

Tarifas Eléctricas en Distribución para Clientes Regulados 2021

Informe Final



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN
ENERGÉTICA REGIONAL

Julio 2021

Secretaría Ejecutiva
Montevideo - Uruguay



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN ENERGÉTICA REGIONAL

La [CIER – Comisión de Integración Energética Regional](#) - es una Organización de carácter internacional sin fines de lucro con más de 50 años de trayectoria que comprende empresas y organismos del sector eléctrico de América Latina y El Caribe.

Su misión es promover e impulsar la integración del Sector Energético Regional con énfasis en la interconexión de los sistemas eléctricos y los intercambios comerciales, la cooperación mutua entre sus asociados, la gestión del conocimiento y la promoción de negocios sustentables.

ÁREA CORPORATIVA

Juan Carlos Belza - Coordinador Internacional del Área Corporativa

GRUPO DE TRABAJO CIER: TARIFAS ELÉCTRICAS

Los objetivos del Grupo son apoyar el análisis de las tarifas en distribución y brindar información sobre otros aspectos como el tributario, clientes sociales, valores por clientes típicos y promedio de las tarifas y sus componentes de energía, cargos por transmisión y resto.

La información desarrollada en este tema permite:

- Hacer transparente el nivel y evolución de las tarifas de distribución por facturas de consumos típicos;
- Apoyar a las empresas con información objetiva y confiable en su relación con autoridades y reguladores;
- Brindar un instrumento que empresas y organismos puedan utilizar como fuente de información inicial en la realización de análisis, simulaciones, cálculos, etc.

Coordinación Técnica Internacional

Jorge Caramés - Jefe de Tarifas (UTE, Uruguay)

País	Delegados y Especialistas Invitados
Argentina	Christian García – Gerente de Tarifas (EDENOR, Argentina)
Colombia	Wilman Garzón Ramírez - Jefe División Regulación Infraestructura, Redes, Mercados y Enel X (ENEL CODENSA, Colombia) Juan Rafael López Foronda – Gerente Comercial Transmisión y Distribución de Energía (EPM, Colombia)
Costa Rica	Carlos Fonseca Arce – Jefe Área de Tarifas - Unidad de Tarifas y Normativa Regulatoria (CNFL, Costa Rica)
El Salvador	Víctor Méndez – Gerente de Asuntos Regulatorios (DELSUR, El Salvador)
Guatemala	Jorge Cordon - Jefe Unidad de Tarifas (EEGSA, Guatemala) Job Lima - Regulación y Tarifas (ENERGUATE, Guatemala)
Paraguay	Carlos Moreira Guerra - Jefe del Departamento de Estudios de Tarifas y Mercado (ANDE, Paraguay)
Perú	Abel Huanca - Especialista en la División de Distribución Eléctrica (OSINERG, Perú)
República Dominicana	César Olivero – Director de Regulación (SIE, Rep. Dominicana)



Equipo de trabajo y revisión técnica:

Ing. Jorge Caramés

Coordinador Técnico Internacional del Grupo de Trabajo CIER: Tarifas Eléctricas en Distribución

Sra. Virginia Féola

Auxiliar – Técnico

Cr. Juan Carlos Belza

Coordinador Internacional

Las empresas participantes de la Encuesta de Tarifas Eléctricas de la CIER podrán acceder a la totalidad y el detalle de la información recabada, registrándose en el sitio web www.ciertarifas.org

Este informe se preparó en base al aporte de las empresas participantes de la Encuesta de Tarifas Eléctricas y se complementó con información de elaboración propia de CIER, por lo que la CIER agradece oficialmente la contribución de datos e información brindada para este documento.

Reservados todos los derechos. La utilización de la información es estrictamente confidencial, y no se permite la reproducción total o parcial de estos informes, ni la transmisión por cualquier medio, sin el permiso previo y por escrito de la CIER.

La información de la CIER puede ser utilizada para elaboración de análisis, simulaciones y cálculos internos de la institución, pero no se permite hacia terceros la comercialización, difusión, utilización, entrega o suministro total o parcialmente de los datos, identificación de empresas, tablas y demás contenidos de los informes.



1.	PRESENTACIÓN.....	6
2.	EMPRESAS REFERIDAS.....	7
3.	CARACTERIZACIÓN DE LA MUESTRA.....	8
3.A)	CARACTERIZACIÓN POR PAÍS	8
3.B)	CARACTERIZACIÓN POR SECTOR Y PATRIMONIO	9
3.C)	CLIENTES, COMPRA DE ENERGÍA Y FACTURACIÓN EN 2020	10
3.D)	CANTIDAD DE EMPLEADOS EN DICIEMBRE/2020	12
3.E)	CANTIDAD DE CLIENTES POR NIVEL DE TENSIÓN (DICIEMBRE/2020).....	13
3.F)	CANTIDAD DE ENERGÍA FACTURADA POR NIVEL DE TENSIÓN EN 2020	15
3.G)	EXTENSIÓN DE REDES EN BAJA, MEDIA Y ALTA TENSIÓN EN 2020.....	17
3.H)	ESTRUCTURA DEL MERCADO REGULADO POR BLOQUES DE CONSUMO – CLIENTES.....	18
3.I)	ESTRUCTURA DEL MERCADO REGULADO POR BLOQUES DE CONSUMO – ENERGÍA	22
4.	PARTICIPACIÓN DE LOS COSTOS EN EL PRECIO MEDIO DE LA TARIFA ELÉCTRICA REGULADA	26
5.	TARIFAS RESIDENCIALES	32
5.A)	RESUMEN DE CARGOS TARIFARIOS	32
5.B)	FECHA DE REFERENCIA Y TARIFAS UTILIZADAS	34
5.C)	TARIFAS MENSUALES DE CLIENTES CIER RESIDENCIALES	35
5.D)	TARIFA POR CLIENTE TÍPICO Y TARIFA PROMEDIO POR EMPRESA EN EL SECTOR RESIDENCIAL INCLUYENDO IMPUESTOS E IVA (AÑO 2020) – MERCADO REGULADO	50
6.	TARIFAS RESIDENCIALES SOCIALES Y SUBSIDIOS.....	52
6.A)	TARIFAS SOCIALES POR PAÍS.....	52
6.B)	FECHA DE REFERENCIA Y TARIFAS UTILIZADAS	59
6.C)	TARIFAS MENSUALES DE CLIENTES CIER RESIDENCIALES SOCIALES	60
7.	TARIFAS COMERCIALES.....	70
7.A)	RESUMEN DE CARGOS TARIFARIOS	70
7.B)	FECHA DE REFERENCIA Y TARIFAS UTILIZADAS	71
7.C)	TARIFAS MENSUALES DE CLIENTES CIER COMERCIALES	72
7.D)	TARIFA POR CLIENTE TÍPICO Y TARIFA PROMEDIO POR EMPRESA EN EL SECTOR COMERCIAL INCLUYENDO IMPUESTOS EXCEPTO IVA (AÑO 2020) – MERCADO REGULADO.....	92
8.	TARIFAS INDUSTRIALES	94
8.A)	RESUMEN DE CARGOS TARIFARIOS	94
8.B)	FECHA DE REFERENCIA Y TARIFAS UTILIZADAS	95
8.C)	TARIFAS MENSUALES DE CLIENTES CIER INDUSTRIALES	96
8.D)	TARIFA POR CLIENTE TÍPICO Y TARIFA PROMEDIO POR EMPRESA EN EL SECTOR INDUSTRIAL INCLUYENDO IMPUESTOS EXCEPTO IVA (AÑO 2020) – MERCADO REGULADO.....	114



9.	ESTRUCTURA TARIFARIA	116
10.	CLIENTES LIBRES	118
11.	IMPUESTOS	119
11.A)	IMPUESTO AL VALOR AGREGADO (IVA)	119
11.B)	APLICACIÓN DE OTROS IMPUESTOS.....	119
11.C)	CÁLCULO DE IMPUESTOS – CASO BRASIL	119
11.D)	APLICACIÓN DE IMPUESTOS POR SECTOR.....	120
12.	TARIFA UTILIZADA Y TIPO DE CAMBIO	123
13.	METODOLOGÍA	125
	ANEXO I – TABLAS DE PRECIO MEDIO POR RANGO DE CONSUMO.....	126

1. PRESENTACIÓN

El objetivo de este informe es hacer transparente el **nivel y evolución de las tarifas de distribución por facturas de consumos típicos**, apoyando a las empresas miembros con información objetiva y confiable en su relación con autoridades y reguladores y brindando un instrumento que empresas y organismos puedan utilizar como fuente de datos para el análisis, simulaciones, cálculos, etc.

La información de este documento corresponde a empresas y no representan valores globales de los países. Las tarifas analizadas abarcan los sectores: **residencial, residencial social, comercial e industrial** y la información contenida fue recabada a través de la **Encuesta de Tarifas Eléctricas de la CIER – Edición/2021**, realizada entre empresas de distribución de Latinoamérica.

Los cálculos realizados se basan en la definición de “**clientes típicos**”, definidos a través de potencia, energía, y tensión de suministro. Para el cálculo de la tarifa (US\$/MWh) se consideró la suma de los cargos tarifarios dividido para la energía consumida.

En algunos países se incluyeron otros **cargos vinculados a la prestación del servicio eléctrico**. No se incluyen tasas por servicios como ser: alumbrado público, aseo, etc.

Al final del Informe, se incluye una breve explicación de la metodología utilizada para los cálculos.



Aclaraciones a la presente edición:

- 1) La codificación de las empresas corresponde al año 2021, sin existir una correlación entre codificaciones con ediciones anteriores de este informe.
- 2) **Clientes típicos comerciales e industriales – Impuestos.** Exclusivamente para clientes comerciales e industriales, no se incluyen en los cuadros y gráficas de precios los montos correspondientes al IVA y demás impuestos que sean trasladables por el cliente. De esta forma los valores considerados reflejan el costo asumido por dichos clientes de una manera ajustada a su realidad económica.
- 3) **Información de elaboración propia:** Con el objetivo de ampliar la información que brindamos a las empresas participantes de este Informe, hemos complementado esta edición con información de elaboración propia de CIER de las siguientes empresas:
 - a. **Brasil: 2021-13-BR; 2021-15-BR; 2021-16-BR; 2021-17-BR**
 - b. **Chile: 2021-18-CL; 2021-19-CL; 2021-20-CL**
 - c. **Perú: 2021-46-PE; 2021-47-PE**
- 4) **Clientes Regulados y no Regulados:** se distinguen las tarifas medias por tipo de cliente ya sea se trate de clientes regulados o no regulados.
- 5) **Bloques de consumo:** la clasificación por bloques de consumo se realiza por bloques de consumos anuales.

2. EMPRESAS REFERIDAS

Con el objetivo de garantizar la confidencialidad, los nombres de las empresas han sido sustituidos por códigos, revelándose solamente el país en el que opera la empresa.

Código Empresa	País
2021-01-AR	ARGENTINA
2021-02-AR	ARGENTINA
2021-03-AR	ARGENTINA
2021-04-AR	ARGENTINA
2021-05-AR	ARGENTINA
2021-06-AR	ARGENTINA
2021-07-AR	ARGENTINA
2021-08-AR	ARGENTINA
2021-10-BO	BOLIVIA
2021-11-BO	BOLIVIA
2021-12-BR	BRASIL
2021-13-BR	BRASIL
2021-14-BR	BRASIL
2021-15-BR	BRASIL
2021-16-BR	BRASIL
2021-17-BR	BRASIL
2021-18-CL	CHILE
2021-19-CL	CHILE
2021-20-CL	CHILE
2021-21-CO	COLOMBIA
2021-22-CO	COLOMBIA
2021-23-CO	COLOMBIA
2021-24-CO	COLOMBIA
2021-25-CO	COLOMBIA
2021-26-CO	COLOMBIA
2021-30-CO	COLOMBIA
2021-27-CR	COSTA RICA
2021-28-CR	COSTA RICA
2021-29-CR	COSTA RICA
2021-31-EC	ECUADOR
2021-48-EC	ECUADOR
2021-32-SV	EL SALVADOR
2021-33-SV	EL SALVADOR
2021-34-SV	EL SALVADOR
2021-35-SV	EL SALVADOR
2021-36-SV	EL SALVADOR
2021-37-GT	GUATEMALA
2021-38-GT	GUATEMALA
2021-39-GT	GUATEMALA
2021-40-PA	PANAMÁ
2021-41-PY	PARAGUAY
2021-42-PE	PERÚ
2021-43-PE	PERÚ
2021-44-PE	PERÚ
2021-45-PE	PERÚ
2021-46-PE	PERÚ
2021-47-PE	PERÚ
2021-09-UY	URUGUAY

3. CARACTERIZACIÓN DE LA MUESTRA

Los datos representan la información de 48 empresas distribuidoras de 13 países de América Latina y El Caribe. Los datos incluidos corresponden a indicadores por empresa y no representan valores globales de los países.

Las 48 empresas referidas en este informe atienden 77,79 millones de clientes, y representan una facturación de energía anual de 309,37 TWh. (Clientes Regulados y No Regulados).

3.a) Caracterización por país

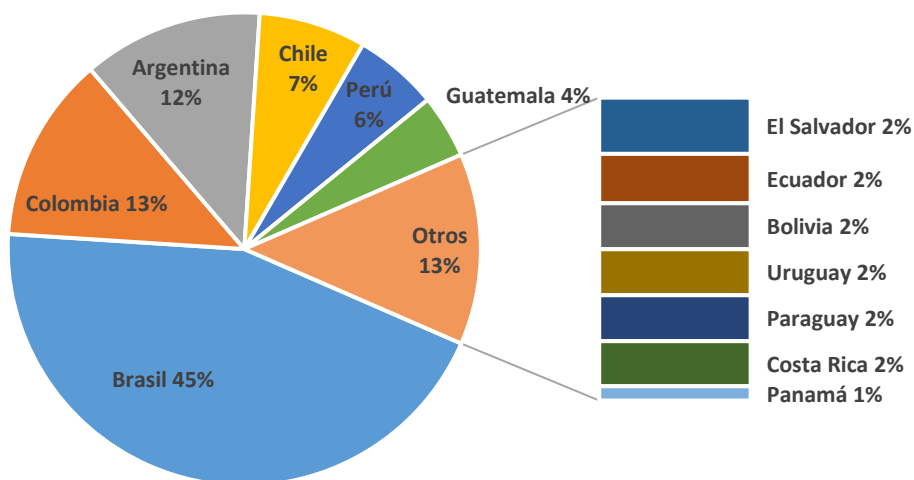


Gráfico 1 - Clientes regulados y no regulados de la muestra por país, incluyendo datos de empresas de elaboración propia (CIER)

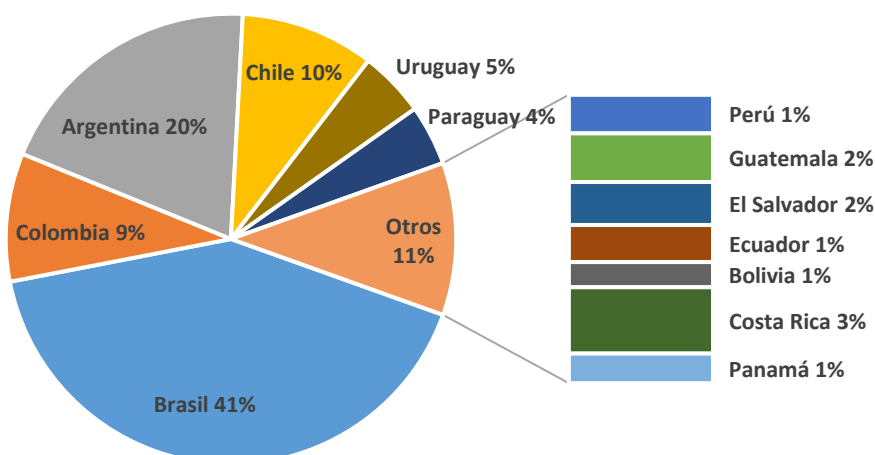


Gráfico 2 - Energía facturada de la muestra de clientes regulados y no regulados por país, incluyendo datos de empresas de elaboración propia (CIER)

3.b) Caracterización por sector y patrimonio

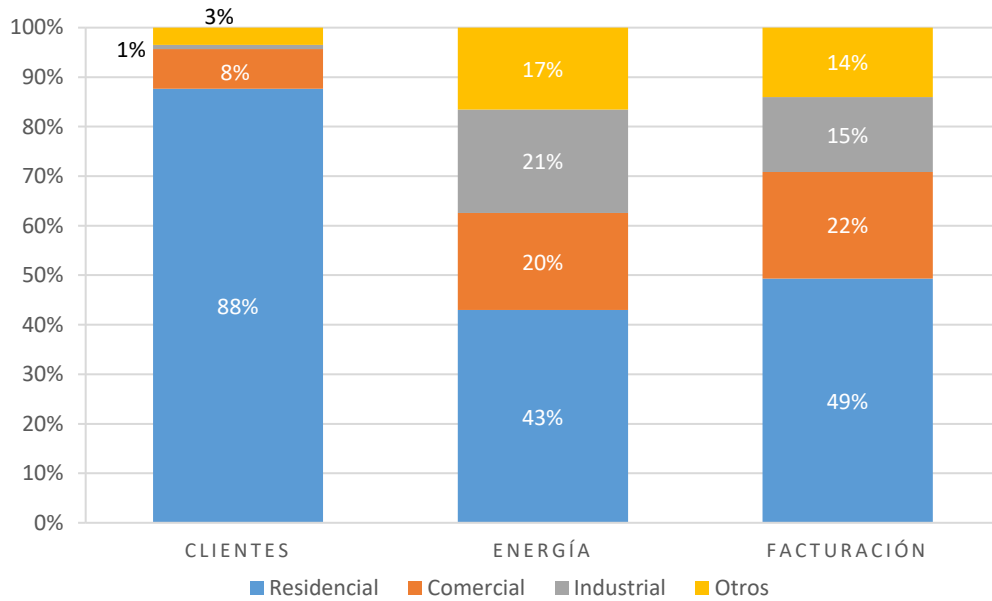


Gráfico 3 - Participación de los sectores residencial, comercial e industrial en el mercado de la muestra regulados y no regulados¹

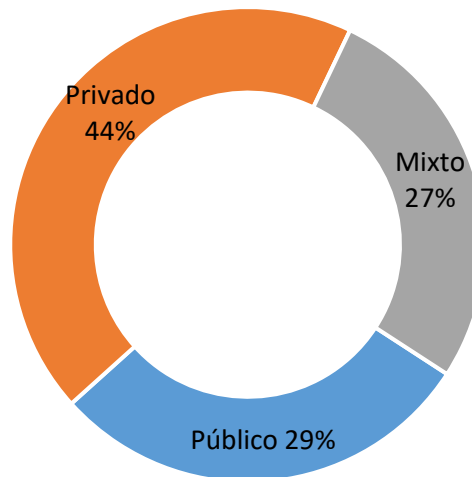


Gráfico 4 - Composición de la muestra según capital de las empresas participantes, incluyendo datos de empresas de elaboración propia (CIER)

¹ No incluye empresas con procesamiento propio de CIER.

3.c) Clientes, compra de energía y facturación en 2020

Empresa	Densidad (Clientes Regulados/ km ²)	Compra de Energía (GWh/año)	Patrimonio
2021-01-AR	63,3	2.712	Privado
2021-02-AR	663,9	21.761	Privado
2021-03-AR	2,6	1.086	Privado
2021-04-AR	758,1	17.269	Privado
2021-05-AR	24,4	2.745	Privado
2021-06-AR	7,0	2.763	Público
2021-07-AR	6,6	8.920	Público
2021-08-AR	10,4	9.566	Público
2021-10-BO	79,8	1.883	Mixto
2021-11-BO	146,5	1.368	Mixto
2021-12-BR	15,3	46.029	Mixto
2021-14-BR	24,8	23.218	Mixto
2021-21-CO	18,8	1.824	Mixto
2021-22-CO	20,8	1.512	Público
2021-23-CO	49,1	940	Público
2021-24-CO	108,9	9.961	Mixto
2021-25-CO	33,6	s/d	Público
2021-26-CO	23,6	s/d	Mixto
2021-30-CO	103,4	420	Mixto
2021-27-CR	627,0	3.192	Mixto
2021-28-CR	21,8	492	Privado
2021-29-CR	20,8	s/d	Público
2021-31-EC	7,0	693	Mixto
2021-48-EC	90,6	3.809	Mixto
2021-32-SV	134,6	2.054	Privado
2021-33-SV	83,8	868	Privado
2021-34-SV	82,5	1.603	Privado
2021-35-SV	54,9	131	Privado
2021-36-SV	58,7	610	Privado
2021-37-GT	35,7	1.685	Privado
2021-38-GT	10,7	1.366	Privado
2021-39-GT	218,2	3.577	Mixto
2021-40-PA	158,0	3.334	Mixto
2021-41-PY	3,8	17.526	Público
2021-42-PE	131,3	872	Público
2021-43-PE	89,3	855	Mixto
2021-44-PE	775,4	1.535	Público
2021-45-PE	1.005,1	2.060	Mixto
2021-09-UY	8,8	s/d	Público

- s/d: Sin datos.

Empresa	Clientes (diciembre/2020)		Energía Facturada (GWh/año)		Facturación sin impuestos (miles de US\$/año)	
	Cientes regulados	Cientes no regulados	sector regulado	sector no regulado	sector regulado	sector no regulado
2021-01-AR	365.789	-	2.649	-	128.646	-
2021-02-AR	3.077.636	670	16.030	3.343	1.004.760	43.350
2021-03-AR	199.711	-	981	-	69.073	-
2021-04-AR	2.508.656	-	15.039	-	745.487	-
2021-05-AR	549.212	45	2.410	219	164.378	3.934
2021-06-AR	392.709	34	2.367	818	171.092	4.878
2021-07-AR	1.098.809	-	7.982	-	606.294	-
2021-08-AR	1.386.882	95	7.715	1.317	470.887	17.820
2021-10-BO	913.244	-	1.698	-	181.771	-
2021-11-BO	629.947	-	1.256	-	138.299	-
2021-12-BR	8.698.813	1.966	24.383	1.669	2.559.346	37.378
2021-14-BR	4.835.852	1.871	19.180	10.025	1.714.238	240.969
2021-21-CO	1.591.992	357	4.857	612	761.841	58.929
2021-22-CO	555.672	-	1.270	-	195.388	-
2021-23-CO	511.777	-	823	-	109.131	-
2021-24-CO	3.606.920	3	8.722	189	1.231.196	24.625
2021-25-CO	2.558.644	1.339	5.830	3.990	770.457	378.095
2021-26-CO	856.027	-	1.826	-	270.844	-
2021-30-CO	202.869	-	374	-	56.491	-
2021-27-CR	584.708	-	3.234	-	545.806	-
2021-28-CR	104.021	-	458	-	67.633	-
2021-29-CR	823.713	-	4.091	-	611.075	-
2021-31-EC	284.999	6	651	2	60.837	88
2021-48-EC	1.372.624	-	3.705	-	344.878	-
2021-32-SV	624.184	-	1.937	-	304.599	-
2021-33-SV	432.949	-	927	-	167.587	-
2021-34-SV	412.164	-	1.429	-	226.458	-
2021-35-SV	86.977	-	142	-	29.021	-
2021-36-SV	330.213	-	606	-	118.646	-
2021-37-GT	1.226.281	18	1.272	15	299.483	3.318
2021-38-GT	794.695	15	1.067	13	268.228	3.141
2021-39-GT	1.354.392	-	3.343	-	569.281	-
2021-40-PA	478.551	288	2.832	641	509.508	-
2021-41-PY	1.541.730	-	13.411	-	748.026	-
2021-42-PE	857.333	4	826	6	179.472	541
2021-43-PE	385.439	53	572	90	98.475	7.108
2021-44-PE	517.668	95	904	387	161.017	30.549
2021-45-PE	946.689	115	1.364	378	222.888	25.786
2021-09-UY	1.542.949	-	8.602	-	1.322.270	-
TOTAL	49.243.440	6.974	176.766	23.717	18.204.803	880.508

- : no tiene
s/d: Sin datos

3.d) Cantidad de empleados en diciembre/2020

Empresa	EMPLEADOS				Energía facturada por empleado (GWh/ empleado)	Clientes por empleado
	Propios	Terciarizados	Becarios y personal eventual	Total		
2021-01-AR	632	0	0	632	4,19	579
2021-02-AR	4.794	5.977	19	10.790	1,80	285
2021-03-AR	467	0	0	467	2,10	428
2021-04-AR	3.499	3.600	0	7.099	2,12	353
2021-06-AR	784	399	3	1.186	2,69	331
2021-07-AR	3.373	127	64	3.564	2,24	308
2021-08-AR	3.874	0	0	3.874	2,33	358
2021-10-BO	807	61	9	877	1,94	1.041
2021-11-BO	789	0	88	877	1,43	718
2021-12-BR	5.254	0	0	5.254	4,96	1.656
2021-14-BR	4.210	3.598	181	7.989	3,66	606
2021-22-CO	600	123	214	937	1,36	593
2021-23-CO	901	35	45	981	0,84	522
2021-24-CO	1.535	12.308	122	13.965	0,64	258
2021-25-CO	1.512	0	0	1.512	6,49	1.693
2021-26-CO	1.002	2.732	93	3.827	0,48	224
2021-30-CO	456	0	0	456	0,82	445
2021-27-CR	1.960	0	0	1.960	1,65	298
2021-28-CR	764	0	0	764	0,60	136
2021-29-CR	4.743	0	164	4.907	0,83	168
2021-31-EC	338	21	0	359	1,82	794
2021-48-EC	1.314	0	625	1.939	1,91	708
2021-32-SV	536	308	0	844	2,30	740
2021-33-SV	260	211	0	471	1,97	919
2021-34-SV	315	673	0	988	1,45	417
2021-35-SV	40	13	0	53	2,67	1.641
2021-36-SV	184	234	0	418	1,45	790
2021-37-GT	311	319	0	630	2,04	1.947
2021-38-GT	285	193	0	478	2,26	1.663
2021-39-GT	596	0	0	596	5,61	2.272
2021-40-PA	592	1.050	0	1.642	2,12	292
2021-41-PY	4.240	803	0	5.043	2,66	306
2021-42-PE	374	0	0	374	2,23	2.292
2021-43-PE	398	963	0	1.361	0,49	283
2021-44-PE	300	21	0	321	4,02	1.613
2021-45-PE	738	7	25	770	2,26	1.230
2021-09-UY	6.183	2.481	245	8.909	0,97	173

s/d: Sin datos

3.e) Cantidad de clientes por nivel de tensión (diciembre/2020)

Empresa	CLIENTES - Sector regulado			
	BT	MT	AT	Total
2021-01-AR	365.653	130	6	365.789
2021-02-AR	3.076.525	1.111	-	3.077.636
2021-03-AR	199.538	173	-	199.711
2021-04-AR	2.507.261	1.383	12	2.508.656
2021-05-AR	549.013	199	-	549.212
2021-06-AR	392.513	196	-	392.709
2021-07-AR	1.097.903	891	15	1.098.809
2021-08-AR	1.386.419	458	5	1.386.882
2021-10-BO	910.747	2.494	3	913.244
2021-11-BO	626.745	3.201	1	629.947
2021-12-BR	8.685.358	13.394	61	8.698.813
2021-14-BR	4.822.622	13.225	5	4.835.852
2021-21-CO	1.450.442	141.549	1	1.591.992
2021-22-CO	555.371	282	19	555.672
2021-23-CO	511.547	229	1	511.777
2021-24-CO	3.604.824	2.094	2	3.606.920
2021-25-CO	2.557.577	1.066	1	2.558.644
2021-26-CO	855.518	423	86	856.027
2021-30-CO	202.776	91	2	202.869
2021-27-CR	584.400	308	-	584.708
2021-28-CR	104.012	9	-	104.021
2021-29-CR	823.033	666	14	823.713
2021-31-EC	282.755	2.243	1	284.999
2021-48-EC	1.371.770	849	5	1.372.624
2021-32-SV	620.255	3.929	-	624.184
2021-33-SV	430.347	2.602	-	432.949
2021-34-SV	409.278	2.886	-	412.164
2021-35-SV	86.589	388	-	86.977
2021-36-SV	328.602	1.611	-	330.213
2021-37-GT	1.226.112	169	-	1.226.281
2021-38-GT	794.501	194	-	794.695
2021-39-GT	1.353.887	505	-	1.354.392
2021-40-PA	478.124	423	4	478.551
2021-41-PY	1.508.530	33.183	17	1.541.730
2021-42-PE	855.992	1.339	2	857.333
2021-43-PE	384.040	1.399	-	385.439
2021-44-PE	516.029	1.639	-	517.668
2021-45-PE	944.150	2.532	7	946.689
2021-09-UY	1.542.000	885	64	1.542.949

Empresa	CLIENTES - Sector no regulado			
	BT	MT	AT	Total
2021-02-AR	147	520	3	670
2021-05-AR	4	41	-	45
2021-06-AR	12	20	2	34
2021-08-AR	9	78	8	95
2021-12-BR	-	1.797	169	1.966
2021-14-BR	-	1.809	62	1.871
2021-21-CO	89	250	18	357
2021-24-CO	-	3	-	3
2021-25-CO	122	1.189	28	1.339
2021-31-EC	-	6	-	6
2021-37-GT	-	18	-	18
2021-38-GT	-	15	-	15
2021-40-PA	100	186	2	288
2021-42-PE	-	3	1	4
2021-43-PE	-	53	-	53
2021-44-PE	-	93	2	95
2021-45-PE	-	111	4	115

3.f) Cantidad de energía facturada por nivel de tensión en 2020

Empresa	ENERGÍA FACTURADA (MWh/año) - Sector regulado			
	BT	MT	AT	Total
2021-01-AR	1.517.971	404.110	726.773	2.648.854
2021-02-AR	14.152.860	1.877.226	-	16.030.086
2021-03-AR	604.602	376.690	-	981.291
2021-04-AR	13.064.384	1.866.184	108.190	15.038.758
2021-05-AR	2.124.584	284.938	-	2.409.522
2021-06-AR	1.455.033	912.054	-	2.367.087
2021-07-AR	4.056.264	3.271.594	654.256	7.982.114
2021-08-AR	5.345.847	1.723.760	645.279	7.714.885
2021-10-BO	1.248.402	330.353	119.430	1.698.185
2021-11-BO	911.039	345.114	4	1.256.157
2021-12-BR	19.105.445	4.724.944	552.132	24.382.521
2021-14-BR	14.880.190	4.274.441	25.727	19.180.358
2021-21-CO	4.026.305	828.664	1.954	4.856.923
2021-22-CO	1.201.716	60.969	7.487	1.270.173
2021-23-CO	790.299	32.325	535	823.159
2021-24-CO	7.913.065	808.006	1.281	8.722.352
2021-25-CO	5.399.501	430.007	-	5.829.508
2021-26-CO	1.625.855	144.418	56.203	1.826.476
2021-30-CO	339.692	31.231	3.105	374.028
2021-27-CR	2.624.318	609.984	-	3.234.302
2021-28-CR	388.220	69.695	-	457.915
2021-29-CR	2.645.110	1.153.258	292.222	4.090.590
2021-31-EC	480.095	162.789	8.113	650.997
2021-48-EC	3.028.382	620.392	56.143	3.704.916
2021-32-SV	993.118	944.107	-	1.937.225
2021-33-SV	530.271	397.092	-	927.363
2021-34-SV	646.362	782.434	-	1.428.796
2021-35-SV	107.031	34.478	-	141.509
2021-36-SV	435.340	170.765	-	606.105
2021-37-GT	1.235.424	36.656	-	1.272.080
2021-38-GT	1.042.826	24.515	-	1.067.341
2021-39-GT	3.161.020	181.765	-	3.342.784
2021-40-PA	2.338.750	299.983	193.507	2.832.241
2021-41-PY	8.060.536	4.461.717	889.070	13.411.323
2021-42-PE	712.483	112.735	792	826.011
2021-43-PE	427.486	144.663	-	572.149
2021-44-PE	623.675	280.269	-	903.943
2021-45-PE	1.032.988	324.564	6.498	1.364.049
2021-09-UY	6.232.737	2.079.646	289.261	8.601.644

Empresa	ENERGÍA FACTURADA (MWh/año) - Sector no regulado			
	BT	MT	AT	Total
2021-02-AR	71.409	3.197.306	74.348	3.343.063
2021-05-AR	906	218.088	-	218.994
2021-06-AR	8.593	524.433	285.229	818.255
2021-08-AR	2.727	765.689	548.457	1.316.873
2021-12-BR	-	437.604	1.231.578	1.669.182
2021-14-BR	-	6.045.075	3.979.843	10.024.918
2021-21-CO	116.437	370.893	124.727	612.057
2021-24-CO	-	189.405	-	189.405
2021-25-CO	200.905	2.775.817	1.013.500	3.990.222
2021-31-EC	-	2.448	-	2.448
2021-37-GT	-	15.259	-	15.259
2021-38-GT	-	12.746	-	12.746
2021-40-PA	77.404	459.876	103.933	641.213
2021-42-PE	-	2.536	3.824	6.360
2021-43-PE	-	90.465	-	90.465
2021-44-PE	-	380.711	6.716	387.427
2021-45-PE	-	296.188	82.026	378.214

3.g) Extensión de redes en Baja, Media y Alta Tensión en 2020

Empresa	EXTENSIÓN DE REDES (km. De líneas)							TOTAL km. De líneas
	BAJA TENSIÓN		MEDIA TENSIÓN		ALTA TENSIÓN			
	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea	Aérea	Subterránea		
2021-01-AR	6.046	637	2.669	624	264	68	10.308	
2021-02-AR	22.326	5.310	5.507	6.180	881	658	40.862	
2021-03-AR	3.718	471	2.959	322	-	-	7.469	
2021-04-AR	11.275	6.892	3.446	5.271	548	493	27.925	
2021-05-AR	8.877	789	6.042	370	-	-	16.078	
2021-06-AR	8.589	781	14.354	496	1.189	-	25.409	
2021-07-AR	13.756	1.171	5.445	1.513	5.477	54	27.417	
2021-08-AR	21.181	1.228	30.196	1.433	2.201	57	56.296	
2021-10-BO	13.341	13	16.110	159	228	22	29.873	
2021-11-BO	8.271	-	5.545	22	53	-	13.891	
2021-12-BR	439.388	327	86.429	2.126	17.437	-	545.707	
2021-14-BR	53.278	165	194.579	296	7.212	-	255.530	
2021-21-CO	14.534	-	26.819	337	1.381	6	43.077	
2021-22-CO	10.419	3.781	12.270	79	392	-	26.941	
2021-23-CO	13.271	123	9.590	102	481	-	23.567	
2021-24-CO	39.979	3.135	27.110	4.345	1.341	-	75.910	
2021-25-CO	38.426	2.408	50.005	962	3.380	6	95.187	
2021-26-CO	27.912	10.021	18.532	148	716	-	57.328	
2021-30-CO	2.285	445	2.278	79	17	-	5.104	
2021-27-CR	3.239	341	3.035	456	-	-	7.071	
2021-28-CR	2.321	-	5.490	-	-	-	7.811	
2021-29-CR	10.377	-	19.312	-	2.448	-	32.137	
2021-31-EC	7.600	276	5.657	95	147	-	13.775	
2021-48-EC	8.561	2.054	8.364	628	570	3	20.181	
2021-32-SV	5.938	28	5.271	34	-	-	11.271	
2021-33-SV	5.772	11	5.852	7	-	-	11.643	
2021-34-SV	5.753	71	5.242	93	-	-	11.159	
2021-35-SV	1.466	-	1.306	7	-	-	2.780	
2021-36-SV	6.443	2	7.065	19	-	-	13.530	
2021-37-GT	33.187	-	18.576	-	-	-	51.763	
2021-38-GT	21.797	-	16.819	-	-	-	38.616	
2021-39-GT	8.486	465	7.852	477	-	-	17.280	
2021-40-PA	6.822	592	61	26	4.250	574	12.325	
2021-41-PY	s/d	s/d	68.633	s/d	6.809	s/d	75.442	
2021-42-PE	19.685	-	20.332	-	779	-	40.796	
2021-43-PE	7.927	190	6.044	82	231	-	14.473	
2021-44-PE	8.641	282	7.449	65	449	-	16.886	
2021-45-PE	23.577	837	17.187	291	1.368	-	43.261	
2021-09-UY	24.519	3.947	50.181	3.507	4.185	873	87.212	

s/d: Sin datos.

3.h) Estructura del mercado regulado por bloques de consumo – Clientes

Estructura del mercado residencial por bloques de consumo
(% de Clientes en cada bloque calculado con datos del 2do semestre 2020)

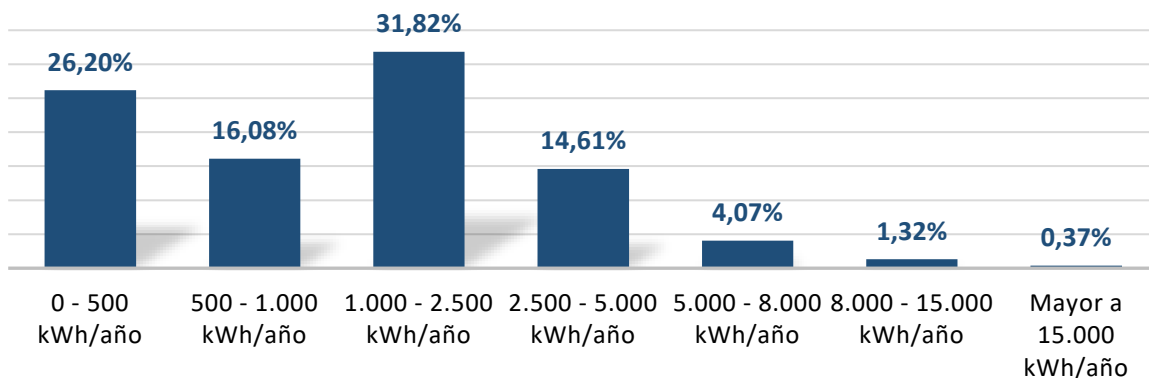


Gráfico 5 - Estructura del mercado residencial por bloques de consumo semestral - clientes

Estructura del mercado comercial por bloques de consumo
(% de Clientes en cada bloque calculado con datos del 2do semestre 2020)

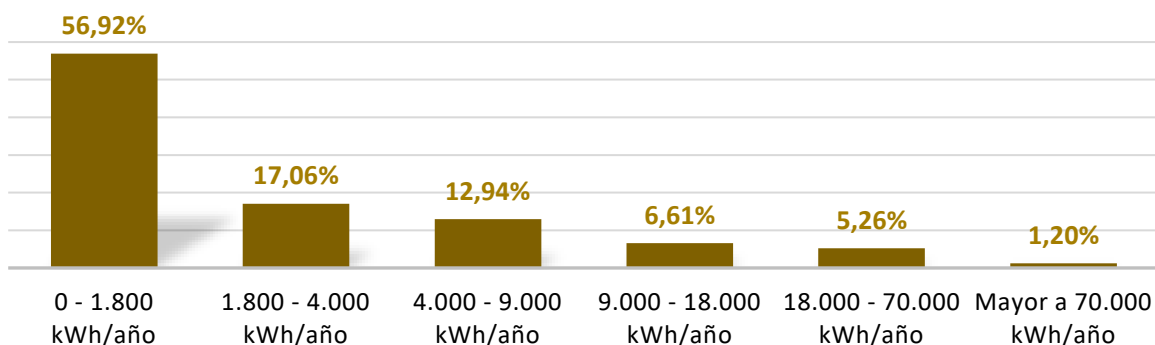


Gráfico 6 - Estructura del mercado comercial por bloques de consumo semestral - clientes

Estructura del mercado industrial por bloques de consumo
(% de Clientes en cada bloque calculado con datos del 2do semestre 2020)

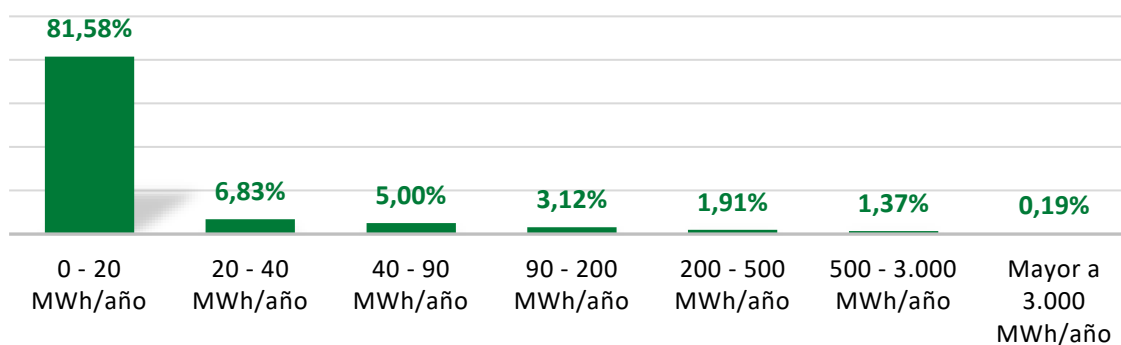


Gráfico 7 - Estructura del mercado Industrial por bloques de consumo semestral – clientes

Empresa	CLIENTES RESIDENCIALES (% clientes) ²						
	0 - 500 kWh/año	500 - 1.000 kWh/año	1.000 - 2.500 kWh/año	2.500 - 5.000 kWh/año	5.000 - 8.000 kWh/año	8.000 - 15.000 kWh/año	Mayor a 15.000 kWh/año
2021-01-AR	11,3%	10,6%	36,3%	31,7%	8,1%	1,9%	0,2%
2021-02-AR	7,4%	6,5%	29,5%	37,2%	14,4%	4,4%	0,6%
2021-03-AR	25,4%	20,8%	38,2%	13,1%	1,9%	0,5%	0,1%
2021-04-AR	9,6%	6,0%	21,1%	37,0%	22,6%	3,8%	-
2021-05-AR	76,2%	19,1%	4,5%	0,2%	-	-	-
2021-06-AR	15,1%	6,9%	42,3%	29,4%	4,9%	1,1%	0,1%
2021-07-AR	9,9%	17,0%	47,4%	23,9%	1,3%	0,5%	0,1%
2021-08-AR	14,0%	10,6%	38,8%	30,9%	4,4%	1,1%	0,2%
2021-10-BO	62,1%	22,5%	13,7%	1,5%	0,2%	-	-
2021-11-BO	34,4%	24,1%	32,8%	7,7%	0,8%	0,2%	-
2021-12-BR	11,5%	25,0%	50,9%	11,2%	1,0%	0,3%	0,1%
2021-14-BR	96,8%	2,7%	0,4%	-	-	-	-
2021-23-CO	18,8%	28,7%	45,3%	6,4%	0,6%	0,2%	-
2021-24-CO	14,4%	19,9%	49,7%	13,4%	1,8%	0,5%	0,2%
2021-25-CO	15,0%	20,6%	51,4%	10,8%	1,4%	0,5%	0,2%
2021-26-CO	24,8%	19,2%	41,3%	11,8%	2,1%	0,7%	0,2%
2021-30-CO	20,7%	28,3%	43,3%	5,9%	1,1%	0,5%	0,2%
2021-27-CR	8,5%	6,6%	37,0%	37,0%	8,1%	2,3%	0,5%
2021-28-CR	5,1%	5,4%	17,7%	12,5%	4,7%	7,9%	46,7%
2021-29-CR	9,5%	9,3%	48,4%	27,7%	3,7%	1,0%	0,4%
2021-31-EC	28,1%	18,6%	44,1%	8,5%	0,4%	0,2%	-
2021-48-EC	32,0%	13,2%	38,7%	13,6%	1,9%	0,5%	0,1%
2021-32-SV	21,3%	30,9%	38,5%	7,1%	1,4%	0,6%	0,2%
2021-33-SV	28,2%	33,5%	32,4%	4,7%	0,8%	0,3%	0,1%
2021-34-SV	23,6%	29,5%	36,3%	7,8%	1,9%	0,8%	0,2%
2021-35-SV	31,2%	29,7%	32,4%	5,5%	0,8%	0,3%	0,1%
2021-36-SV	32,7%	29,2%	29,5%	6,4%	1,4%	0,6%	0,1%
2021-37-GT	47,3%	29,4%	20,0%	2,6%	0,5%	0,2%	0,1%
2021-38-GT	43,0%	29,1%	22,9%	3,7%	0,8%	0,4%	0,2%
2021-39-GT	22,0%	23,8%	38,4%	11,7%	2,6%	1,1%	0,3%
2021-40-PA	9,3%	7,5%	33,7%	33,2%	10,0%	5,1%	1,2%
2021-41-PY	7,8%	8,7%	24,8%	28,9%	15,9%	10,5%	3,4%
2021-42-PE	62,9%	18,7%	15,7%	2,3%	0,3%	0,1%	-
2021-44-PE	63,3%	24,9%	10,5%	1,1%	0,1%	0,1%	-
2021-45-PE	45,0%	29,0%	11,0%	10,0%	3,0%	2,0%	-
2021-09-UY	11,5%	10,1%	36,1%	31,0%	8,2%	2,5%	0,6%
Total	26,2%	16,1%	31,8%	14,6%	4,1%	1,3%	0,4%

²la información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

No se incluyeron los valores aportados por las empresas 2021-22-CO y 2021-43-PE por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos de estudio.

Empresa	CLIENTES COMERCIALES (% clientes) ³					
	0 - 1.800 kWh/año	1.800 - 4.000 kWh/año	4.000 - 9.000 kWh/año	9.000 - 18.000 kWh/año	18.000 - 70.000 kWh/año	Mayor a 70.000 kWh/año
2021-01-AR	47,5%	20,9%	17,3%	7,5%	5,6%	1,2%
2021-02-AR	41,8%	21,0%	18,4%	8,9%	7,9%	2,1%
2021-03-AR	40,8%	20,7%	18,4%	10,1%	8,5%	1,5%
2021-04-AR	37,7%	21,0%	18,0%	11,3%	9,7%	2,4%
2021-05-AR	89,3%	6,3%	2,9%	1,1%	0,3%	-
2021-06-AR	44,7%	20,3%	17,8%	8,1%	6,3%	2,7%
2021-07-AR	43,1%	16,8%	20,5%	10,8%	8,3%	0,6%
2021-08-AR	50,8%	19,0%	15,3%	7,9%	5,7%	1,2%
2021-10-BO	84,7%	8,1%	3,7%	2,1%	1,1%	0,3%
2021-11-BO	84,2%	9,9%	4,2%	1,1%	0,5%	0,1%
2021-12-BR	58,0%	20,1%	11,9%	5,5%	3,6%	0,8%
2021-14-BR	91,6%	4,6%	2,5%	0,9%	0,5%	-
2021-23-CO	59,6%	17,4%	12,6%	5,7%	4,3%	0,5%
2021-24-CO	53,9%	18,3%	14,3%	7,1%	5,3%	1,0%
2021-25-CO	48,8%	19,4%	15,8%	8,6%	6,3%	1,0%
2021-26-CO	62,6%	14,9%	11,8%	5,6%	4,4%	0,7%
2021-30-CO	54,0%	18,6%	14,6%	6,8%	5,1%	0,9%
2021-27-CR	39,7%	17,2%	17,6%	11,0%	10,9%	3,6%
2021-28-CR	38,7%	19,0%	17,7%	12,7%	9,4%	2,6%
2021-29-CR	46,1%	15,5%	16,7%	8,9%	10,8%	1,9%
2021-31-EC	57,3%	17,8%	18,0%	3,1%	3,9%	-
2021-48-EC	58,9%	18,9%	12,3%	5,2%	3,7%	0,9%
2021-32-SV	54,8%	17,2%	13,0%	7,3%	6,5%	1,1%
2021-33-SV	57,6%	18,2%	11,4%	5,9%	5,7%	1,2%
2021-34-SV	55,9%	16,4%	12,6%	7,0%	6,7%	1,4%
2021-35-SV	57,7%	17,1%	12,2%	5,9%	5,8%	1,3%
2021-36-SV	57,0%	14,3%	12,6%	8,0%	7,0%	1,1%
2021-37-GT	97,4%	1,3%	0,7%	0,3%	0,2%	-
2021-38-GT	96,7%	1,8%	0,8%	0,5%	0,2%	-
2021-39-GT	53,3%	20,9%	13,4%	6,3%	4,6%	1,5%
2021-40-PA	38,9%	38,7%	17,2%	4,1%	1,1%	-
2021-41-PY	24,7%	19,5%	22,6%	15,3%	13,3%	4,5%
2021-42-PE	72,5%	14,9%	6,9%	3,1%	2,5%	-
2021-44-PE	74,0%	11,5%	7,8%	4,2%	2,3%	0,2%
2021-45-PE	65,2%	17,7%	10,6%	2,8%	3,6%	-
2021-09-UY	29,0%	19,8%	22,6%	14,4%	11,0%	3,2%
Total	56,9%	17,1%	12,9%	6,6%	5,3%	1,2%

³la información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

No se incluyeron los valores aportados por las empresas 2021-22-CO y 2021-43-PE por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos de estudio.

Empresa	CLIENTES INDUSTRIALES (% clientes) ⁴						
	0 - 20 MWh/año	20 - 40 MWh/año	40 - 90 MWh/año	90 - 200 MWh/año	200 - 500 MWh/año	500 - 3.000 MWh/año	Mayor a 3.000 MWh/año
2021-01-AR	3,6%	5,5%	14,8%	26,9%	25,6%	17,7%	5,8%
2021-02-AR	87,6%	5,2%	3,7%	1,7%	1,0%	0,7%	0,1%
2021-03-AR	4,3%	3,5%	12,3%	19,9%	25,1%	28,1%	6,8%
2021-04-AR	66,8%	10,4%	8,5%	8,4%	2,8%	2,7%	0,4%
2021-05-AR	62,5%	20,3%	10,6%	4,0%	1,7%	0,9%	-
2021-06-AR	18,8%	10,6%	13,4%	15,2%	16,2%	19,1%	6,7%
2021-07-AR	78,4%	9,5%	5,2%	3,3%	2,1%	1,2%	0,3%
2021-08-AR	83,6%	6,8%	4,6%	2,2%	1,3%	1,1%	0,3%
2021-10-BO	89,7%	2,1%	2,1%	3,0%	2,1%	0,9%	0,1%
2021-11-BO	89,2%	3,5%	2,7%	1,8%	1,9%	0,7%	0,2%
2021-12-BR	75,2%	8,1%	6,7%	4,5%	3,3%	2,1%	0,1%
2021-14-BR	86,9%	4,9%	3,6%	2,0%	1,5%	1,1%	-
2021-23-CO	66,6%	10,7%	10,6%	8,8%	2,8%	0,6%	-
2021-24-CO	85,1%	6,3%	4,7%	2,4%	1,2%	0,4%	-
2021-25-CO	75,1%	10,6%	7,8%	4,0%	1,9%	0,7%	-
2021-26-CO	87,9%	6,2%	3,7%	1,4%	0,6%	0,3%	-
2021-30-CO	80,1%	10,1%	5,7%	2,5%	0,9%	0,6%	-
2021-27-CR	60,1%	12,6%	10,4%	6,3%	3,9%	4,7%	1,9%
2021-28-CR	80,5%	11,5%	4,7%	2,0%	0,6%	0,8%	0,1%
2021-29-CR	85,1%	4,3%	6,2%	2,2%	1,0%	1,0%	0,1%
2021-31-EC	81,1%	18,9%	-	-	-	-	-
2021-48-EC	86,3%	4,4%	3,2%	2,6%	1,8%	1,4%	0,3%
2021-32-SV	11,4%	8,8%	18,1%	22,5%	19,6%	17,5%	2,0%
2021-33-SV	19,6%	6,7%	15,4%	21,1%	19,3%	15,9%	2,0%
2021-34-SV	12,4%	6,7%	14,0%	19,7%	22,1%	21,2%	3,9%
2021-35-SV	22,9%	11,9%	16,1%	23,7%	17,8%	7,6%	-
2021-36-SV	17,7%	12,6%	18,9%	18,9%	20,8%	10,2%	1,0%
2021-37-GT	99,7%	0,2%	0,1%	-	-	-	-
2021-38-GT	98,9%	0,8%	0,2%	-	-	-	-
2021-39-GT	66,3%	9,7%	10,1%	8,8%	4,6%	0,5%	-
2021-40-PA	99,3%	-	0,7%	-	-	-	-
2021-41-PY	12,4%	8,8%	15,7%	14,3%	15,7%	25,3%	7,7%
2021-42-PE	47,8%	19,0%	17,0%	8,9%	4,7%	2,6%	0,1%
2021-44-PE	43,9%	17,7%	15,8%	11,1%	8,1%	3,4%	0,1%
2021-45-PE	23,7%	23,6%	19,9%	13,6%	6,2%	10,6%	2,3%
2021-09-UY	78,9%	8,9%	5,9%	2,6%	1,5%	1,4%	0,7%
Total	81,6%	6,8%	5,0%	3,1%	1,9%	1,4%	0,2%

⁴la información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

No se incluyeron los valores aportados por las empresas 2021-22-CO y 2021-43-PE por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos de estudio.

3.i) Estructura del mercado regulado por bloques de consumo – Energía⁵

Estructura del mercado residencial por bloques de consumo
(% de energía en cada bloque calculado con datos del 2do semestre 2020)

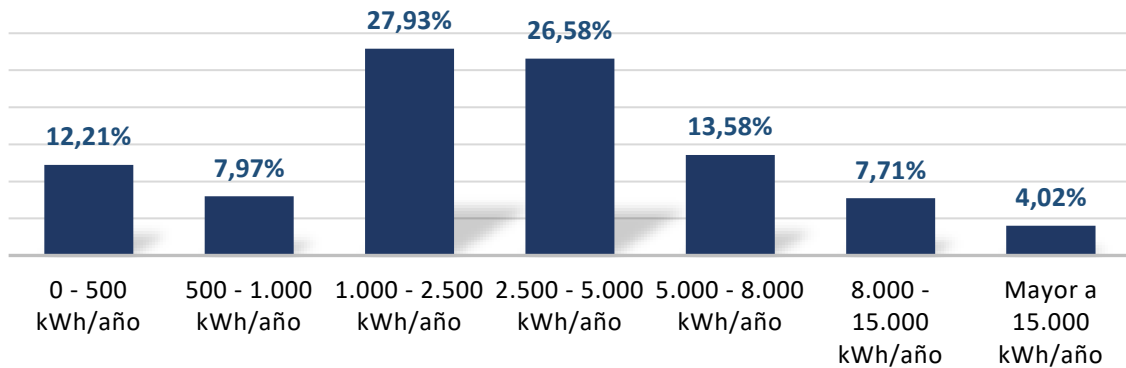


Gráfico 8 - Estructura del mercado residencial por bloques de consumo – Energía

Estructura del mercado comercial por bloques de consumo
(% de energía en cada bloque calculado con datos del 2do semestre 2020)

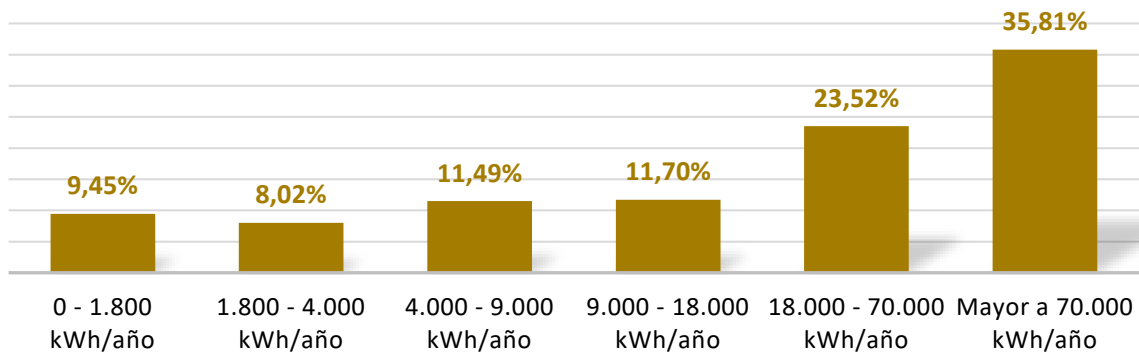


Gráfico 9 - Estructura del mercado comercial por bloques de consumo - Energía

Estructura del mercado industrial por bloques de consumo
(% de energía en cada bloque calculado con datos del 2do semestre 2020)

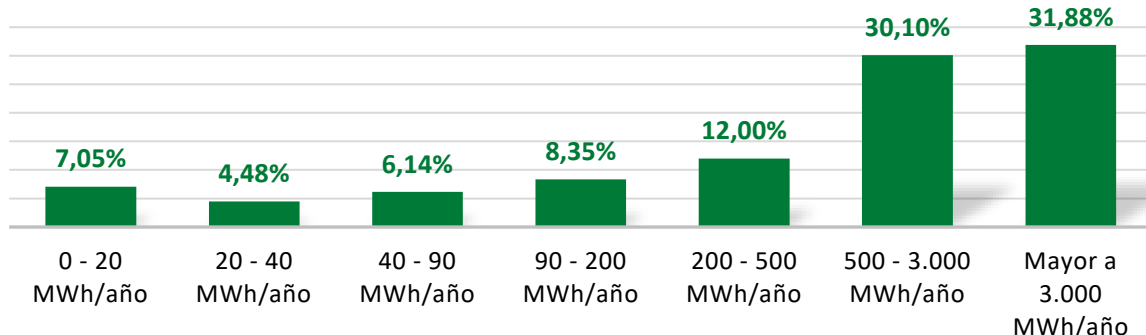


Gráfico 10 - Estructura del mercado Industrial por bloques de consumo- Energía

⁵la información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

No se incluyeron los valores aportados por las empresas 2021-22-CO y 2021-43-PE por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos de estudio.

Empresa	ENERGÍA FACTURADA RESIDENCIALES (% energía facturada) ⁶						
	0 - 500 kWh/año	500 - 1.000 kWh/año	1.000 - 2.500 kWh/año	2.500 - 5.000 kWh/año	5.000 - 8.000 kWh/año	8.000 - 15.000 kWh/año	Mayor a 15.000 kWh/año
2021-01-AR	0,7%	2,8%	23,4%	44,1%	19,7%	7,7%	1,6%
2021-02-AR	0,4%	1,3%	14,4%	38,5%	26,3%	13,5%	5,6%
2021-03-AR	3,6%	10,7%	42,6%	30,0%	7,8%	3,6%	1,6%
2021-04-AR	0,4%	1,5%	10,2%	34,2%	38,6%	15,1%	-
2021-05-AR	50,4%	34,0%	14,1%	1,3%	0,2%	0,1%	-
2021-06-AR	1,2%	2,4%	31,5%	45,1%	13,7%	5,1%	1,1%
2021-07-AR	0,3%	5,6%	34,7%	43,9%	8,2%	6,0%	1,3%
2021-08-AR	0,7%	3,3%	24,7%	41,6%	19,3%	7,5%	2,8%
2021-10-BO	20,3%	30,1%	37,2%	9,2%	1,9%	0,9%	0,5%
2021-11-BO	94,0%	4,5%	1,3%	0,2%	-	-	-
2021-12-BR	3,0%	12,6%	53,2%	23,6%	4,0%	1,9%	1,6%
2021-14-BR	88,4%	7,8%	2,8%	0,6%	0,2%	0,2%	-
2021-23-CO	3,6%	18,0%	56,6%	16,6%	3,0%	1,5%	0,8%
2021-24-CO	1,8%	9,2%	47,5%	26,4%	6,7%	3,2%	5,3%
2021-25-CO	1,9%	10,1%	52,3%	22,6%	5,4%	3,5%	4,2%
2021-26-CO	4,1%	9,6%	42,9%	25,1%	8,1%	4,3%	5,8%
2021-30-CO	2,5%	17,5%	54,8%	15,3%	4,4%	2,8%	2,7%
2021-27-CR	0,4%	1,6%	21,8%	45,7%	17,9%	8,4%	4,2%
2021-28-CR	1,9%	7,0%	20,9%	9,2%	6,5%	10,5%	43,9%
2021-29-CR	0,6%	6,2%	32,2%	42,4%	10,7%	4,5%	3,4%
2021-31-EC	3,4%	11,8%	57,5%	22,9%	2,3%	1,6%	0,5%
2021-48-EC	1,6%	6,6%	44,0%	32,9%	8,6%	4,1%	2,1%
2021-32-SV	4,0%	18,0%	44,7%	18,1%	6,6%	5,2%	3,4%
2021-33-SV	6,1%	24,2%	46,0%	14,8%	4,6%	2,9%	1,4%
2021-34-SV	4,0%	16,8%	41,6%	19,9%	8,8%	6,2%	2,7%
2021-35-SV	5,9%	21,4%	46,5%	17,5%	4,8%	2,7%	1,4%
2021-36-SV	5,6%	19,4%	39,6%	19,4%	7,9%	5,3%	2,8%
2021-37-GT	12,8%	28,7%	37,9%	11,4%	3,8%	2,8%	2,6%
2021-38-GT	9,7%	24,4%	37,6%	13,8%	5,5%	4,5%	4,6%
2021-39-GT	2,7%	11,1%	39,7%	26,0%	10,0%	6,8%	3,7%
2021-40-PA	0,6%	1,9%	18,7%	35,3%	18,8%	15,6%	9,1%
2021-41-PY	0,5%	1,4%	9,7%	23,5%	22,4%	24,9%	17,7%
2021-42-PE	18,2%	23,1%	39,5%	12,7%	2,8%	1,7%	2,0%
2021-44-PE	24,8%	33,7%	29,0%	6,7%	1,7%	1,8%	2,3%
2021-45-PE	5,3%	25,0%	18,6%	28,5%	11,7%	10,9%	-
2021-09-UY	1,1%	3,0%	23,0%	39,5%	18,1%	9,5%	5,8%
Total	12,2%	8,0%	27,9%	26,6%	13,6%	7,7%	4,0%

⁶la información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

No se incluyeron los valores aportados por las empresas 2021-22-CO y 2021-43-PE por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos de estudio.

Empresa	ENERGÍA FACTURADA COMERCIALES (% energía facturada) ⁷					
	0 - 1.800 kWh/año	1.800 - 4.000 kWh/año	4.000 - 9.000 kWh/año	9.000 - 18.000 kWh/año	18.000 - 70.000 kWh/año	Mayor a 70.000 kWh/año
2021-01-AR	4,4%	9,5%	16,5%	14,6%	29,9%	25,1%
2021-02-AR	3,0%	6,3%	11,8%	11,4%	25,5%	41,9%
2021-03-AR	3,6%	7,4%	14,4%	16,3%	36,5%	21,8%
2021-04-AR	2,0%	5,0%	9,3%	11,7%	26,7%	45,3%
2021-05-AR	43,8%	18,9%	17,2%	13,6%	6,4%	-
2021-06-AR	3,9%	7,5%	14,2%	13,2%	22,2%	38,9%
2021-07-AR	2,6%	4,1%	12,9%	16,1%	33,5%	30,8%
2021-08-AR	4,2%	7,3%	12,9%	13,1%	23,7%	38,8%
2021-10-BO	15,9%	10,3%	10,5%	12,6%	17,1%	33,6%
2021-11-BO	75,6%	8,5%	4,3%	0,9%	8,7%	2,0%
2021-12-BR	9,5%	10,1%	13,0%	12,4%	20,6%	34,3%
2021-14-BR	36,4%	13,8%	14,7%	11,9%	23,2%	-
2021-23-CO	7,6%	10,7%	16,9%	15,8%	30,8%	18,2%
2021-24-CO	4,8%	8,0%	13,8%	14,3%	27,1%	32,0%
2021-25-CO	4,6%	8,2%	14,4%	16,5%	30,7%	25,6%
2021-26-CO	5,6%	8,2%	14,1%	14,1%	28,8%	29,2%
2021-30-CO	5,6%	9,2%	15,5%	15,2%	30,2%	24,3%
2021-27-CR	1,3%	2,7%	6,0%	7,9%	20,0%	62,1%
2021-28-CR	16,4%	13,4%	24,1%	19,5%	17,5%	9,1%
2021-29-CR	3,8%	3,8%	8,9%	9,1%	30,0%	44,4%
2021-31-EC	8,5%	11,8%	27,9%	11,8%	40,0%	-
2021-48-EC	5,9%	9,1%	12,8%	11,5%	21,1%	39,5%
2021-32-SV	5,1%	7,7%	12,8%	15,1%	34,4%	24,9%
2021-33-SV	6,0%	8,6%	12,1%	13,2%	31,2%	28,9%
2021-34-SV	4,3%	6,5%	11,0%	13,2%	31,8%	33,1%
2021-35-SV	5,1%	7,7%	11,9%	12,3%	31,5%	31,5%
2021-36-SV	4,9%	6,7%	12,8%	17,5%	36,3%	21,9%
2021-37-GT	45,4%	10,4%	13,1%	13,3%	16,7%	1,2%
2021-38-GT	46,1%	11,6%	10,6%	13,5%	16,3%	1,9%
2021-39-GT	5,4%	8,8%	11,9%	11,6%	22,7%	39,6%
2021-40-PA	39,0%	38,6%	16,3%	4,3%	1,7%	0,1%
2021-41-PY	0,8%	2,2%	5,8%	7,9%	18,1%	65,2%
2021-42-PE	16,0%	17,2%	17,4%	16,7%	30,4%	2,3%
2021-44-PE	14,3%	11,5%	18,2%	20,2%	26,3%	9,5%
2021-45-PE	7,0%	9,8%	18,7%	15,8%	31,2%	17,5%
2021-09-UY	1,5%	3,7%	8,9%	11,6%	22,5%	51,8%
Total	9,5%	8,0%	11,5%	11,7%	23,5%	35,8%

⁷la información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

No se incluyeron los valores aportados por las empresas 2021-22-CO y 2021-43-PE por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos de estudio.

Empresa	ENERGÍA FACTURADA INDUSTRIALES (% energía facturada) ⁸						
	0 - 20 MWh/año	20 - 40 MWh/año	40 - 90 MWh/año	90 - 200 MWh/año	200 - 500 MWh/año	500 - 3.000 MWh/año	Mayor a 3.000 MWh/año
2021-01-AR	-	0,1%	0,5%	2,0%	4,4%	11,0%	82,0%
2021-02-AR	13,3%	5,5%	8,8%	9,3%	13,0%	31,6%	18,5%
2021-03-AR	-	0,1%	0,8%	2,9%	8,4%	33,1%	54,6%
2021-04-AR	2,8%	3,2%	6,4%	13,3%	10,1%	34,2%	30,0%
2021-05-AR	13,4%	15,9%	17,6%	13,9%	12,1%	27,0%	-
2021-06-AR	0,3%	0,4%	1,0%	2,1%	5,4%	23,5%	67,3%
2021-07-AR	9,2%	5,2%	6,5%	8,9%	14,6%	23,9%	31,8%
2021-08-AR	6,0%	3,5%	4,5%	4,4%	6,8%	19,8%	55,0%
2021-10-BO	4,1%	1,5%	3,2%	10,6%	14,8%	25,4%	40,5%
2021-11-BO	24,6%	13,3%	12,4%	13,6%	13,9%	22,3%	-
2021-12-BR	5,9%	3,9%	6,8%	10,4%	18,3%	38,2%	16,4%
2021-14-BR	10,9%	4,7%	7,1%	9,3%	16,3%	51,7%	-
2021-23-CO	8,6%	7,7%	16,6%	29,3%	22,1%	15,7%	-
2021-24-CO	17,6%	9,5%	15,0%	16,6%	18,8%	20,1%	2,4%
2021-25-CO	11,8%	10,1%	15,4%	17,6%	18,9%	21,9%	4,4%
2021-26-CO	22,9%	12,4%	15,5%	13,1%	12,9%	18,8%	4,4%
2021-30-CO	15,6%	14,1%	16,0%	17,0%	16,2%	21,1%	-
2021-27-CR	1,4%	1,3%	2,2%	2,7%	4,1%	21,0%	67,4%
2021-28-CR	19,1%	12,0%	11,1%	10,6%	7,2%	33,2%	6,7%
2021-29-CR	5,5%	2,0%	4,1%	7,9%	11,4%	45,8%	23,4%
2021-31-EC	10,4%	89,6%	-	-	-	-	-
2021-48-EC	6,7%	2,7%	4,2%	7,1%	12,9%	33,2%	33,3%
2021-32-SV	0,2%	0,6%	2,6%	6,9%	13,8%	40,7%	35,3%
2021-33-SV	0,3%	0,5%	2,3%	7,3%	15,1%	38,6%	35,9%
2021-34-SV	0,1%	0,3%	1,3%	3,9%	10,4%	36,0%	48,0%
2021-35-SV	0,9%	2,1%	6,0%	20,0%	37,7%	33,3%	-
2021-36-SV	0,5%	1,5%	4,7%	10,3%	25,6%	35,6%	21,9%
2021-37-GT	70,2%	13,9%	11,4%	4,5%	-	-	-
2021-38-GT	54,5%	27,0%	13,5%	5,1%	-	-	-
2021-39-GT	8,8%	6,8%	14,2%	25,3%	29,3%	9,2%	6,4%
2021-40-PA	98,3%	-	1,7%	-	-	-	-
2021-41-PY	0,2%	0,2%	0,8%	1,6%	3,8%	21,8%	71,5%
2021-42-PE	5,4%	8,5%	13,9%	16,2%	20,4%	32,6%	3,0%
2021-44-PE	3,6%	5,4%	10,2%	15,5%	26,0%	36,8%	2,6%
2021-45-PE	0,4%	1,8%	3,9%	6,3%	5,9%	32,1%	49,7%
2021-09-UY	3,4%	2,2%	3,0%	3,0%	4,1%	15,0%	69,4%
Total	7,1%	4,5%	6,1%	8,4%	12,0%	30,1%	31,9%

⁸la información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

No se incluyeron los valores aportados por las empresas 2021-22-CO y 2021-43-PE por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos de estudio.

4. PARTICIPACIÓN DE LOS COSTOS EN EL PRECIO MEDIO DE LA TARIFA ELÉCTRICA REGULADA

4.a) Objetivo

Brindar información sobre los costos medios por la energía comprada y por uso del sistema troncal y subtransmisión de las empresas de distribución y su participación en el precio medio de la tarifa eléctrica.

4.b) Alcance

La información presentada corresponde a datos informados por empresas eléctricas de Sudamérica, América Central y El Caribe, que desarrollan su actividad exclusivamente en el área de distribución. No se incluyen por tanto las empresas participantes de la Encuesta que tienen generación propia.

En relación a los costos por uso del sistema troncal y subtransmisión, no todas las empresas informan dicho costo. Para aquellas empresas que no informaron dicho costo se presenta como parte del ítem “Resto”.

4.c) Metodología

La información presentada corresponde a datos informados por las empresas de distribución participantes en la Encuesta e Informe de Tarifas Eléctricas, e incluye:

- **Costo promedio de la energía comprada (US\$/MWh):** se calcula como el cociente entre la compra de energía (US\$) y la cantidad de energía comprada (MWh) durante el año 2020.
- **Costo promedio por uso del sistema troncal y subtransmisión (US\$/MWh):** se calcula como el cociente entre los costos asociados al segmento de transmisión de energía (costos no gerenciables por la empresa, no forma parte del VAD) y la cantidad de energía comprada (MWh) durante el año 2020;
- **Tarifa media anual (US\$/MWh):** se calcula como el cociente entre el importe facturado con impuestos incluidos (US\$), y la energía facturada (MWh) durante el año 2020 a consumidores finales.
- **Resto:** bajo esta denominación se representa a la resta del valor de la tarifa media anual de la empresa, quitando el precio promedio de la energía comprada, el costo por uso del sistema troncal y subtransmisión (cuando se dispone del dato) y los impuestos.
- **Tipo de cambio utilizado:** corresponde al promedio anual de la cotización del dólar en 2020 ([ver Capítulo 12](#)), calculado de la siguiente forma:

$$TC_{TMA} = \frac{\sum_{i= Enero}^{Diciembre} TC(i)}{12}$$

Donde

- TC_{TMA} : es el tipo de cambio a utilizar en el cálculo de las tarifas media anuales, en el precio promedio de la energía comprada y en los costos por uso del sistema troncal y subtransmisión;
 - $TC(i)$: es el tipo de cambio en la cotización bancaria (compra) del último día del mes i .
- **Impuestos:** La tarifa media anual incluye los impuestos aplicados en cada empresa al consumidor final de energía eléctrica (IVA-Impuesto al Valor Agregado, y otros impuestos si corresponden).

Empresa	Costo promedio de la energía comprada (US\$/MWh)	Costo promedio por uso del Sist. Troncal y subtransm. (US\$/MWh)	Resto (US\$/MWh)	Impuestos (US\$/MWh)	Tarifa media con impuestos incluido IVA (US\$/MWh)
2021-01-AR	32,62	-	15,95	16,80	65,37
2021-02-AR	31,70	0,90	21,50	15,88	69,99
2021-03-AR	31,06	2,35	36,98	23,52	93,91
2021-04-AR	29,67	0,89	19,01	14,66	64,24
2021-05-AR	33,72	2,10	28,22	35,01	99,04
2021-06-AR	30,82	1,04	23,38	25,43	80,67
2021-07-AR	33,25	-	42,70	31,46	107,42
2021-08-AR	33,24	-	20,87	17,50	71,61
2021-10-BO	39,69	16,66	50,69	21,52	128,56
2021-11-BO	43,09	18,95	48,05	22,31	132,41
2021-12-BR	33,85	7,46	58,36	41,18	140,85
2021-14-BR	39,68	9,58	17,68	30,97	97,92
2021-21-CO	55,93	9,74	84,41	-	150,08
2021-22-CO	59,50	-	94,33	-	153,83
2021-23-CO	59,93	10,15	62,50	-	132,58
2021-24-CO	59,39	15,45	66,08	-	140,92
2021-30-CO	60,34	10,12	80,57	-	151,03
2021-27-CR	90,75	20,95	57,05	18,34	187,10
2021-28-CR	90,71	7,23	6,72	-	104,66
2021-31-EC	20,78	2,97	69,49	-	93,24
2021-48-EC	39,28	-	53,81	-	93,09
2021-32-SV	109,94	-	47,30	24,59	181,83
2021-33-SV	109,88	-	70,83	29,31	210,02
2021-34-SV	104,07	-	54,43	26,85	185,34
2021-35-SV	110,37	-	94,71	41,63	246,71
2021-36-SV	109,71	-	86,04	36,23	231,98
2021-37-GT	134,03	10,84	90,34	28,23	263,44
2021-38-GT	131,86	10,11	109,28	30,15	281,40
2021-39-GT	104,42	14,22	51,66	20,44	190,74
2021-40-PA	110,43	13,10	23,16	-	146,69
2021-41-PY	27,76	-	28,01	5,58	61,35
2021-42-PE	92,03	5,53	118,70	38,93	255,19
2021-44-PE	58,00	16,81	73,53	26,39	174,74
2021-45-PE	80,76	1,38	60,59	25,69	168,42

"-": no tiene

s/d: Sin datos.

Empresa	Costos de transmisión son pagados por:		
	Generador	Distribuidor	Generador y Distribuidor
2021-01-AR	-	✓	-
2021-02-AR	-	-	✓
2021-03-AR	-	-	✓
2021-04-AR	-	✓	-
2021-05-AR	-	✓	-
2021-06-AR	-	✓	-
2021-07-AR	-	✓	-
2021-08-AR	-	-	✓
2021-10-BO	-	-	✓
2021-11-BO	-	-	✓
2021-12-BR	-	-	✓
2021-14-BR	-	-	✓
2021-21-CO	-	✓	-
2021-23-CO	-	✓	-
2021-24-CO	-	✓	-
2021-30-CO	-	✓	-
2021-27-CR	-	✓	-
2021-28-CR	-	✓	-
2021-31-EC	-	✓	-
2021-48-EC	-	-	✓
2021-32-SV	-	✓	-
2021-33-SV	-	✓	-
2021-34-SV	-	✓	-
2021-35-SV	-	✓	-
2021-36-SV	-	✓	-
2021-37-GT	-	-	✓
2021-38-GT	-	-	✓
2021-39-GT	-	✓	-
2021-40-PA	-	-	✓
2021-42-PE	-	-	✓
2021-43-PE	✓	-	-
2021-44-PE	✓	-	-
2021-45-PE	-	-	✓

**Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica
Sudamérica, América Central y El Caribe - 2020**
(Valores en US\$/MWh)

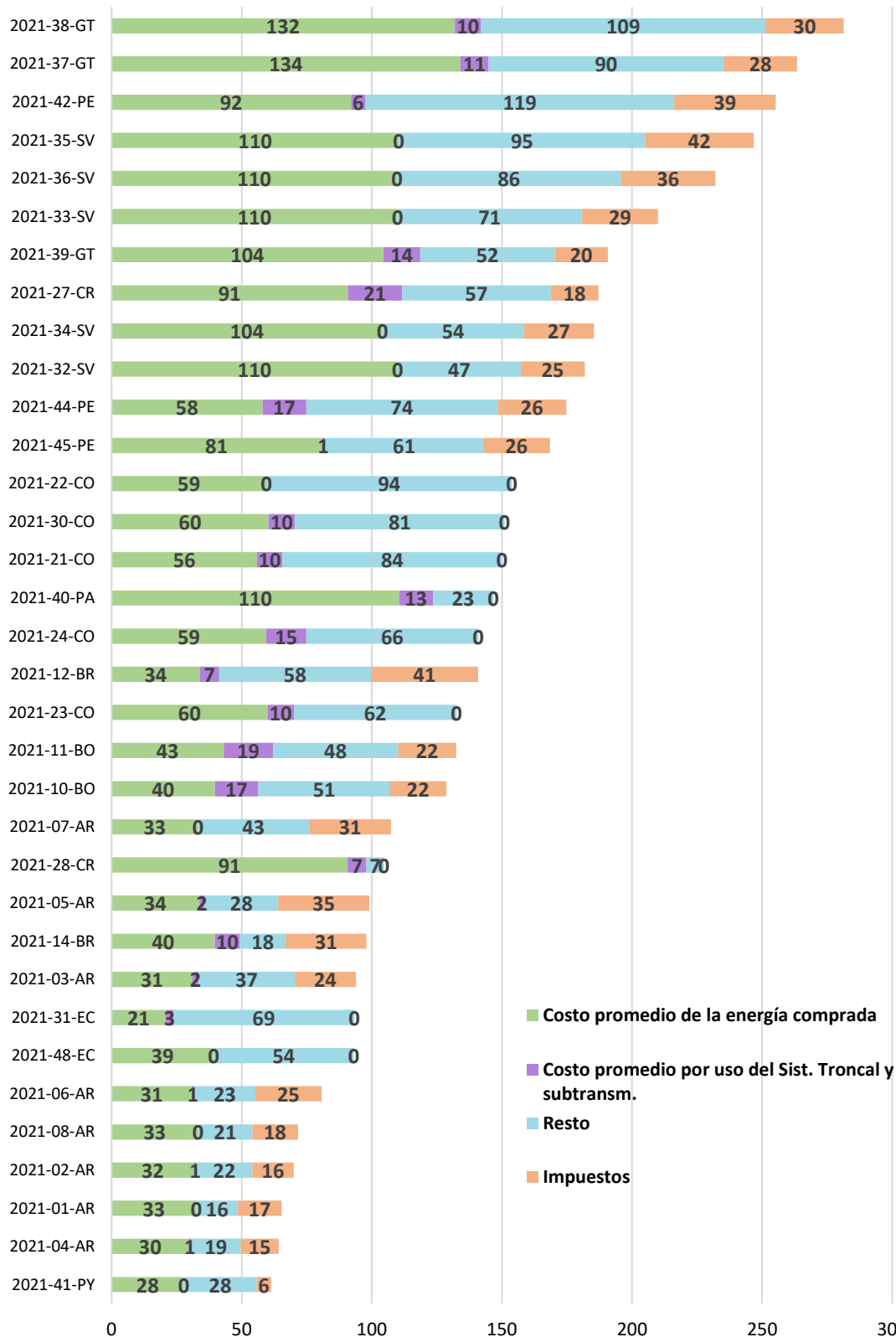


Gráfico 11 - Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica (US\$/MWh)

Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica Sudamérica, América Central y El Caribe - 2020 (Valores en %)

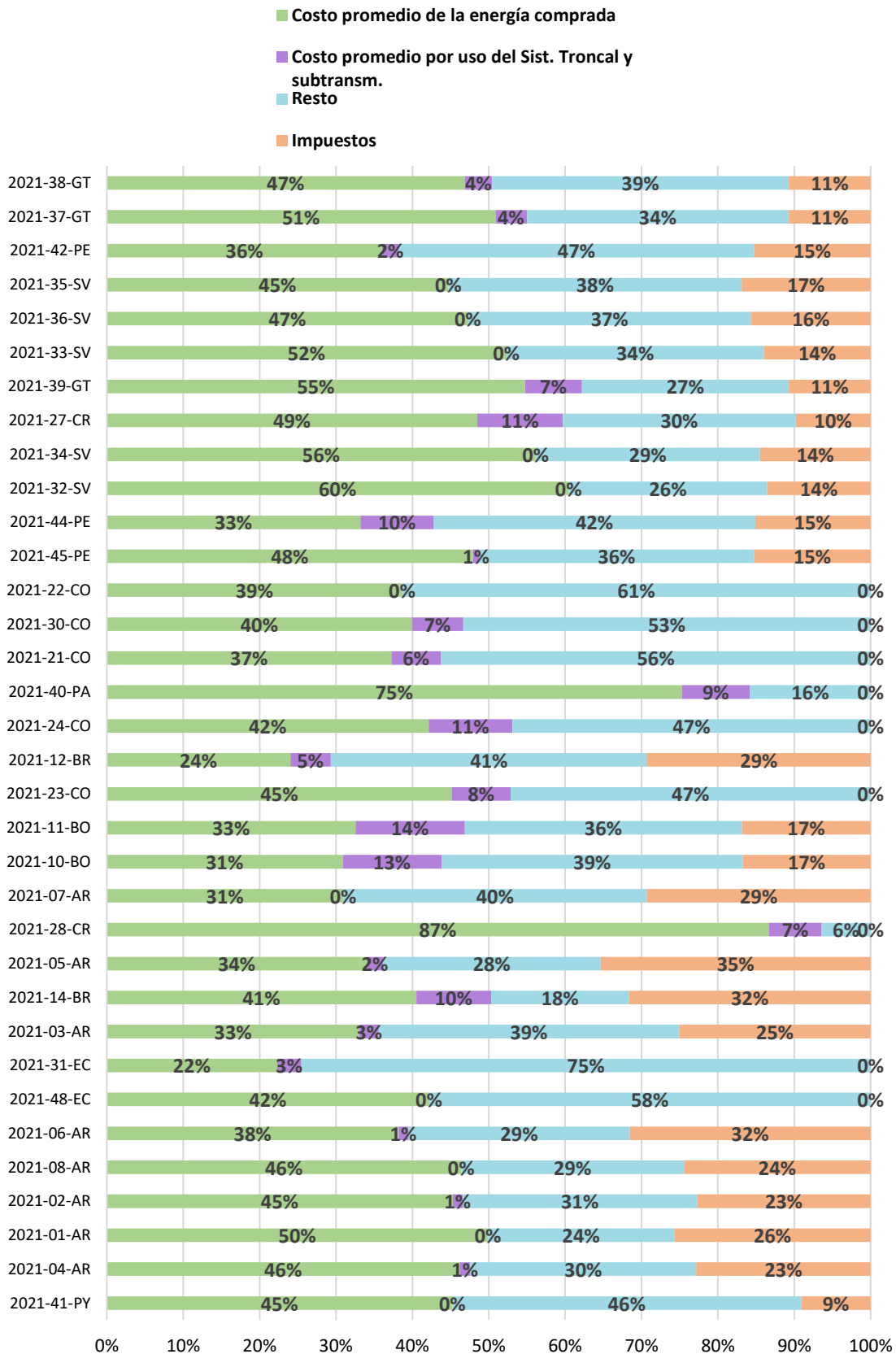


Gráfico 12 - Participación de costos en el precio medio de la tarifa eléctrica (%)

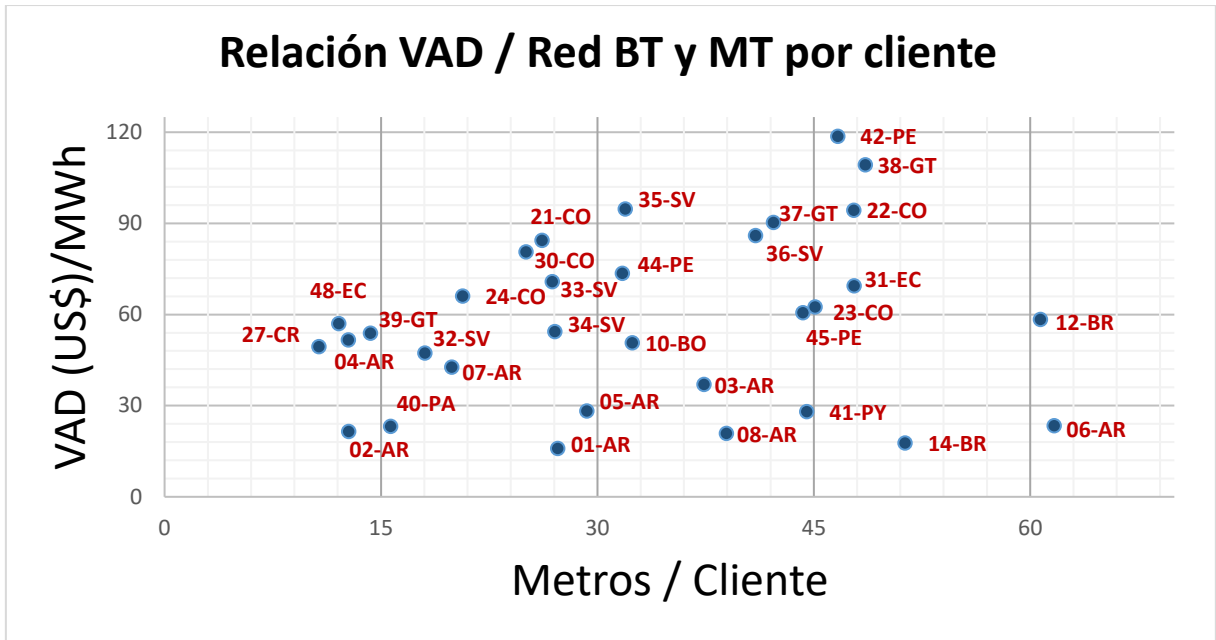


Gráfico 13 - Relación VAD⁹ y km de redes BT y MT

⁹ El VAD (Valor Agregado de Distribución) corresponde al componente “Resto” de los gráficos 11 y 12

5. TARIFAS RESIDENCIALES

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales típicas correspondientes a consumidores definidos como representativos en el sector residencial (Clientes CIER Residenciales).

A cada Cliente CIER se le asignaron determinados valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión para que cada empresa les aplique las tarifas que correspondan según su pliego tarifario, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de Clientes CIER).

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Clientes CIER Residenciales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
R1	Mínima admitida	30	BT
R2	Mínima admitida	50	BT
R3	Mínima admitida	100	BT
R4	Mínima admitida	200	BT
R5	Mínima admitida	400	BT
R6	4,4	600	BT

5.a) Resumen de cargos tarifarios

- **Cargo fijo o cargo por comercialización:** Corresponde al cargo mensual que se factura al cliente independientemente de la demanda y del consumo realizado en el mes. En algunos casos el cargo fijo puede dar derecho a un consumo mensual mínimo.
- **Cargo por energía:**
 - Tarifa única: tarifa definida con un único valor para todos los kWh de consumo, independientemente del nivel de consumo.
 - Tarifa por tramos: tarifa en la cual el precio que se aplica a todos los kWh consumidos varía según la energía consumida.
 - Tarifa por bloques de consumo: tarifa en la cual se aplican precios diferentes al kWh según escalones de consumo.
 - Tarifa horaria: tarifa que aplica precios diferentes en función de la hora del día en que se realiza el consumo (horario en punta, valle y resto)
- **Cargo por potencia (por demanda o por capacidad instalada):**
 - Tarifa única: tarifa definida con un único valor por kW de potencia
 - Tarifa horaria: tarifa que aplica precios diferentes a la potencia demandada en horas de punta (P) o en horas fuera de punta (FP)
- **Impuestos:** los impuestos aplicados a las facturas se indican en el capítulo [“Impuestos”](#) de este Informe.

- **Subsidios cruzados:** En los casos que existe un subsidio cruzado (descuento a usuarios de menor consumo y sobrecargo a usuarios de mayor consumo), estos subsidios y sobrecargos se consideran dentro del propio precio a facturar, y no como un concepto independiente.
- **IMPORTANTE:** No se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público, Aseo, etc.)

El siguiente cuadro refleja la aplicación más usual por país de los cargos tarifarios para clientes residenciales según lo informado por las empresas de la muestra:

País	Cargos tarifarios						
	Cargo fijo	Cargo por energía				Cargo por potencia	
		Tarifa única	Por tramos	Por Bloques de consumo	Horaria	Tarifa Única	Horaria (P/FP)
ARGENTINA	✓	-	✓	✓	-	-	-
BOLIVIA	✓	-	-	✓	-	-	-
BRASIL	-	✓	-	✓ (Baixa renda)	-	-	-
CHILE	✓	✓ (BT1)	-	-	-	✓	-
COLOMBIA	-	✓	-	✓ (Estratos 1, 2, 3) ¹⁰	-	-	-
COSTA RICA	-/✓	-	-	✓	-	-	-
ECUADOR	✓	-	-	✓	-	-	-
EL SALVADOR	✓	-	-	✓	-	✓ (Cargo por distribución según consumo)	-
GUATEMALA	✓	-	-	✓	-	-	-
PANAMÁ	✓	-	✓	-	✓	-/✓	-
PARAGUAY	-	-	-	✓	-	-	-
PERÚ	✓	-	-	✓	-	-	-
URUGUAY	✓	-	-	✓	✓	✓ (Excepto TCB)	-

¹⁰ Ver definición de estratos en la sección Colombia del capítulo 6-Tarifas residenciales sociales y subsidios

- **Aclaraciones sobre la aplicación de cargos tarifarios:**

- **Argentina:** La estructura tarifaria en Argentina varía entre las Provincias. Las empresas participantes de este informe aplican tarifas por tramos o bloques de consumo.
- **Brasil:** Al cliente residencial pleno se le factura con un cargo por energía con tarifa única, y existe tarifa opcional con tramos horarios. A los clientes residenciales sociales (“baixa renda”), se les factura según bloques de consumo.
- **Chile:** Las tarifas aplicadas a clientes residenciales tienen un cargo único por energía o un cargo por energía y un cargo por potencia. En las que tienen cargo único por energía, existe un cargo “[Límite de Invierno](#)” que se cobra en los meses de abril a setiembre (invierno) por el exceso de consumo de energía del cliente en relación con el resto del año.
- **Colombia:** Para los clientes residenciales plenos se utilizó una tarifa única por energía, sin subsidio ni contribución (Estrato 4). Los residenciales sociales son facturados con tarifas de energía definidas según bloques de consumo (Estratos 1, 2, ó 3).
- **Costa Rica:** Se aplica un cargo básico sobre los primeros kWh de consumo.
Nota técnica CIER: Se aplica un cargo independiente del consumo, que en algunas empresas se les denomina cargo fijo y en otras cargo básico, que el cliente debe pagar inexorablemente.
- **Ecuador:** En el Ecuador las tarifas eléctricas las determina y fija el organismo regulador del estado llamado ARCONEL, para los clientes residenciales, comerciales, industriales, alumbrado público y otros, incluyen el costo medio de la generación, de la transmisión y el costo agregado de cada distribuidora. Las tarifas se fijan por estratos de consumo de energía y en el caso de clientes con demanda, tienen también cargos por potencia y niveles de voltaje.
- **El Salvador:** El cobro de potencia es el “Cargo de Distribución” que para usuarios residenciales se cobra según bloques de consumo.
- **Perú:** Si bien el “Cargo fijo” (costos por facturación, cobranza, lectura, reparto de recibos) y el “Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión” son cargos que se facturan en forma independiente, a los efectos del llenado de la Encuesta y la presentación de datos en este Informe se adoptó el criterio de incluir ambos cargos bajo la denominación “Cargo fijo”.
- **Uruguay:** Las tarifas residenciales están definidas por bloques de consumo o tramos horarios y pueden acceder en forma opcional los clientes residenciales siempre que cumplan las condiciones de cada tarifa. El cargo fijo o cargo mensual (según corresponda), incluye el Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión.
- En algunos países el cargo fijo da derecho a cierto consumo.

5.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron tarifas y tipo de cambio vigentes al 4/Enero/2021.

5.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales

Empresa	Cliente Típico R1 Potencia= Mínima admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente Típico R2 Potencia= Mínima admitida Consumo: 50 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	79	88	105	66	73	87
2021-02-AR	50	53	64	43	46	55
2021-03-AR	91	101	120	73	81	96
2021-04-AR	51	51	61	44	44	53
2021-05-AR	116	136	160	83	98	115
2021-06-AR	84	106	125	69	87	103
2021-07-AR	95	109	129	82	94	112
2021-08-AR	75	86	103	63	71	85
2021-10-BO	53	57	70	76	80	92
2021-11-BO	84	87	101	77	81	93
2021-12-BR	118	123	176	118	123	176
2021-13-BR	107	110	110	107	110	110
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	187	201	269	112	121	161
2021-16-BR	174	184	184	104	110	110
2021-17-BR	129	135	135	129	135	135
2021-18-CL	200	200	238	183	183	218
2021-19-CL	248	248	295	227	227	270
2021-20-CL	171	171	203	160	160	190
2021-21-CO	158	158	158	158	158	158
2021-22-CO	173	173	173	173	173	173
2021-23-CO	176	176	176	176	176	176
2021-24-CO	157	157	157	157	157	157
2021-25-CO	164	164	164	164	164	164
2021-26-CO	170	170	170	170	170	170
2021-30-CO	171	171	171	171	171	171
2021-27-CR	107	107	107	107	107	107
2021-28-CR	109	109	109	109	109	109
2021-29-CR	164	164	164	138	138	138
2021-31-EC	138	138	138	119	119	119
2021-48-EC	125	125	125	106	106	106
2021-32-SV	183	223	252	172	196	222
2021-33-SV	219	259	292	209	233	263
2021-34-SV	202	255	289	189	221	250
2021-35-SV	239	279	316	229	253	286
2021-36-SV	229	269	304	217	241	273
2021-37-GT	150	150	168	115	115	129
2021-38-GT	149	149	167	115	115	129
2021-39-GT	117	117	131	99	99	111
2021-40-PA	98	98	98	92	92	92
2021-41-PY	45	45	50	45	45	50
2021-42-PE	198	198	234	206	206	243
2021-43-PE	96	96	113	160	160	189
2021-44-PE	178	178	210	185	185	218
2021-45-PE	169	169	200	197	197	232
2021-46-PE	138	138	163	144	144	170
2021-47-PE	170	170	201	175	175	207
2021-09-UY	296	296	296	178	178	178

Tarifa del Cliente Residencial (US\$/MWh) - R1 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 30 kWh/mes - BT

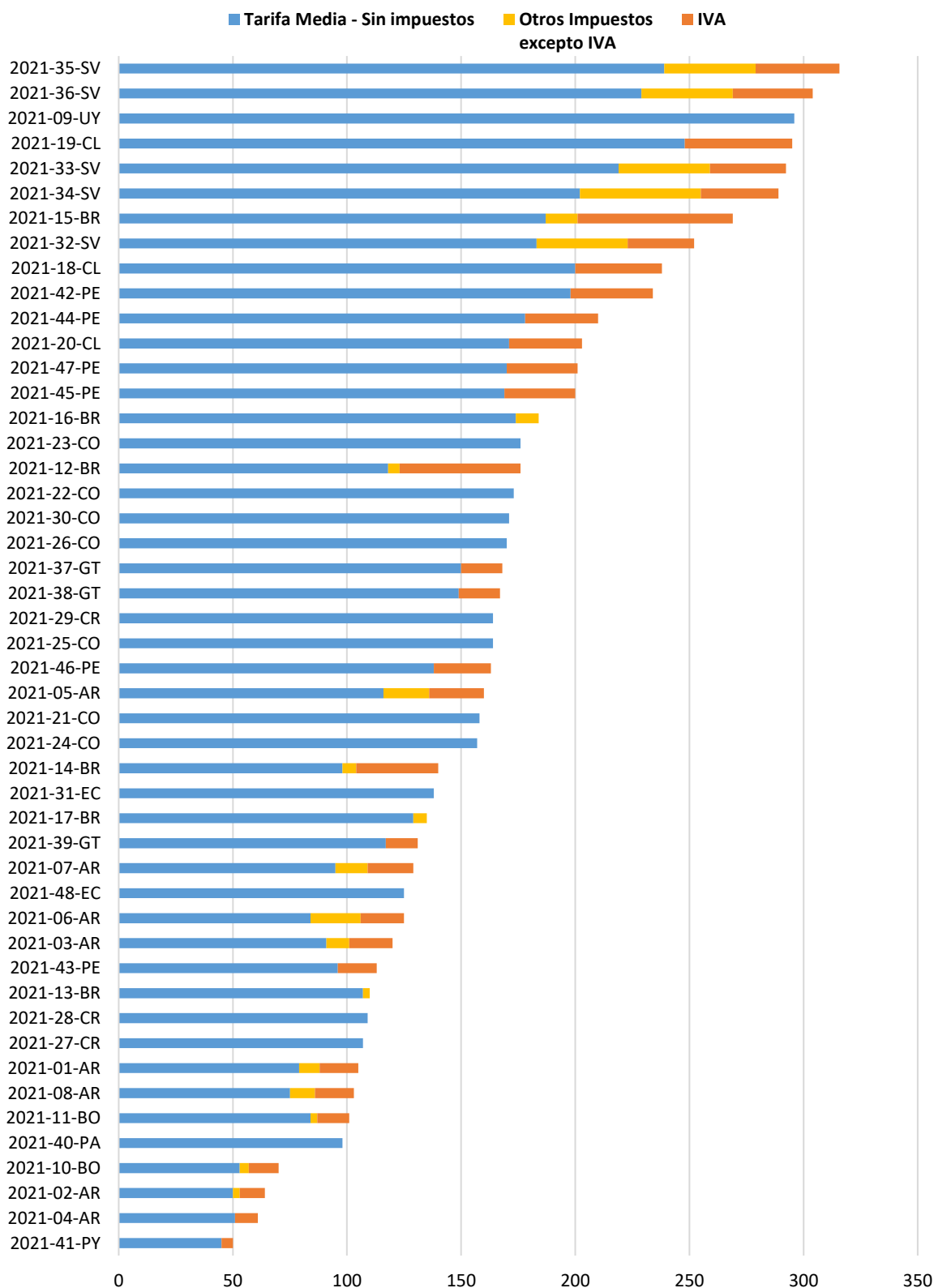


Gráfico 14 - Tarifas del Cliente CIER R1 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial - R1 Potencia= Mínima admitida- Consumo= 30 kWh/mes - BT

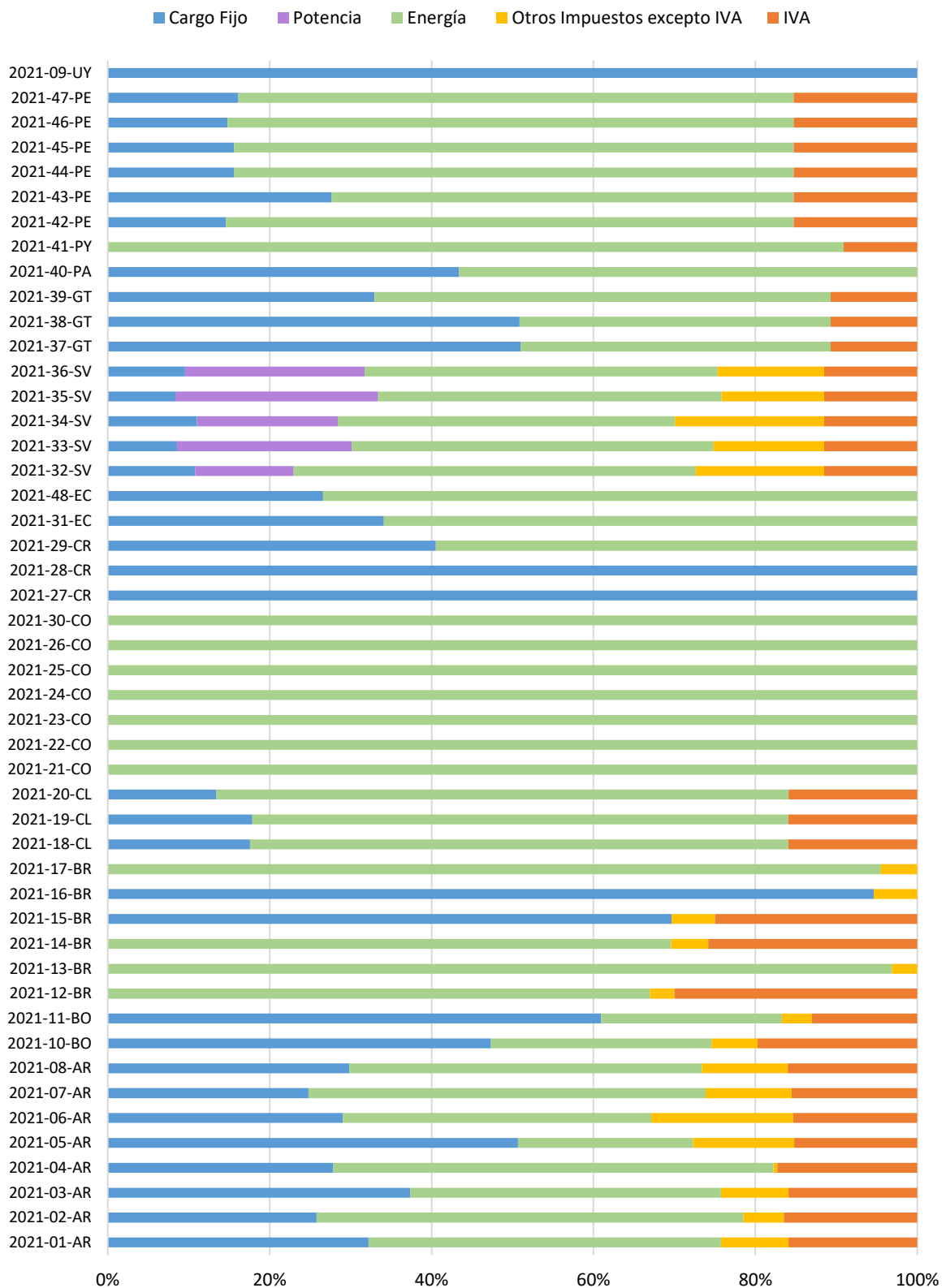


Gráfico 15 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R1

Tarifa del Cliente Residencial (US\$/MWh) - R2 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 50 kWh/mes - BT

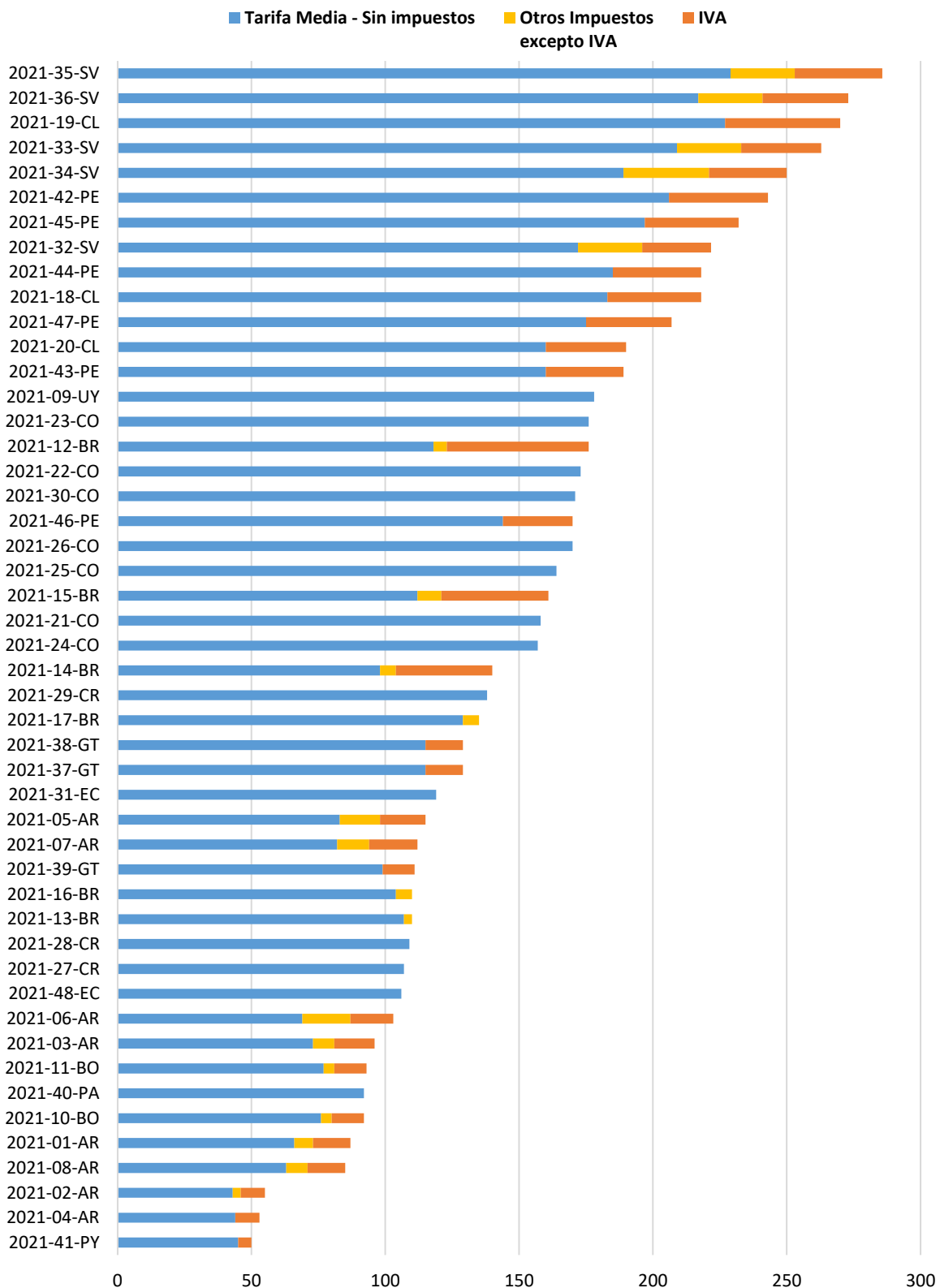


Gráfico 16 - Tarifas del Cliente CIER R2 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial - R2 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 50 kWh/mes - BT

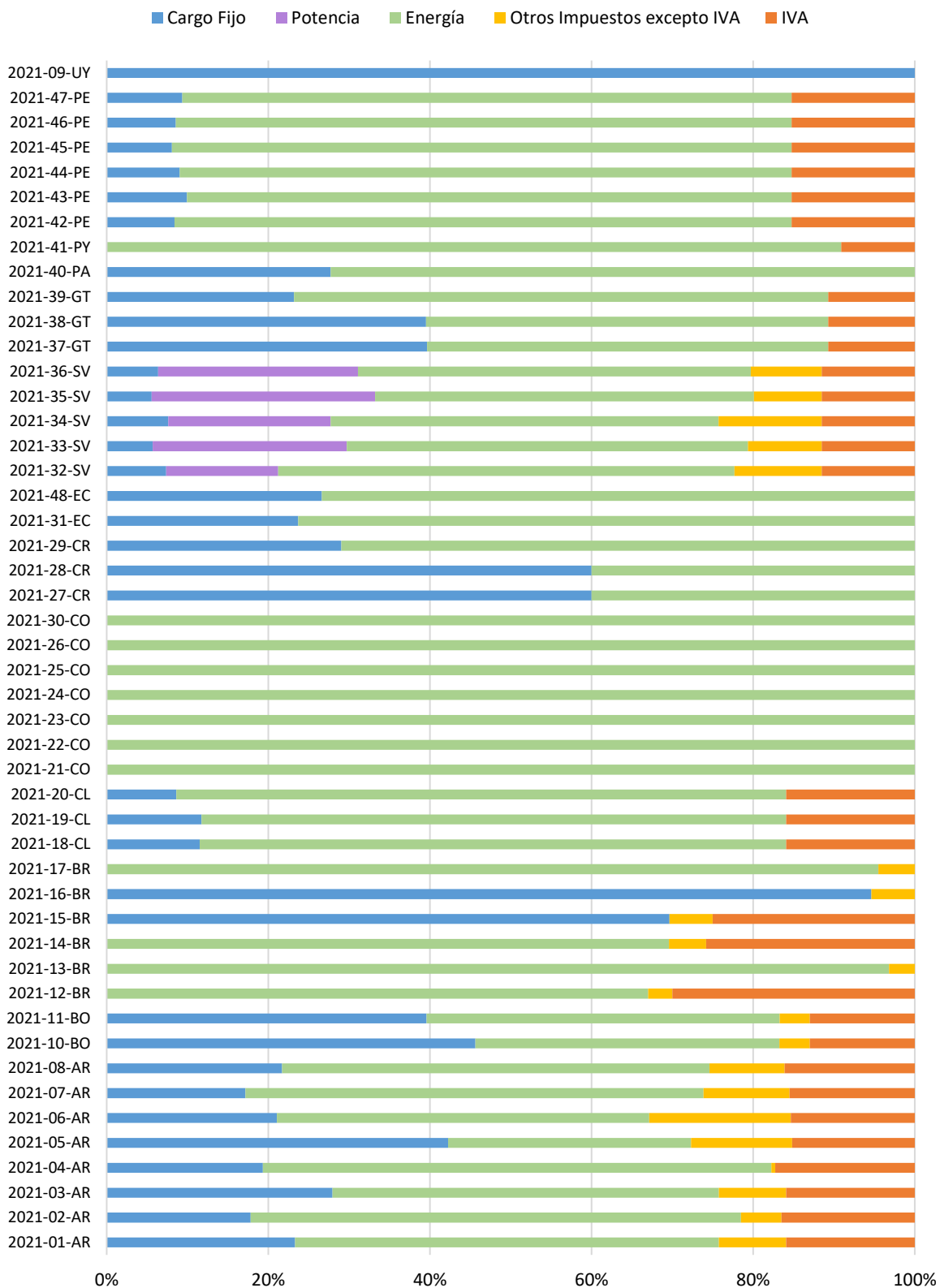


Gráfico 17 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R2

Empresa	Cliente Típico R3 Potencia= Mínima admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente Típico R4 Potencia= Mínima admitida Consumo: 200 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	56	62	74	57	64	76
2021-02-AR	39	41	49	38	40	48
2021-03-AR	60	66	79	60	67	79
2021-04-AR	39	39	47	38	38	46
2021-05-AR	59	69	82	59	69	82
2021-06-AR	58	74	87	57	80	93
2021-07-AR	73	83	99	93	106	126
2021-08-AR	55	62	74	58	70	84
2021-10-BO	90	94	108	84	88	101
2021-11-BO	97	101	116	105	110	126
2021-12-BR	118	123	176	118	123	176
2021-13-BR	107	111	149	107	112	153
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	112	121	171	112	121	171
2021-16-BR	104	111	126	104	111	126
2021-17-BR	129	136	166	129	136	166
2021-18-CL	171	171	203	164	164	195
2021-19-CL	211	211	251	203	203	242
2021-20-CL	152	152	181	148	148	176
2021-21-CO	158	158	158	158	158	158
2021-22-CO	173	173	173	173	173	173
2021-23-CO	176	176	176	176	176	176
2021-24-CO	157	157	157	157	157	157
2021-25-CO	164	164	164	164	164	164
2021-26-CO	170	170	170	170	170	170
2021-30-CO	171	171	171	171	171	171
2021-27-CR	107	107	107	107	107	107
2021-28-CR	109	109	109	109	109	109
2021-29-CR	118	118	118	130	130	130
2021-31-EC	106	106	106	101	101	101
2021-48-EC	94	94	94	100	100	100
2021-32-SV	164	176	199	161	167	189
2021-33-SV	201	213	240	179	185	209
2021-34-SV	180	196	221	180	188	212
2021-35-SV	220	232	263	196	202	228
2021-36-SV	208	220	249	188	194	219
2021-37-GT	262	262	293	249	249	279
2021-38-GT	249	249	279	236	236	264
2021-39-GT	169	169	189	162	162	182
2021-40-PA	90	90	90	89	89	89
2021-41-PY	51	51	56	53	53	58
2021-42-PE	212	212	251	242	242	286
2021-43-PE	140	140	165	181	181	213
2021-44-PE	189	189	223	207	207	245
2021-45-PE	201	201	238	197	197	232
2021-46-PE	148	148	175	162	162	191
2021-47-PE	179	179	212	196	196	232
2021-09-UY	89	89	89	181	181	211

Tarifa del Cliente Residencial (US\$/MWh) - R3 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 100 kWh/mes - BT

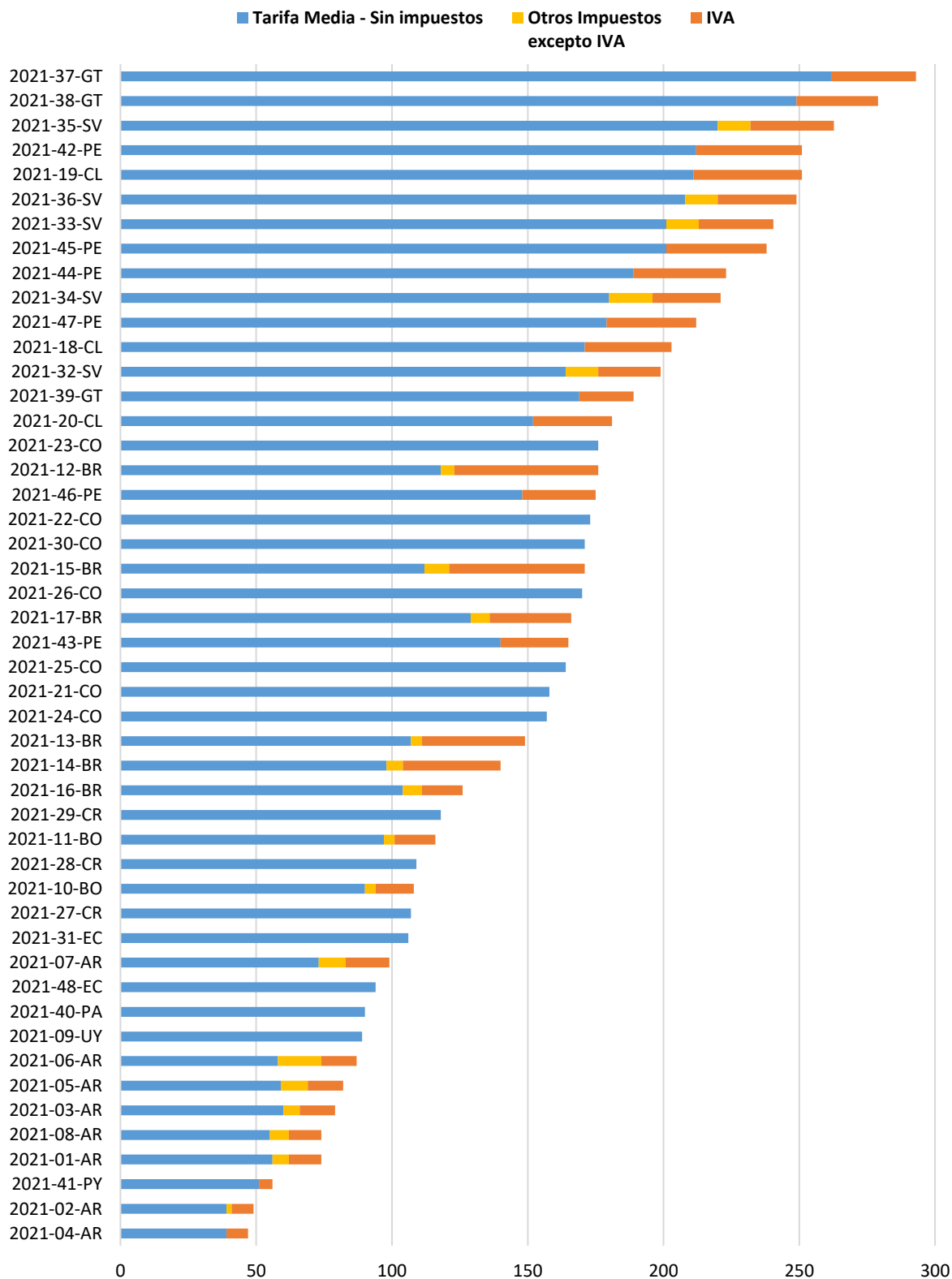


Gráfico 18 - Tarifas del Cliente CIER R3 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial - R3 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 100 kWh/mes - BT

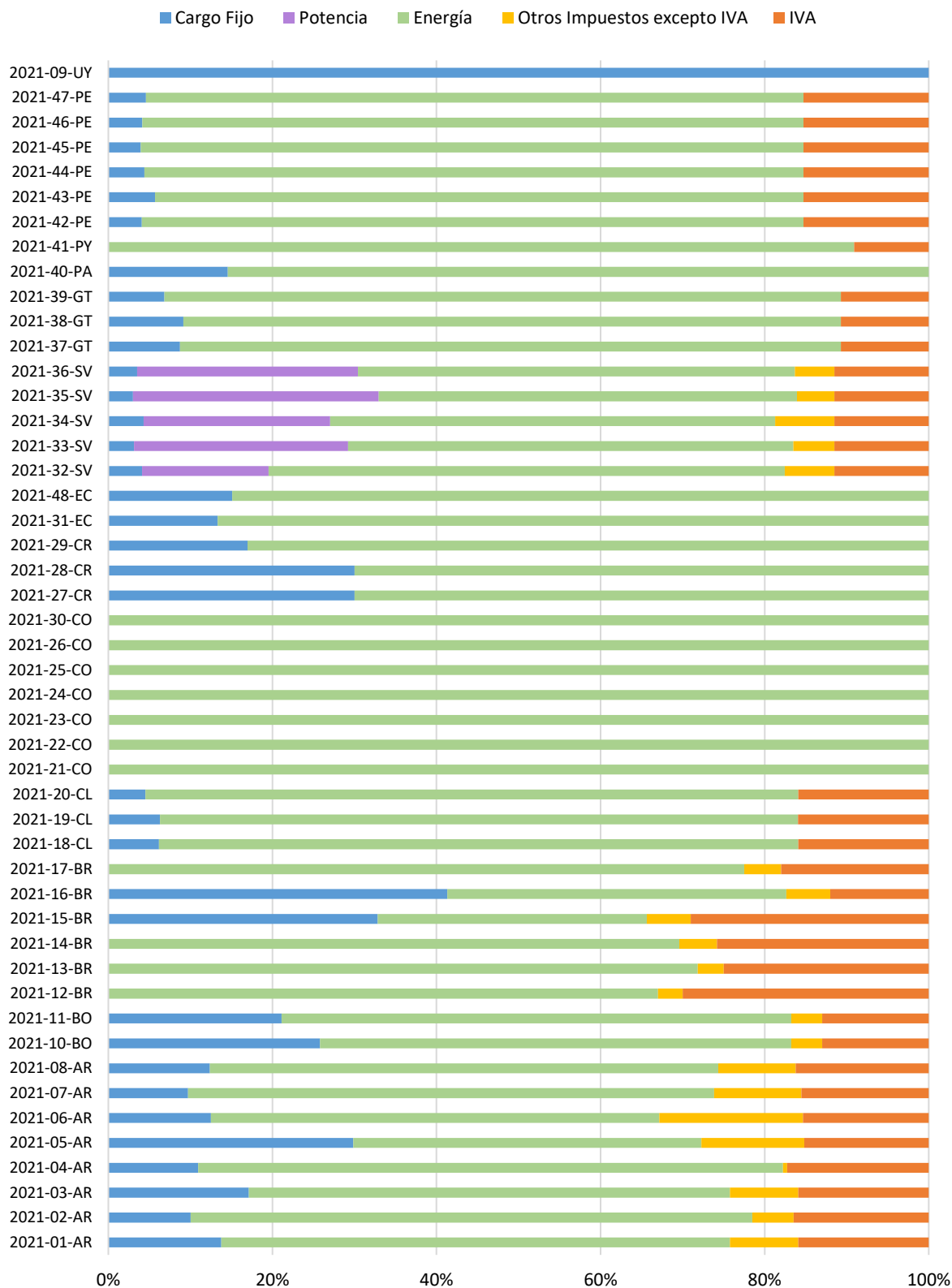


Gráfico 19 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R3

Tarifa del Cliente Residencial (US\$/MWh) - R4 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 200 kWh/mes - BT

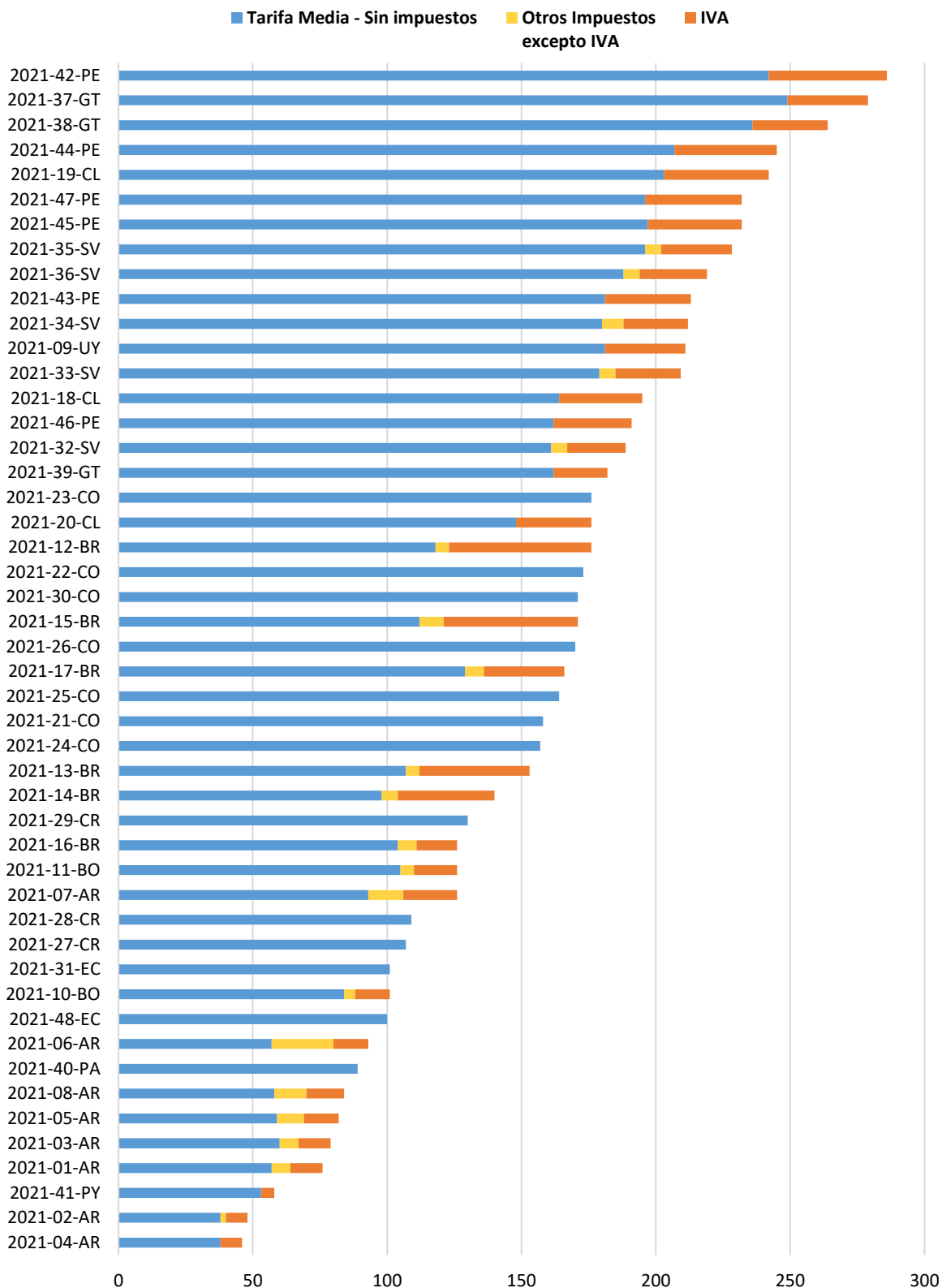


Gráfico 20 - Tarifas del Cliente CIER R4 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial - R4 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 200 kWh/mes - BT

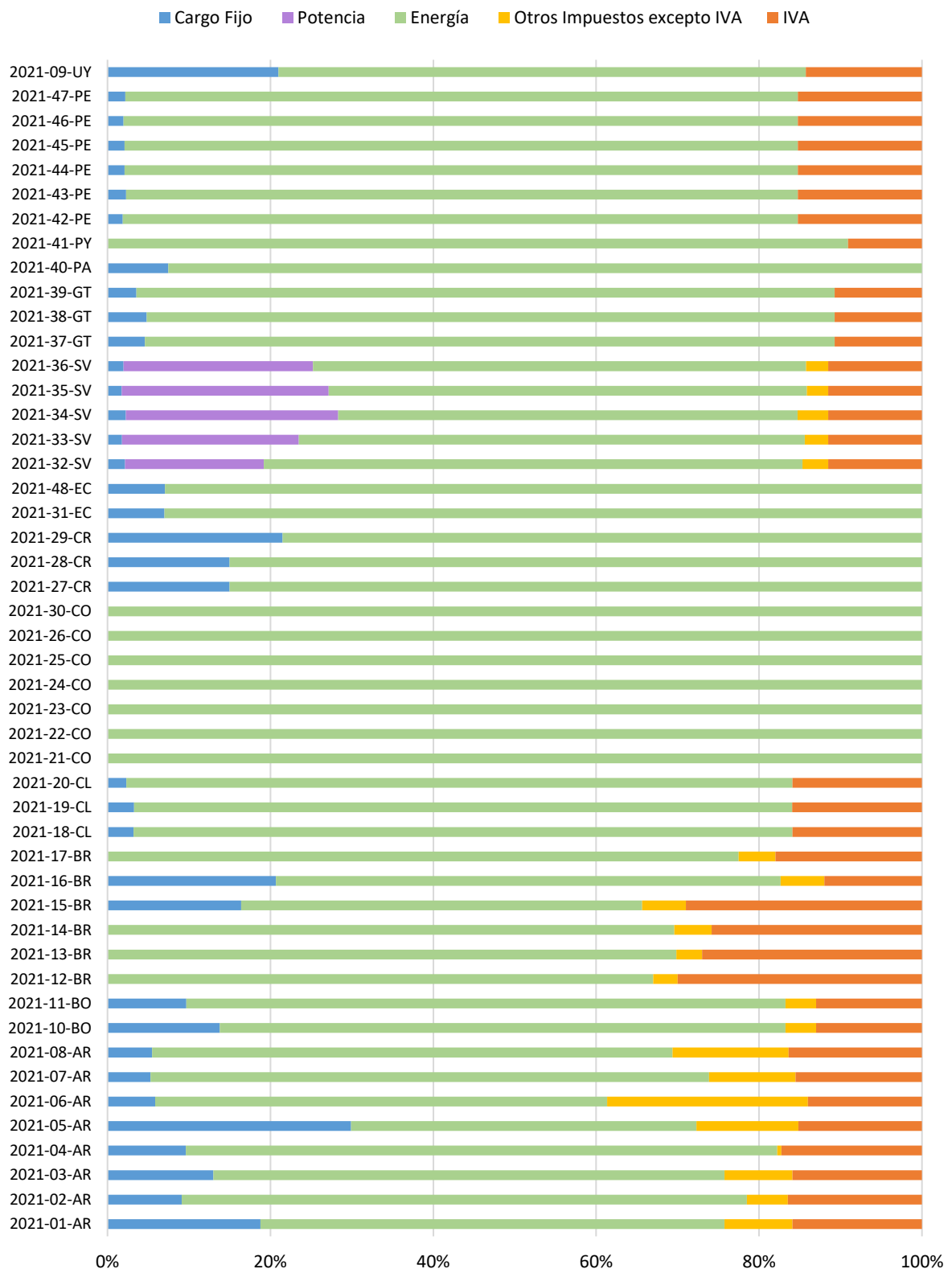


Gráfico 21 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R4

Empresa	Cliente Típico R5 Potencia= Mínima admitida Consumo: 400 kWh/mes BT			Cliente Típico R6 Potencia= 4,4 kW Consumo: 600 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	52	58	69	62	69	82
2021-02-AR	38	41	49	47	50	59
2021-03-AR	60	66	79	68	75	89
2021-04-AR	38	38	46	46	46	56
2021-05-AR	61	72	84	68	80	94
2021-06-AR	71	100	116	78	113	131
2021-07-AR	96	110	130	113	129	153
2021-08-AR	70	82	99	76	88	106
2021-10-BO	82	86	99	83	87	100
2021-11-BO	113	118	135	116	121	139
2021-12-BR	118	123	176	118	123	176
2021-13-BR	107	112	153	107	112	153
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	112	121	171	112	121	171
2021-16-BR	104	112	150	104	112	150
2021-17-BR	129	136	166	129	136	166
2021-18-CL	162	162	193	161	161	191
2021-19-CL	200	200	237	198	198	236
2021-20-CL	157	157	187	157	157	186
2021-21-CO	158	158	158	158	158	158
2021-22-CO	173	173	173	173	173	173
2021-23-CO	176	176	176	176	176	176
2021-24-CO	157	157	157	157	157	157
2021-25-CO	164	164	164	164	164	164
2021-26-CO	170	170	170	170	170	170
2021-30-CO	171	171	171	171	171	171
2021-27-CR	136	136	154	147	147	166
2021-28-CR	123	123	139	128	128	145
2021-29-CR	159	159	180	164	164	186
2021-31-EC	102	102	102	107	107	107
2021-48-EC	106	106	106	114	114	114
2021-32-SV	163	166	188	164	166	188
2021-33-SV	194	197	222	199	201	227
2021-34-SV	185	189	213	186	189	213
2021-35-SV	205	208	235	208	210	238
2021-36-SV	198	201	227	201	203	230
2021-37-GT	259	259	290	257	257	288
2021-38-GT	243	243	272	240	240	269
2021-39-GT	170	170	190	169	169	189
2021-40-PA	141	141	141	213	213	213
2021-41-PY	58	58	64	61	61	67
2021-42-PE	240	240	283	239	239	282
2021-43-PE	181	181	213	180	180	212
2021-44-PE	182	182	215	182	182	214
2021-45-PE	195	195	230	194	194	229
2021-46-PE	160	160	189	160	160	188
2021-47-PE	194	194	229	193	193	228
2021-09-UY	198	198	239	169	169	202

Tarifa del Cliente Residencial (US\$/MWh) - R5 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 400 kWh/mes - BT

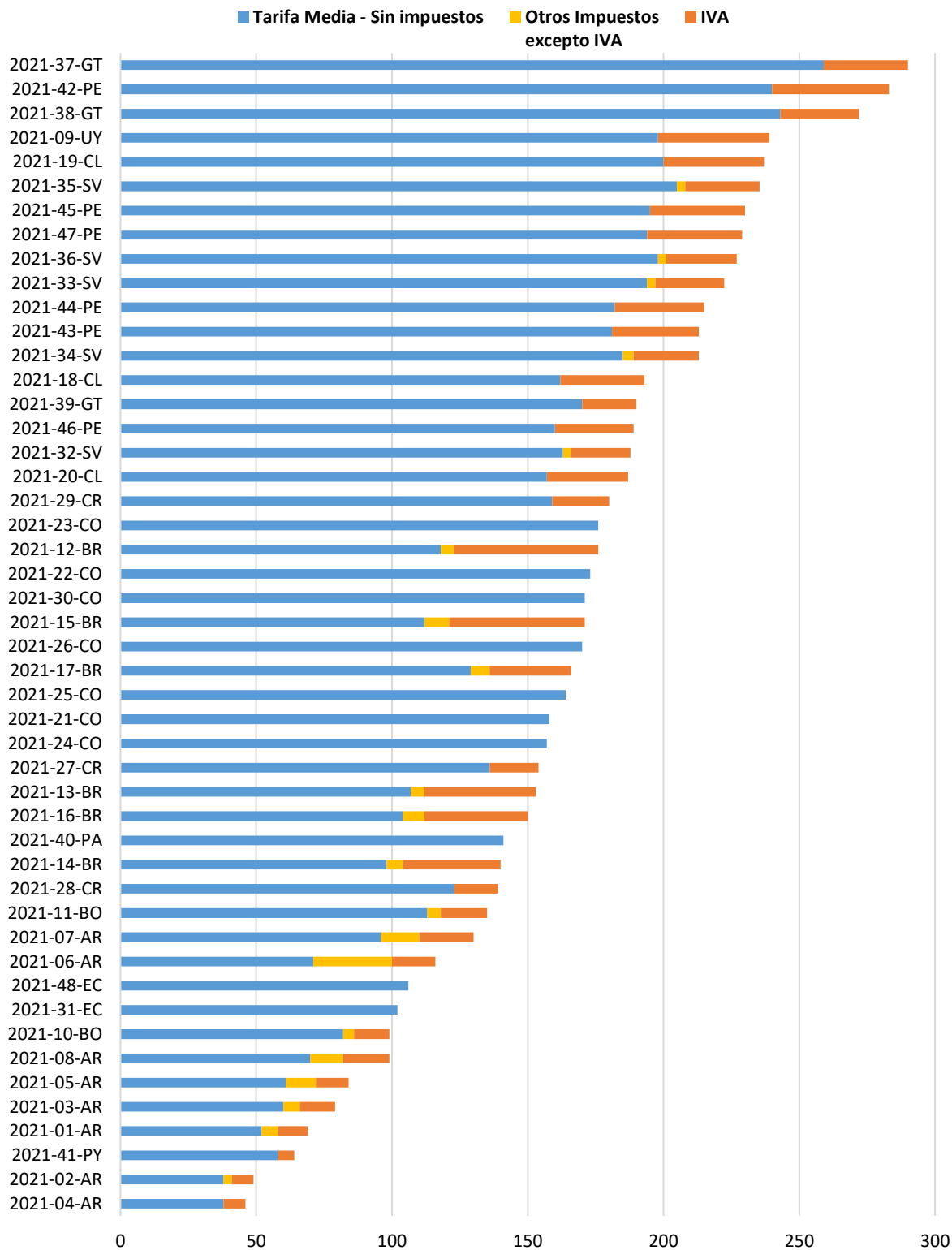


Gráfico 22 - Tarifas del Cliente CIER R5 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial - R5 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 400 kWh/mes - BT

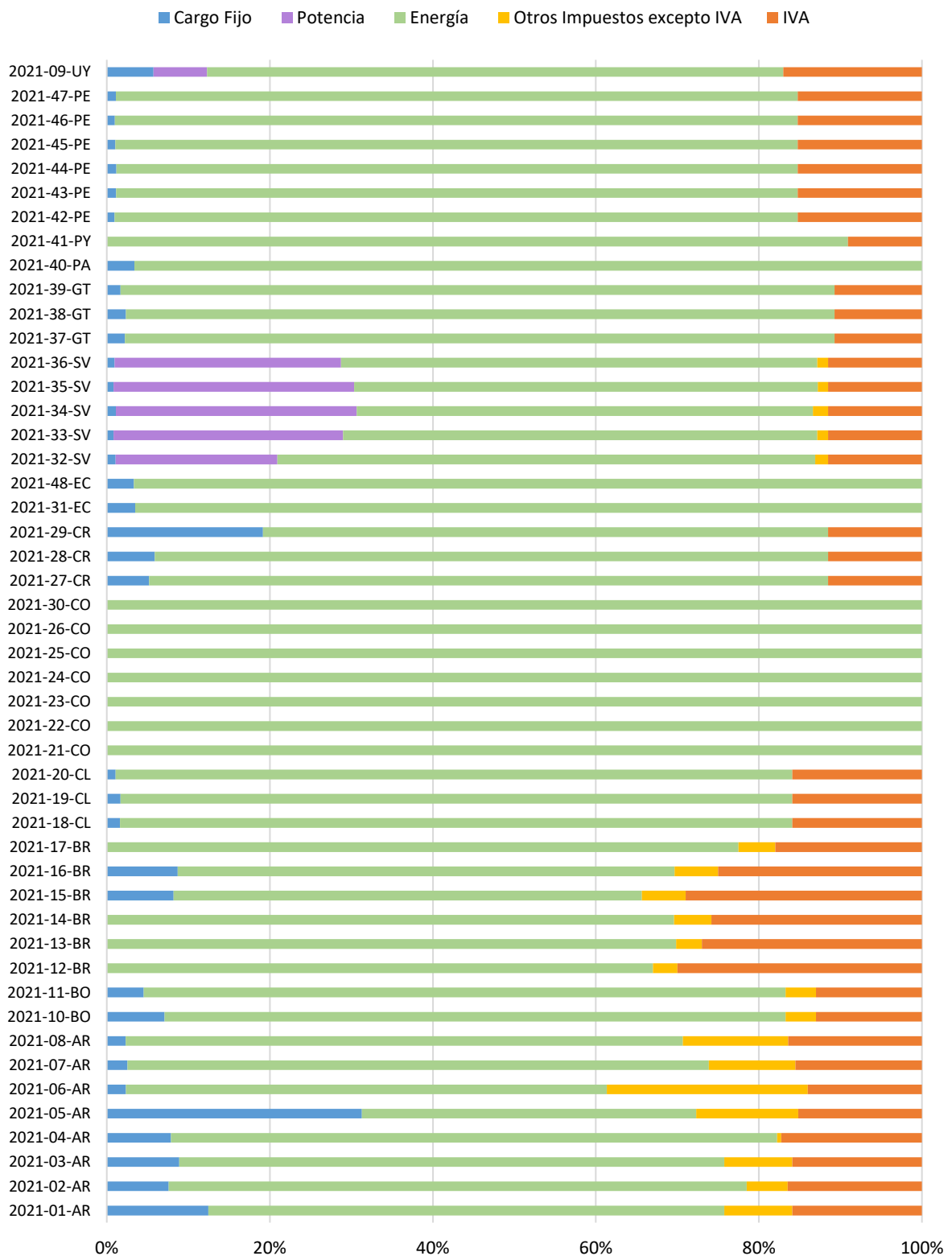


Gráfico 23 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R5

Tarifa del Cliente Residencial (US\$/MWh) - R6 Potencia= 4,4 kW - Consumo= 600 kWh/mes - BT

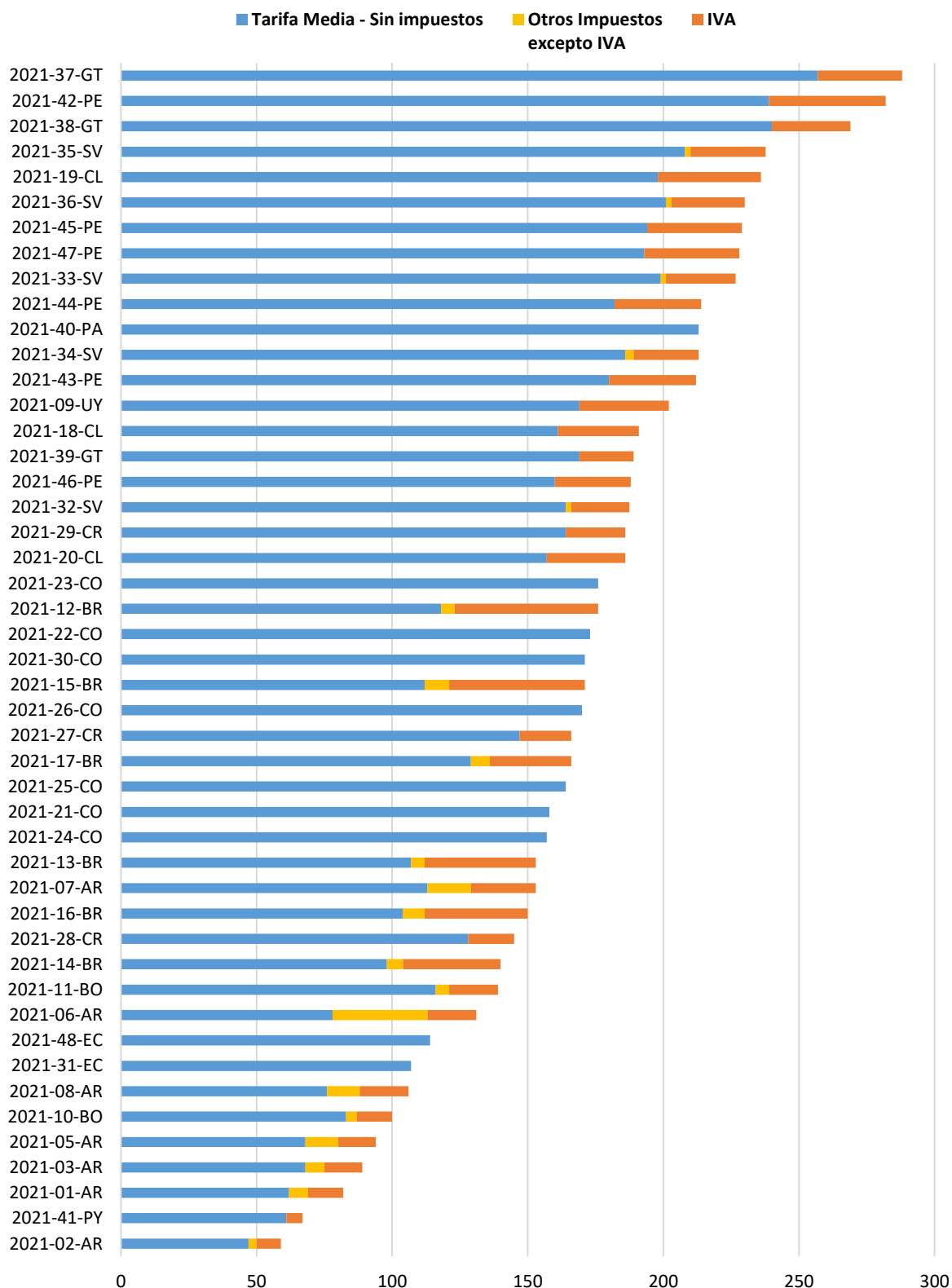


Gráfico 24 - Tarifas del Cliente CIER R6 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial - R6 Potencia= 4,4 kW - Consumo= 600 kWh/mes - BT

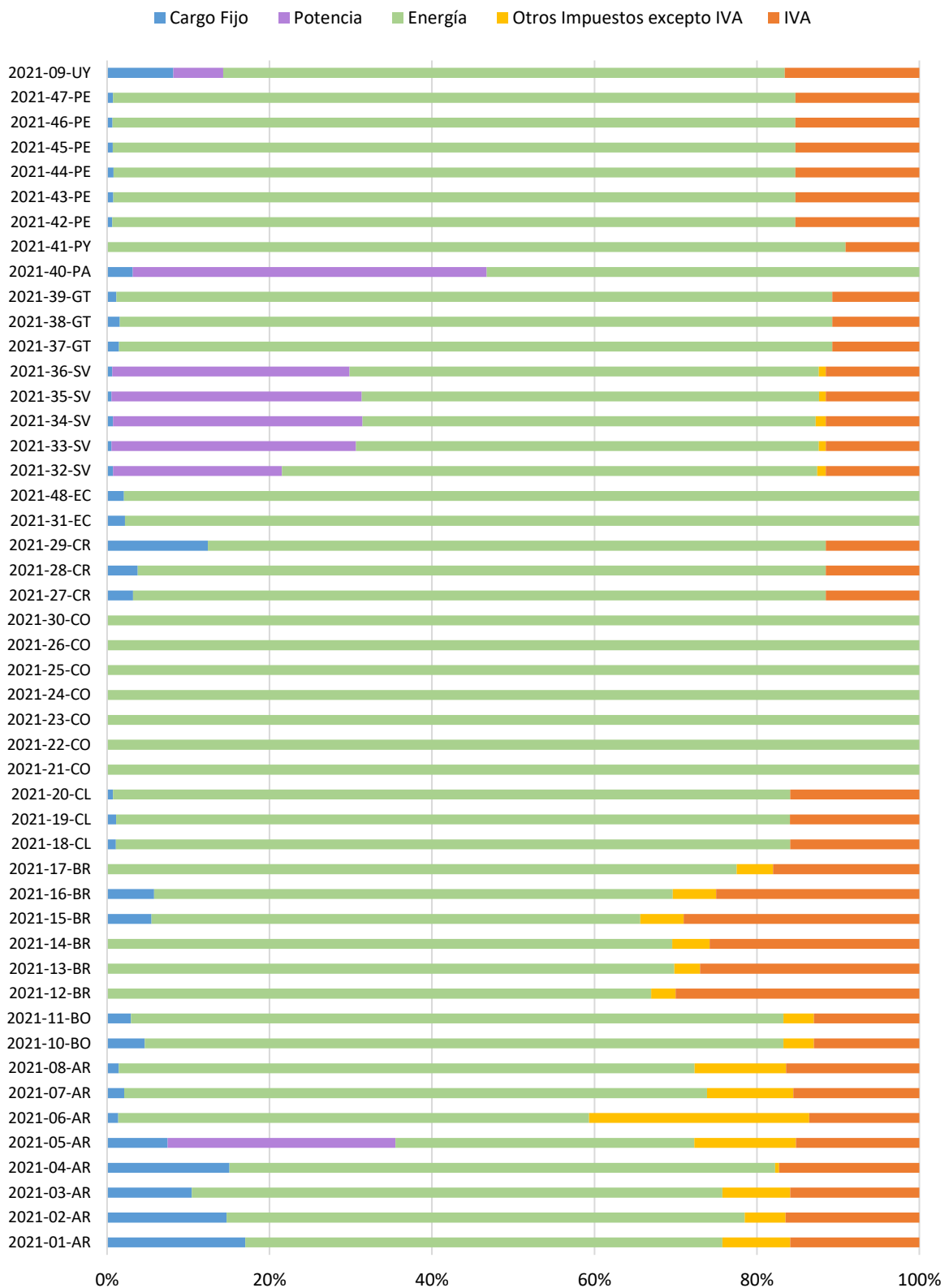


Gráfico 25 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER R6

5.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector residencial incluyendo impuestos e IVA (año 2020) – Mercado regulado

Empresa	Total Facturado (US\$/año)	Energía facturada (MWh/año)	Tarifa Promedio de la empresa (US\$/MWh)
2021-01-AR	66.703.417	889.913	75
2021-02-AR	644.764.778	9.391.223	69
2021-03-AR	36.775.803	349.371	105
2021-04-AR	425.414.952	7.602.769	56
2021-05-AR	133.458.302	1.430.638	93
2021-06-AR	92.112.284	805.450	114
2021-07-AR	313.615.346	2.182.609	144
2021-08-AR	231.450.968	3.114.475	74
2021-12-BR	1.907.373.111	10.976.124	174
2021-14-BR	1.126.428.970	7.910.065	142
2021-41-PY	426.963.875	6.403.281	67
2021-09-UY	859.570.543	3.897.977	221
2021-10-BO	100.740.270	864.810	116
2021-11-BO	75.702.107	581.918	130
2021-21-CO	604.027.841	3.707.908	163
2021-22-CO	147.069.386	939.814	156
2021-23-CO	64.928.681	564.561	115
2021-24-CO	776.354.274	5.384.431	144
2021-25-CO	425.001.309	3.668.299	116
2021-26-CO	174.314.791	1.142.481	153
2021-30-CO	36.280.179	235.918	154
2021-31-EC	29.455.950	278.823	106
2021-48-EC	167.808.805	1.720.170	98
2021-42-PE	128.613.121	385.340	334
2021-43-PE	74.466.631	334.661	223
2021-44-PE	114.752.872	493.274	233
2021-45-PE	146.658.550	707.825	207
2021-27-CR	245.965.940	1.467.015	168
2021-28-CR	s/d	188.429	s/d
2021-29-CR	s/d	1.609.932	s/d
2021-32-SV	146.932.711	720.826	204
2021-33-SV	98.528.259	414.185	238
2021-34-SV	117.182.117	501.974	233
2021-35-SV	22.492.024	84.023	268
2021-36-SV	85.848.942	342.860	250
2021-37-GT	236.286.222	883.770	267
2021-38-GT	197.736.977	696.463	284
2021-39-GT	348.807.380	1.809.094	193
2021-40-PA	251.745.862	1.453.150	173

Los siguientes gráficos muestran las tarifas con impuestos calculadas para los clientes típicos residenciales R1 a R6 definidos por CIER (barras azules, incluye impuestos con IVA) y la tarifa promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual con impuestos y la energía anual facturada en 2020 al sector residencial (puntos naranjas¹¹). Los valores incluyen IVA, y otros impuestos que se apliquen.

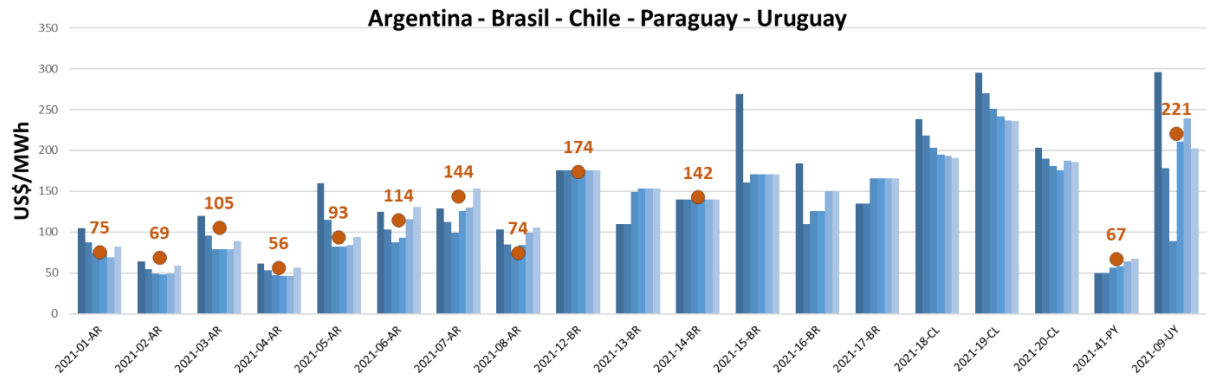


Gráfico 26 - Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas del Mercosur y Chile

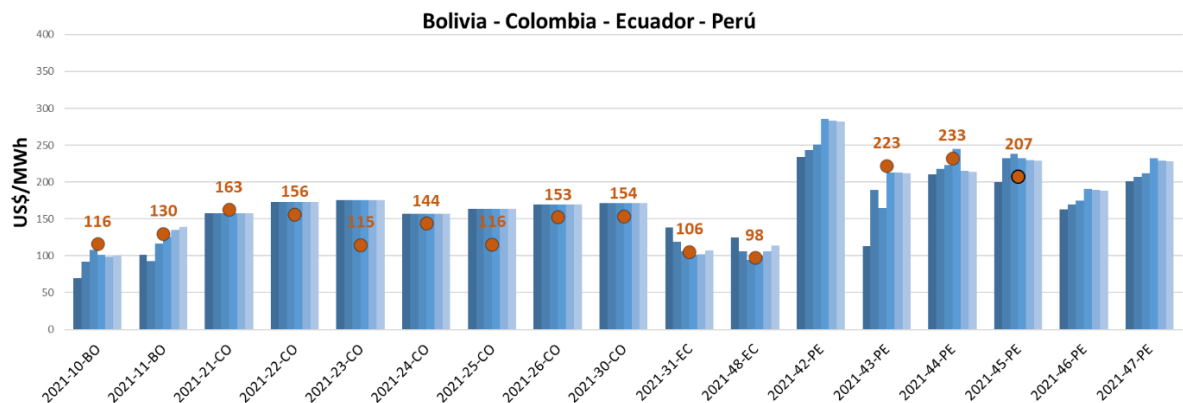


Gráfico 27 - Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas de la Región Andina

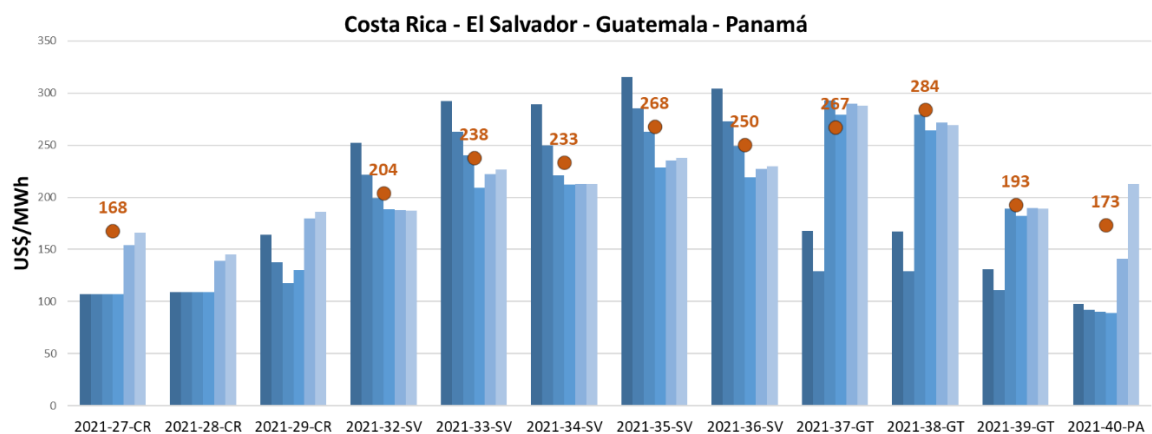


Gráfico 28 - Tarifa por cliente típico y tarifa media residencial en empresas de Centroamérica

¹¹En aquellas empresas que no se indica la tarifa media (punto naranja) es porque no se dispone de dicha información. el valor de 2021-42-PE no pudo ser confirmado por la CIER

6. TARIFAS RESIDENCIALES SOCIALES Y SUBSIDIOS

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales para clientes residenciales sociales o con subsidio considerando los cuatro consumidores típicos residenciales de menor consumo (hasta 200 kWh/mes).

Para las empresas cuyos pliegos tarifarios contemplan la existencia de tarifas residenciales sociales o subsidiadas, pero que se aplican a todos los usuarios por debajo de cierto nivel de consumo, independientemente de su condición socioeconómica, se considera la tarifa residencial social o subsidiada también como tarifa plena y sus valores se incluyeron en las tablas y gráficos del capítulo “Tarifas Residenciales”.

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Clientes CIER Residenciales Sociales:

Ciente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
RS1	Mínima admitida	30	BT
RS2	Mínima admitida	50	BT
RS3	Mínima admitida	100	BT
RS4	Mínima admitida	200	BT

6.a) Tarifas sociales por país

En algunos países de la Región existen **Tarifas Sociales o subsidios a las tarifas residenciales, destinados a los clientes de más bajos recursos, ubicados en zonas carenciadas o incluidos en planes de asistencia social**. En base a lo informado por las empresas, se indican a continuación la existencia de este tipo de tarifas o subsidios y sus respectivos criterios de aplicación.

- **ARGENTINA**

A partir del 1° de enero de 2019, el régimen de Tarifa Social es aplicable por los mecanismos que se instrumentan en cada una de las Provincias que adhieran a dicho régimen y que involucra la asunción de su financiamiento y la coordinación con los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución de cada jurisdicción.

En la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a partir de la Circular 3/2020 - Cambios Metodología de Envío de archivos Tarifa Social, es el Organismo de Control quien provee a la Distribuidora el padrón de usuarios a otorgar el beneficio de tarifa social. Los Distribuidores deberán remitir al OCEBA las bases de usuarios residenciales actualizadas, con una periodicidad mensual hasta el día 10 de cada mes. El OCEBA procederá a remitir la base de usuarios residenciales actualizada al Consejo Nacional de Coordinación de Políticas Sociales de la Presidencia de la Nación, para su cruzamiento con las bases disponibles en el Sistema de Identificación Nacional Tributario y Social (SINTyS). Obtenidos los resultados del cruzamiento de datos, el Consejo Nacional de Coordinación de Políticas Sociales de la Presidencia de la Nación, a través de la Dirección Nacional del SINTyS, procederá a su comunicación al OCEBA. Los resultados del cruzamiento de la información realizado por el SINTyS, serán puestos a disposición de los Distribuidores a través de la página web del OCEBA: www.oceba.gba.gov.ar/tarifasocial/.

En todos los casos, los beneficiarios de la Tarifa Social son:

- Jubilados, pensionados, trabajadores o monotributistas que cobren menos de dos salarios mínimos.

- Beneficiarios de programas sociales
- Personas electrodependientes
- Personas con discapacidad
- Inscriptos en el Monotributo Social
- Empleadas del servicio doméstico
- Personas que cobren Seguro de Desempleo
- Titulares de Pensión Vitalicia a veteranos de Guerra del Atlántico Sur.

No pueden acceder a la Tarifa Social de Electricidad quienes sean propietarios de más de un inmueble, posean un vehículo de hasta 10 años de antigüedad (a menos que tengan un certificado de discapacidad) o tengan aeronaves o embarcaciones de lujo.

Provincia de Buenos Aires

En el caso de la Provincia de Buenos Aires, el esquema es el siguiente:

- Hasta un consumo mensual de ciento cincuenta kilovatios hora mensuales¹² (150 kWh/mes), se descontará el 100% del Precio Estabilizado de la Energía (PEE);

para el consumo mensual excedente del Consumo Base:

- hasta los ciento cincuenta kilovatios hora mensuales (150 kWh/mes), se descontará el 50% del Precio Estabilizado de la Energía (PEE);
- para el resto del consumo excedente, no tendrá descuento en el Precio Estabilizado de la Energía (PEE).

EDENOR – EDESUR

A su vez, para estas empresas se estableció un esquema de porcentajes tope en sus facturas respecto de lo que abonarían antes de todo tipo de impuesto o gravamen, los usuarios residenciales de igual consumo

Desde Agosto 2018

SUBCATEGORIA RESIDENCIAL	PORCENTAJE TOPE A PAGAR RESPECTO DE LA FACTURA DEL USUARIO RESIDENCIAL DE IGUAL CONSUMO, ANTES DE IMPUESTOS
R1-4	80%
R5-6	70%
R7-9	60%

ENERSA – Entre Ríos

En la Provincia de Entre Ríos se decidió continuar con el mismo esquema de beneficios y beneficiarios que tenía la ex Tarifa Social Federal, y su vigencia se extiende trimestralmente junto con los cuadros tarifarios. En 2020 comprendió al 23,5% de los usuarios residenciales.

El beneficio consiste en:

- Para los primeros 300 kWh/bimestre de consumo se bonifica el 100% del Precio Mayorista de la Energía.
- Para los siguientes 300 kWh/bimestre, se bonifica el 50% del Precio Mayorista de la Energía.

¹² Consumo Base.

Otros Programas Provinciales

Además, para los usuarios residenciales de la Provincia de Entre Ríos, existen subsidios provinciales complementarios que aplican las Distribuidoras según el [Decreto 5611/2008 GOB](#) que consta de los Programas:

Programa Tarifa Eléctrica Social (TES), que consta de 3 categorías o Subprogramas:

Estos beneficios son adicionales a los que se exponen en la Planilla T01b de aplicación de tarifas sociales. En 2020 comprendieron al 9% de los usuarios residenciales.

- TES I: para usuarios sean jubilados o pensionados con un haber mínimo. Se bonifican 130 kWh bimestrales.
- TES II: destinado a subsidiar a usuarios de escasos recursos con grupo familiar de hasta cuatro (4) personas. Se bonifican 200 kWh bimestrales.
- TES III: destinado a subsidiar a usuarios de escasos recursos con grupo familiar de 5 o más integrantes. Se bonifican 250 kWh bimestrales.

Programa Inclusión al Consumo de Energía Eléctrica:

Programa a través del cual se le subsidia la instalación del Pilar domiciliario, el derecho de conexión y un consumo de hasta 220 kWh bimestrales. Se factura el excedente hasta 370 kWh al costo del primer escalón para T1R y no se cobra el Cargo Fijo.

Además, estos usuarios cuentan de exenciones de tasas y cargos municipales y provinciales.

EDET S.A. - Tucumán

Tarifa Social Eléctrica (TSE) a los usuarios residenciales del servicio eléctrico, es un beneficio que consiste en un descuento establecido en el Cuadro Tarifario vigente. Para poder recibir este beneficio, los usuarios residenciales deberán cumplir al menos uno de los siguientes requisitos para poder ser clasificado como TSE:

- a) Beneficiarios de la Asignación Universal por Hijo y la Asignación por Embarazo.
- b) Beneficiarios de Pensiones no Contributivas que perciban ingresos mensuales brutos no superiores a 2 veces el Salario Mínimo Vital y Móvil.
- c) Usuarios inscriptos en el Régimen de Monotributo Social.
- d) Jubilados, pensionados y trabajadores en relación de dependencia que perciban una remuneración bruta menor o igual a 2 Salarios Mínimos Vitales y Móviles.
- e) Trabajadores monotributistas inscriptos en una categoría cuyo ingreso anual mensualizado no supere en 2 veces el Salario Mínimo Vital y Móvil.
- f) Usuarios que perciben seguro de desempleo.
- g) Electrodependientes, beneficiarios de la Ley N° 27.351.
- h) Usuarios incorporados en el Régimen Especial de Seguridad Social para Empleados de Casas Particulares (Ley N° 26.844).

Asimismo, los usuarios deberán verificar las siguientes condiciones previas para recibir la TSE:

- Ser Usuario en situación regular y contar con un único servicio.
- No poseer deuda con la prestadora del servicio, o contar con un plan de regularización de deuda vigente por la totalidad de la misma para con la empresa.
- La Tarifa Social de Electricidad será revocada cuando se adeude el pago de 2 facturas consecutivas o 3 alternadas.
- La Tarifa Social de Electricidad será revocada cuando registre cualquier tipo de irregularidades en relación al servicio.



EPE Santa Fe – Santa Fe

Tarifas con Beneficios

Tarifas Sociales Provinciales:

Las tarifas sociales provinciales tienen un descuento sobre el VAD trasladado a los cargos tarifarios. El beneficio total redunda en un descuento del orden del 70% con respecto al usuario residencial pleno

Tarifas Jubilados:

Las tarifas para jubilados y pensionados tienen un descuento sobre el VAD trasladado a los cargos tarifarios y un límite de consumo de 240 kWh/bimestre. El beneficio redunda en un descuento del orden del 40% con respecto al usuario residencial pleno hasta 240 kWh/bimestre.

• BOLIVIA -TARIFA DIGNIDAD

La Tarifa Dignidad se creó a través del **Decreto Supremo N°28653 /Marzo 2006**, con el fin de favorecer a las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria a ser aplicada en todo el país, beneficiando con un descuento del 25% en el importe mensual facturado por consumo de electricidad a los consumidores domiciliarios de distribuidoras del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que operaban en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) con consumos hasta 70 kWh/mes y para los consumidores domiciliarios de otras empresas de Distribución del SIN y de Sistemas Aislados con consumos hasta 30 kWh/mes.

Posteriormente el **Decreto Supremo N° 0465 / Marzo 2010**, dio continuidad a la Tarifa Dignidad en favor de las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria a ser aplicada en todo el país y **ampliando el consumo hasta 70 kWh** para los consumidores de otras empresas de distribución del SIN y de Sistemas Aislados.

De esta forma, a partir de dicho Decreto, la aplicación de la Tarifa Dignidad consiste en un descuento del 25% respecto al importe total facturado por consumo mensual de electricidad a los consumidores domiciliarios de servicio público de electricidad con consumos de hasta 70 kWh/mes, atendidos por las empresas de distribución que operan en el Sistema Interconectado Nacional y en Sistemas Aislados y Menores. Los descuentos generados por la aplicación de esta Tarifa son financiados por las Empresas Eléctricas que operan en el MEM.

Según informa la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear a diciembre de 2020 se registraron 1,28 millones de consumidores beneficiados con esta tarifa (48% de los clientes residenciales).

• BRASIL - TARIFA SOCIAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA - TSEE

Según **Ley 12.212** aprobada el 20/01/2010 y reglamentada en Julio/2010 **los criterios para acceder a la “Tarifa Social de Energía Eléctrica - TSEE”**, así como los bloques y descuentos aplicados, son los que se indican a continuación:

Para acceder a la TSEE, los consumidores deberán pertenecer a la clase residencial y cumplir alguna de las siguientes condiciones:

1. estar inscripto en el “Cadastro Único para Programas Sociais do Governo Federal”, con un ingreso familiar mensual per cápita menor o igual a medio salario mínimo nacional; o
2. recibir el Beneficio de Prestación Continuada de Asistencia Social – BPC; o
3. tener un ingreso familiar mensual de hasta tres salarios mínimos, y tener un portador de dolencia o patología cuyo tratamiento requiera el uso continuado de aparatos, equipo o instrumentos eléctricos.

Los porcentajes de descuento son:

- 0 – 30 kWh: 65%
- 31 – 100 kWh: 40%
- 101 – 220 kWh: 10%
- Mayor a 220 kWh: sin descuento

En el caso de familias indígenas, tendrán derecho a un descuento del 100% hasta un límite de consumo de 50 kWh/mes.

Según información de ANEEL, a [diciembre/2020](#) (al ingresar al vínculo se deben seleccionar los *relatorios: Tarifa Social de Energía Eléctrica, Evolução Mensal TSEE – Brasil, 2020*) un total de 11,7 millones de familias reciben este descuento en su factura de electricidad (15,7% de los usuarios residenciales).

• COLOMBIA

Los subsidios a las tarifas de energía para el sector residencial de Colombia están definidos por Estratos y se aplican según un Consumo de Subsistencia (CS), definido de la siguiente manera:

Consumo de subsistencia (CS) (Resolución UPME 0355/04)

- altura del cliente \geq 1000 m.s.n.m.: CS=130 kWh/mes
- altura del cliente < 1000 m.s.n.m.: CS=173 kWh/mes

Estratos:

La estratificación socioeconómica clasifica los inmuebles residenciales según 6 estratos:

(1) bajo-bajo - (2) bajo - (3) medio-bajo - (4) medio - (5) medio-alto - (6) alto

Esta estratificación es realizada por las Alcaldías de acuerdo con una metodología del Departamento Nacional de Planeación–DNP. De esta forma para la aplicación de las tarifas, cada distribuidora debe considerar en que estrato está cada cliente.

En base a estos estratos existe un esquema de subsidio cruzado, con el cual los usuarios de los estratos bajos (1, 2 y 3) reciben subsidios sobre el consumo de subsistencia, que son definidos por el Gobierno y que es financiado con un sobreprecio (contribución) del 20% a los usuarios residenciales de los estratos 5 y 6 y a los clientes comerciales. Para el caso de los clientes industriales, a partir del Decreto 2860/2013 pueden solicitar la exención del pago de dicha contribución siempre que su actividad económica principal cumpla ciertas condiciones.

Según la distribuidora considerada el subsidio para los Estratos 1 y 2 varía cada mes según la inflación, sin exceder los límites del 60% para el Estrato 1 y del 50% para el Estrato 2, y para el Estrato 3 es un porcentaje fijo del 15%. Según datos del UPME (Unidad de Planeación Minero Energética (http://www.upme.gov.co/GeneradorConsultas/Consulta_SuiConsumo.aspx?IdModulo=2&Servicio=4), a enero/2020 el 87,7% de los usuarios residenciales tenían tarifas de los estratos 1, 2 ó 3 (subsidiada), el 7,6% tarifa del Estrato 4 (sin subsidio ni contribución), y el 4,7% tenía tarifa de Estratos 5 ó 6 (tarifa con 20% de contribución para subsidiar las tarifas de los estratos 1, 2 y 3).

Fondo de Energía Social – FOES (Ley 812/2003 – Ley 1151/2007 – Decreto 4978/diciembre 2007)

El [FOES – Fondo de Energía Social](#), es un fondo especial del orden nacional creado con los recursos provenientes del 80% de las rentas de congestión calculadas por el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC), producto de las exportaciones de energía eléctrica a los países vecinos dentro de los Convenios de la CAN – Comunidad Andina de Naciones. El Ministerio de Hacienda y Crédito Público -Dirección General de Crédito Público y Tesoro Nacional, es quien realiza el manejo de los recursos del Fondo.

El FOES está destinado a cubrir hasta cierto costo del valor de la energía eléctrica consumida por usuarios regulados ubicados en zonas de difícil gestión, áreas rurales de menor desarrollo y en zonas subnormales urbanas definidas por el Gobierno Nacional, y se reajusta anualmente según el IPC.

- **COSTA RICA**

En Costa Rica no existe una tarifa social para clientes residenciales; sin embargo, existe una Tarifa Preferencial de Carácter Social (T-CS) que se aplica estrictamente a clientes que pertenecen a algunos de los siguientes sectores: bombeo de agua potable, centros de educación pública, templos religiosos, hogares y asilos de protección a la niñez y a la vejez, instituciones de asistencia y socorro, y personas con soporte ventilatorio domiciliario.

- **ECUADOR**

Tarifa de la Dignidad (Decreto 451 A / Julio 2007)

Esta tarifa se aplica a los clientes con un historial de consumo por debajo de cierto nivel determinado según el cliente se ubique en la Sierra o en la Costa.

A los beneficiarios de la Tarifa de la Dignidad se les aplica un menor costo de comercialización (US\$ 0,70) y del precio del kWh (US\$ 0,04). La diferencia entre lo que debería pagar el usuario aplicando la tarifa plena y lo que efectivamente le paga a la empresa por aplicación de la Tarifa de la Dignidad, es acreditada o cubierta a la distribuidora por el Gobierno Nacional.

Resolución ARCONEL Nº 098/15: Procedimiento para la Aplicación del Subsidio otorgado por el Estado Ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo Nº 451-A, Subsidio de la Tarifa de la Dignidad:

1. Límites de consumo para acceder al subsidio:
 - Para clientes de la Sierra: consumos hasta 110 kWh/mes
 - Para clientes en la Costa, Oriente e Insular: consumos hasta 130 kWh/mes
2. Historial de facturación: El usuario debe registrar consumos mensuales por debajo de los límites de consumo indicados en el punto 1) en al menos 11² meses de los últimos 12 meses.

Resolución Nro. ARCONEL -052/18 modifica el procedimiento para la aplicación del “Subsidio de la tarifa de la Dignidad”.

Según se indica en el sitio web de ARCONEL, a abril/2019 aproximadamente 1,6 millones de usuarios ecuatorianos se beneficiaban de este subsidio.

- **EL SALVADOR**

SUBSIDIO FINET: El subsidio al consumo de energía eléctrica se aplicará a los usuarios residenciales de menores ingresos que en el plazo de seis meses anteriores al periodo de cálculo hayan tenido un consumo promedio entre uno hasta ciento cinco kilovatios hora. El análisis y resultados que surjan de este proceso se aplicarán semestralmente.

En adición a lo anterior, para ser calificado como beneficiario del subsidio, el usuario deberá ser persona natural, propietaria de una sola vivienda y que ésta no tenga vocación recreativa o de descanso. En virtud de lo establecido en el Art. 4, letra d) de la Ley, el FINET podrá revisar la calificación que efectúe, cuando sea solicitado por un usuario.

El subsidio al consumo de la energía eléctrica que se aplicará a los usuarios calificados como beneficiarios, será determinado por un monto que no podrá exceder de CINCO DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US\$5,00).

El subsidio será un monto económico fijo, descontado directamente a la factura por el consumo de energía eléctrica (Decreto Ejecutivo No. 38 del 31 de julio de 2018).

El listado de usuarios con subsidio es definido por el Ministerio de Economía en El Salvador y es proporcionado a las empresas distribuidoras para su aplicación en la facturación.

- **GUATEMALA**

Tarifa Social (Decreto Número 96-2000 / Congreso de la República de Guatemala)

El Decreto 96-2000 establece que: “Con la finalidad de favorecer al usuario regulado del servicio de distribución final, más afectado por el incremento de los costos en la producción de la energía eléctrica, se autoriza la creación de una tarifa especial con carácter social, la que será denominada Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, dirigida a usuarios con consumos de hasta 300 kilovatios hora-kWh-.”

Aporte a Tarifa Social INDE

Existe además un subsidio adicional del Estado, definiendo una Tarifa Objetivo menor a la Tarifa Social, de forma que la diferencia en el precio del kWh. entre la Tarifa Social y la Tarifa Objetivo es pagada por el Estado a través del INDE (Instituto Nacional de Electrificación), a la empresa distribuidora que presta el servicio de energía eléctrica.

El Aporte a Tarifa Social INDE, se aplica a todos los usuarios de Tarifa Social y representa un subsidio otorgado por el Estado.

Los montos a pagar por el usuario se definen de la siguiente forma¹³:

- 0 – 60 kWh, 0,50 Q/kWh
- 61-88 kWh, 0,8311 Q/kWh
- Los usuarios que consumen más de 89 kWh/mes no reciben subsidio a partir de noviembre de 2019.

- **PANAMÁ**

ENSA

Subsidios Internos en la tarifa:

- Jubilados, Agropecuarios, Partidos Políticos, Discapacitados y Cruz Roja

Subsidio de subsistencia básica (Ley 15):

- Clientes con consumo hasta 100 kWh dentro de la tarifa de baja tensión simple (BTS), las condiciones se encuentran especificadas en la Ley.

Fondo de Estabilización Tarifaria (FET):

- Clientes con tarifa de baja tensión simple (BTS) con consumos hasta 300 kWh

- **PARAGUAY**

Tarifa de Consumo Social en Baja Tensión (Tarifa 141)

La Ley 3480/2008 y el Decreto 1702/2009 que reglamentó dicha ley, definieron la aplicación de subsidios a los usuarios familiares del grupo de consumo residencial que se abastezcan en baja tensión monofásica con una llave limitadora de corriente de 16 (dieciséis) amperes o inferior, y crearon la Comisión Interinstitucional Permanente de la Tarifa Social para definir, los aspectos técnico-económicos de la tarifa social.

En abril/2011 y a través del Decreto 6474 se modificó parcialmente el Decreto 1702/2009, en los aspectos relacionados a la composición y funciones de la Comisión Interinstitucional Permanente de la Tarifa Social, y lo relacionado al procedimiento para acceder a los beneficios de la Tarifa Social, para lo cual el usuario debe presentar ante la ANDE una Declaración Jurada que acredite la condición de persona de escasos recursos, o ser beneficiario de los programas de Transferencia Monetaria con Corresponsabilidad y el Programa Tekoporã, además de cumplir con los requisitos técnicos estipulados en la Ley 3480/2008.

¹³ A diciembre/2020 1 US\$= \$ 7,79 Quetzal

Los beneficios definidos en la Ley 3480/208 se aplican de la siguiente manera:

- Consumos entre 0 y 100 kWh/mes: subsidio del 75% de la tarifa normal
- Consumos entre 101 kWh y 200 kWh/mes: subsidio del 50% de la tarifa normal
- Consumos entre 201 kWh y 300 kWh/mes: subsidio del 25% de la tarifa normal

Actualmente, un poco más de 270 mil usuarios residenciales son beneficiados con la Tarifa Social (20% de los clientes residenciales).

• PERÚ

Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)

No existe una tarifa social diferenciada en Perú, sin embargo, la Ley 27.510/2001 creó el **Fondo de Compensación Social Eléctrica** dirigido a favorecer el acceso y permanencia del servicio eléctrico a todos los usuarios residenciales del servicio público de electricidad cuyos consumos mensuales sean menores a 100 kWh/mes comprendidos dentro de la opción tarifaria BT5, residencial o aquella que posteriormente la sustituya.

La reducción se establece según la siguiente tabla:

Usuarios	Sector típico	Reducción Tarifaria para consumos ≤ 30 kWh/mes	Reducción Tarifaria para consumos > 30 kWh/mes hasta 100 kWh/mes
Sistema Interconectado	Urbano	25% del cargo de energía	7,5 kWh/mes por cargo de energía
	Urbano-Rural y Rural	50% del cargo de energía	15 kWh/mes por cargo de energía
Sistemas Aislados	Urbano	50% del cargo de energía	15 kWh/mes por cargo de energía
	Urbano-Rural y Rural	77,5% del cargo de energía	23,25 kWh/mes por cargo de energía

(Los valores de las reducciones definidos inicialmente por la Ley 27.510 fueron modificados. Los vigentes actualmente están indicados en la tabla anterior y rigen a partir del Decreto Supremo N°27-2016-EM/2016)

EL FOSE es administrado por el Organismo Supervisor de Inversión en Energía -OSINERG- y se financia mediante un recargo en la facturación en los cargos tarifarios de potencia, energía y cargo fijo mensual de los usuarios con consumos superiores a 100 kWh/mes. Dicho recargo se establece en función a un porcentaje determinado por el OSINERG en función a la proyección de ventas del período siguiente. Este porcentaje en los últimos años ha variado entre un 2% a 3%.

Las reducciones tarifarias del FOSE están incluidos en los valores de la opción tarifaria BT5 de simple medición.

• URUGUAY

Si bien no existe una tarifa social diferenciada en el Pliego Tarifario, existe un Convenio UTE - MIDES (Ministerio de Desarrollo Social), a través del cual se aplican descuentos a aquellos clientes residenciales que teniendo la Tarjeta Uruguay Social y estando comprendidos en ese subsidio de acuerdo a este convenio, paguen con dicha Tarjeta la facturación de UTE.

El descuento comercial, que se aplica sobre la Tarifa de Consumo Básico Residencial, la cual tiene una potencia contratada de hasta 3,7 kW, consiste en un 83% sobre el precio del primer escalón de energía (101 a 140 kWh/mes), un 91% sobre el precio de los primeros 40 kWh del segundo escalón de energía (141 a 350 kWh/mes) y un 10% sobre el precio de los restantes kWh del segundo escalón de energía.

6.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron tarifas y tipo de cambio vigentes al 4/Enero/2021.

6.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Residenciales Sociales¹⁴

Empresa	Cliente típico RS1 Potencia= Mínima admitida Consumo: 30 kWh/mes BT			Cliente típico RS2 Potencia= Mínima admitida Consumo: 50 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	34	37	45	20	22	27
2021-02-AR	26	28	34	20	21	25
2021-03-AR	28	31	37	22	24	29
2021-04-AR	27	27	33	20	20	24
2021-05-AR	79	93	110	61	72	85
2021-06-AR	60	76	89	45	57	68
2021-07-AR	38	43	51	32	36	42
2021-08-AR	44	50	59	32	36	43
2021-12-BR	36	38	38	47	49	49
2021-13-BR	38	39	39	64	66	66
2021-14-BR	30	32	43	51	54	73
2021-15-BR	35	37	37	59	63	63
2021-16-BR	32	34	34	55	58	58
2021-17-BR	40	42	42	69	72	72
2021-21-CO	63	63	63	63	63	63
2021-22-CO	87	87	87	87	87	87
2021-23-CO	71	71	71	71	71	71
2021-24-CO	80	80	80	80	80	80
2021-25-CO	66	66	66	66	66	66
2021-26-CO	68	68	68	68	68	68
2021-30-CO	69	69	69	69	69	69
2021-31-EC	63	63	63	54	54	54
2021-48-EC	63	63	63	54	54	54
2021-32-SV	36	76	86	84	108	122
2021-33-SV	71	111	125	120	144	163
2021-34-SV	55	108	122	101	133	150
2021-35-SV	92	132	149	140	164	186
2021-36-SV	82	122	137	129	153	173
2021-41-PY	11	11	12	11	11	12
2021-09-UY	296	296	296	178	178	178

¹⁴ Se incluyen datos exclusivamente de las empresas que disponen e informaron sus tarifas sociales según la definición de tarifa social indicada por CIER en este capítulo (ítem 6.a).

Tarifa del Cliente Residencial Social (US\$/MWh) - RS1 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 30 kWh/mes - BT

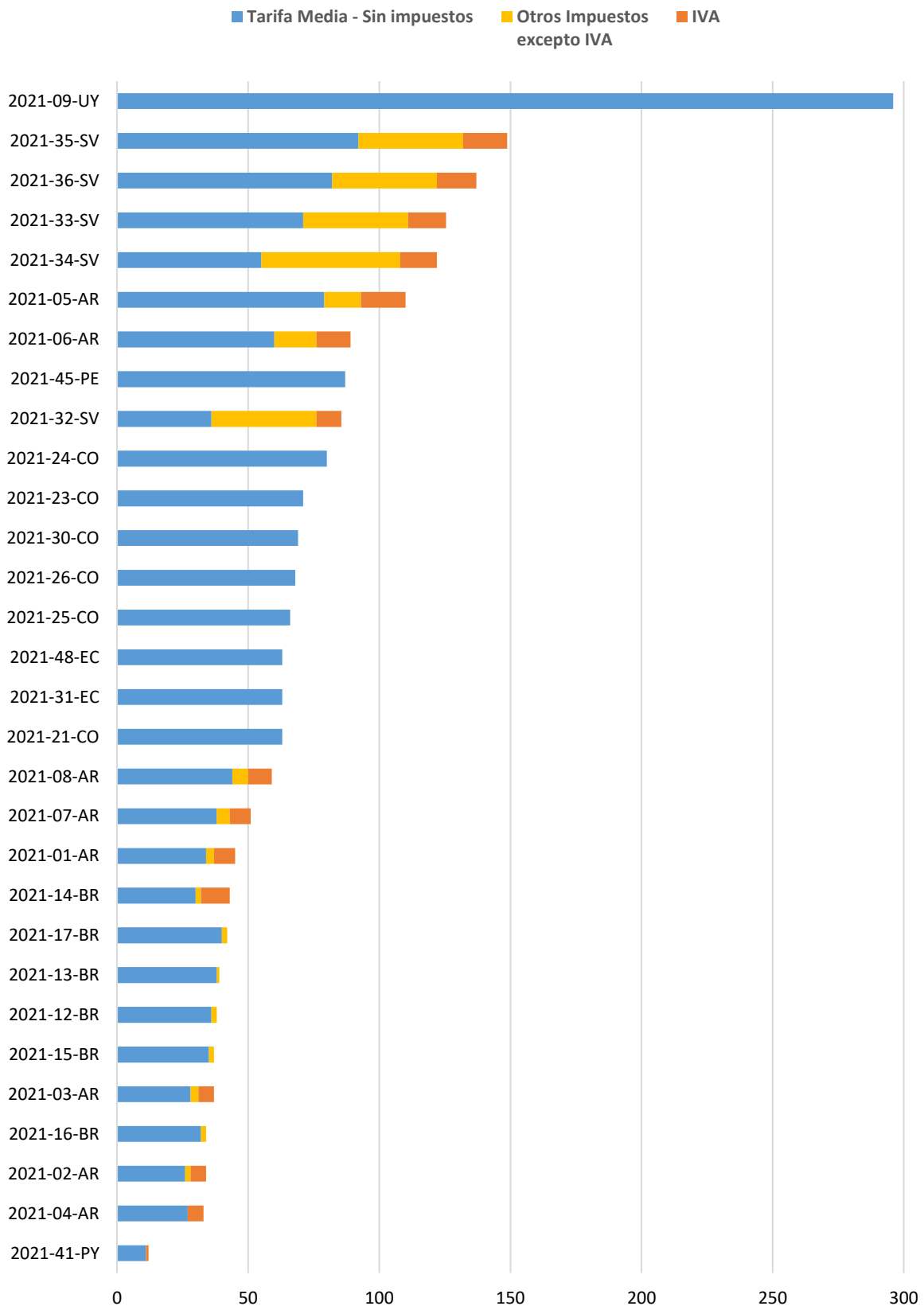


Gráfico 29 - Tarifas del Cliente CIER RS1 Social por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial Social- RS1 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 30 kWh/mes - BT

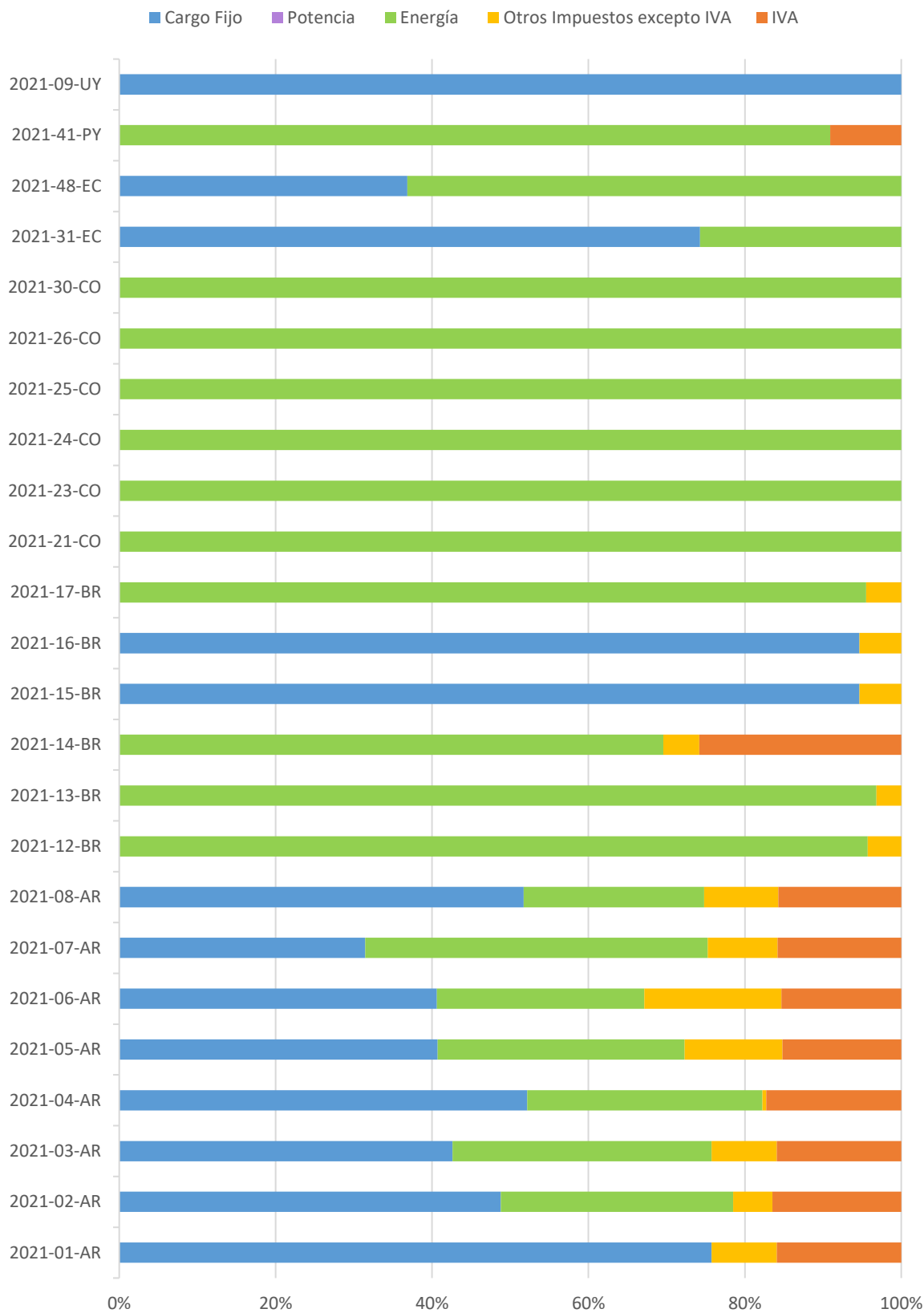


Gráfico 30 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS1 Social

Tarifa del Cliente Residencial Social (US\$/MWh) - RS2 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 50 kWh/mes - BT

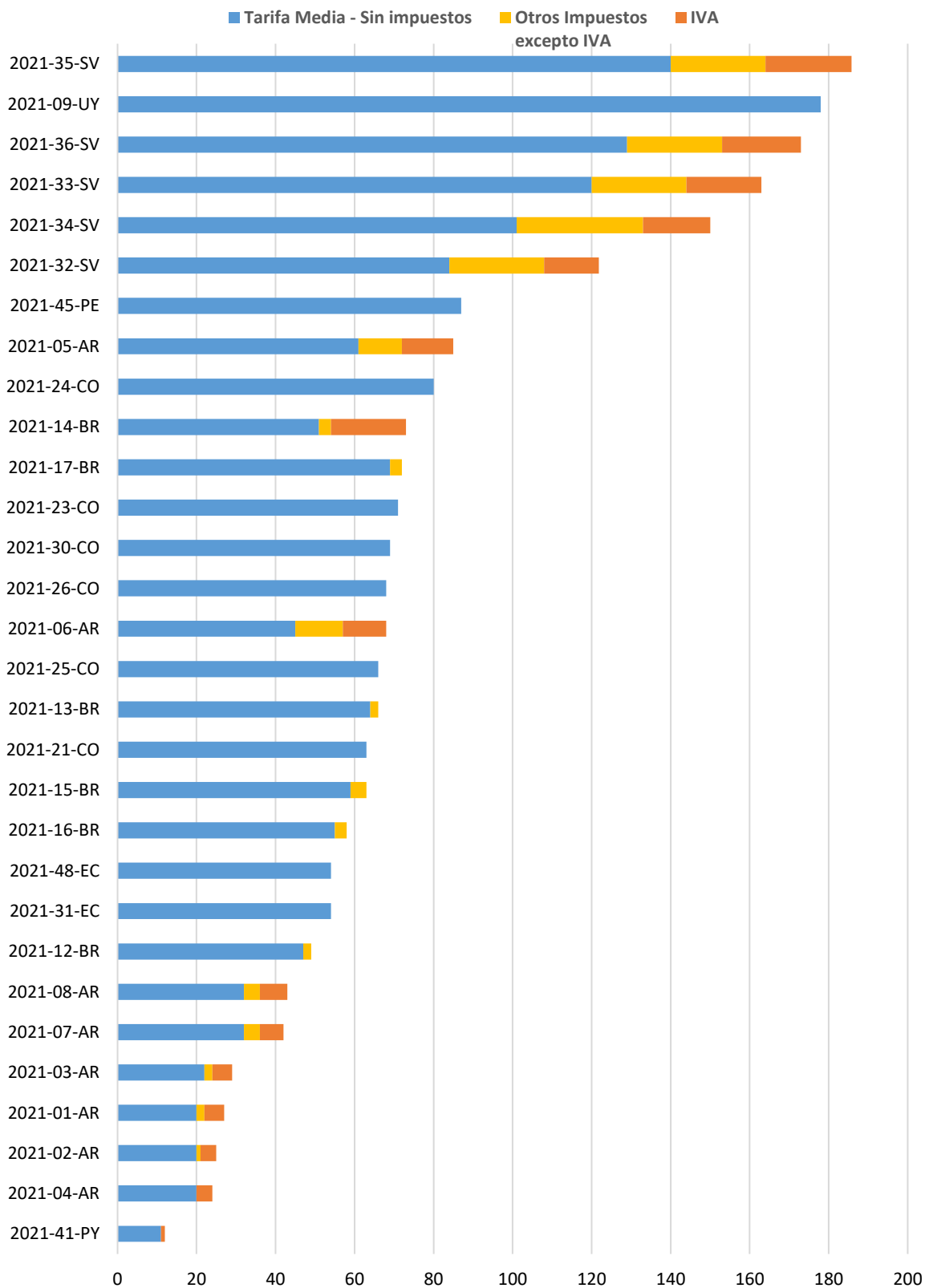


Gráfico 31 - Tarifas del Cliente CIER RS2 Social por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial Social- RS2 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 50 kWh/mes - BT

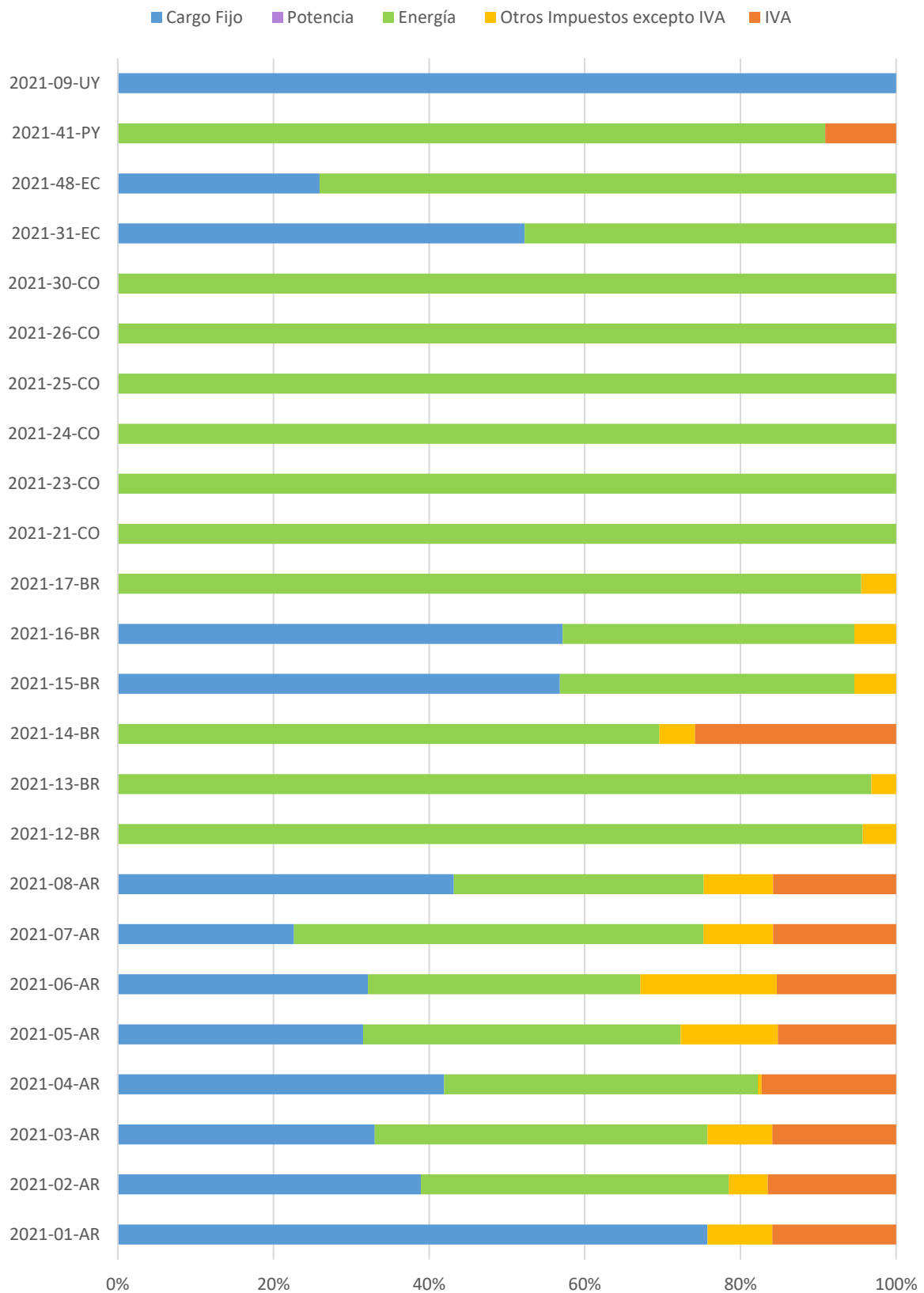


Gráfico 32 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS2 Social

Empresa	Cliente típico RS3 Potencia= Mínima admitida Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico RS4 ¹⁵ Potencia= Mínima admitida Consumo: 200 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	10	11	13	21	23	27
2021-02-AR	15	16	19	17	18	22
2021-03-AR	17	19	22	30	33	39
2021-04-AR	15	15	18	17	17	21
2021-05-AR	48	56	66	48	56	66
2021-06-AR	35	44	51	34	47	55
2021-07-AR	27	30	36	39	44	52
2021-08-AR	24	26	31	25	27	32
2021-12-BR	55	57	82	74	78	111
2021-13-BR	64	67	90	97	101	138
2021-14-BR	51	54	73	76	81	110
2021-15-BR	59	64	77	89	95	116
2021-16-BR	54	58	66	81	87	98
2021-17-BR	69	72	88	103	109	133
2021-21-CO	63	63	63	76	76	76
2021-22-CO	87	87	87	99	99	99
2021-23-CO	88	88	88	159	159	159
2021-24-CO	80	80	80	107	107	107
2021-25-CO	83	83	83	148	148	148
2021-26-CO	85	85	85	148	148	148
2021-30-CO	87	87	87	154	154	154
2021-31-EC	47	47	47	92	92	92
2021-48-EC	47	47	47	92	92	92
2021-32-SV	120	132	149	n/a	n/a	n/a
2021-33-SV	157	169	190	n/a	n/a	n/a
2021-34-SV	82	98	111	n/a	n/a	n/a
2021-35-SV	176	188	213	n/a	n/a	n/a
2021-36-SV	164	176	199	n/a	n/a	n/a
2021-41-PY	13	13	14	26	26	29
2021-09-UY	89	89	89	87	87	96

¹⁵ No aplica: la empresa no aplica tarifa social para ese nivel de consumo.

Tarifa del Cliente Residencial Social (US\$/MWh) - RS3 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 100 kWh/mes - BT

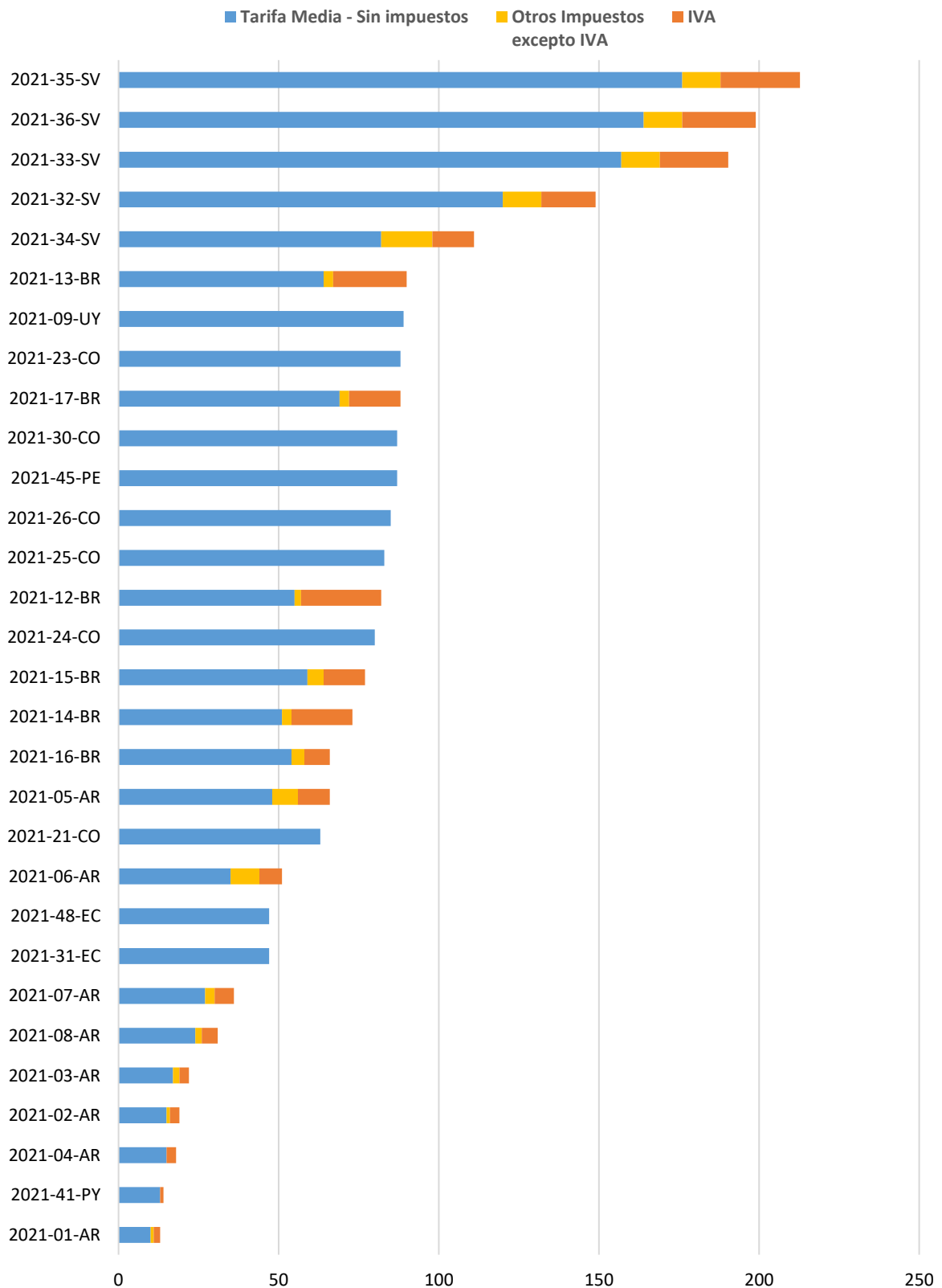


Gráfico 33 - Tarifas del Cliente CIER RS3 Social por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial Social- RS3 Potencia= Mínima admitida- Consumo= 100 kWh/mes - BT

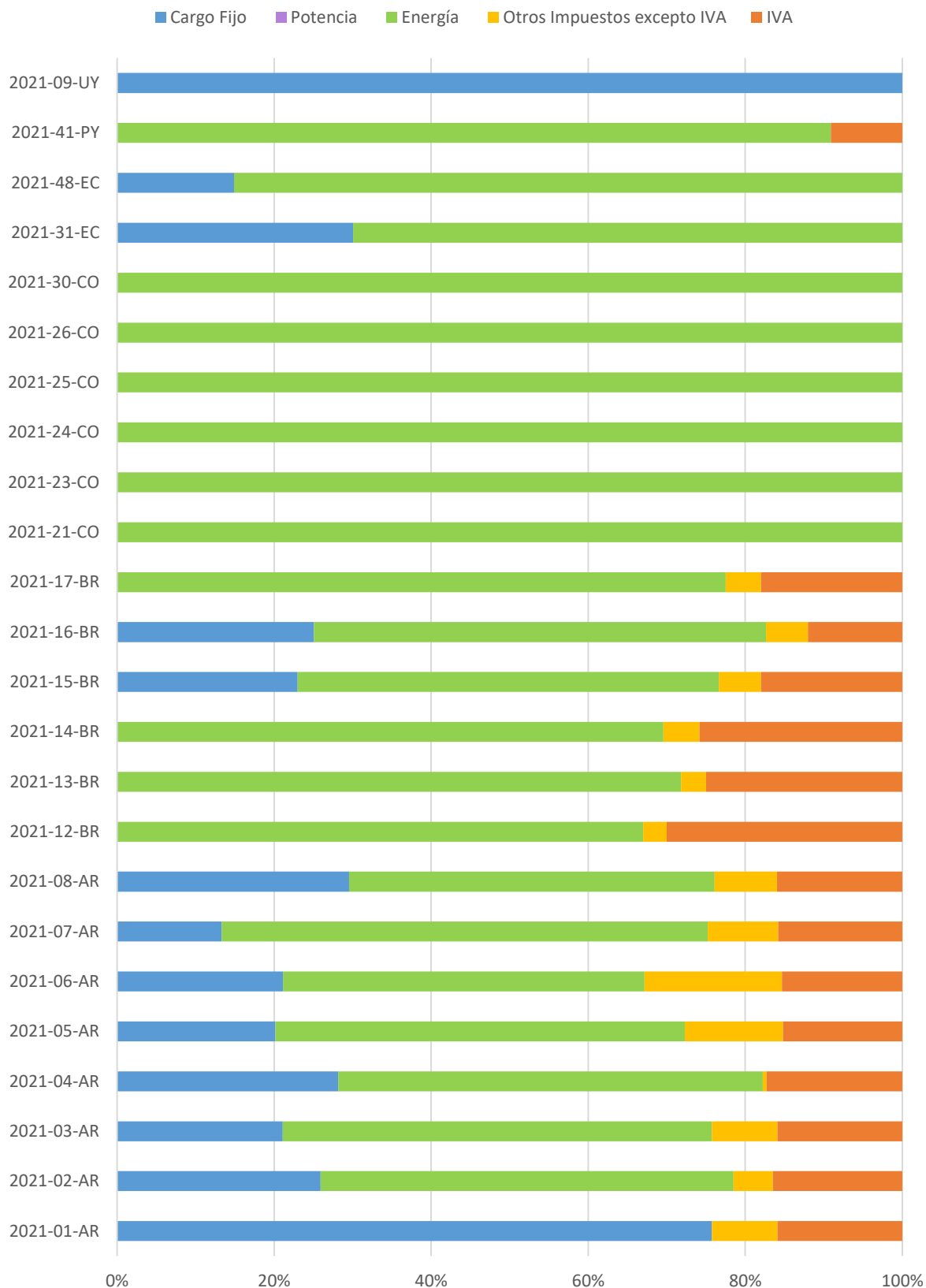


Gráfico 34 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS3 Social

Tarifa del Cliente Residencial Social(US\$/MWh) - RS4 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 200 kWh/mes - BT

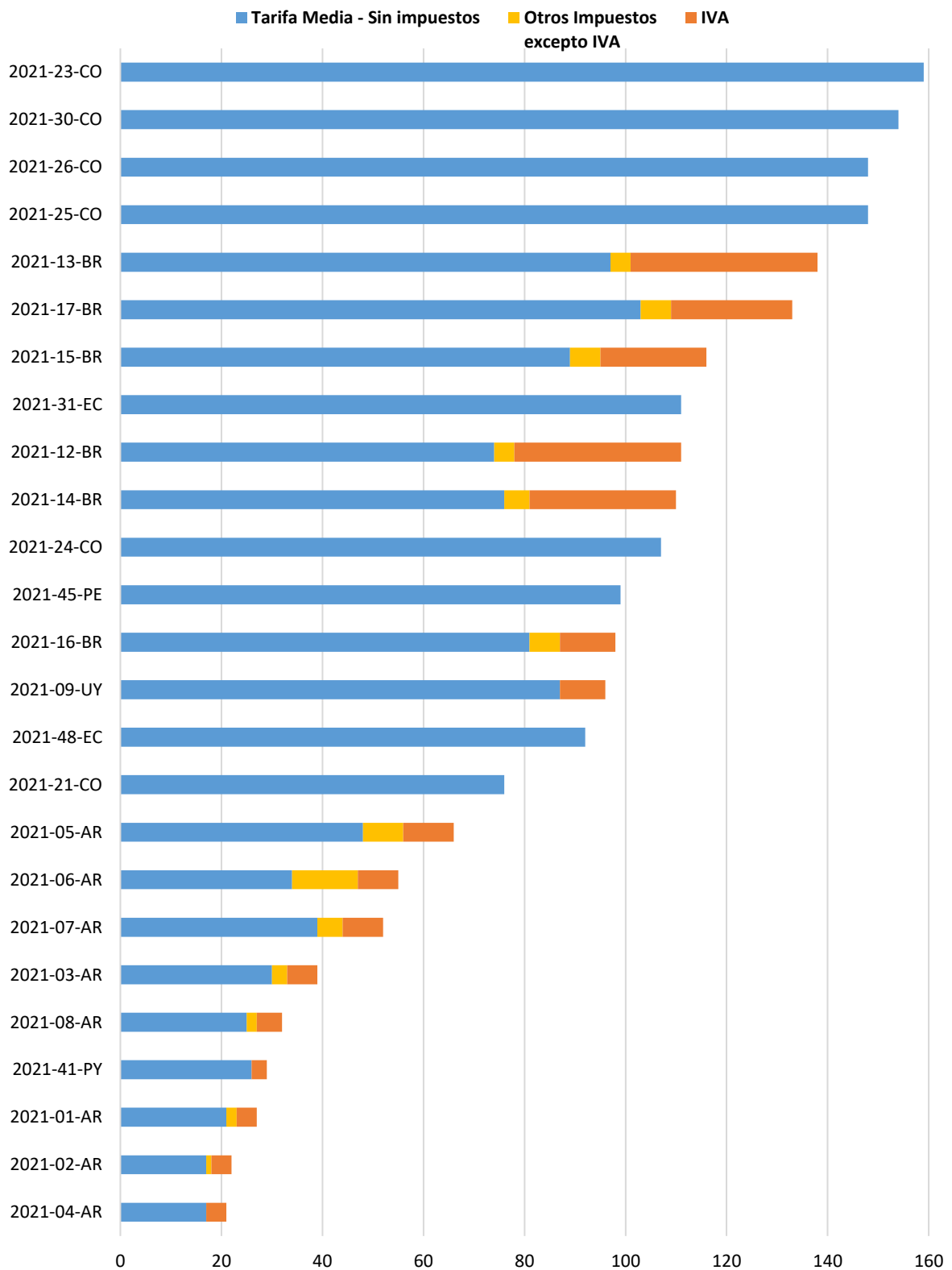


Gráfico 35 - Tarifas del Cliente CIER RS4 Social por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Residencial Social- RS4 Potencia= Mínima admitida - Consumo= 200 kWh/mes - BT

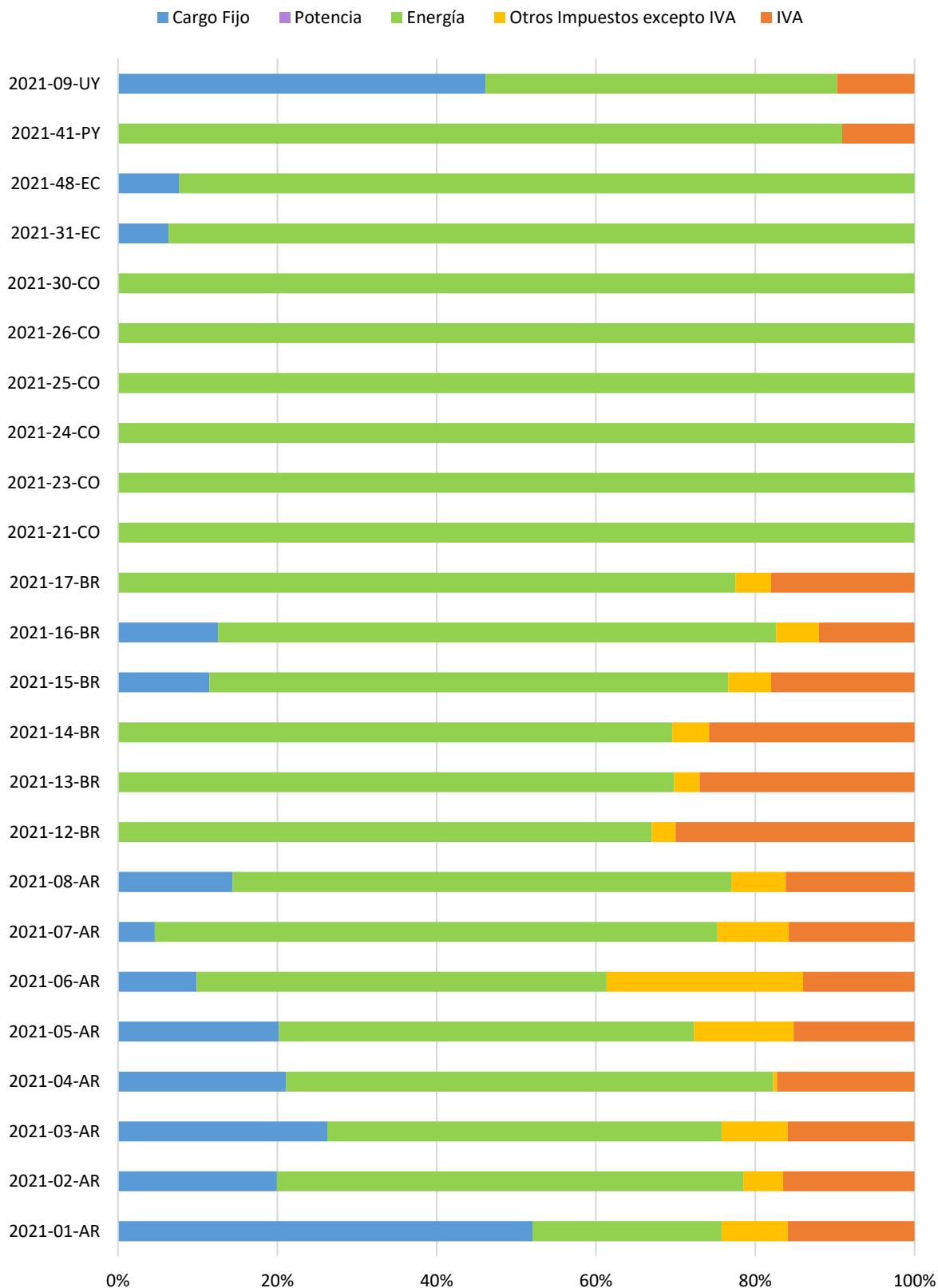


Gráfico 36 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER RS4 Social

7. TARIFAS COMERCIALES

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales típicas correspondientes a consumidores definidos como representativos en el sector comercial (Clientes CIER Comerciales).

A cada Cliente CIER se le asignaron determinados valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión para que cada empresa les aplique las tarifas que correspondan según su pliego tarifario, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de Clientes CIER).

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Clientes CIER Comerciales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
C1	1,1	100	BT
C2	1,1	200	BT
C3	2,2	500	BT
C4	10	1.000	BT
C5	10	2.000	BT
C6	30	10.000	BT
C7	80	10.000	BT
C8	120	20.000	MT

7.a) Resumen de cargos tarifarios

El siguiente cuadro refleja la aplicación más usual por país de los cargos tarifarios para clientes comerciales según lo informado por las empresas de la muestra.

La definición de cada cargo tarifario puede ser consultada en el capítulo de [“Tarifas Residenciales – Resumen de cargos tarifarios”](#) de este Informe.

En algunos casos la aplicación o no de un cargo tarifario para un cliente comercial depende de cada empresa o de las características del cliente (por ej. potencia contratada del cliente o nivel de tensión del suministro), en cuyo caso se indica como: ✓/ -

En los casos que se indican más de un tipo de cargo por energía (único, por tramos, por bloques, horario) o de cargo por potencia (único, horaria) es debido a que según el cliente típico de que se trate se aplican distintos tipos de tarifas con distintos tipos de cargo por energía y por potencia.

En los casos que existe un subsidio cruzado (descuento a usuarios de menor consumo y sobrecargo a usuarios de mayor consumo), estos subsidios y sobrecargos se consideran dentro del propio precio a facturar, y no como un concepto independiente.

País	Cargos tarifarios						
	Cargo fijo	Cargo por energía				Cargo por potencia	
		Tarifa única	Por tramos	Por Bloques de consumo	Horaria	Tarifa Única	Horaria (P/FP)
ARGENTINA	✓/-	-	✓	✓	✓	✓/-	✓/-
BOLIVIA	✓	✓	-	✓	✓	✓/-	✓ (Para Grandes Demandas > 50 kW)
BRASIL	-	✓	-	-	✓	✓/-	-
CHILE	✓	✓	-	-	-	✓/-	✓/-
COLOMBIA	-	✓	-	-	✓	-	-
COSTA RICA	✓/-	-	-	✓	✓	✓/-	✓/-
ECUADOR	✓	✓	-	✓	✓	✓/-	-
EL SALVADOR	✓	✓	-	-	✓	✓	-
GUATEMALA	✓	✓	-	✓	-	-	✓/-
PANAMÁ	✓	-	-	✓	-	✓	-
PARAGUAY	-	✓	-	✓	✓	✓/-	-
PERÚ	✓	✓	-	✓/-	✓/-	-	✓/-
URUGUAY	✓	-	-	✓	✓	✓	✓

● **Aclaraciones sobre la aplicación de cargos tarifarios e impuestos:**

- En general las opciones y cargos tarifarios aplicadas por cada país varían según se trate de pequeñas, medianas o grandes demandas, y según el nivel de tensión del cliente (BT, MT, AT).
- No se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público).
- **Impuestos:** Exclusivamente para clientes comerciales e industriales, no se incluyen en los cuadros y gráficas de precios, los montos correspondientes al IVA y demás impuestos que sean trasladables por el cliente. De esta forma los valores considerados reflejan el costo asumido por dichos clientes, y de una manera ajustada a su realidad económica. Los impuestos aplicados (trasladables o no) pueden ser consultados en el capítulo “Impuestos” de este informe.
- **Perú:** Si bien el “Cargo fijo” (costos por facturación, cobranza, lectura, reparto de recibos) y el “Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión” son cargos que se facturan en forma independiente, a los efectos del llenado de la Encuesta CIER de Tarifas y la presentación de datos en este Informe se adoptó el criterio de incluir ambos cargos bajo la denominación "Cargo fijo". La aplicación de cargos varía según sean clientes en BT o en MT.
- **Uruguay:** El cargo fijo incluye el Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión.

7.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron las tarifas y tipo de cambio vigentes al 4/Enero/2021.

7.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Comerciales

Empresa	Cliente típico C1 Potencia= 1,1 kW Consumo: 100 kWh/mes BT			Cliente típico C2 Potencia= 1,1 kW Consumo: 200 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	93	104	129	76	85	106
2021-02-AR	109	115	145	83	88	110
2021-03-AR	126	138	172	100	109	136
2021-04-AR	104	104	132	78	79	100
2021-05-AR	96	113	139	92	107	132
2021-06-AR	90	112	138	82	103	127
2021-07-AR	133	152	188	122	140	173
2021-08-AR	95	105	131	82	96	120
2021-10-BO	114	119	137	122	127	146
2021-11-BO	172	180	207	182	191	219
2021-12-BR	118	123	164	118	123	164
2021-13-BR	112	117	161	112	117	161
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	112	121	170	112	121	171
2021-16-BR	104	111	126	104	111	126
2021-17-BR	129	136	166	129	136	166
2021-18-CL	168	168	200	162	162	192
2021-19-CL	327	327	389	275	275	327
2021-20-CL	216	216	257	199	199	237
2021-21-CO	190	190	190	190	190	190
2021-22-CO	208	208	208	208	208	208
2021-23-CO	211	211	211	211	211	211
2021-24-CO	188	188	188	188	188	188
2021-25-CO	197	197	197	197	197	197
2021-26-CO	204	204	204	204	204	204
2021-30-CO	205	205	205	205	205	205
2021-27-CR	180	180	204	180	180	204
2021-28-CR	142	142	160	142	142	160
2021-29-CR	174	174	196	174	174	196
2021-31-EC	106	106	106	99	99	99
2021-48-EC	95	95	95	88	88	88
2021-32-SV	165	177	200	161	167	189
2021-33-SV	174	186	210	170	176	199
2021-34-SV	170	186	210	165	173	195
2021-35-SV	198	210	238	194	200	226
2021-36-SV	197	209	236	192	198	224
2021-37-GT	262	262	293	249	249	279
2021-38-GT	249	249	279	236	236	265
2021-39-GT	169	169	189	162	162	182
2021-40-PA	292	292	292	203	203	203
2021-41-PY	59	59	65	59	59	65
2021-42-PE	248	248	293	242	242	286
2021-44-PE	189	189	223	207	207	245
2021-45-PE	202	202	238	197	197	232
2021-46-PE	166	166	196	162	162	191
2021-47-PE	217	217	257	212	212	250
2021-09-UY	173	173	211	143	143	175

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C1 Potencia= 1,1 kW - Consumo= 100 kWh/mes - BT

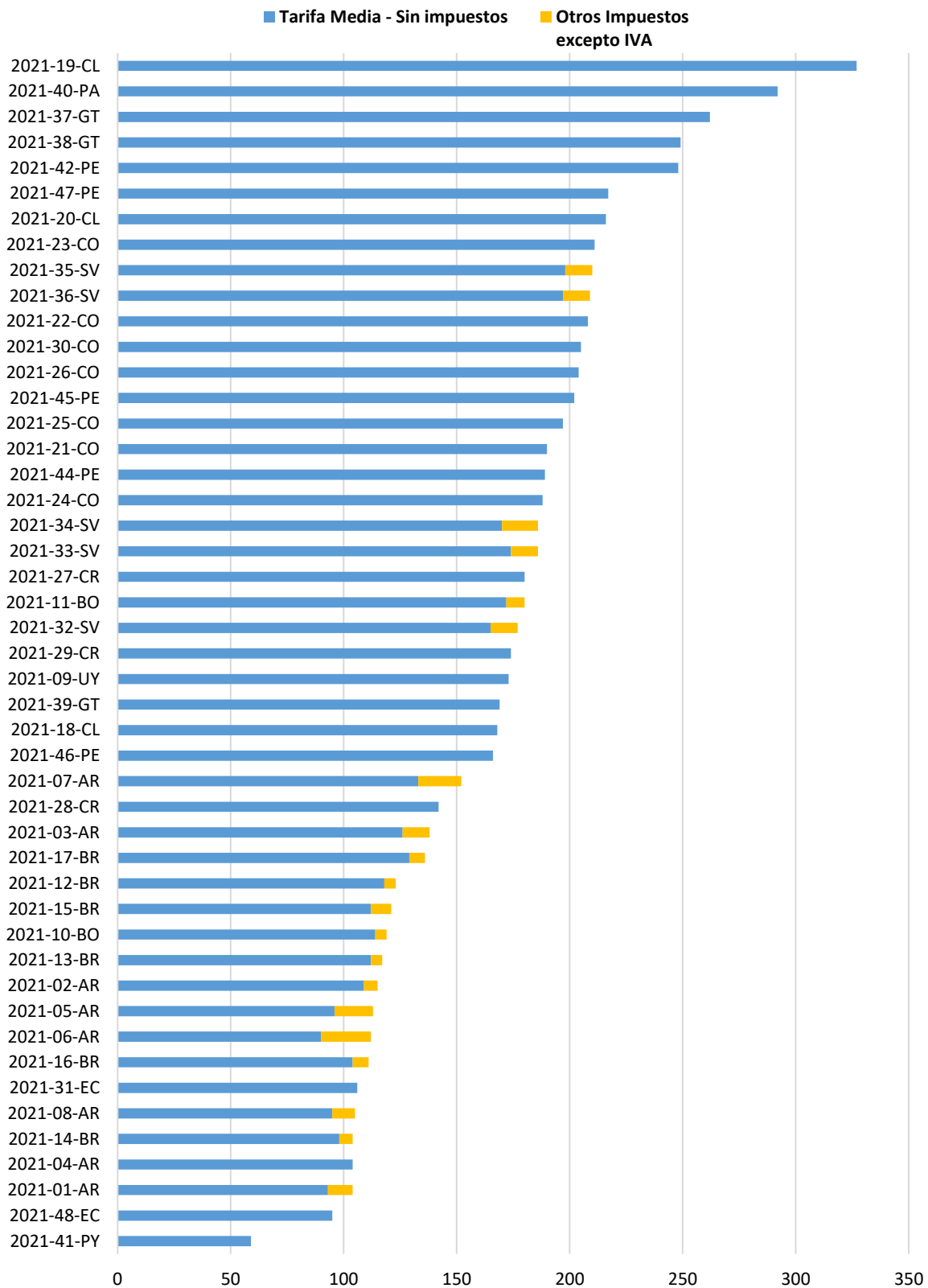


Gráfico 37 - Tarifas del Cliente CIER C1 por Empresa

Cargos en la Tarifa del Cliente Comercial - C1 Potencia= 1,1 kW - Consumo= 100 kWh/mes - BT

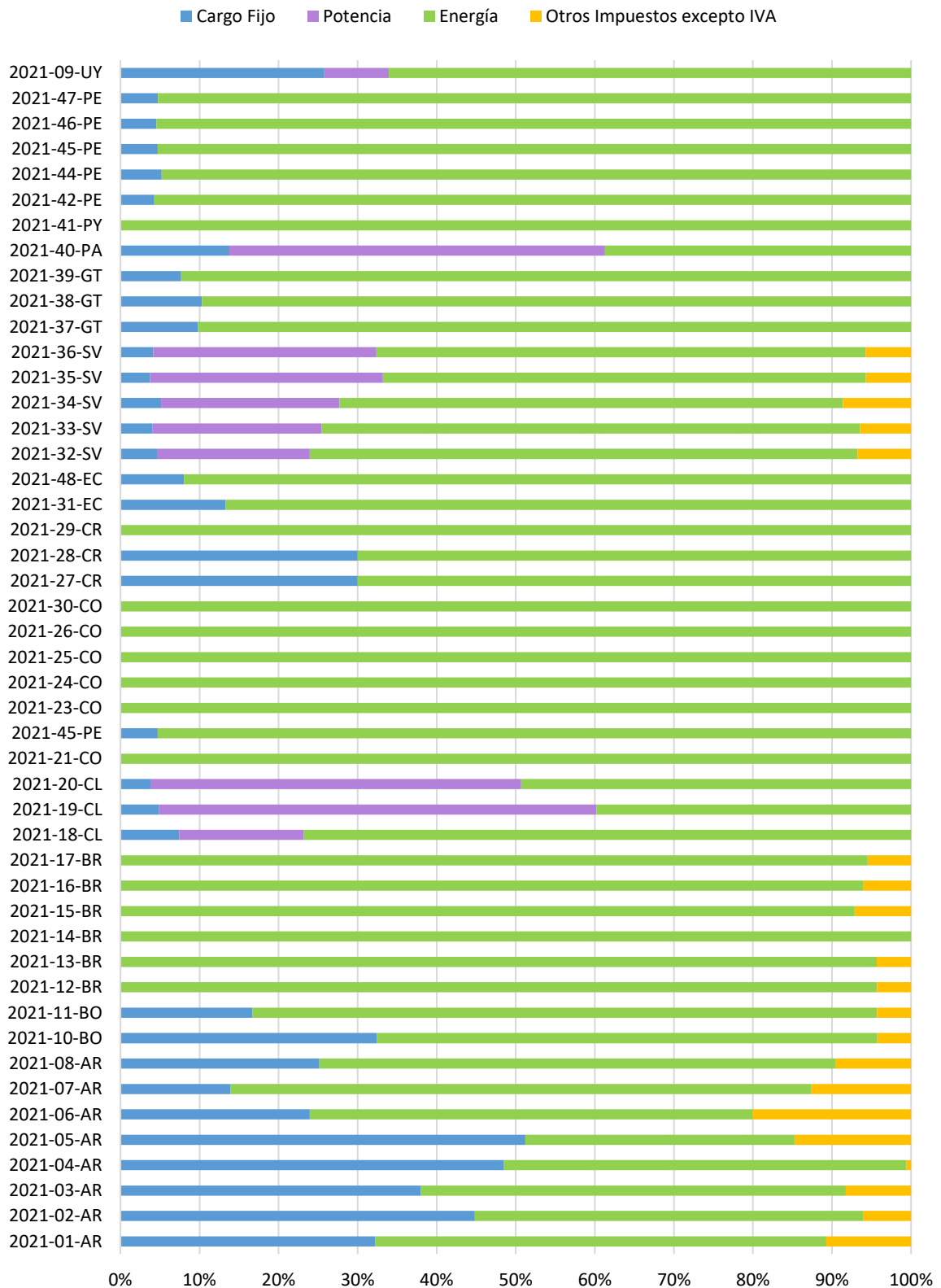


Gráfico 38 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C1

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C2 Potencia= 1,1 kW - Consumo= 200 kWh/mes - BT

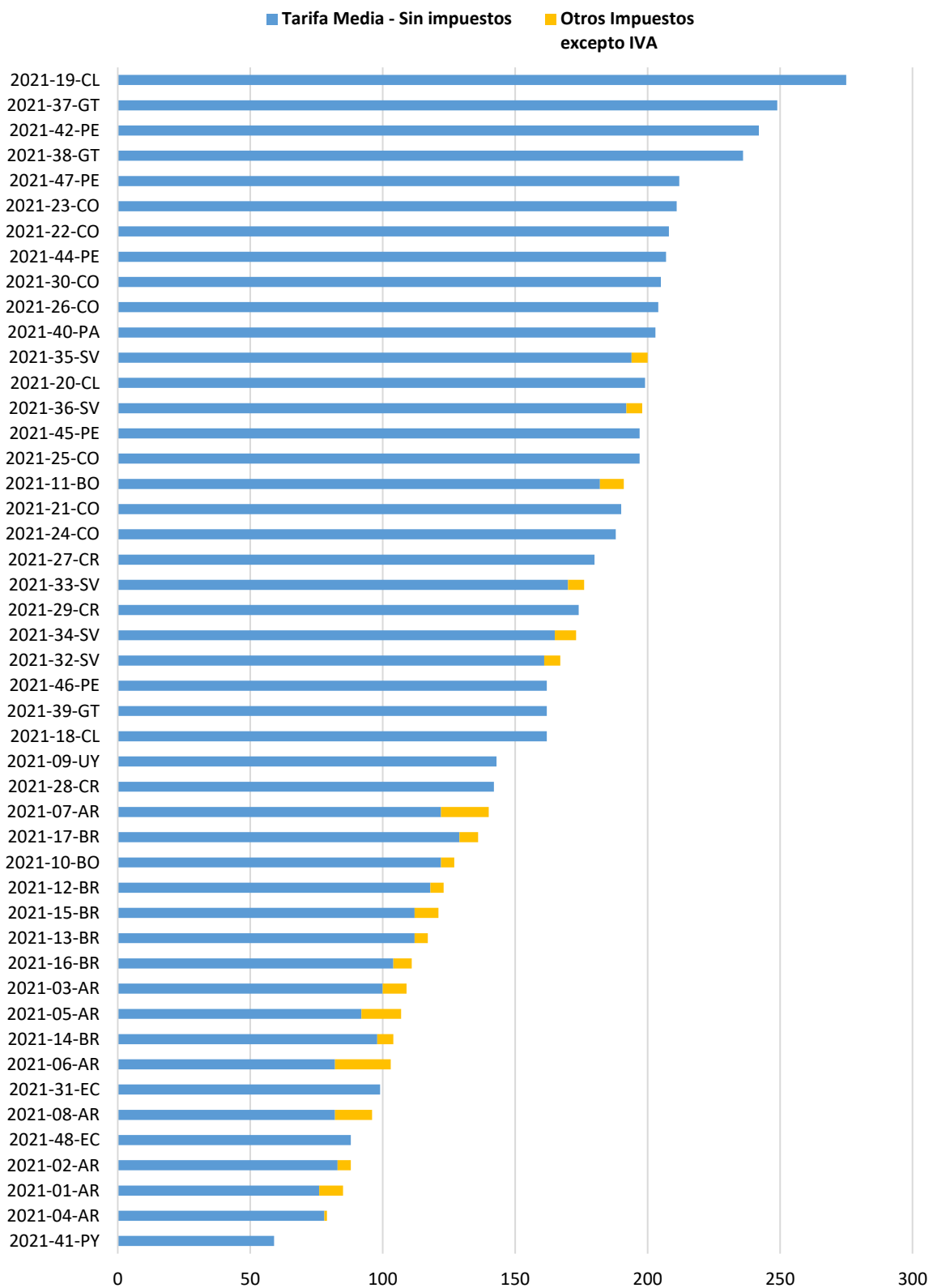


Gráfico 39 - Tarifas del Cliente CIER C2 por Empresa

Cargos en la Tarifa del Cliente Comercial - C2 Potencia= 1,1 kW - Consumo= 200 kWh/mes - BT

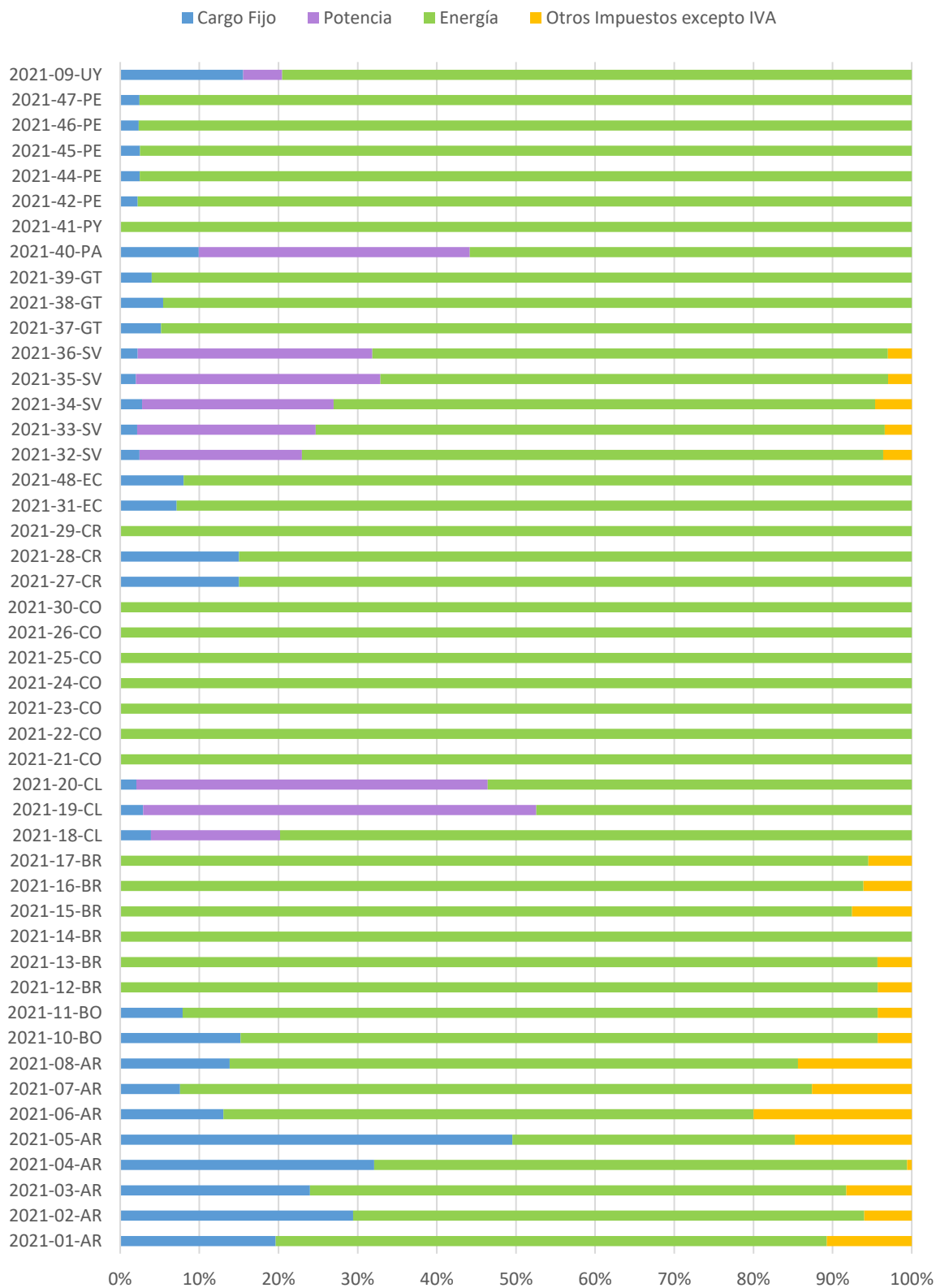


Gráfico 40 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C2

Empresa	Cliente típico C3 Potencia= 2,2 kW Consumo: 500 kWh/mes BT			Cliente típico C4 Potencia= 10 kW Consumo: 1.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	66	74	92	105	118	146
2021-02-AR	67	71	90	107	114	143
2021-03-AR	85	92	115	82	90	112
2021-04-AR	63	64	81	64	64	82
2021-05-AR	82	96	118	60	71	87
2021-06-AR	84	105	130	87	109	135
2021-07-AR	119	137	169	119	136	169
2021-08-AR	75	88	110	73	83	104
2021-10-BO	129	135	155	132	138	159
2021-11-BO	191	199	229	173	181	208
2021-12-BR	118	123	164	118	123	164
2021-13-BR	112	117	161	112	117	161
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	112	121	171	112	121	171
2021-16-BR	104	112	150	104	112	150
2021-17-BR	129	138	197	129	138	197
2021-18-CL	153	153	181	178	178	212
2021-19-CL	242	242	288	178	178	212
2021-20-CL	179	179	213	157	157	187
2021-21-CO	190	190	190	190	190	190
2021-22-CO	208	208	208	208	208	208
2021-23-CO	211	211	211	211	211	211
2021-24-CO	188	188	188	188	188	188
2021-25-CO	197	197	197	197	197	197
2021-26-CO	204	204	204	204	204	204
2021-30-CO	205	205	205	205	205	205
2021-27-CR	180	180	204	180	180	204
2021-28-CR	142	142	160	186	186	210
2021-29-CR	174	174	196	174	174	196
2021-31-EC	106	106	106	104	104	104
2021-48-EC	93	93	93	99	99	99
2021-32-SV	158	161	182	158	159	179
2021-33-SV	168	170	193	167	168	190
2021-34-SV	162	165	187	161	163	184
2021-35-SV	192	194	220	191	192	217
2021-36-SV	190	192	217	189	190	215
2021-37-GT	258	258	289	255	255	286
2021-38-GT	241	241	270	239	239	267
2021-39-GT	169	169	190	168	168	188
2021-40-PA	177	177	177	244	244	244
2021-41-PY	59	59	65	59	59	65
2021-42-PE	239	239	282	238	238	281
2021-44-PE	204	204	241	203	203	240
2021-45-PE	194	194	229	193	193	228
2021-46-PE	160	160	189	159	159	188
2021-47-PE	209	209	247	208	208	246
2021-09-UY	129	129	157	126	126	154

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C3 Potencia= 2,2 kW - Consumo= 500 kWh/mes - BT

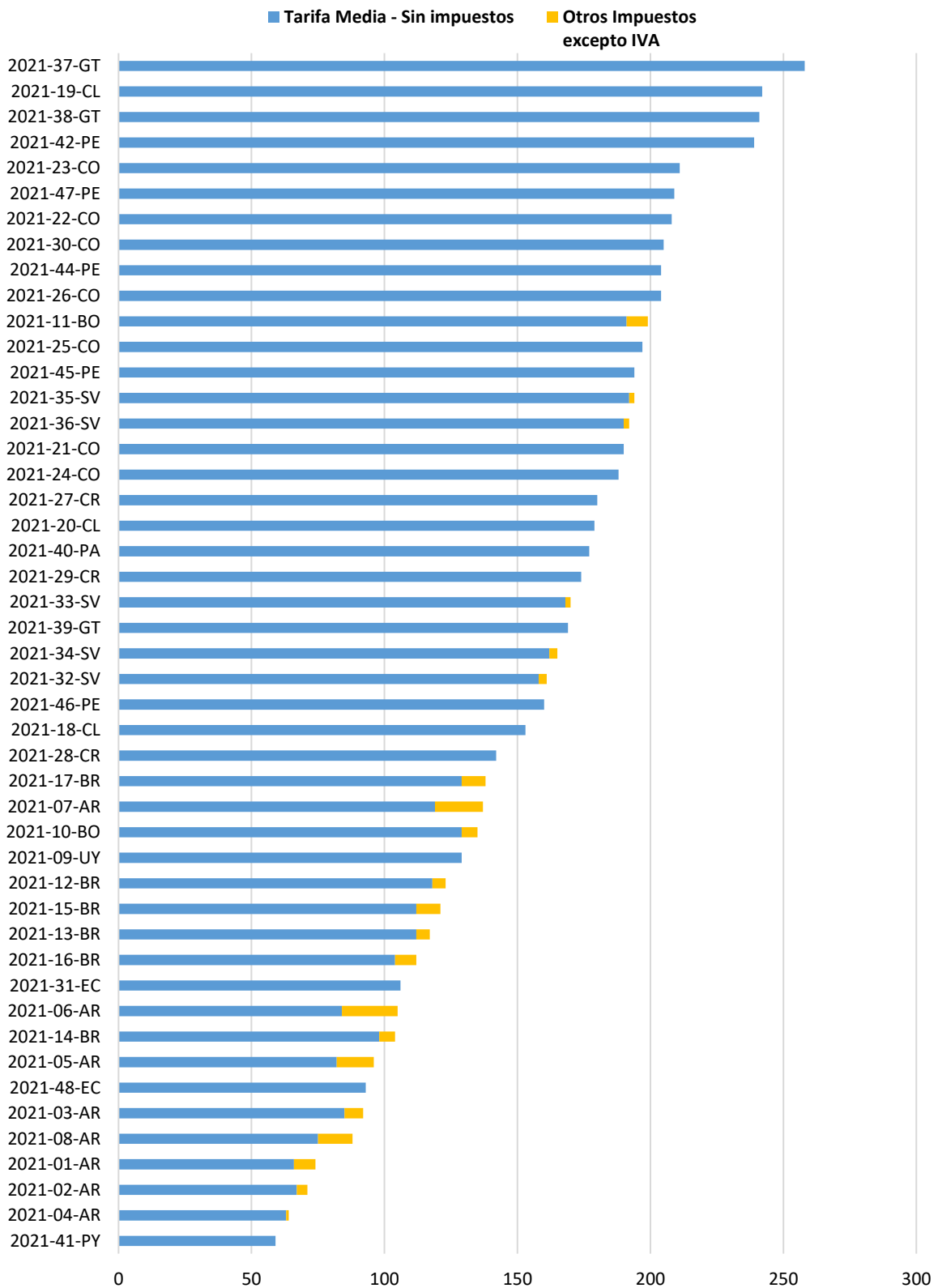


Gráfico 41 - Tarifas del Cliente CIER C3 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Comercial- C3 Potencia= 2,2 kW - Consumo= 500 kWh/mes - BT

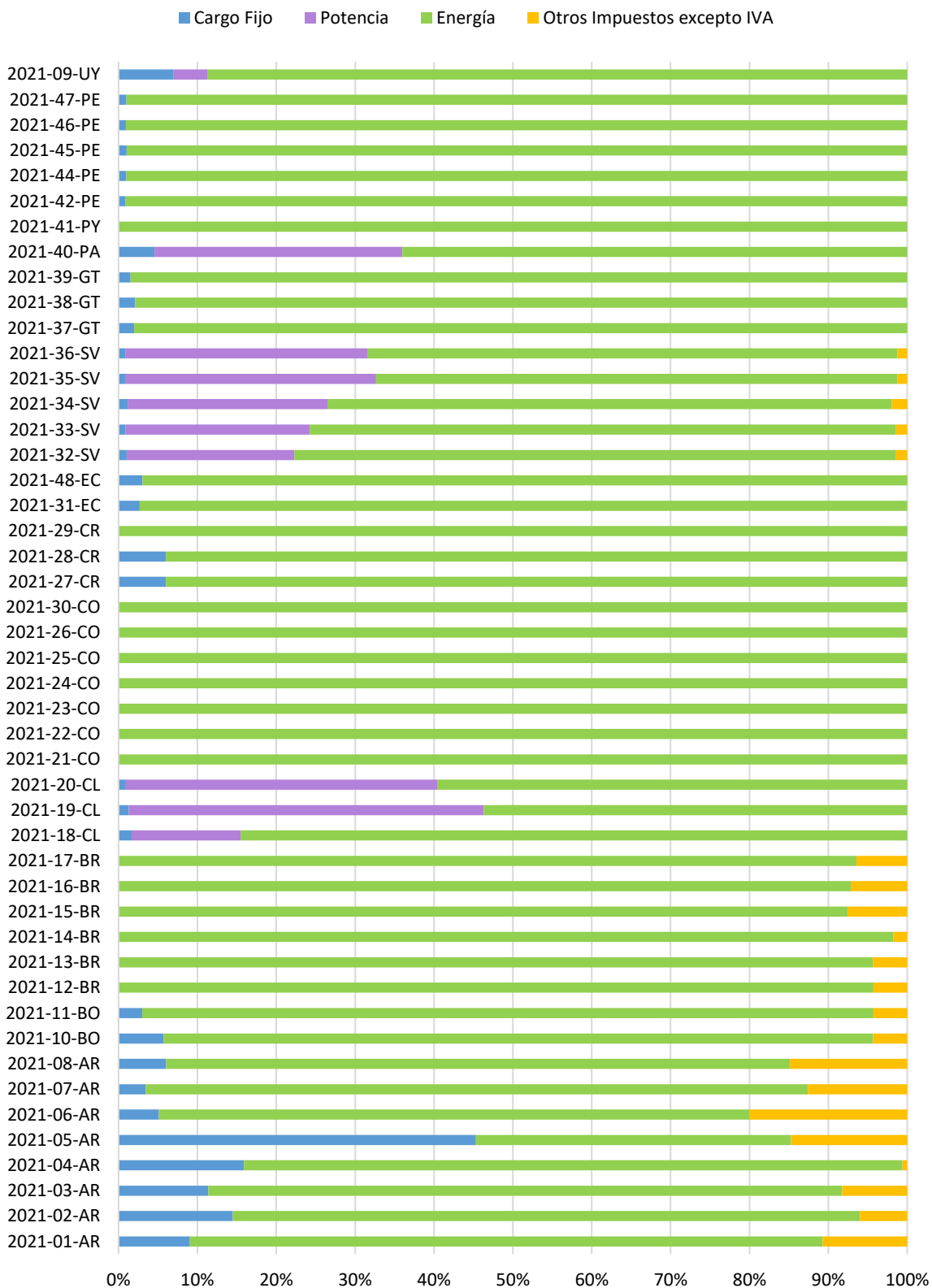


Gráfico 42 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C3

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C4 Potencia= 10 kW - Consumo= 1.000 kWh/mes - BT

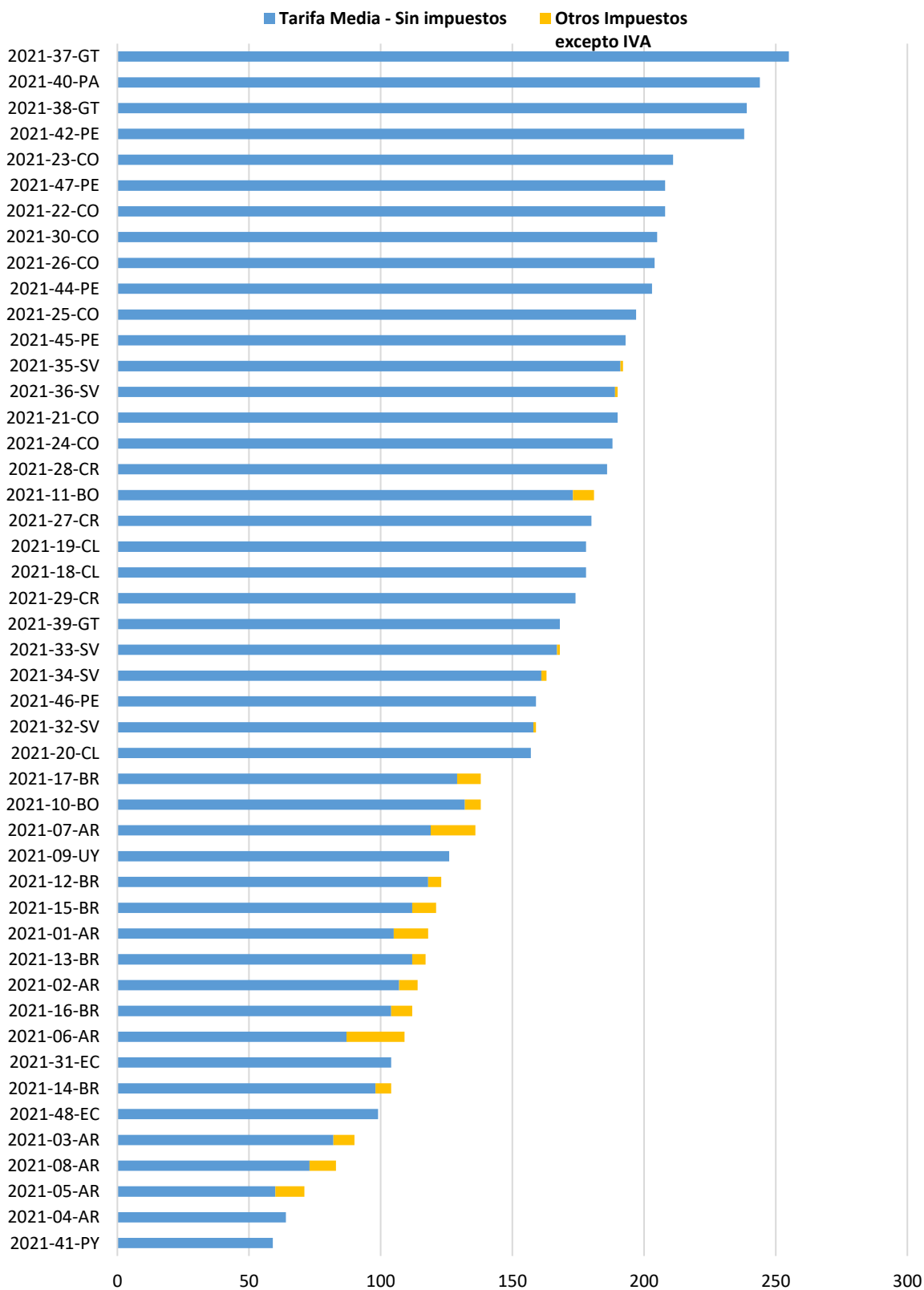


Gráfico 43 - Tarifas del Cliente CIER C4 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Comercial- C4 Potencia= 10 kW - Consumo= 1.000 kWh/mes - BT

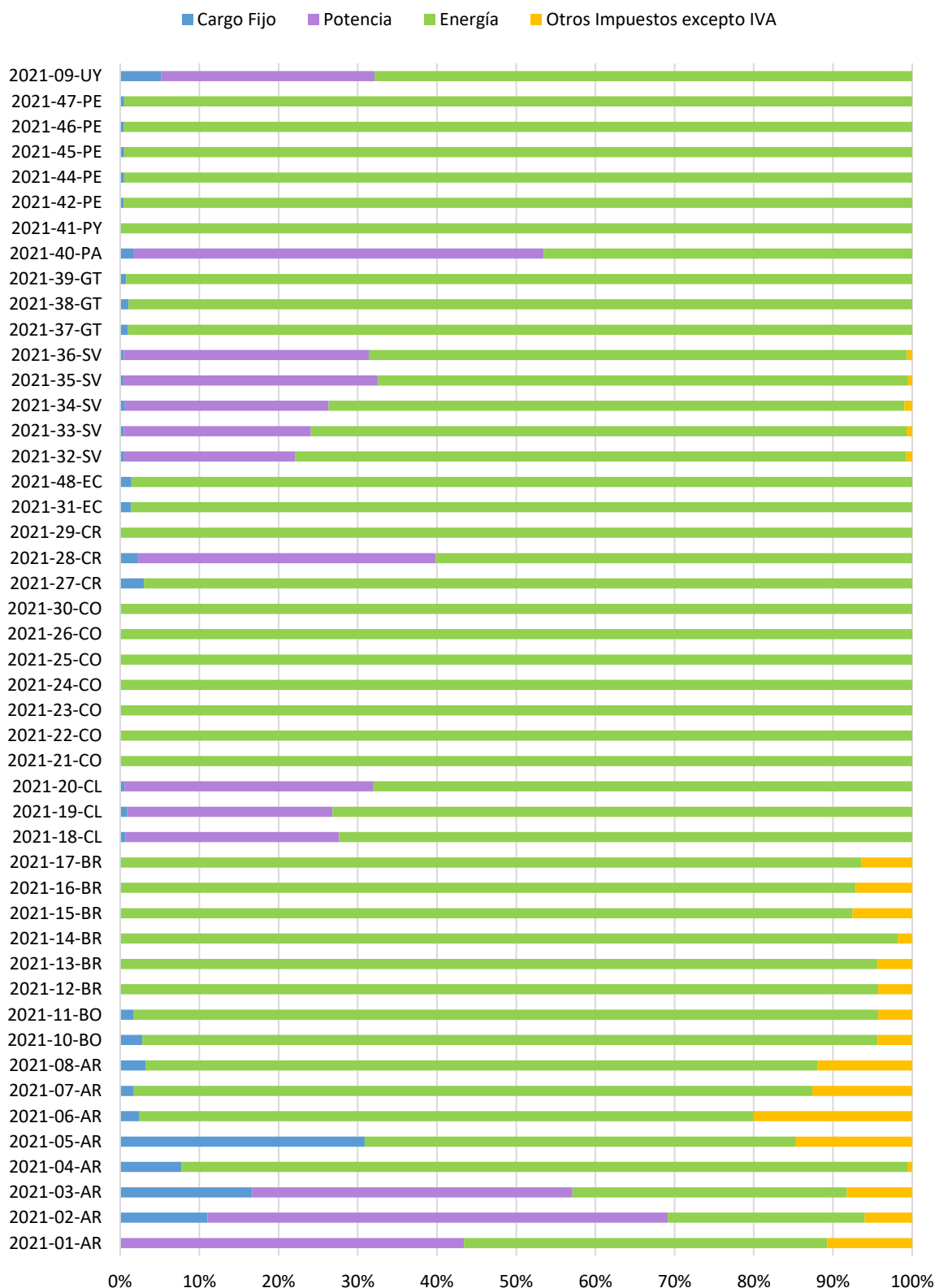


Gráfico 44 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C4

Empresa	Cliente típico C5 Potencia= 10 kW Consumo: 2.000 kWh/mes BT			Cliente típico C6 Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	80	89	111	69	78	96
2021-02-AR	68	72	91	50	53	66
2021-03-AR	59	64	80	53	58	72
2021-04-AR	62	62	79	23	23	30
2021-05-AR	80	93	115	67	73	91
2021-06-AR	81	101	125	71	89	110
2021-07-AR	119	136	168	117	134	166
2021-08-AR	73	83	104	60	65	82
2021-10-BO	133	139	160	133	139	159
2021-11-BO	151	158	182	115	120	138
2021-12-BR	118	123	164	118	123	164
2021-13-BR	112	117	161	112	117	161
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	112	121	171	112	121	171
2021-16-BR	104	112	150	104	112	150
2021-17-BR	129	138	197	129	138	197
2021-18-CL	154	154	183	143	143	171
2021-19-CL	154	154	183	144	144	172
2021-20-CL	132	132	157	122	122	145
2021-21-CO	177	177	177	177	177	177
2021-22-CO	208	208	208	208	208	208
2021-23-CO	211	211	211	211	211	211
2021-24-CO	188	188	188	188	188	188
2021-25-CO	197	197	197	198	198	198
2021-26-CO	204	204	204	168	168	168
2021-30-CO	205	205	205	205	205	205
2021-27-CR	180	180	204	163	163	184
2021-28-CR	151	151	170	137	137	154
2021-29-CR	174	174	196	155	155	176
2021-31-EC	104	104	104	99	99	99
2021-48-EC	101	101	101	101	101	101
2021-32-SV	157	158	178	167	167	189
2021-33-SV	167	168	189	197	197	222
2021-34-SV	161	161	182	184	184	208
2021-35-SV	191	191	216	218	218	246
2021-36-SV	188	189	214	212	213	240
2021-37-GT	254	254	285	202	202	226
2021-38-GT	237	237	266	205	205	230
2021-39-GT	167	167	187	151	151	169
2021-40-PA	178	178	178	152	152	152
2021-41-PY	59	59	65	59	59	65
2021-42-PE	237	237	280	188	188	222
2021-44-PE	203	203	239	163	163	193
2021-45-PE	193	193	227	192	192	227
2021-46-PE	159	159	187	164	164	193
2021-47-PE	252	252	298	181	181	213
2021-09-UY	103	103	126	120	120	146

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C5 Potencia= 10 kW - Consumo= 2.000 kWh/mes - BT

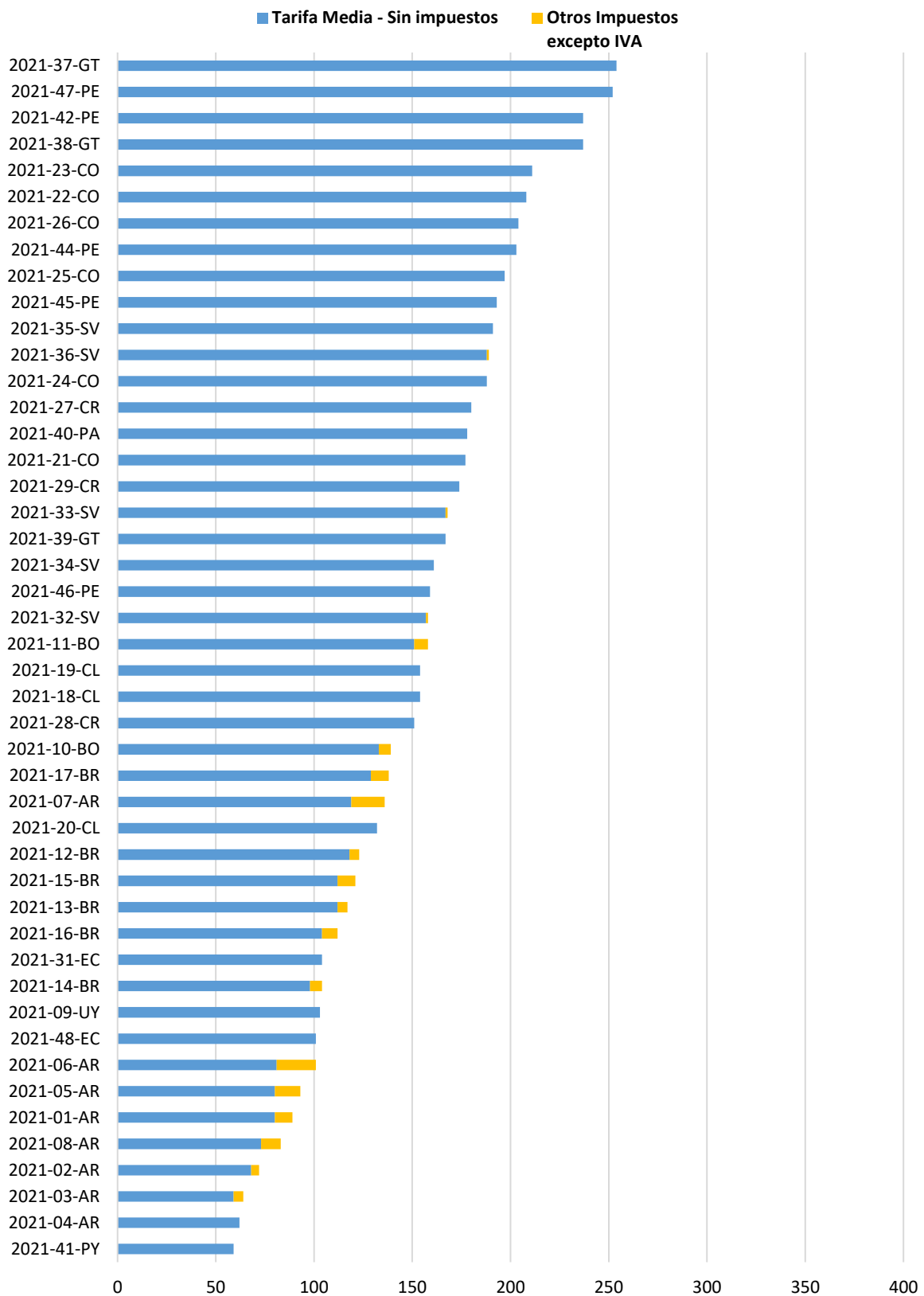


Gráfico 45 - Tarifas del Cliente CIER C5 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Comercial- C5 Potencia= 10 kW - Consumo= 2.000 kWh/mes - BT

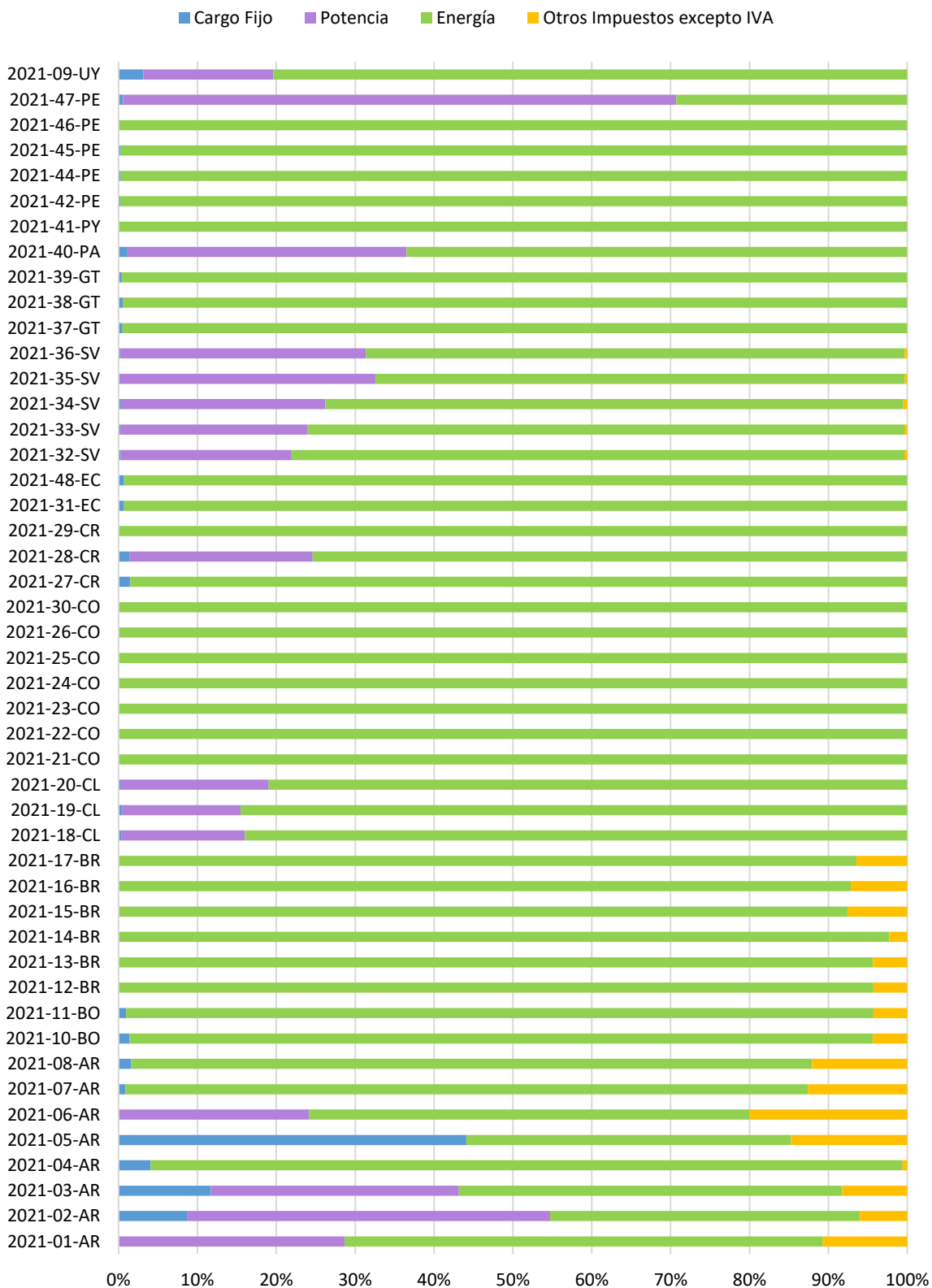


Gráfico 46 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C5

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C6 Potencia= 30 kW - Consumo= 10.000 kWh/mes - BT

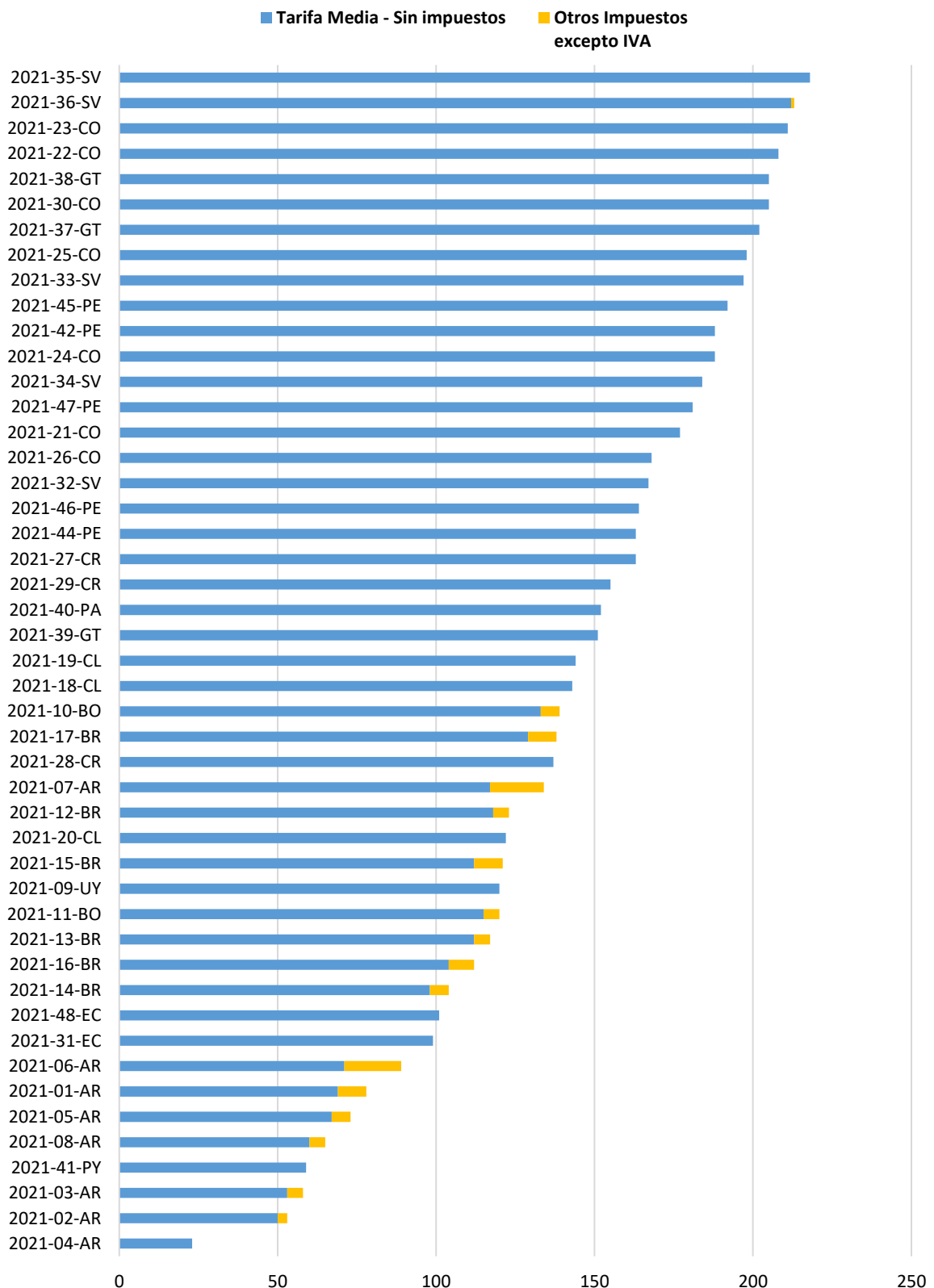


Gráfico 47 - Tarifas del Cliente CIER C6 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Comercial- C6 Potencia= 30 kW - Consumo= 10.000 kWh/mes - BT

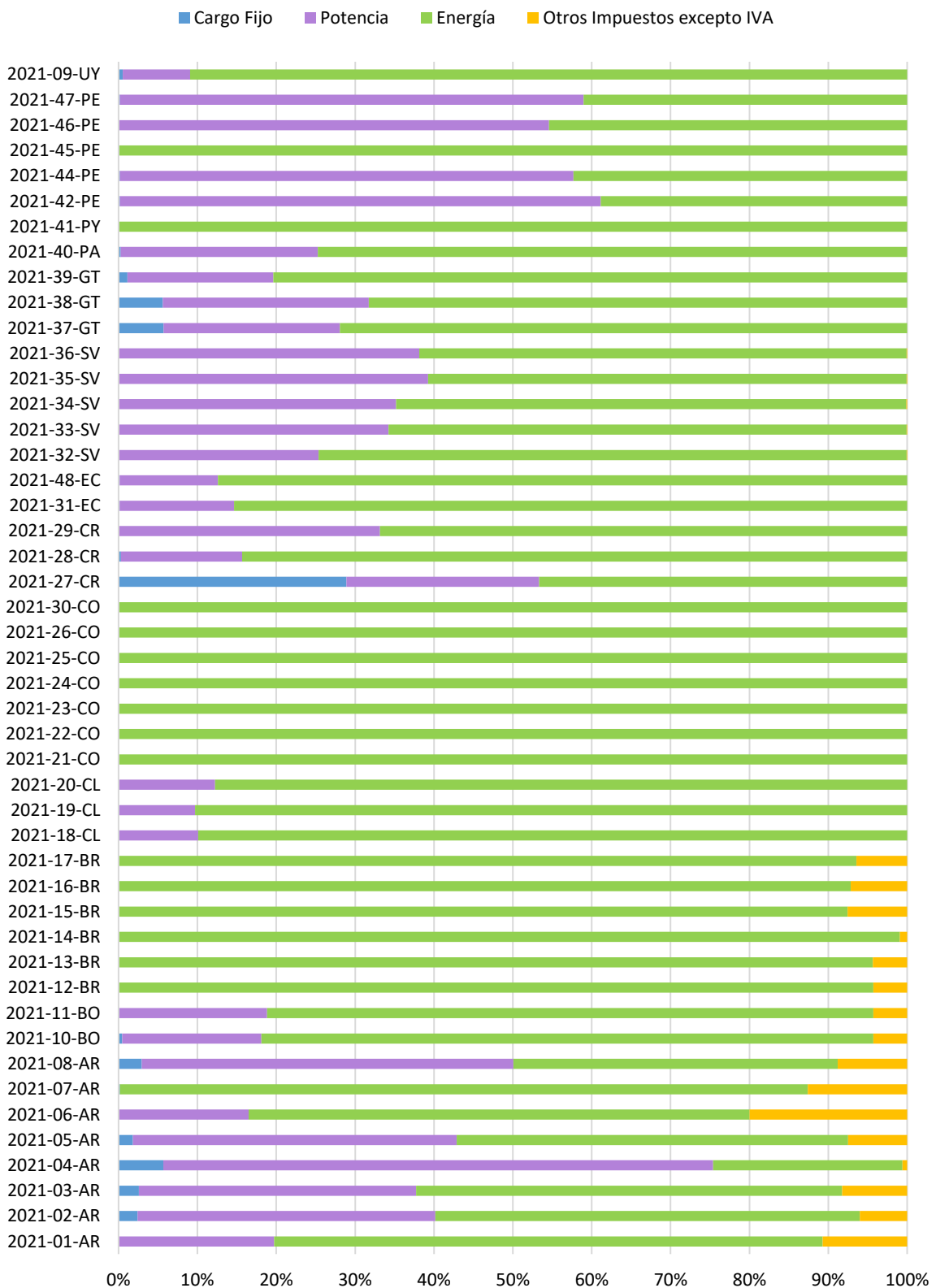


Gráfico 48 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C6

Empresa	Cliente típico C7 Potencia= 80 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT			Cliente típico C8 Potencia= 120 kW Consumo: 20.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	72	80	99	56	63	78
2021-02-AR	82	88	110	50	54	67
2021-03-AR	69	75	93	54	58	73
2021-04-AR	68	69	87	44	44	56
2021-05-AR	93	100	125	72	76	95
2021-06-AR	77	96	119	56	70	86
2021-07-AR	82	94	116	60	68	84
2021-08-AR	63	69	86	49	54	67
2021-10-BO	166	174	200	161	168	193
2021-11-BO	157	164	188	136	142	164
2021-12-BR	118	123	164	95	100	133
2021-13-BR	112	117	161	88	92	127
2021-14-BR	98	104	140	92	98	133
2021-15-BR	112	121	171	100	109	153
2021-16-BR	104	112	150	86	93	123
2021-17-BR	129	138	197	109	116	166
2021-18-CL	167	167	199	146	146	173
2021-19-CL	167	167	199	150	150	179
2021-20-CL	146	146	174	120	120	143
2021-21-CO	n/a ¹⁶	n/a	n/a	160	160	160
2021-22-CO	208	208	208	168	168	168
2021-23-CO	211	211	211	177	177	177
2021-24-CO	188	188	188	151	151	151
2021-25-CO	198	198	198	161	161	161
2021-26-CO	168	168	168	168	168	168
2021-30-CO	171	171	171	171	171	171
2021-27-CR	253	253	286	217	217	245
2021-28-CR	172	172	194	157	157	178
2021-29-CR	241	241	273	179	179	202
2021-31-EC	109	109	109	106	106	106
2021-48-EC	118	118	118	114	114	114
2021-32-SV	232	232	262	151	151	171
2021-33-SV	302	302	341	188	188	212
2021-34-SV	288	289	326	146	146	165
2021-35-SV	351	351	397	220	220	249
2021-36-SV	341	341	385	215	215	243
2021-37-GT	249	249	279	215	215	240
2021-38-GT	256	256	287	222	222	249
2021-39-GT	166	166	186	140	140	156
2021-40-PA	215	215	215	195	195	195
2021-41-PY	69	69	76	57	57	63
2021-42-PE	239	239	282	172	172	203
2021-44-PE	227	227	268	125	125	147
2021-45-PE	300	300	354	146	146	172
2021-46-PE	257	257	304	147	147	174
2021-47-PE	305	305	359	231	231	273
2021-09-UY	178	178	218	132	132	161

¹⁶ No aplica: la empresa no dispone de clientes con las características definidas para ese Cliente Típico CIER.

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C7 Potencia= 80 kW - Consumo= 10.000 kWh/mes - BT

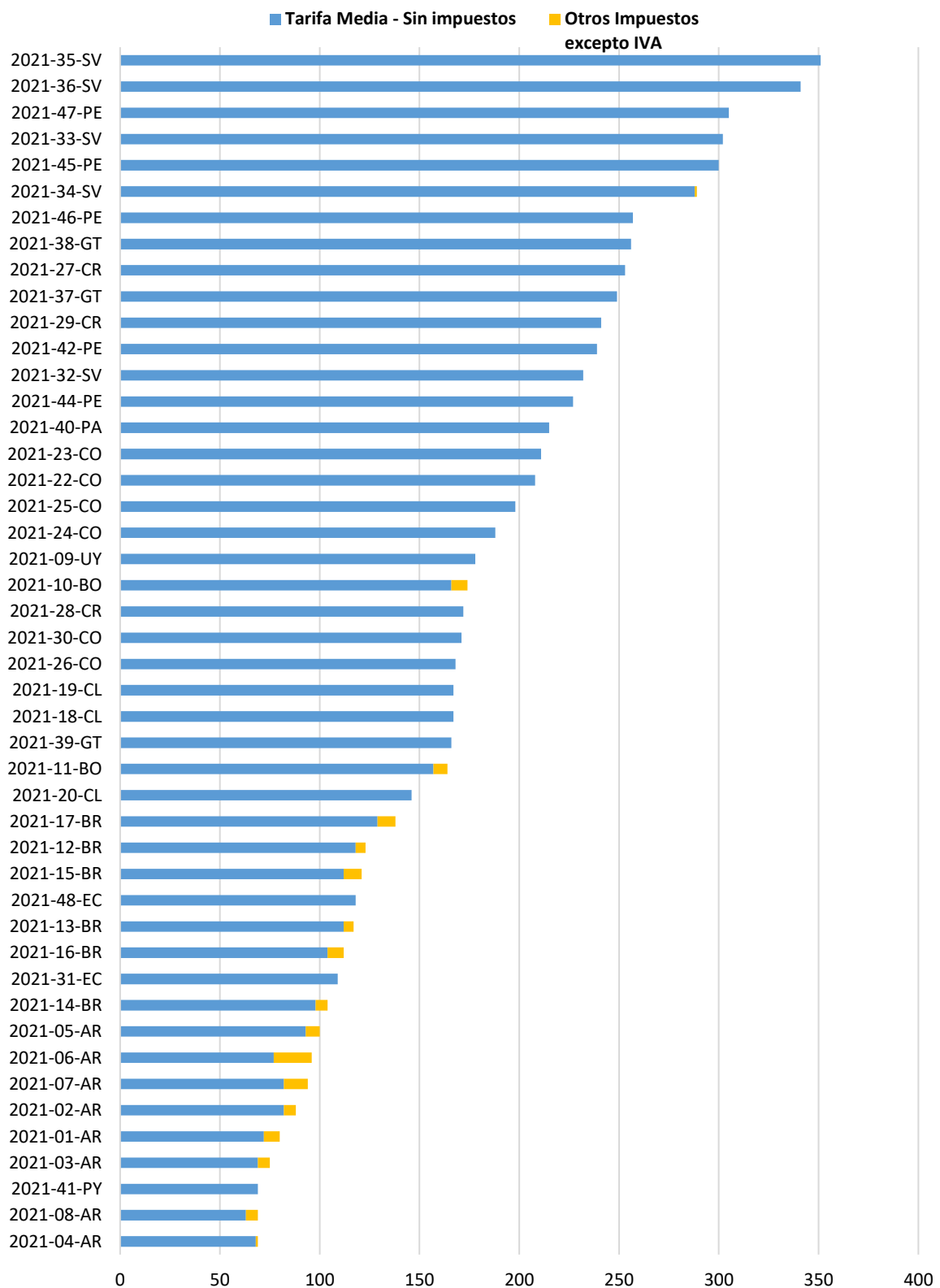


Gráfico 49 - Tarifas del Cliente CIER C7 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Comercial- C7 Potencia= 80 kW - Consumo= 10.000 kWh/mes - BT

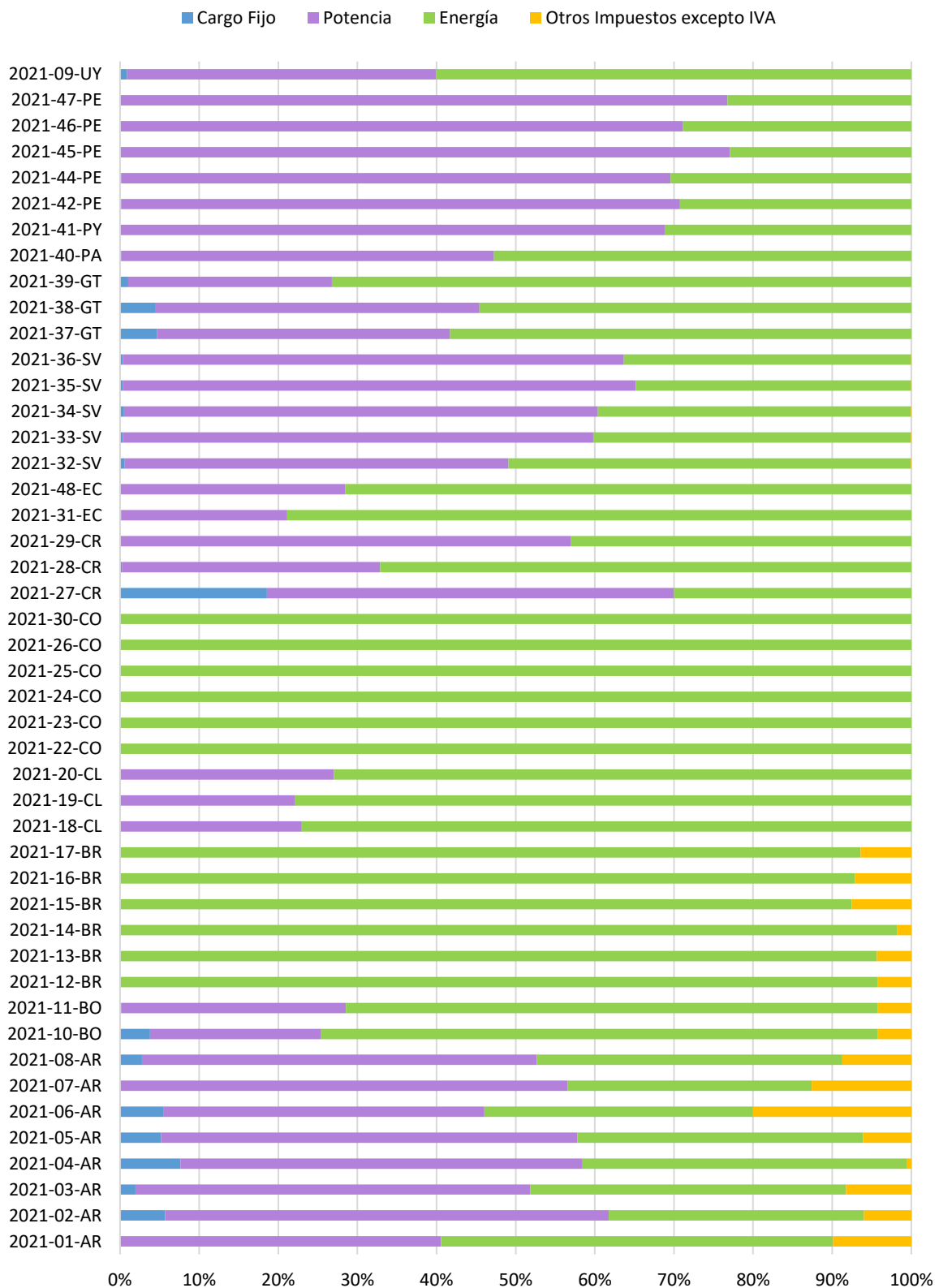


Gráfico 50 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C7

Tarifa del Cliente Comercial (US\$/MWh) - C8 Potencia= 120 kW - Consumo= 20.000 kWh/mes - MT

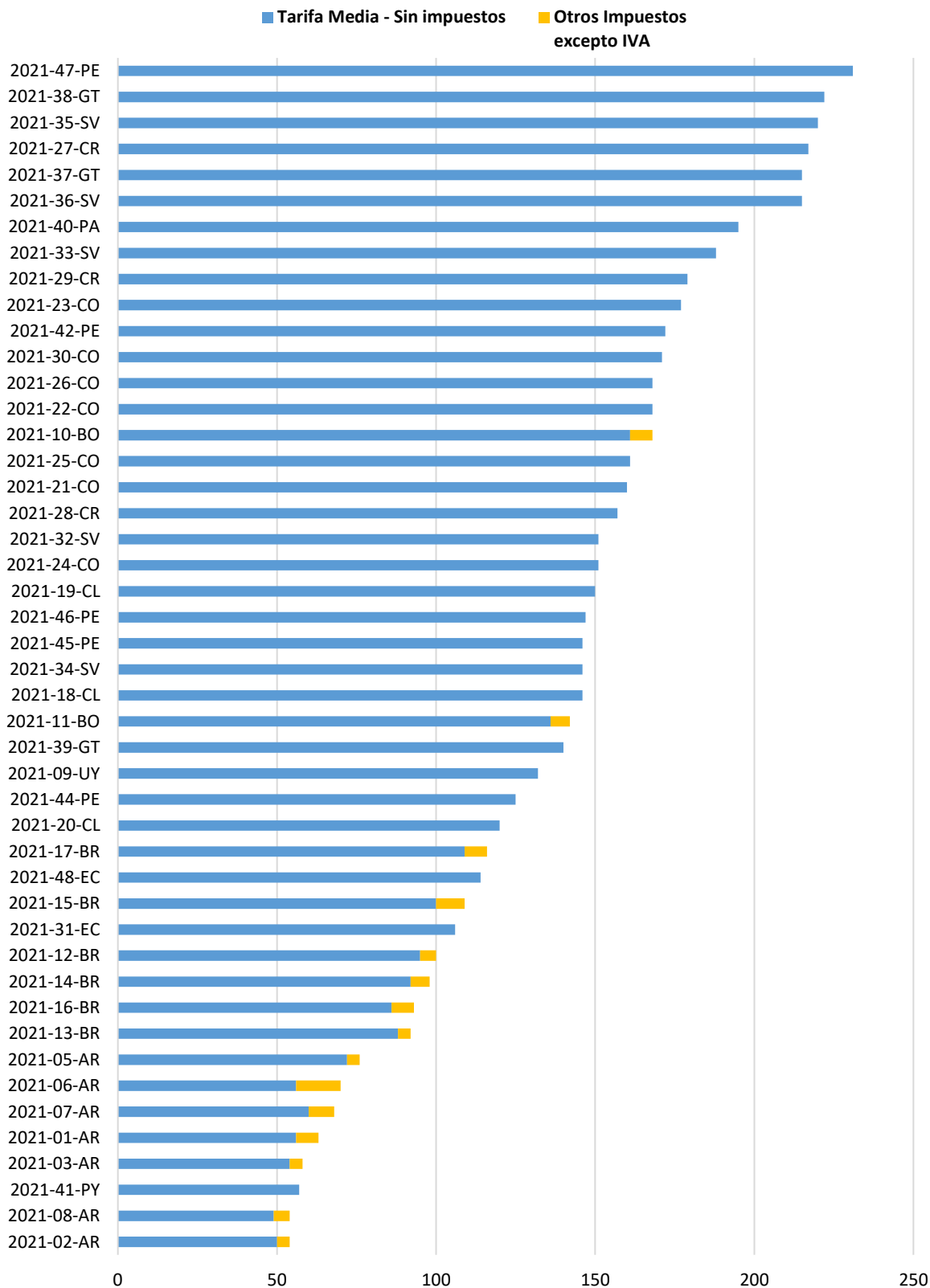


Gráfico 51 - Tarifas del Cliente CIER C8 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Comercial- C8 Potencia= 120 kW - Consumo= 20.000 kWh/mes - MT

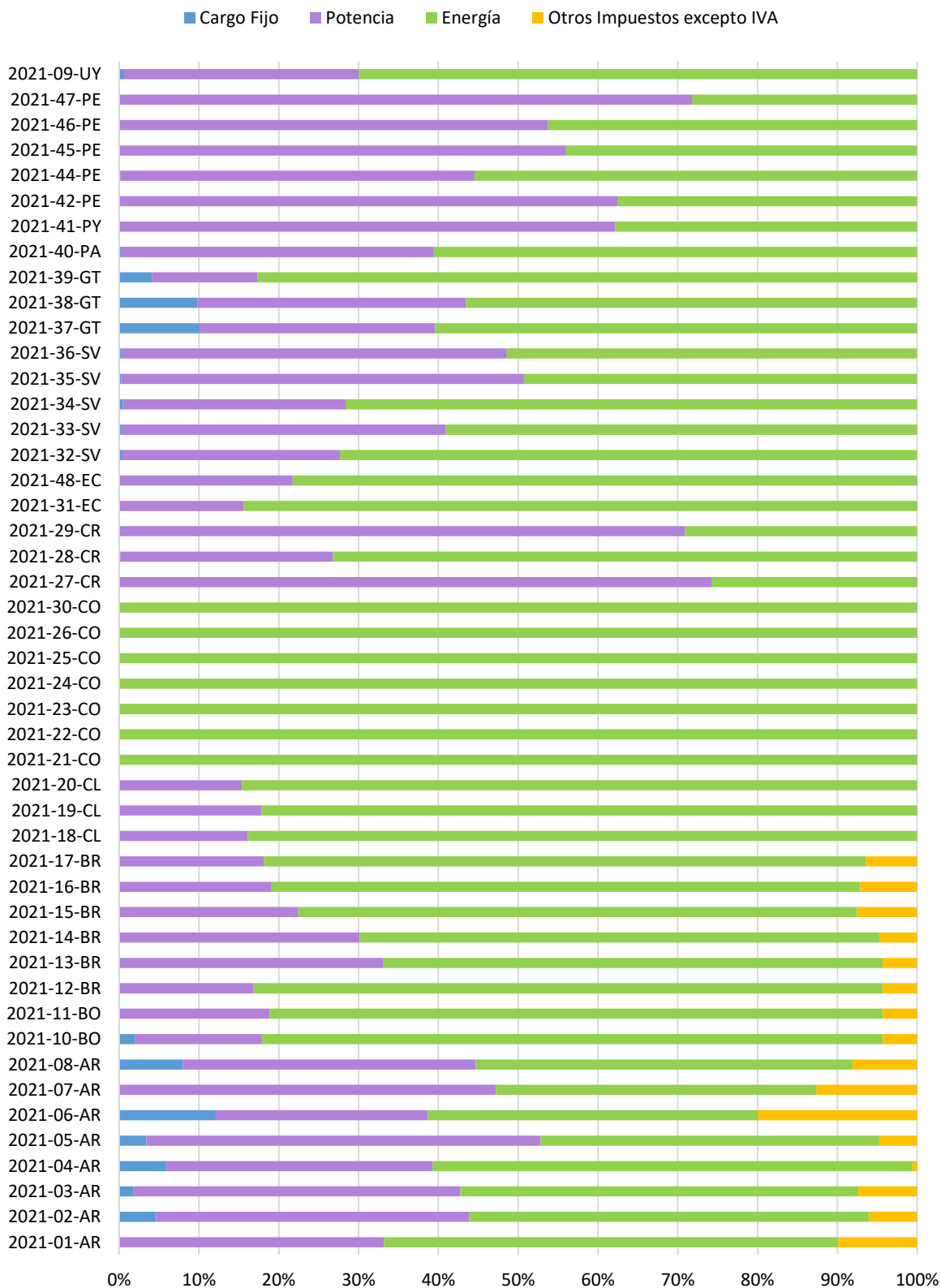


Gráfico 52 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER C8

7.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector comercial incluyendo impuestos excepto IVA (año 2020) – Mercado regulado

Empresa	Total Facturado (US\$/año)	Energía facturada (MWh/año)	Tarifa Promedio de la empresa (US\$/MWh)
2021-01-AR	37.246.302	351.161	106
2021-02-AR	140.517.223	1.649.398	85
2021-03-AR	16.024.288	139.709	115
2021-04-AR	284.203.358	4.948.902	57
2021-05-AR	s/d	405.584	s/d
2021-06-AR	43.613.126	358.477	122
2021-07-AR	166.642.301	1.207.986	138
2021-08-AR	90.074.058	967.015	93
2021-12-BR	546.829.786	4.378.381	125
2021-14-BR	427.064.318	4.171.828	102
2021-41-PY	271.513.568	5.033.185	54
2021-09-UY	75.063.623	553.008	136
2021-10-BO	50.732.222	331.812	153
2021-11-BO	4.658.998	25.345	184
2021-21-CO	119.561.796	858.158	139
2021-22-CO	27.757.589	183.600	151
2021-23-CO	33.178.242	184.224	180
2021-24-CO	285.396.981	2.052.430	139
2021-25-CO	199.923.858	1.167.518	171
2021-26-CO	56.111.234	388.229	145
2021-30-CO	10.564.139	70.410	150
2021-31-EC	10.602.311	101.189	105
2021-48-EC	76.261.548	765.243	100
2021-42-PE	36.274.029	155.244	234
2021-43-PE	s/d	21.336	s/d
2021-44-PE	28.000.999	130.401	215
2021-45-PE	43.194.772	225.645	191
2021-27-CR	252.324.429	1.328.086	190
2021-28-CR	24.880.879	155.047	160
2021-29-CR	213.012.902	1.241.854	172
2021-32-SV	54.582.584	323.761	169
2021-33-SV	29.191.443	165.262	177
2021-34-SV	34.611.249	207.873	167
2021-35-SV	6.347.139	31.939	199
2021-36-SV	22.766.243	114.440	199
2021-37-GT	21.475.625	92.822	231
2021-38-GT	26.179.389	103.938	252
2021-39-GT	169.291.175	1.000.755	169
2021-40-PA	174.663.433	810.617	215

Los siguientes gráficos muestran las tarifas calculadas para los clientes típicos comerciales C1 a C8 definidos por CIER (barras azules, incluye impuestos sin IVA) y la tarifa promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual y la energía facturada en 2020 al sector comercial (puntos naranjas). Los valores no incluyen IVA, pero sí otros impuestos que se apliquen y sean un costo para el cliente.¹⁷

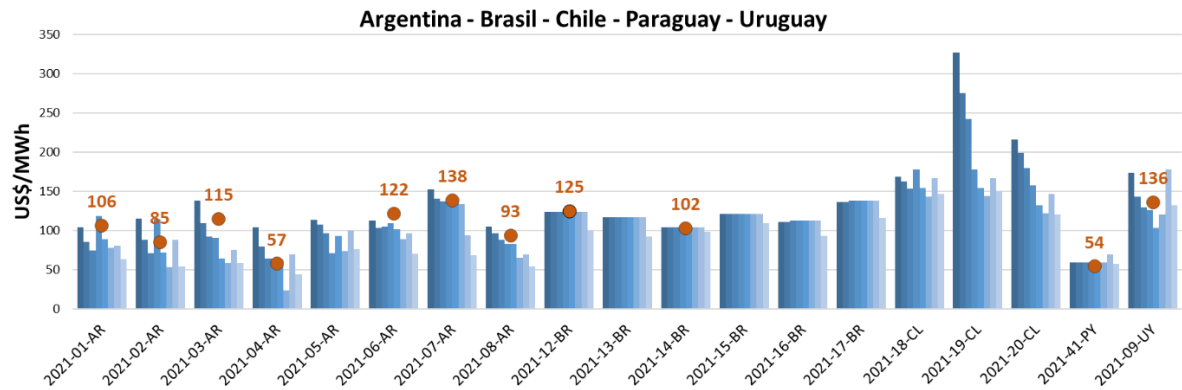


Gráfico 53 - Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas del Mercosur y Chile

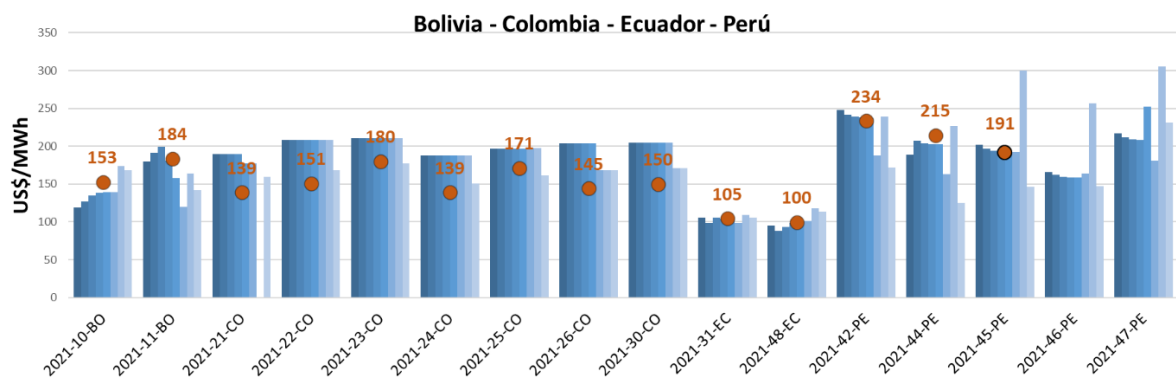


Gráfico 54 - Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas de la Región Andina

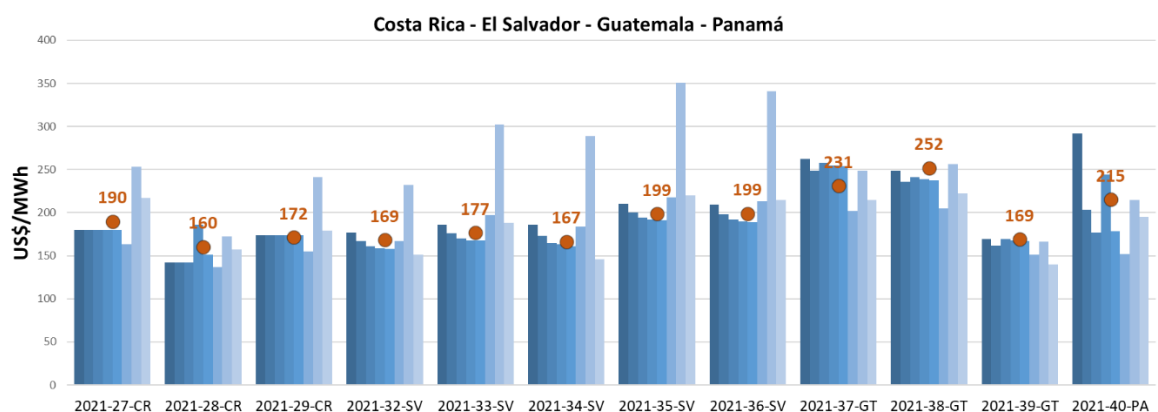


Gráfico 55 - Tarifa por cliente típico y tarifa media comercial en empresas de Centroamérica

¹⁷En aquellas empresas que no se indica la tarifa media (punto naranja) es porque no se dispone de dicha información.

8. TARIFAS INDUSTRIALES

A continuación, se indican los importes de facturas mensuales típicas correspondientes a consumidores definidos como representativos en el sector industrial (Clientes CIER Industriales).

A cada Cliente CIER se le asignaron determinados valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión para que cada empresa les aplique las tarifas que correspondan según su pliego tarifario, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de Clientes CIER).

Destacamos que los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Clientes CIER Industriales:

Cliente CIER	Potencia (kW)	Energía (kWh/mes)	Tensión de suministro
I1	10	500	BT
I2	15	2.000	BT
I3	30	5.000	BT
I4	30	10.000	BT
I5	100	25.000	MT
I6	300	50.000	MT
I7	1.000	438.000	MT

8.a) Resumen de cargos tarifarios

El siguiente cuadro refleja la aplicación más usual por país de los cargos tarifarios para clientes industriales según lo informado por las empresas de la muestra.

La definición de cada cargo tarifario puede ser consultada en el capítulo [“Tarifas Residenciales – Resumen de Cargos Tarifarios”](#) de este Informe.

En algunos casos la aplicación o no de un cargo tarifario para un cliente industrial depende de cada empresa o de las características del cliente (por ej. potencia contratada del cliente o nivel de tensión del suministro), en cuyo caso se indica como: ✓/ -

En los casos que se indican más de un tipo de cargo por energía (único, por tramos, por bloques, horario) o de cargo por potencia (único, horaria) es debido a que según el cliente típico de que se trate se aplican distintos tipos de tarifas con distintos tipos de cargo por energía y por potencia.

En los casos que existe un subsidio cruzado (descuento a usuarios de menor consumo y sobrecargo a usuarios de mayor consumo), estos subsidios y sobrecargos se consideran dentro del propio precio a facturar, y no como un concepto independiente.

País	Cargos tarifarios						
	Cargo fijo	Cargo por energía				Cargo por potencia	
		Tarifa única	Por tramos	Por Bloques de consumo	Horaria	Tarifa Única	Horaria (P/FP)
ARGENTINA	✓/-	-	✓	-	✓	✓	✓
BOLIVIA	✓	✓	✓	-	✓	✓	✓ (Para Grandes Demandas > 50 kW)
BRASIL	-	✓	-	-	✓	✓/-	✓/-
CHILE	✓	✓	-	-	-	✓	✓
COLOMBIA	-	✓	-	-	✓	-	-
COSTA RICA	✓/-	-	-	✓	✓	✓	✓
ECUADOR	✓	✓	-	-	✓	✓/-	-
EL SALVADOR	✓	✓	-	-	✓	✓	-
GUATEMALA	✓	✓	-	-	✓/-	-	✓
PANAMÁ	✓	✓	-	-	-	✓	-
PARAGUAY	-	✓	-	✓	✓	✓	-
PERÚ	✓	✓	-	-	✓	-	✓/-
URUGUAY	✓	-	-	-	✓	✓	✓

• **Aclaraciones sobre la aplicación de cargos tarifarios e impuestos:**

- En general las opciones y cargos tarifarios aplicadas por cada país varían según se trate de pequeñas, medianas o grandes demandas, y según el nivel de tensión del cliente (BT, MT, AT).
- No se incluyen en los cálculos el cobro de otros servicios facturados por la empresa (ej. Alumbrado Público).
- **Impuestos:** Exclusivamente para clientes comerciales e industriales, no se incluyen en los cuadros y gráficas de precios los montos correspondientes al IVA y demás impuestos que sean trasladables por el cliente. De esta forma los valores considerados reflejan el costo asumido por dichos clientes, y de una manera ajustada a su realidad económica. Los impuestos aplicados (trasladables o no) pueden ser consultados en el capítulo ["Impuestos"](#) de este informe.
- **Perú:** Si bien el "Cargo fijo" (costos por facturación, cobranza, lectura, reparto de recibos) y el "Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión" son cargos que se facturan en forma independiente, a los efectos del llenado de la Encuesta CIER de Tarifas y la presentación de datos en este Informe se adoptó el criterio de incluir ambos cargos bajo la denominación "Cargo fijo".
- **Uruguay:** El cargo fijo incluye el Cargo por Reposición y Mantenimiento de la Conexión.

8.b) Fecha de referencia y tarifas utilizadas

Para los cálculos de las facturas se utilizaron las tarifas y tipo de cambio vigentes al 4/Enero/2021.

8.c) Tarifas Mensuales de Clientes CIER Industriales

Empresa	Cliente típico I1 Potencia= 10 kW Consumo: 500 kWh/mes BT			Cliente típico I2 Potencia= 15 kW Consumo: 2.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	156	175	217	92	103	128
2021-02-AR	186	198	249	84	90	113
2021-03-AR	97	106	132	66	72	89
2021-04-AR	157	158	201	76	76	97
2021-05-AR	82	96	118	117	137	169
2021-06-AR	71	78	99	86	93	118
2021-07-AR	119	137	169	119	136	168
2021-08-AR	68	80	101	66	76	95
2021-10-BO	57	60	69	96	101	116
2021-11-BO	119	124	142	86	90	104
2021-12-BR	118	123	150	118	123	150
2021-13-BR	112	117	161	112	117	161
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	112	121	171	112	121	171
2021-16-BR	104	112	150	52	56	75
2021-17-BR	129	136	166	129	136	166
2021-18-CL	179	179	213	166	166	197
2021-19-CL	225	225	268	166	166	197
2021-20-CL	158	158	188	144	144	171
2021-21-CO	158	158	158	147	147	147
2021-22-CO	164	164	164	164	164	164
2021-23-CO	176	176	176	148	148	148
2021-24-CO	157	157	157	157	157	157
2021-25-CO	164	164	164	164	164	164
2021-26-CO	170	170	170	170	170	170
2021-30-CO	205	205	205	205	205	205
2021-27-CR	180	180	204	180	180	204
2021-28-CR	282	282	319	194	194	220
2021-29-CR	174	174	196	174	174	196
2021-31-EC	82	82	82	88	88	88
2021-48-EC	78	78	78	110	110	110
2021-32-SV	158	161	182	224	225	254
2021-33-SV	168	170	193	290	290	328
2021-34-SV	162	165	187	277	277	313
2021-35-SV	192	194	220	336	337	380
2021-36-SV	190	192	217	327	327	370
2021-37-GT	258	258	289	289	289	324
2021-38-GT	241	241	270	296	296	331
2021-39-GT	169	169	190	170	170	191
2021-40-PA	374	374	374	210	210	210
2021-41-PY	59	59	64	59	59	64
2021-42-PE	446	446	527	349	349	412
2021-44-PE	204	204	241	203	203	239
2021-45-PE	652	652	769	287	287	338
2021-46-PE	160	160	189	159	159	187
2021-47-PE	209	209	247	208	208	245
2021-09-UY	149	149	181	115	115	140

Tarifa del Cliente Industrial (US\$/MWh) - I1 Potencia= 10 kW - Consumo= 500 kWh/mes - BT

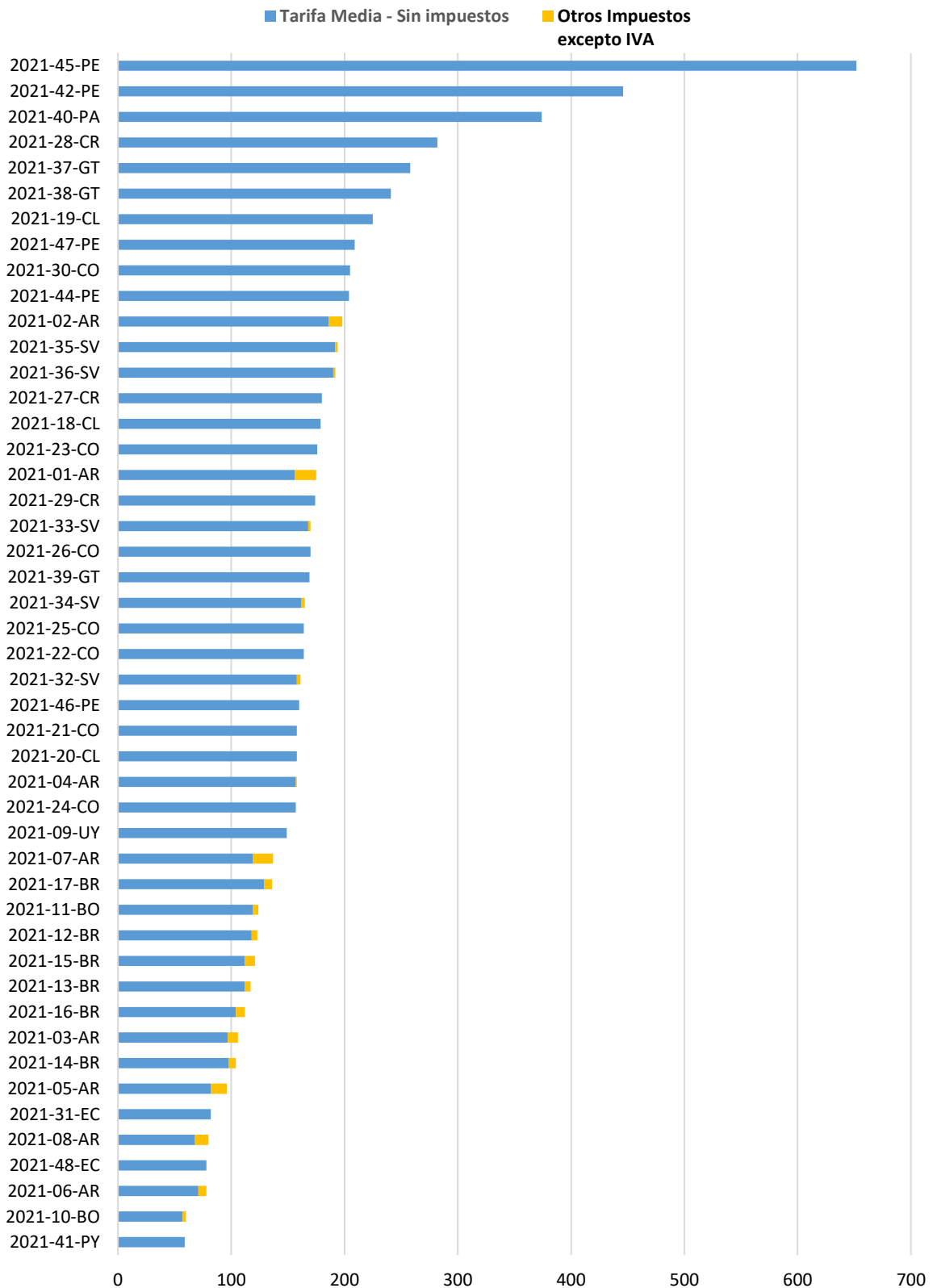


Gráfico 56 - Tarifas del Cliente CIER I1 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Industrial - I1 Potencia= 10 kW- Consumo= 500 kWh/mes - BT

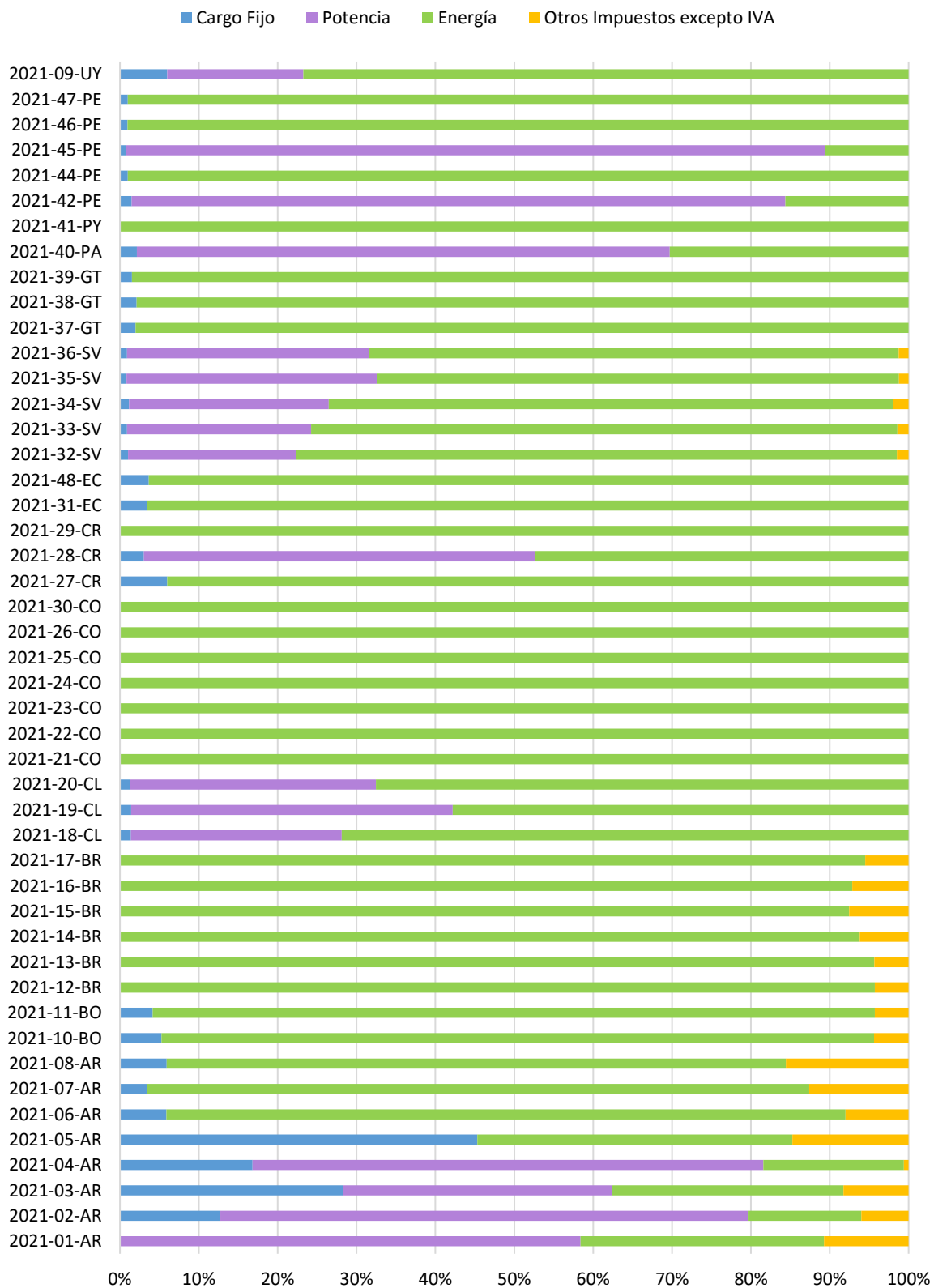


Gráfico 57 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I1

Tarifa del Cliente Industrial (US\$/MWh) - I2 Potencia= 15 kW - Consumo= 2.000 kWh/mes - BT

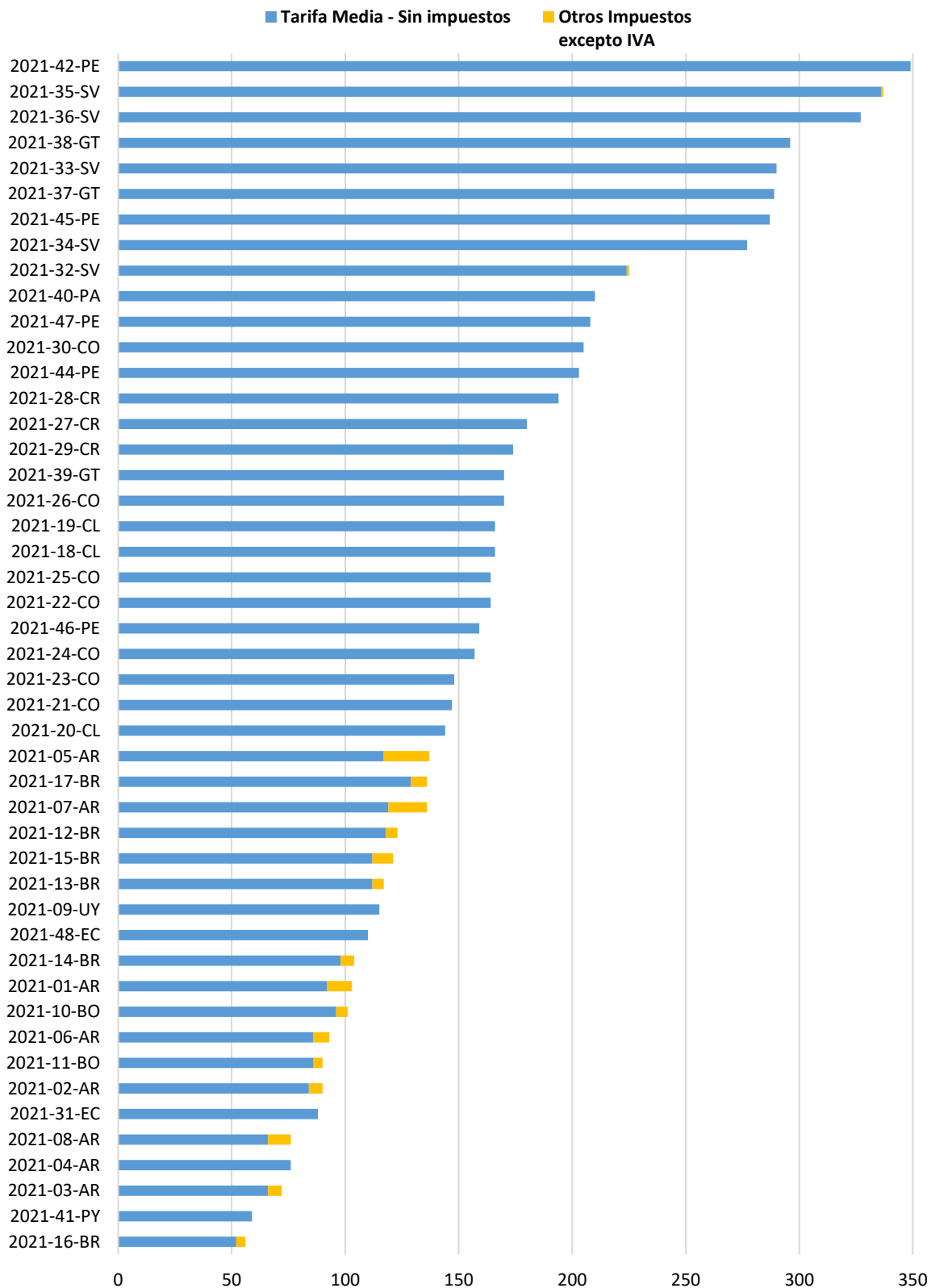


Gráfico 58 - Tarifas del Cliente CIER I2 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Industrial - I2 Potencia= 15 kW - Consumo= 2000 kWh/mes - BT

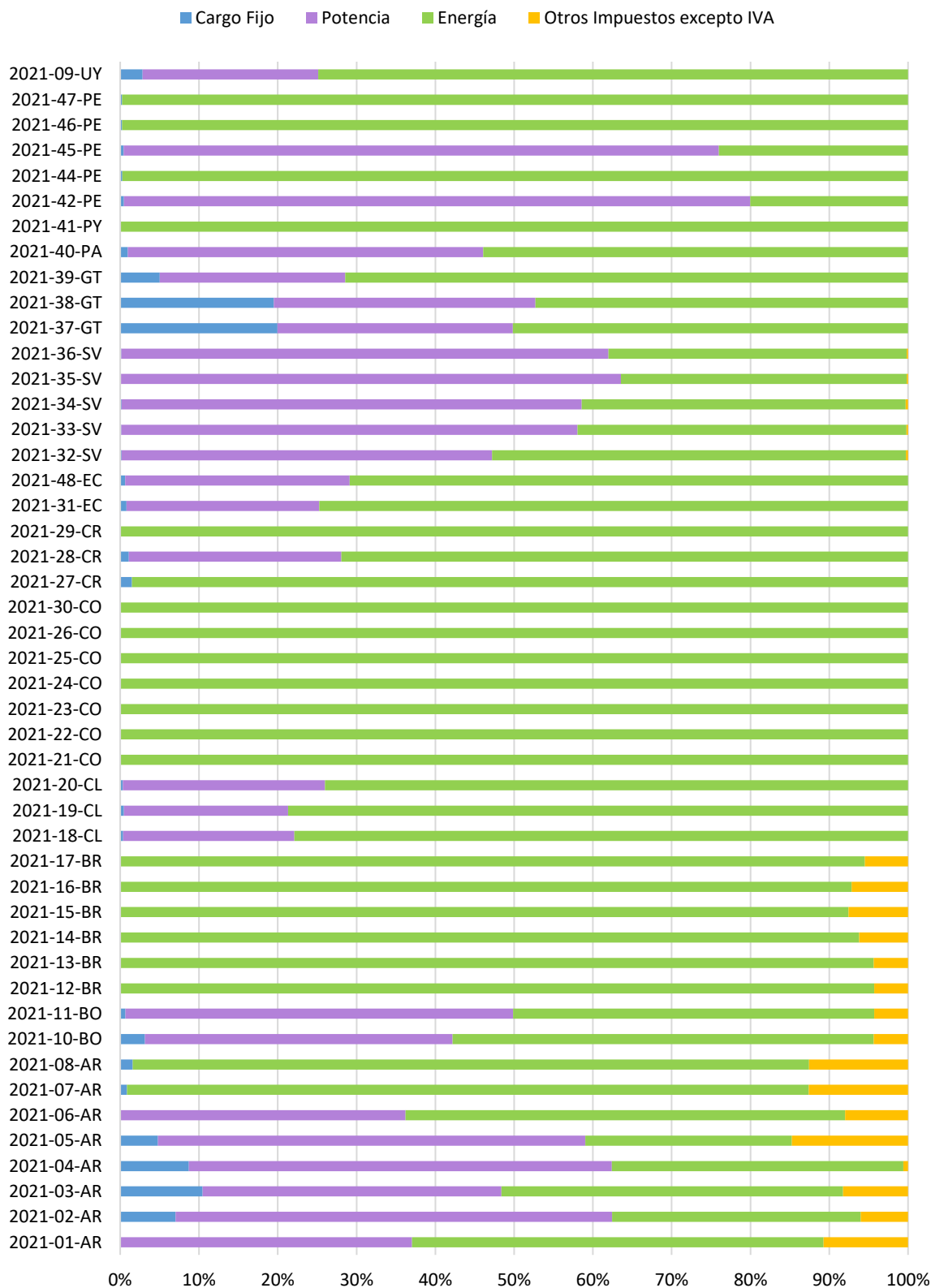


Gráfico 59 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I2

Empresa	Cliente típico I3 Potencia= 30 kW Consumo: 5.000 kWh/mes BT			Cliente típico I4 Potencia= 30 kW Consumo: 10.000 kWh/mes BT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	85	95	118	69	78	96
2021-02-AR	71	75	94	50	53	66
2021-03-AR	58	63	79	49	54	67
2021-04-AR	64	64	81	46	46	59
2021-05-AR	98	108	135	67	73	91
2021-06-AR	72	79	100	57	62	79
2021-07-AR	118	135	167	117	134	166
2021-08-AR	66	74	92	53	58	72
2021-10-BO	87	91	104	70	74	85
2021-11-BO	77	81	93	59	62	71
2021-12-BR	118	123	150	118	123	150
2021-13-BR	112	117	161	112	117	161
2021-14-BR	98	104	140	98	104	140
2021-15-BR	112	121	171	112	121	171
2021-16-BR	104	112	150	104	112	150
2021-17-BR	129	138	197	129	138	197
2021-18-CL	158	158	188	143	143	171
2021-19-CL	158	158	188	144	144	171
2021-20-CL	137	137	162	122	122	145
2021-21-CO	147	147	147	147	147	147
2021-22-CO	164	164	164	164	164	164
2021-23-CO	124	124	124	n/a ¹⁸	n/a	n/a
2021-24-CO	157	157	157	157	157	157
2021-25-CO	164	164	164	164	164	164
2021-26-CO	170	170	170	170	170	170
2021-30-CO	205	205	205	205	205	205
2021-27-CR	217	217	245	163	163	184
2021-28-CR	158	158	178	137	137	154
2021-29-CR	207	207	234	155	155	176
2021-31-EC	84	84	84	76	76	76
2021-48-EC	90	90	90	77	77	77
2021-32-SV	203	203	230	161	161	182
2021-33-SV	256	257	290	189	189	214
2021-34-SV	244	245	276	179	179	203
2021-35-SV	294	294	332	208	208	235
2021-36-SV	286	287	324	205	205	232
2021-37-GT	237	237	266	191	191	214
2021-38-GT	242	242	271	191	191	214
2021-39-GT	160	160	179	147	147	165
2021-40-PA	190	190	190	152	152	152
2021-41-PY	59	59	64	59	59	64
2021-42-PE	207	207	244	157	157	186
2021-44-PE	201	201	238	162	162	191
2021-45-PE	243	243	286	156	156	184
2021-46-PE	261	261	308	147	147	174
2021-47-PE	284	284	335	177	177	209
2021-09-UY	104	104	127	98	98	119

¹⁸ No aplica: la empresa no dispone de clientes con las características definidas para ese Cliente Típico CIER.

Tarifa del Cliente Industrial (US\$/MWh) - I3 Potencia=30 kW - Consumo= 5.000 kWh/mes - BT

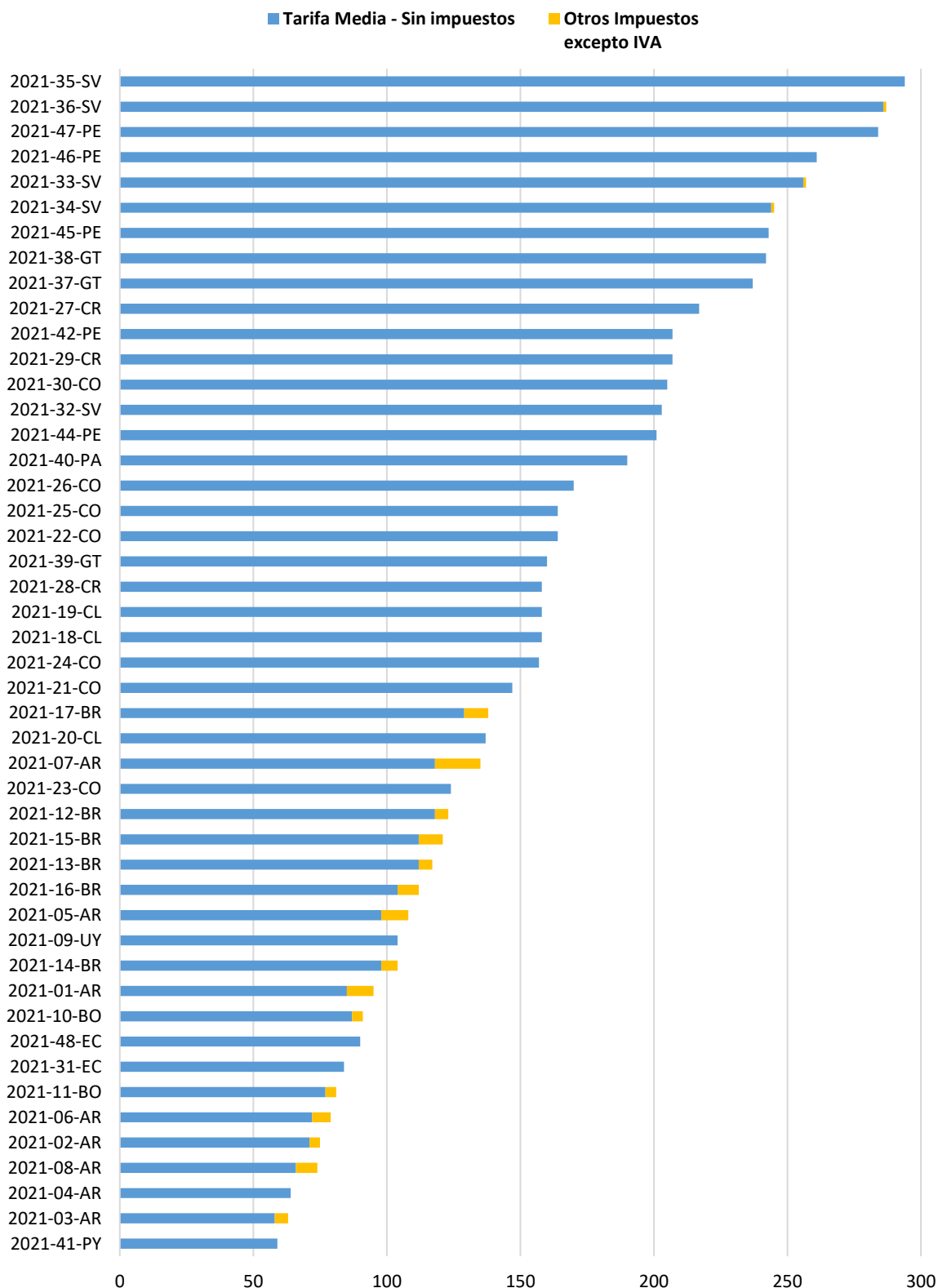


Gráfico 60 - Tarifas del Cliente CIER I3 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Industrial - I3 Potencia= 30 kW - Consumo= 5.000 kWh/mes - BT

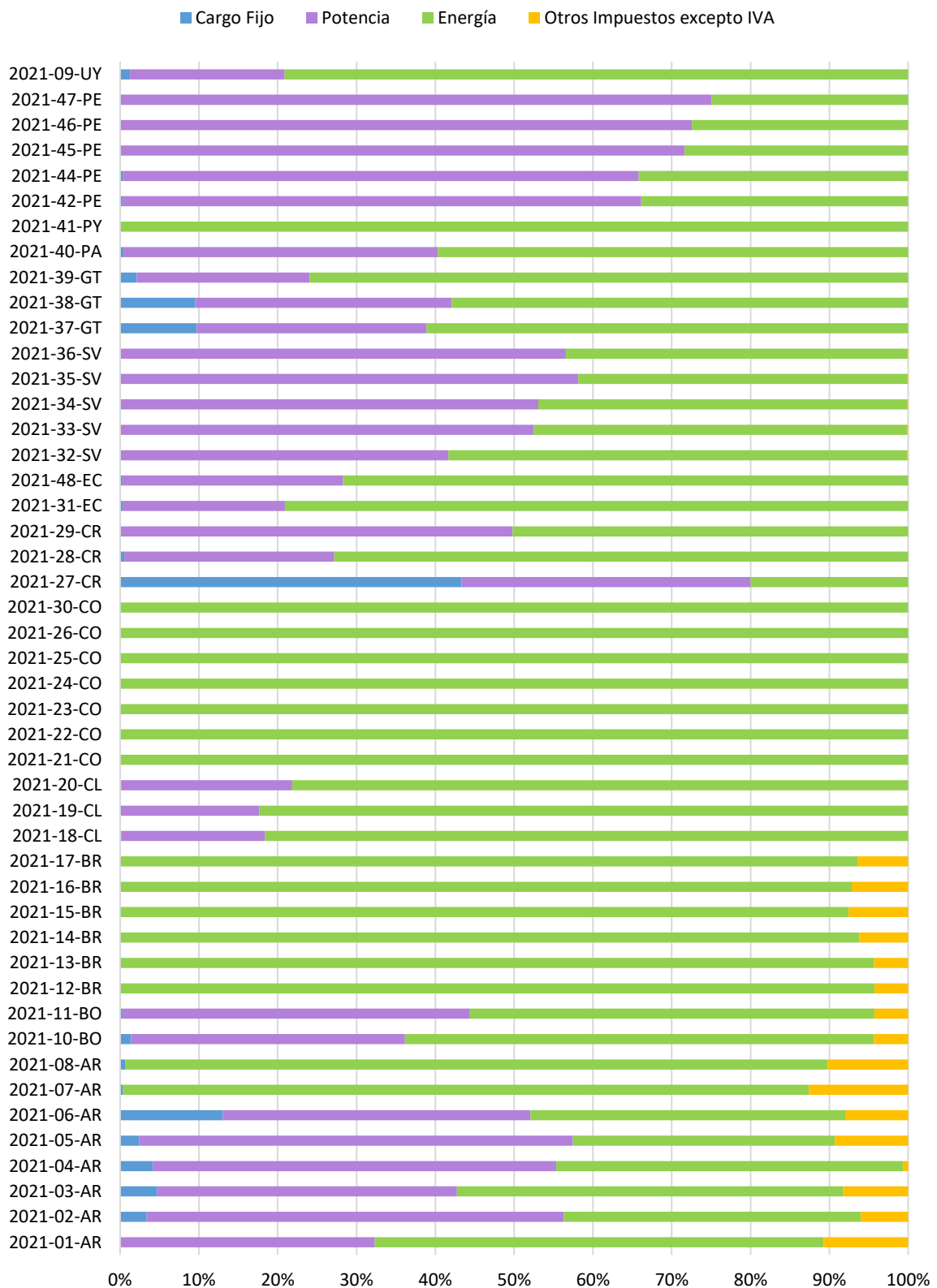


Gráfico 61 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I3

Tarifa del Cliente Industrial (US\$/MWh) - I4 Potencia= 30 kW - Consumo= 10.000 kWh/mes - BT

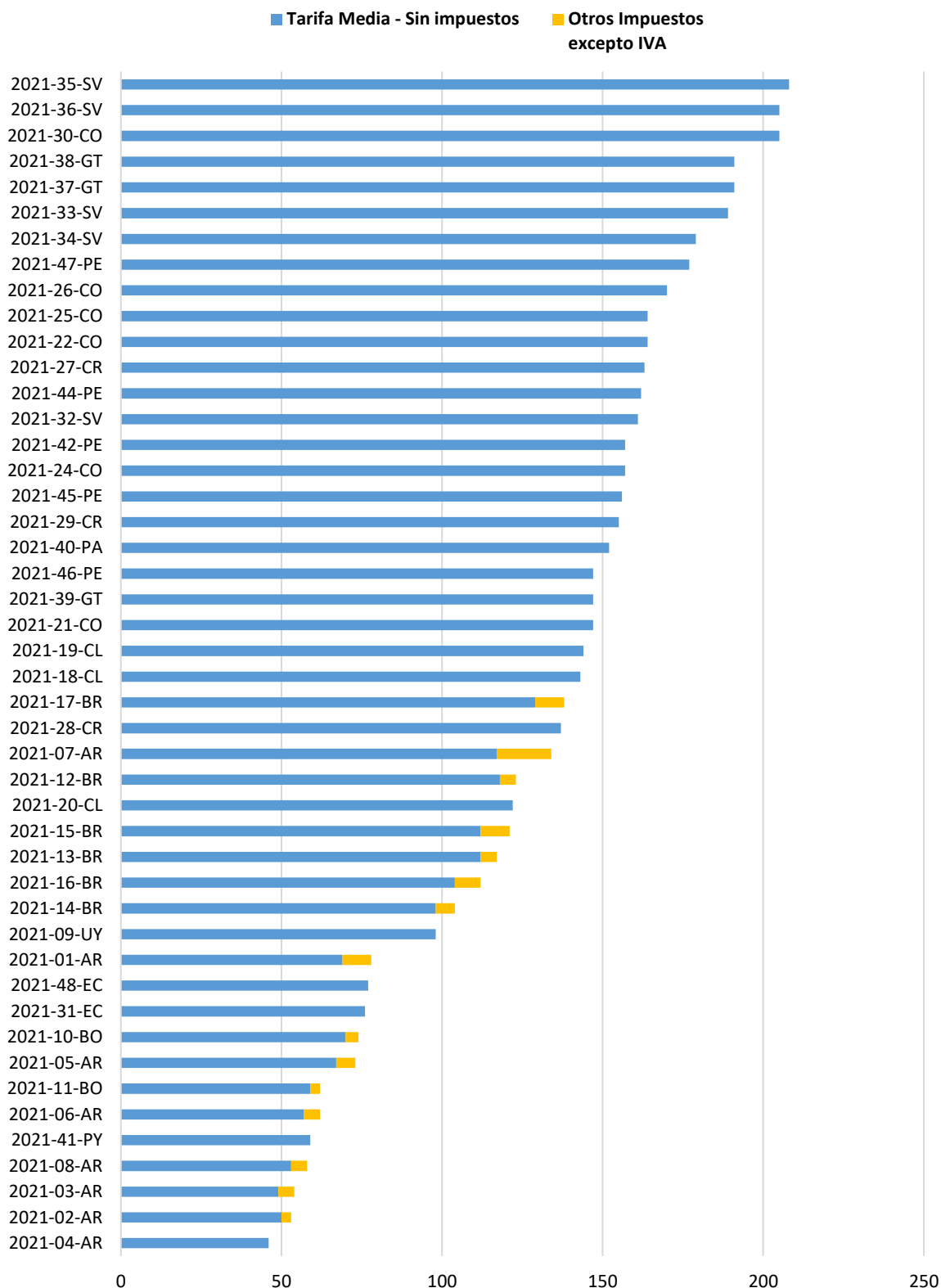


Gráfico 62 - Tarifas del Cliente CIER I4 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Industrial - I4 Potencia= 30 kW - Consumo= 10.000 kWh/mes - BT

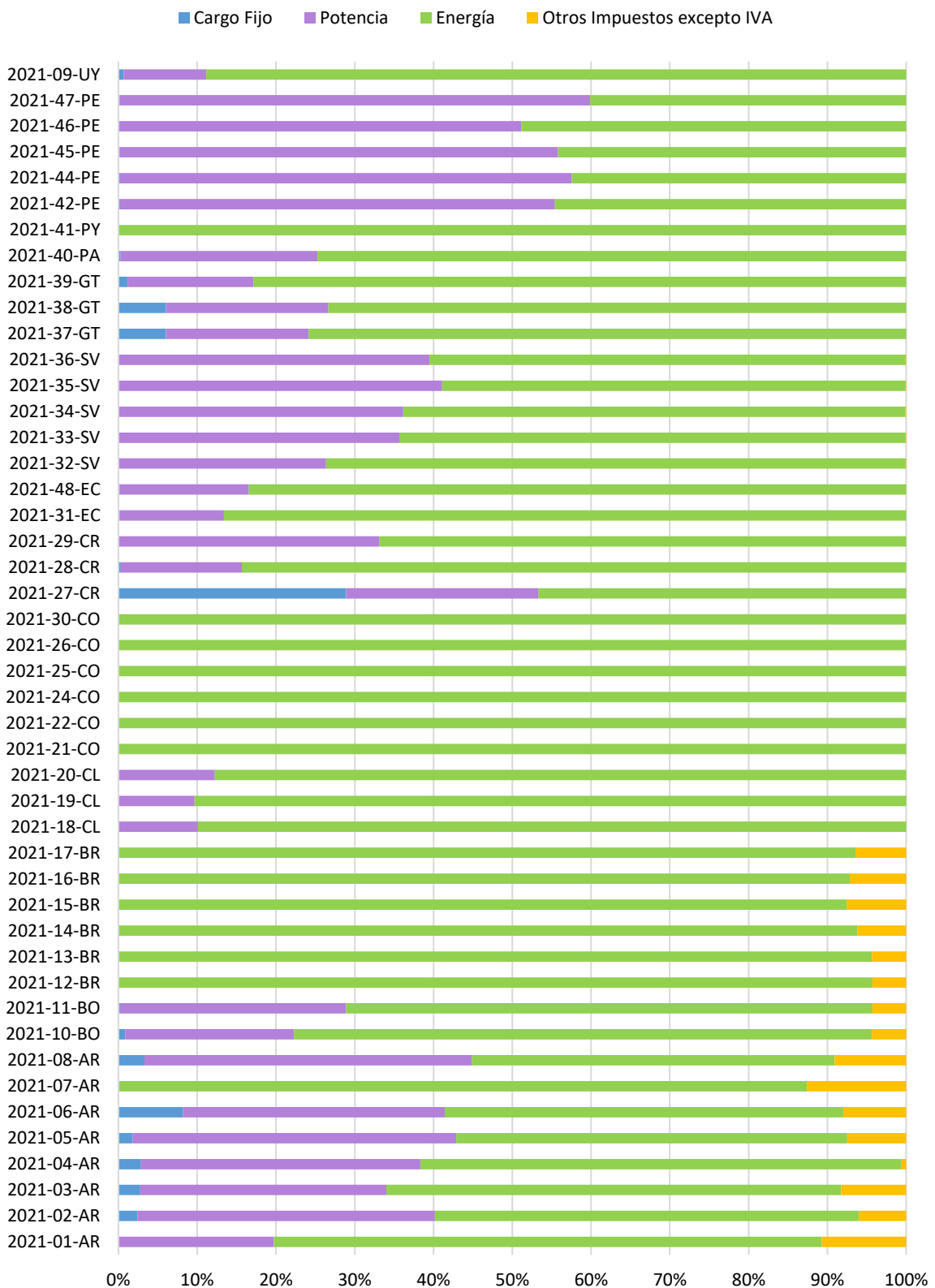


Gráfico 63 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I4

Empresa	Cliente típico I5 Potencia= 100 kW Consumo: 25.000 kWh/mes MT			Cliente típico I6 Potencia= 300 kW Consumo: 50.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)			Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	46	51	64	65	72	90
2021-02-AR	43	46	57	60	64	80
2021-03-AR	43	46	58	53	58	72
2021-04-AR	39	39	49	54	54	69
2021-05-AR	55	58	72	71	73	92
2021-06-AR	44	48	61	60	65	83
2021-07-AR	45	51	63	71	81	100
2021-08-AR	38	41	51	58	63	79
2021-10-BO	77	81	93	94	98	113
2021-11-BO	68	71	81	86	90	103
2021-12-BR	106	111	136	112	117	143
2021-13-BR	84	88	120	113	118	162
2021-14-BR	80	86	115	95	101	137
2021-15-BR	111	120	169	119	129	182
2021-16-BR	92	99	132	98	105	140
2021-17-BR	114	122	174	132	141	201
2021-18-CL	138	138	164	146	146	173
2021-19-CL	141	141	168	150	150	178
2021-20-CL	114	114	136	120	120	143
2021-21-CO	133	133	133	n/a ¹⁹	n/a	n/a
2021-22-CO	130	130	130	130	130	130
2021-24-CO	126	126	126	126	126	126
2021-25-CO	111	111	111	111	111	111
2021-26-CO	140	140	140	140	140	140
2021-30-CO	205	205	205	205	205	205
2021-27-CR	148	148	168	211	211	239
2021-28-CR	143	143	162	157	157	178
2021-29-CR	118	118	133	172	172	194
2021-31-EC	85	85	85	89	89	89
2021-48-EC	91	91	91	99	99	99
2021-32-SV	143	143	161	156	156	177
2021-33-SV	169	169	191	194	194	219
2021-34-SV	137	137	154	150	150	169
2021-35-SV	192	192	216	228	228	258
2021-36-SV	187	187	211	221	221	250
2021-37-GT	189	189	212	201	201	226
2021-38-GT	193	193	216	209	209	235
2021-39-GT	128	128	143	136	136	152
2021-40-PA	169	169	169	194	194	194
2021-41-PY	50	50	55	61	61	67
2021-42-PE	101	101	119	112	112	132
2021-44-PE	86	86	102	119	119	140
2021-45-PE	119	119	140	146	146	172
2021-46-PE	86	86	102	117	117	138
2021-47-PE	133	133	158	166	166	196
2021-09-UY	126	126	154	121	121	147

¹⁹ No aplica: la empresa no dispone de clientes con las características definidas para ese Cliente Típico CIER.

Tarifa del Cliente Industrial (US\$/MWh) - I5 Potencia= 100 kW - Consumo= 25.000 kWh/mes - MT

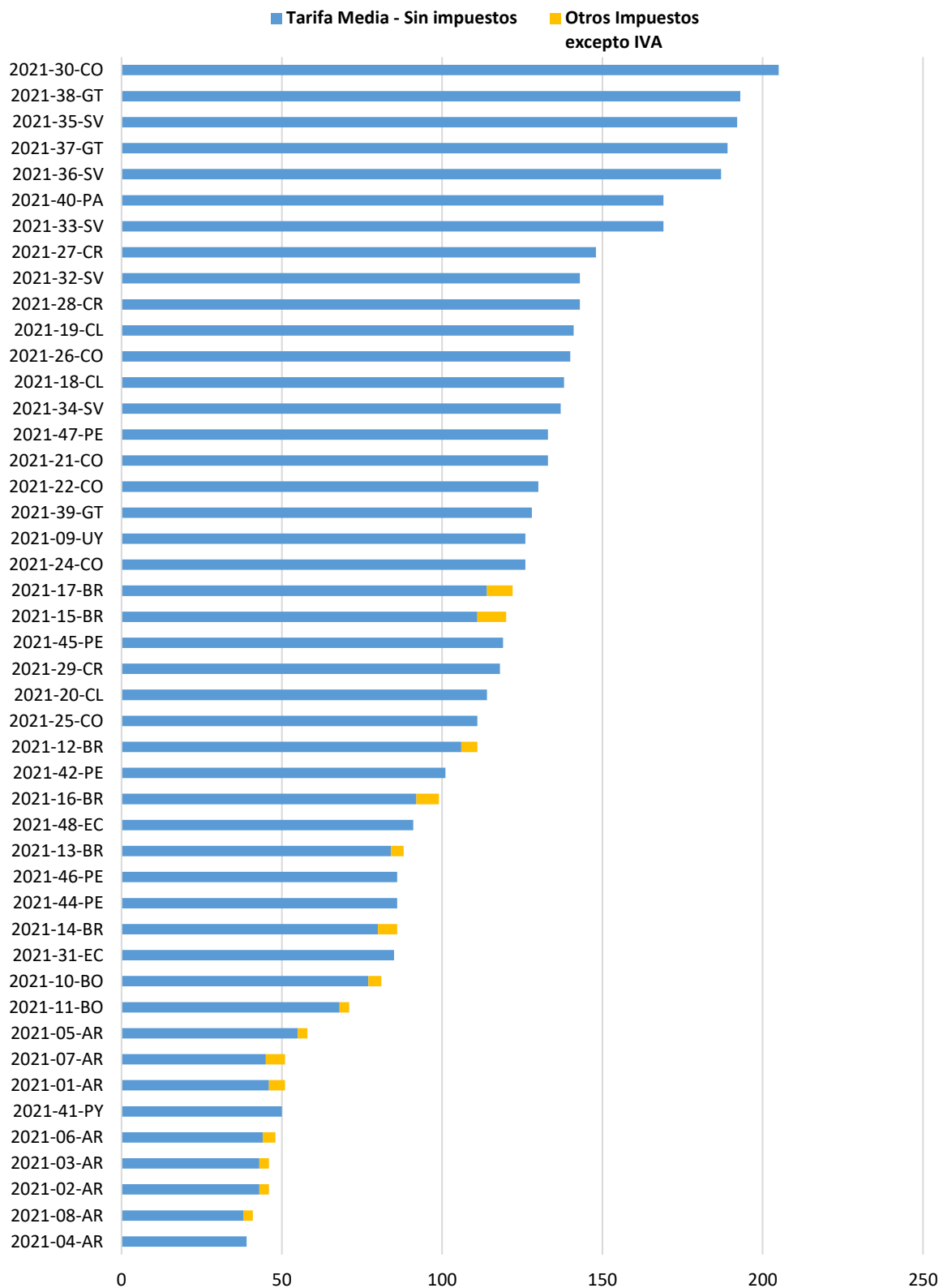


Gráfico 64 - Tarifas del Cliente CIER I5 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Industrial - I5 Potencia= 100 kW - Consumo= 25.000 kWh/mes - MT

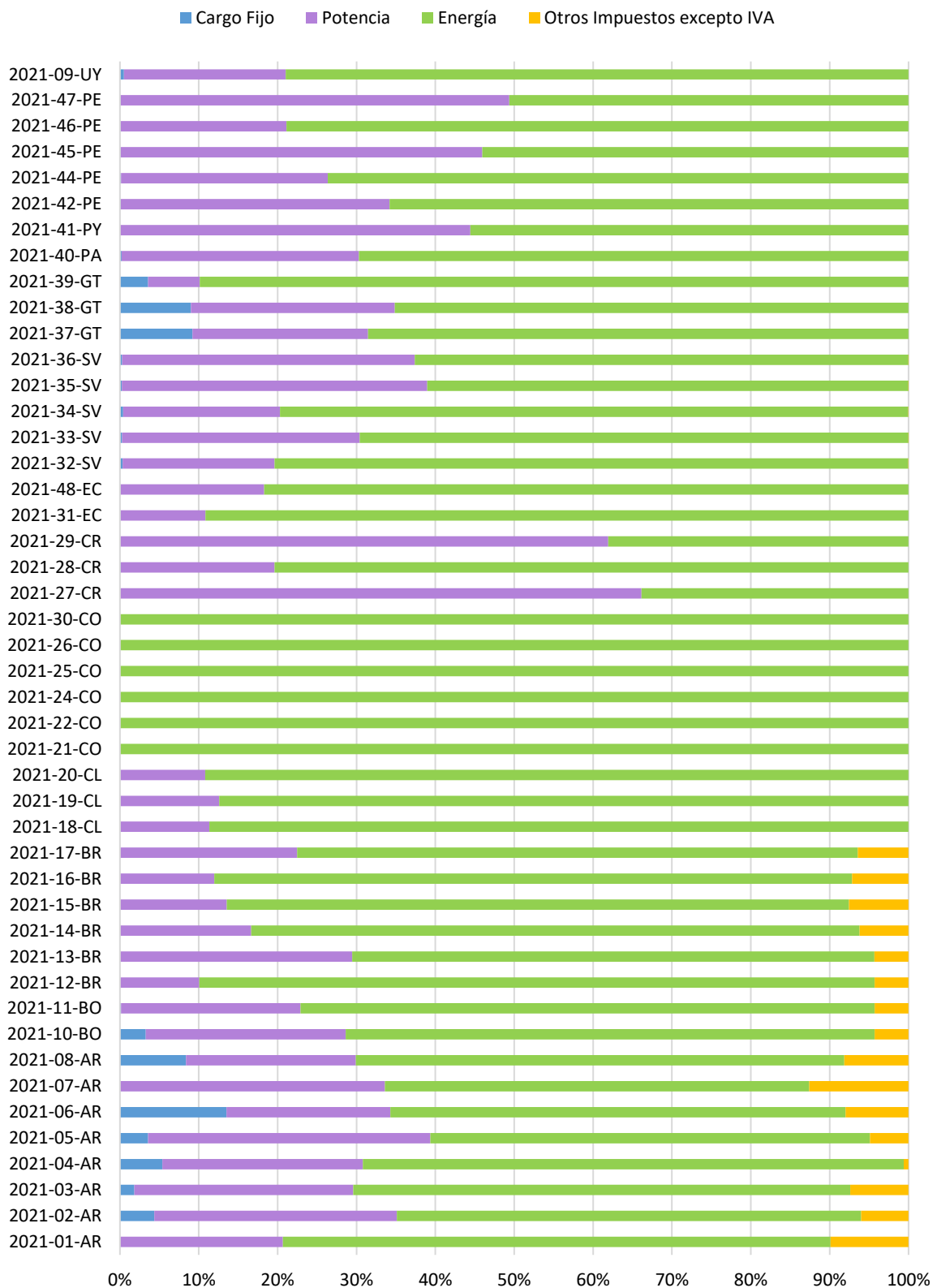


Gráfico 65 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I5

Tarifa del Cliente Industrial (US\$/MWh) - I6 Potencia= 300 kW - Consumo= 50.000 kWh/mes - MT

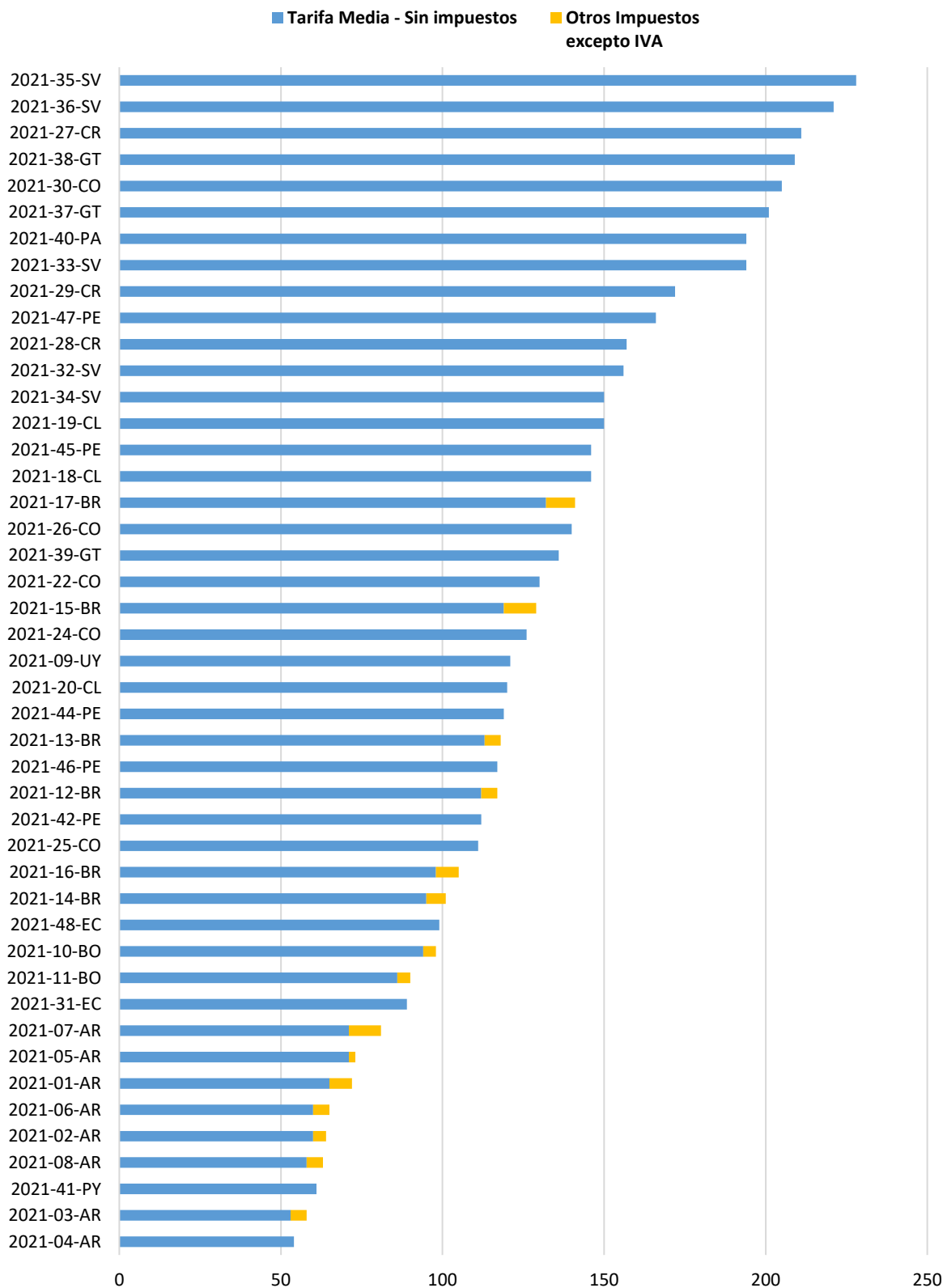


Gráfico 66 - Tarifas del Cliente CIER I6 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Industrial - I6 Potencia= 300 kW - Consumo= 50.000 kWh/mes - MT

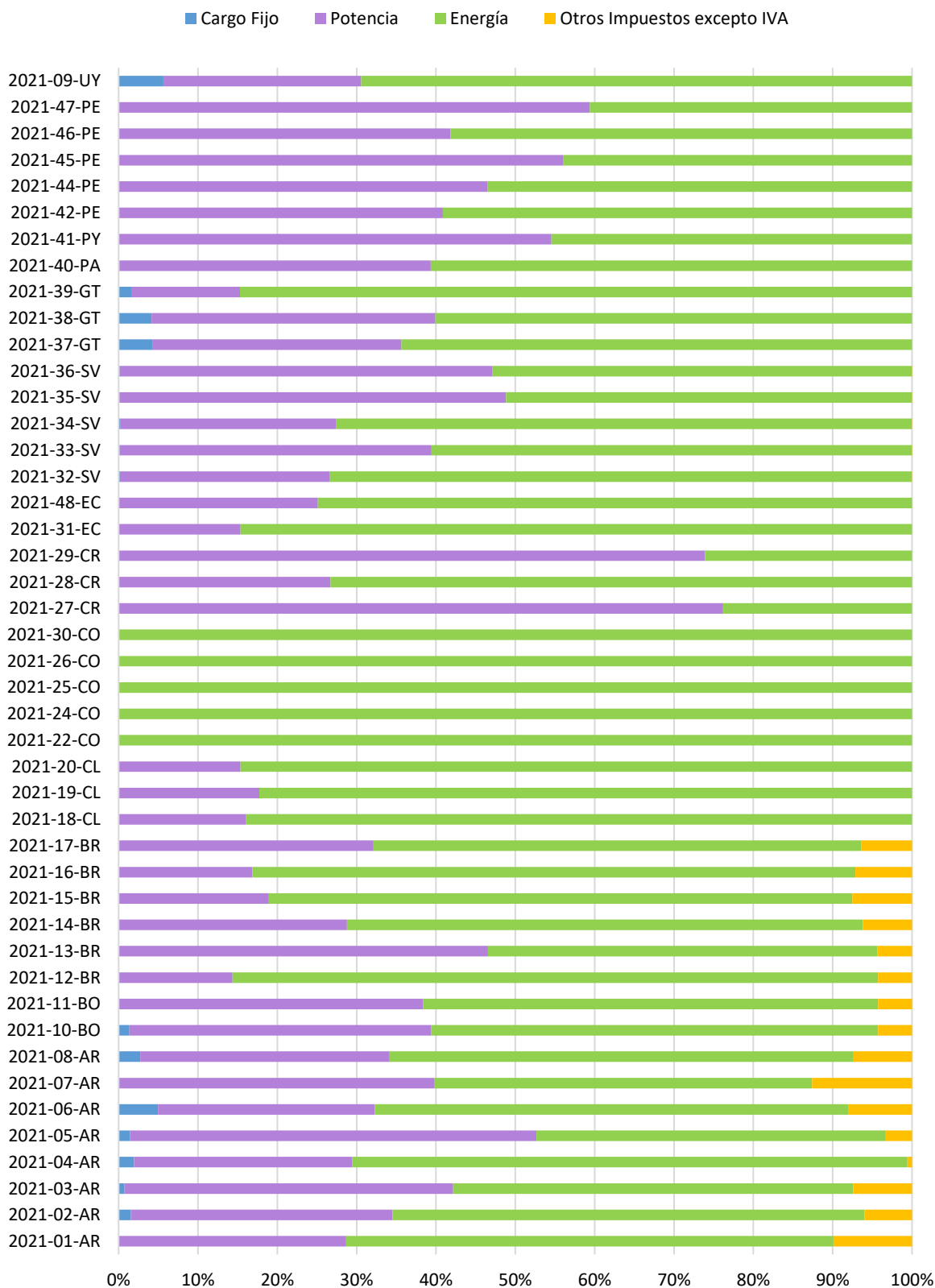


Gráfico 67 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I6

Empresa	Cliente típico I7 Potencia= 1.000 kW Consumo: 438.000 kWh/mes MT		
	Tarifa Media (US\$/MWh)		
	Sin Impuestos	Con Impuestos excepto IVA	Con Impuestos incluido IVA
2021-01-AR	59	65	81
2021-02-AR	46	49	62
2021-03-AR	53	57	72
2021-04-AR	44	44	56
2021-05-AR	66	68	86
2021-06-AR	50	54	69
2021-07-AR	60	68	84
2021-08-AR	53	57	71
2021-10-BO	79	83	95
2021-11-BO	78	82	94
2021-12-BR	94	98	120
2021-13-BR	100	104	143
2021-14-BR	72	77	103
2021-15-BR	96	103	146
2021-16-BR	82	89	118
2021-17-BR	108	116	165
2021-18-CL	131	131	156
2021-19-CL	134	134	159
2021-20-CL	109	109	130
2021-21-CO	n/a ²⁰	n/a	n/a
2021-22-CO	130	130	130
2021-23-CO	n/a	n/a	n/a
2021-24-CO	n/a	n/a	n/a
2021-25-CO	n/a	n/a	n/a
2021-26-CO	140	140	140
2021-30-CO	171	171	171
2021-27-CR	130	130	147
2021-28-CR	131	131	149
2021-29-CR	116	116	132
2021-31-EC	85	85	85
2021-48-EC	79	79	79
2021-32-SV	131	131	148
2021-33-SV	147	147	166
2021-34-SV	124	124	141
2021-35-SV	159	159	180
2021-36-SV	156	156	177
2021-37-GT	159	159	178
2021-38-GT	153	153	172
2021-39-GT	130	130	146
2021-40-PA	147	147	147
2021-41-PY	40	40	44
2021-42-PE	124	124	147
2021-44-PE	96	96	113
2021-45-PE	95	95	112
2021-46-PE	115	115	136
2021-47-PE	122	122	144
2021-09-UY	103	103	126

²⁰ No aplica: la empresa no dispone de clientes con las características definidas para ese Cliente Típico CIER.

Tarifa del Cliente Industrial (US\$/MWh) - I7 Potencia= 1.000 kW - Consumo= 438.000 kWh/mes - MT

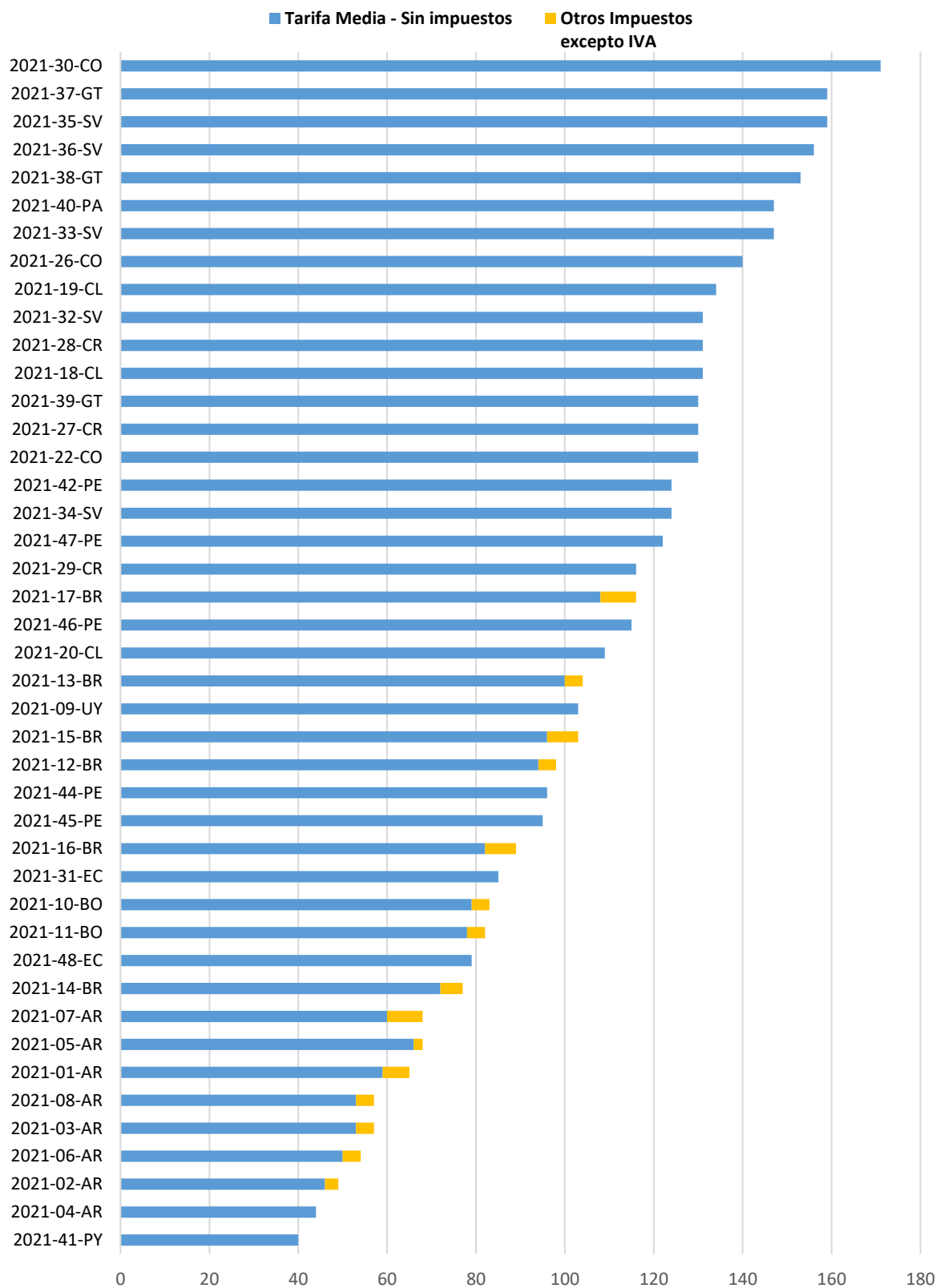


Gráfico 68 - Tarifas del Cliente CIER I7 por Empresa

Cargos en la tarifa del Cliente Industrial - I7 Potencia= 1.000 kW - Consumo= 438.000 kWh/mes - MT

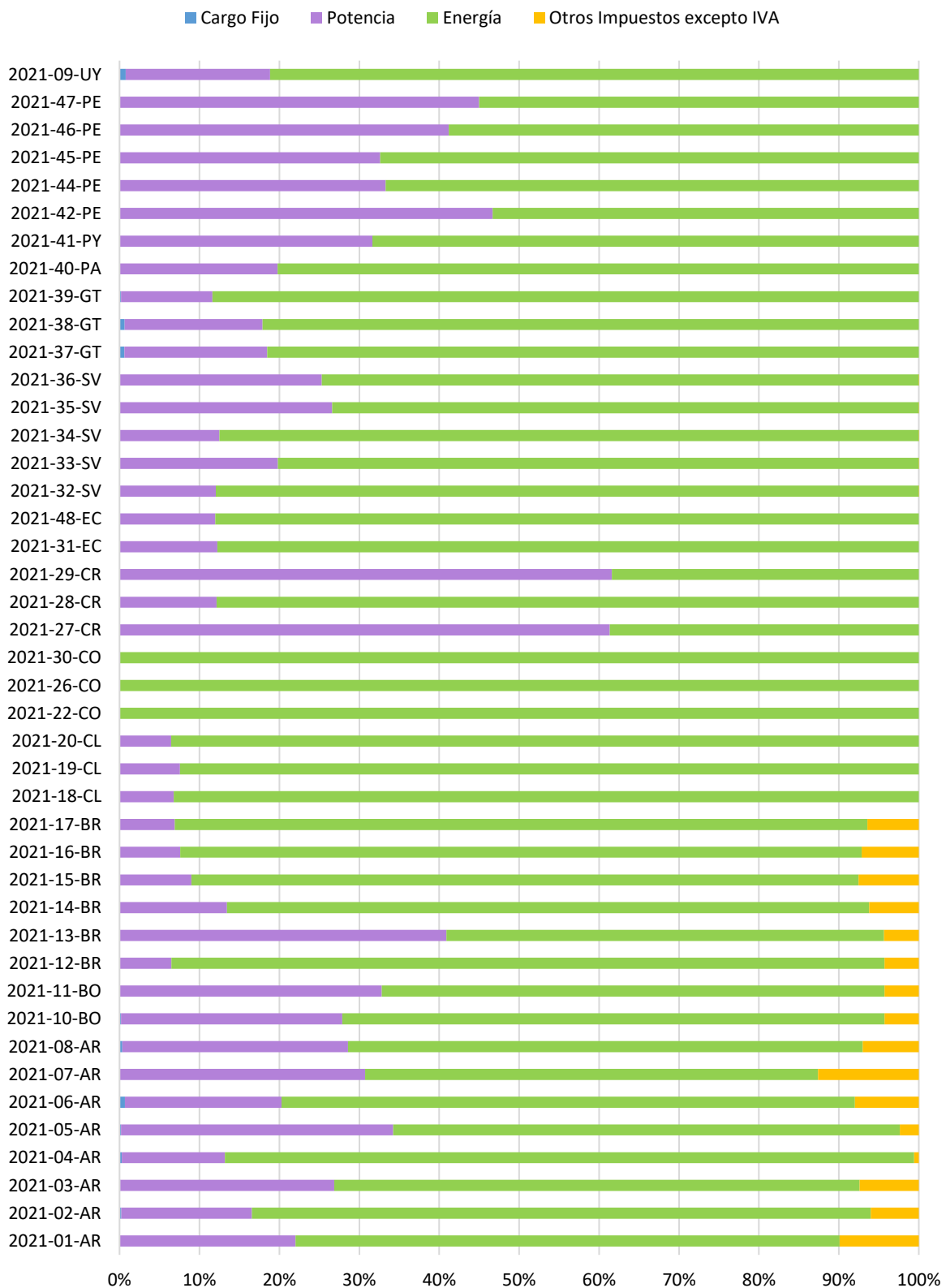


Gráfico 69 - Cargos tarifarios componentes de la factura del cliente CIER I7

8.d) Tarifa por cliente típico y tarifa promedio por empresa en el sector industrial incluyendo impuestos excepto IVA (año 2020) – Mercado regulado

Empresa	Total Facturado (US\$/año)	Energía facturada (MWh/año)	Tarifa Promedio de la empresa (US\$/MWh)
2021-01-AR	40.658.220	1.276.466	32
2021-02-AR	169.711.716	2.103.376	81
2021-03-AR	25.480.588	460.132	55
2021-04-AR	81.222.791	1.362.322	60
2021-05-AR	s/d	460.619	s/d
2021-06-AR	32.166.303	448.064	72
2021-07-AR	100.211.936	1.056.746	95
2021-08-AR	107.141.879	1.501.241	71
2021-12-BR	187.991.002	1.775.538	106
2021-14-BR	227.136.864	2.314.431	98
2021-41-PY	17.166.619	388.551	44
2021-09-UY	202.311.289	1.824.863	111
2021-10-BO	30.876.932	332.404	93
2021-11-BO	24.959.333	278.347	90
2021-21-CO	22.155.063	173.441	128
2021-22-CO	8.613.269	60.908	141
2021-23-CO	5.695.468	37.194	153
2021-24-CO	125.524.136	937.254	134
2021-25-CO	106.846.364	705.070	152
2021-26-CO	21.435.432	152.890	140
2021-30-CO	4.357.283	29.824	146
2021-31-EC	10.118.532	109.753	92
2021-48-EC	48.846.743	585.499	83
2021-42-PE	18.170.542	207.651	88
2021-43-PE	s/d	144.663	s/d
2021-44-PE	35.627.660	280.269	127
2021-45-PE	38.811.290	331.061	117
2021-27-CR	65.522.673	439.201	149
2021-28-CR	17.530.305	114.438	153
2021-29-CR	141.232.190	1.238.804	114
2021-32-SV	120.539.123	849.521	142
2021-33-SV	51.874.862	324.531	160
2021-34-SV	90.819.822	686.077	132
2021-35-SV	3.711.745	20.431	182
2021-36-SV	22.538.207	131.128	172
2021-37-GT	5.980.959	25.123	238
2021-38-GT	7.488.874	29.949	250
2021-39-GT	19.156.127	113.414	169
2021-40-PA	7.822.309	40.896	191

Los siguientes gráficos muestran las tarifas calculadas para los clientes típicos industriales definidos por CIER (barras azules, incluye impuestos sin IVA) y la tarifa industrial promedio de la empresa calculada como el cociente entre la facturación anual y la energía facturada en 2020 al sector industrial (puntos naranjas). Los valores no incluyen IVA, pero sí otros impuestos que se apliquen y sean un costo para el cliente.²¹

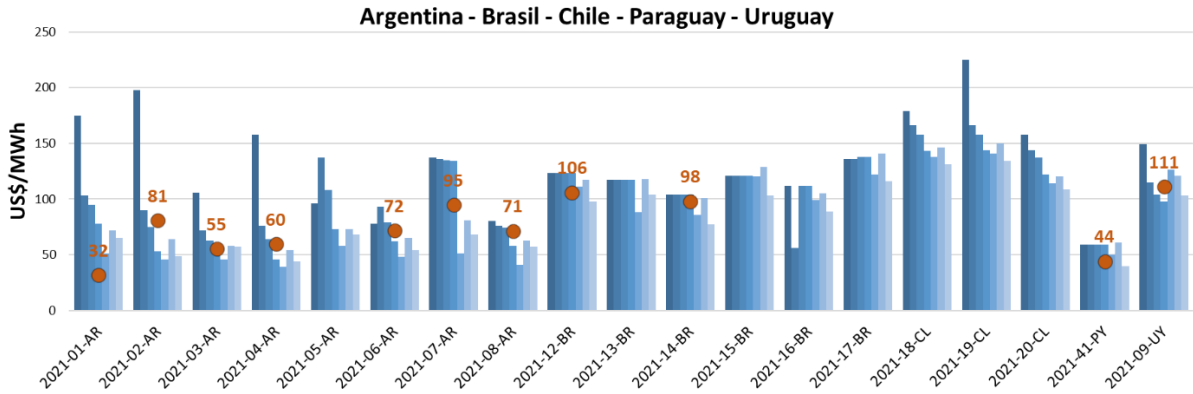


Gráfico 70 - Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas del Mercosur y Chile

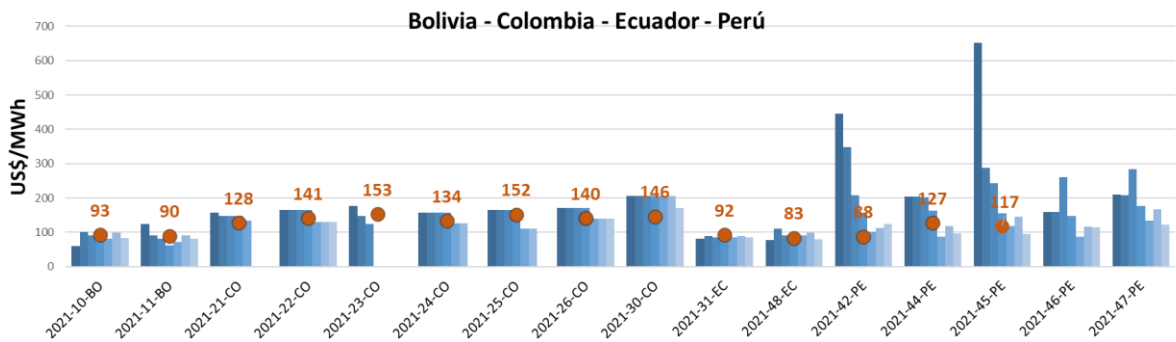


Gráfico 71 - Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas de la Región Andina

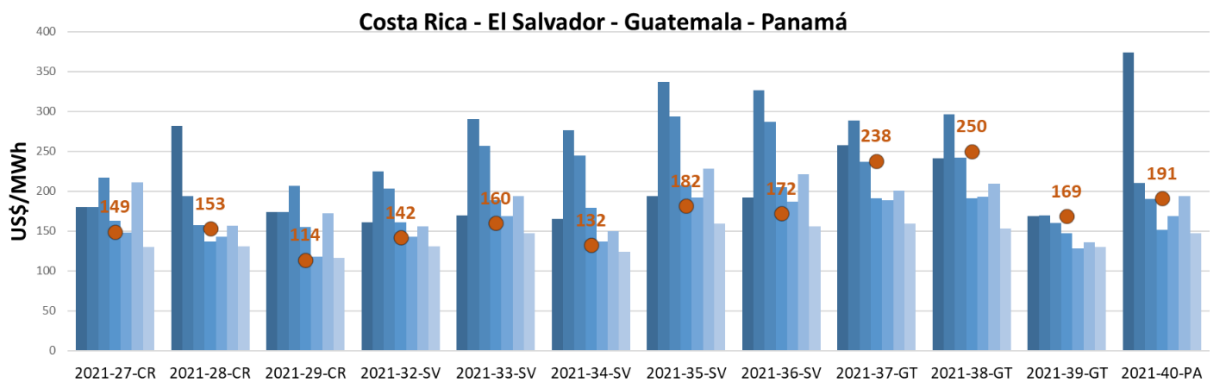


Gráfico 72 - Tarifa por cliente típico y tarifa media industrial en empresas de Centroamérica

²¹En aquellas empresas que no se indica la tarifa media (punto naranja) es porque no se dispone de dicha información.

9. ESTRUCTURA TARIFARIA

La siguiente tabla muestra la relación entre las tarifas medias para clientes representativos residenciales, comerciales e industriales. Para la realización de las mismas se seleccionó para cada sector un bloque de consumo representativo en base al porcentaje de energía facturada de cada bloque sobre el total de su sector.

Empresa	Relación entre tarifas medias		
	Industrial I7 vs Residencial R4	Comercial C6 vs Residencial R4	Industrial I7 vs Comercial C6
	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos excepto IVA	Con impuestos excepto IVA
2021-01-AR	1,02	1,22	0,83
2021-02-AR	1,23	1,33	0,92
2021-03-AR	0,85	0,87	0,98
2021-04-AR	1,16	0,61	1,91
2021-05-AR	0,99	1,06	0,93
2021-06-AR	0,68	1,11	0,61
2021-07-AR	0,64	1,26	0,51
2021-08-AR	0,81	0,93	0,88
2021-10-BO	0,94	1,58	0,60
2021-11-BO	0,75	1,09	0,68
2021-12-BR	0,80	1,00	0,80
2021-13-BR	0,93	1,04	0,89
2021-14-BR	0,74	1,00	0,74
2021-15-BR	0,85	1,00	0,85
2021-16-BR	0,80	1,01	0,79
2021-17-BR	0,85	1,01	0,84
2021-18-CL	0,80	0,87	0,92
2021-19-CL	0,66	0,71	0,93
2021-20-CL	0,74	0,82	0,89
2021-21-CO	0,00	1,12	0,00
2021-22-CO	0,75	1,20	0,63
2021-23-CO	0,00	1,20	0,00
2021-24-CO	0,00	1,20	0,00
2021-25-CO	0,00	1,21	0,00
2021-26-CO	0,82	0,99	0,83
2021-30-CO	1,00	1,20	0,83
2021-27-CR	1,21	1,52	0,80
2021-28-CR	1,20	1,26	0,96
2021-29-CR	0,89	1,19	0,75
2021-31-EC	0,84	0,98	0,86
2021-48-EC	0,79	1,01	0,78
2021-32-SV	0,78	1,00	0,78
2021-33-SV	0,79	1,06	0,75
2021-34-SV	0,66	0,98	0,67
2021-35-SV	0,79	1,08	0,73
2021-36-SV	0,80	1,10	0,73
2021-37-GT	0,64	0,81	0,79
2021-38-GT	0,65	0,87	0,75
2021-39-GT	0,80	0,93	0,86
2021-40-PA	1,65	1,71	0,97
2021-41-PY	0,75	1,11	0,68
2021-42-PE	0,51	0,78	0,66
2021-44-PE	0,46	0,79	0,59
2021-45-PE	0,48	0,97	0,49
2021-46-PE	0,71	1,01	0,70
2021-47-PE	0,62	0,92	0,67
2021-09-UY	0,57	0,66	0,86

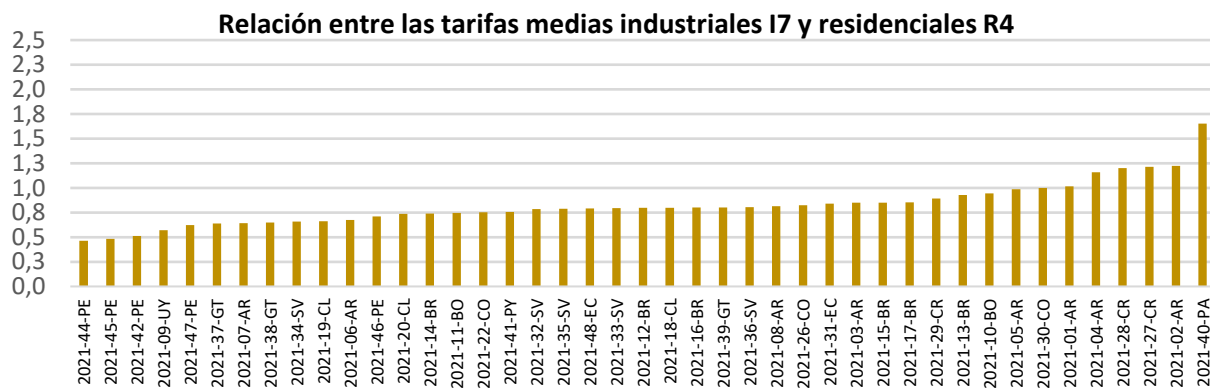


Gráfico 73 - Relación entre las tarifas medias Industriales I7 y Residenciales R4

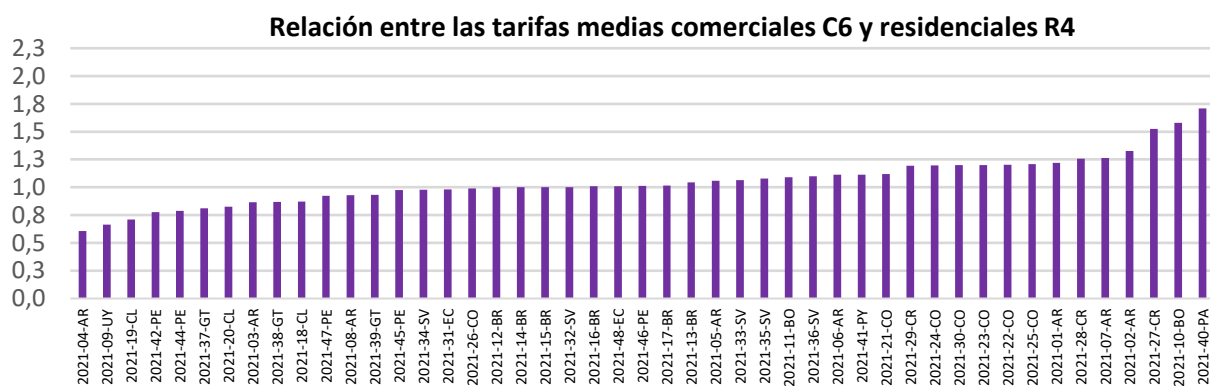


Gráfico 74 - Relación entre las tarifas Comerciales C6 y Residenciales R4

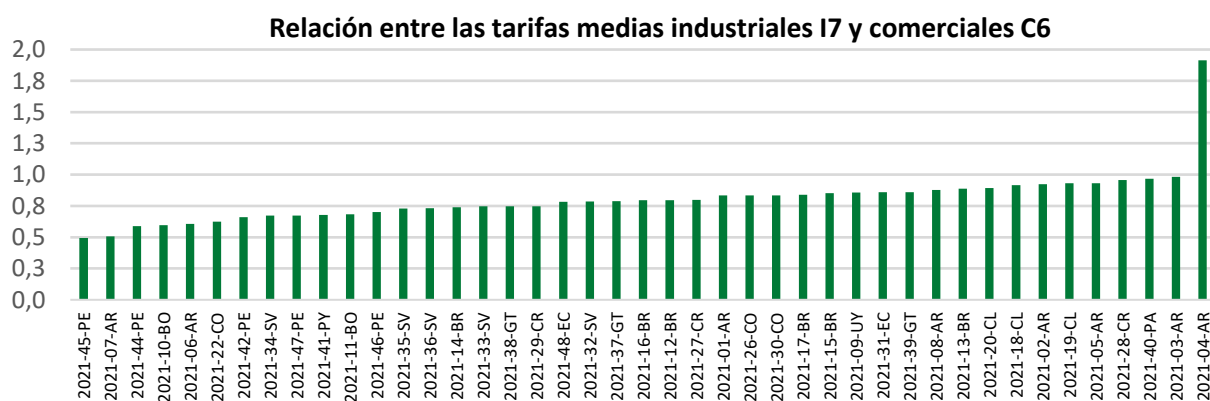


Gráfico 75 - Relación entre las tarifas Industriales I7 y Comerciales C6

10. CLIENTES LIBRES

El siguiente cuadro identifica la existencia y características requeridas para ser Cliente Libre o No Regulado en cada país, entendiéndose por tal aquel cliente de gran demanda que, dada su capacidad negociadora, contrata su abastecimiento de energía eléctrica directamente sin aplicación de una tarifa regulada y optando según su preferencia.

País	Características requeridas para ser cliente libre
ARGENTINA	<p>En Argentina existen los Grandes Usuarios, definidos de la siguiente forma:</p> <ul style="list-style-type: none"> • GUMA (Gran Usuario Mayor): Potencia Demandada \geq 1 MW. Pueden contratar mensualmente como mínimo el 50 % de sus necesidades de suministro • GUME (Gran Usuario Menor): Potencia Demandada: 30 a 2.000 kW. Pueden contratar el 100% de su demanda con contratos de duración mínima de 6 meses • GUPA (Gran Usuario Particular): Potencia Demandada: 30 a 100 kW. Pueden contratar el 100% de su demanda con contratos de duración mínima de 1 año
BOLIVIA	Potencia demandada > 1.000 kW
BRASIL	A partir del 01/01/2021 los clientes con Potencia Demandada mayor a 1500 kW pueden optar por ser libres o regulados.
CHILE	Demanda > 5.000 kW. Los clientes con potencia entre 500 kW y 5.000 kW pueden optar por ser libres o regulados. La contratación de su tarifa a precio libre debe ser por un período mínimo de 4 años, para lo cual debe informar a la distribuidora con 12 meses de antelación, (leyes 20.805 y 20.936).
COLOMBIA	Demanda máxima de potencia \geq 100 kW o consumo \geq 55 MWh/mes promedio en los últimos 6 meses.
COSTA RICA	No existe este tipo de clientes, todos los clientes deben comprar la energía eléctrica a la empresa distribuidora que le corresponda a través del pliego tarifario aprobado por el ente regulador.
ECUADOR	Promedio de Demanda Máxima mensual \geq 1.000 kW, durante los últimos 6 meses y consumo \geq 7.000 MWh/año en los últimos 12 meses, de acuerdo con la regulación ARCONEL-004/17, Grandes Consumidores.
EL SALVADOR	En El Salvador los Usuarios Finales no tienen condiciones especiales, pues todos pueden ser comercializados.
GUATEMALA	Usuario No Regulado o Gran Usuario es un consumidor cuya demanda de potencia excede 100 kilovatios (kW), y está registrado como tal en el Ministerio de Energía y Minas de Guatemala. En este caso las condiciones de suministro (potencia y energía) son pactadas con el distribuidor o cualquier otro suministrador (comercializador). El pago por el uso de la red de distribución o peaje en función de transportista si está regulado, y está establecido por CNEE en las resoluciones donde se establecen los pliegos tarifarios correspondientes.
PANAMÁ	Demanda máxima superior a 100 kW por sitio.
PARAGUAY	No existe este tipo de clientes.
PERÚ	<p>Demanda máxima anual > 2.500 kW. Los Usuarios cuya máxima demanda anual sea mayor a 200 kW hasta 2.500 kW tienen derecho a elegir entre la condición de Usuario Regulado o Usuario Libre, cumpliendo los requisitos y condiciones establecidos en el Reglamento. (Artículo 3 del Decreto Supremo N° 022-2009-EM). Los clientes libres con potencia contratada \geq 10 MW son denominados Grandes Usuarios.</p> <p>Según datos de OSINERGMIN, a marzo/2019, se contabilizan 1.950 usuarios libres con un consumo de 2.438 GWh/mes</p>
URUGUAY	Clientes con potencia contratada \geq 250 kW y conectados a tensiones no menores a 6 kV pueden optar por ser libres o regulados.

11. IMPUESTOS

En este capítulo se exponen los tributos o impuestos que tienen una incidencia directa sobre el precio de venta final de la energía eléctrica. En los países considerados en este informe, se puede observar distintos criterios y porcentajes de aplicación de impuestos. Existen además diferencias dentro de un mismo país dada por la organización del Estado que determinan diferencias en la aplicación y definición de los tributos aplicados. Ejemplo de ello son Argentina y Brasil con una forma republicana federal y cuyos impuestos difieren según las Provincias (Argentina) o Estados (Brasil). En cada caso se consideran los impuestos informados por cada empresa.

11.a) Impuesto al Valor Agregado (IVA)

Argentina, Bolivia, Chile, Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Paraguay, Perú y Uruguay aplican IVA²² a sus clientes. El IVA en Brasil (ICMS) es un impuesto estadual, que varía según el Estado donde se aplique.

En Argentina y Brasil se aplican porcentajes de IVA diferenciados según se trate del sector residencial, comercial o industrial.

En Uruguay, a partir de abril/2014 no se aplica IVA sobre el cargo fijo para las tarifas residenciales, pero sí se aplica sobre los demás cargos (potencia y consumo).

En Colombia, Ecuador y Panamá no se aplica IVA a la facturación de electricidad.

11.b) Aplicación de otros impuestos

De los países considerados en este Informe, únicamente Argentina, Bolivia y Brasil aplican otros impuestos en sus facturas, además del IVA. En el caso de Argentina, existen impuestos a nivel nacional y además se aplican tributos provinciales y municipales. Brasil aplica tributos federales que varían mensualmente. Bolivia aplica dos impuestos que se aplican a nivel nacional.

11.c) Cálculo de impuestos – Caso Brasil

En Brasil los impuestos se calculan “por dentro”, a través del siguiente cálculo:

$$\text{Tasa} = \frac{\text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS}}{(1 - \text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS})}$$

A los efectos de los cálculos, dado que se solicitan los cálculos de cada impuesto por separado, se estableció la siguiente metodología para los cálculos:

$$\text{Tasa por PASEP/COFINS} = \frac{\text{alícuota de PASEP/COFINS}}{(1 - \text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS})}$$

$$\text{Tasa por ICMS} = \frac{\text{alícuota de ICMS}}{(1 - \text{alícuota de PASEP/COFINS} + \text{alícuota de ICMS})}$$

²² En los países donde se aplica el impuesto IGV o ICMS, los mismos se consideran, a efectos de la encuesta, asimilables a IVA.

11.d) Aplicación de impuestos por sector

- Sector residencial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	21%	- Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	- 0,90% Tasa de Regulación: a través de este impuesto se financia el funcionamiento de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (Regulador) - 3% Impuesto a las Transacciones: se aplica en todo el territorio nacional al ejercicio de actividades comerciales, industriales, profesionales, negocios etc. realizado por personas y empresas.
BRASIL	<p>ICMS - Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tributo de competencia estatal con alícuotas que varían según el Estado (http://abradee.org.br/arquivos/planilha-ICMS.zip) - En la mayoría de las distribuidoras están exentos los clientes residenciales de menor consumo (< 51 kWh/mes) y las alícuotas para la tarifa plena difieren de las aplicadas a la tarifa social ("Baixa Renda"). - La tasa a aplicar por ICMS sobre el total sin impuesto varía según rangos de consumo. 	<ul style="list-style-type: none"> - PIS/PASEP: Programa de Integração Social / Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público: Porcentajes variables mensualmente y por empresa. - COFINS: Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social: Porcentajes variables mensualmente y por empresa. <p>En las empresas participantes de este informe ambos impuestos se calcularon con un porcentaje del 5 al 7% según la empresa.</p>
CHILE	19%	No se aplican otros impuestos
COLOMBIA	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
COSTA RICA	13%, exentos consumos menores a 250 kWh/mes	No se aplican otros impuestos
ECUADOR	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
EL SALVADOR	13%	No se aplican otros impuestos
GUATEMALA	12%	No se aplican otros impuestos
PANAMÁ	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
PARAGUAY	10%	No se aplican otros impuestos
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No se aplican otros impuestos
URUGUAY	22% (no se aplica al cargo fijo)	No se aplican otros impuestos

• Sector comercial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	27%	- Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	- 0,85% Tasa de Regulación: a través de este impuesto se financia el funcionamiento de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (Regulador) - 3% Impuesto a las Transacciones: se aplica en todo el territorio nacional al ejercicio de actividades comerciales, industriales, profesionales, negocios etc. realizado por personas y empresas.
BRASIL	<p>ICMS - Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tributo de competencia estatal con alícuotas que varían según el Estado (http://abradee.org.br/arquivos/planilha-ICMS.zip) - La tasa a aplicar por ICMS sobre el total sin impuesto varía según rangos de consumo. 	<ul style="list-style-type: none"> - PIS/PASEP: Programa de Integração Social / Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público: Porcentajes variables mensualmente - COFINS: Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social: Porcentajes variables mensualmente <p>En las empresas participantes de este informe ambos impuestos se calcularon con un porcentaje del 3 al 6% según la empresa.</p>
CHILE	19%	No se aplican otros impuestos
COLOMBIA	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
COSTA RICA	13%	No se aplican otros impuestos
ECUADOR	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
EL SALVADOR	13%	No se aplican otros impuestos
GUATEMALA	12%	No se aplican otros impuestos
PANAMÁ	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
PARAGUAY	10%	No se aplican otros impuestos
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No se aplican otros impuestos
URUGUAY	22%	No se aplican otros impuestos

• Sector industrial

País	Impuestos	
	IVA	Otros
ARGENTINA	27%	- Impuestos Provinciales y Tasas Municipales difieren en su aplicación según empresa.
BOLIVIA	13%	- 0,85% Tasa de Regulación: a través de este impuesto se financia el funcionamiento de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (Regulador) - 3% Impuesto a las Transacciones: se aplica en todo el territorio nacional al ejercicio de actividades comerciales, industriales, profesionales, negocios etc. realizado por personas y empresas.
BRASIL	<p>ICMS - Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tributo de competencia estatal con alícuotas que varían según el Estado (http://abradee.org.br/arquivos/planilha-ICMS.zip) - La tasa a aplicar por ICMS sobre el total sin impuesto varía según rangos de consumo. 	<ul style="list-style-type: none"> - PIS/PASEP: Programa de Integração Social / Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público: Porcentajes variables mensualmente - COFINS: Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social: Porcentajes variables mensualmente <p>En las empresas participantes de este informe ambos impuestos se calcularon con un porcentaje del 3 al 6% según la empresa.</p>
CHILE	19%	No se aplican otros impuestos
COLOMBIA	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
COSTA RICA	13%	No se aplican otros impuestos
ECUADOR	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
EL SALVADOR	13%	No se aplican otros impuestos
GUATEMALA	12%	No se aplican otros impuestos
PANAMÁ	No se aplica IVA	No se aplican otros impuestos
PARAGUAY	10%	No se aplican otros impuestos
PERÚ	IGV - Impuesto General a las Ventas: 18%	No se aplican otros impuestos
URUGUAY	22%	No se aplican otros impuestos

12. TARIFA UTILIZADA Y TIPO DE CAMBIO

Fuentes: Banco Central del Uruguay (Cotizaciones y arbitrajes diarios) <http://www.bcu.gub.uy/Estadisticas-e-Indicadores/Paginas/Cotizaciones.aspx>

Centroamérica y México: Banco Central de cada país

Para los cálculos de las facturas de los “Clientes CIER” típicos se ha requerido a las empresas que utilicen el pliego tarifario vigente al 04/01/2021, así como el tipo de cambio del dólar estadounidense (compra) vigente a esa fecha según el siguiente cuadro:

TIPO DE CAMBIO A UTILIZAR EN LOS CÁLCULOS DE LAS FACTURAS MENSUALES DE CONSUMO (Vigente al 4/1/2021)		
PAÍS	DENOMINACIÓN	TIPO DE CAMBIO
ARGENTINA	PESO ARGENTINO	\$ 84,70
BOLIVIA	BOLIVIANO	\$ 6,86
BRASIL	REAL	\$ 5,25
CHILE	PESO CHILENO	\$ 702,57
COLOMBIA	PESO COLOMBIANO	\$ 3.449,00
COSTA RICA	COLÓN COSTARRICENSE	\$ 610,53
ECUADOR	DÓLAR	\$ 1,00
EL SALVADOR	DÓLAR	\$ 1,00
GUATEMALA	QUETZAL	\$ 7,79
HONDURAS	LEMPIRA HONDUREÑO	\$ 24,11
MÉXICO	PESO MEXICANO	\$ 19,85
NICARAGUA	CÓRDOBA	\$ 34,83
PANAMÁ	BALBOA	\$ 1,00
PARAGUAY	GUARANI	\$ 6.915,25
PERU	NVO.SOL PERUANO	\$ 3,63
REPÚBLICA DOMINICANA	PESO DOMINICANO	\$ 58,09
URUGUAY	PESO URUGUAYO	\$ 42,16

PAÍS	DENOMINACIÓN	TIPO DE CAMBIO												PROMEDIO ANUAL 2020	PROMEDIO 2º SEMESTRE 2020
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
ARGENTINA	PESO ARGENTINO	60,35	62,21	64,40	66,83	68,53	70,46	72,32	74,18	76,18	78,32	81,31	84,15	\$ 71,60	\$ 77,74
BOLIVIA	BOLIVIANO	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	\$ 6,86	\$ 6,86
BRASIL	REAL	4,28	4,51	5,19	5,44	5,39	5,43	5,22	5,47	5,63	5,75	5,36	5,18	\$ 5,24	\$ 5,44
CHILE	PESO CHILENO	800,54	820,93	853,79	835,53	806,48	821,25	757,77	776,65	784,33	773,87	767,35	711,90	\$ 792,53	\$ 761,98
COLOMBIA	PESO COLOMBIANO	3.420,58	3.524,13	4.065,38	3.963,62	3.730,76	3.758,06	3.732,84	3.741,11	3.829,18	3.870,94	3.600,75	3.428,45	\$ 3.722,15	\$ 3.700,55
COSTA RICA	COLONES COSTARRICENSES	567,06	565,87	579,50	564,42	570,22	577,51	582,15	590,21	600,45	604,74	600,18	610,53	\$ 584,40	\$ 598,04
ECUADOR	DÓLAR	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	\$ 1,00	\$ 1,00
EL SALVADOR	DÓLAR	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	\$ 1,00	\$ 1,00
GUATEMALA	QUETZAL	7,66	7,68	7,68	7,71	7,69	7,70	7,71	7,73	7,79	7,80	7,81	7,79	\$ 7,73	\$ 7,77
HONDURAS	LEMPIRA HONDUREÑO	24,65	24,70	24,75	24,82	24,84	24,71	24,64	24,51	24,45	24,33	24,22	24,11	\$ 24,56	\$ 24,38
MÉXICO	PESO MEXICANO	18,91	19,78	23,48	23,93	22,18	23,09	22,20	21,89	22,14	21,25	20,14	19,91	\$ 21,58	\$ 21,26
NICARAGUA	CÓRDOBA	33,92	34,00	34,09	34,17	34,26	34,34	34,43	34,51	34,60	34,68	34,77	34,82	\$ 34,38	\$ 34,64
PANAMÁ	BALBOA	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	\$ 1,00	\$ 1,00
PARAGUAY	GUARANI	6.530,55	6.522,50	6.563,00	6.515,45	6.650,00	6.807,15	6.921,85	6.963,50	6.990,20	7.030,00	7.027,70	6.900,10	\$ 6.785,17	\$ 6.972,23
PERU	NUEVO SOL PERUANO	3,38	3,45	3,43	3,38	3,43	3,54	3,53	3,54	3,60	3,62	3,61	3,62	\$ 3,51	\$ 3,59
REPÚBLICA DOMINICANA	PESO DOMINICANO	53,14	53,46	53,85	54,48	56,97	58,18	58,39	58,32	58,29	58,35	58,15	58,11	\$ 56,64	\$ 58,27
URUGUAY	PESO URUGUAYO	37,53	39,15	43,00	42,26	43,31	42,21	42,38	42,59	42,58	43,00	42,52	42,34	\$ 41,91	\$ 42,57

13. METODOLOGÍA

Los datos indicados en este informe surgen de la “Encuesta de Tarifas Eléctricas de la CIER”, que la Comisión realiza anualmente entre sus empresas miembros, y son enviados por las propias empresas, quienes por participar acceden a la totalidad y detalle de la información recabada.

La metodología utilizada consiste en calcular los importes de facturas mensuales típicas que corresponderían a consumidores definidos como representativos en los sectores residencial (R) y residencial social (RS), comercial (C), e industrial (I), los cuales se denominan “Clientes CIER”.

En cada uno de los sectores los “Clientes CIER” son caracterizados según ciertos valores de consumo de energía, demanda de potencia y nivel de tensión del suministro, a partir de los cuales cada empresa les aplica las opciones tarifas según su pliego tarifario vigente, con los cargos tarifarios e impuestos que correspondan, obteniendo así los valores económicos de la encuesta (facturas de “Clientes CIER”).

Los datos resultantes de la aplicación de las tarifas reflejan los montos tarifarios de la empresa para los “Clientes CIER” en su zona de concesión, y no así los valores medios de tarifas del país.

Los valores de tarifa media expresados en US\$/MWh consideran todos los cargos cobrados en la facturación de cada cliente (cargo fijo, energía, potencia, e impuestos si corresponden).

En caso de no disponer de la información, u otras situaciones, se representan de la siguiente manera:

- s/d: sin dato. La empresa no aportó la información
- “-“ : corresponde a valor 0 (cero)
- n/a: situaciones en donde no corresponde el cálculo.

En cuanto a la opción tarifaria aplicada por cada empresa, la metodología solicita que los valores tarifarios se calculen según aquella tarifa que resulte más representativa y conveniente para el cliente típico en cuestión. En particular, para el sector residencial y en el caso de que coexistan tarifas sociales y tarifas plenas, se solicita que se informe en forma separada la aplicación de tarifas sociales para evitar la inclusión de estas tarifas como “tarifa más conveniente” en el sector residencial.

Para Colombia, las tarifas residenciales sociales se informan según los estratos 1, 2 ó 3, (estratos socioeconómicos bajo-bajo, bajo, y medio-bajo, respectivamente) y las tarifas residenciales plenas se calculan según el estrato 4 (estrato socioeconómico medio).

Mayores detalles sobre la metodología y las planillas utilizadas para recabar la información pueden ser consultados en el instructivo de la Encuesta de Tarifas Eléctricas, disponible en el sitio web: www.ciertarifas.org

Por mayor información y consultas sobre como participar de la Encuesta de Informe de Tarifas Eléctricas, dirigirse a corporativa@cier.org , o en la web de Tarifas Eléctricas: www.ciertarifas.org

ANEXO I – TABLAS DE PRECIO MEDIO POR RANGO DE CONSUMO²³

EMPRESA	TARIFA MEDIA RESIDENCIAL (con impuestos y gravámenes fiscales incluyendo IVA) (US\$/MWh)						
	0 - 500 kWh/año	500 - 1.000 kWh/año	1.000 - 2.500 kWh/año	2.500 - 5.000 kWh/año	5.000 - 8.000 kWh/año	8.000 - 15.000 kWh/año	Mayor a 15.000 kWh/año
2021-01-AR	175	86	75	75	87	93	87
2021-02-AR	86	55	52	57	73	82	78
2021-03-AR	97	97	97	97	97	97	97
2021-04-AR	591	45	40	40	47	67	n/a
2021-05-AR	86	88	90	91	92	92	92
2021-06-AR	226	96	85	102	127	141	154
2021-07-AR	615	114	115	134	157	178	181
2021-08-AR	188	75	73	59	60	87	92
2021-10-BO	164	107	102	103	110	118	122
2021-11-BO	130	139	143	143	151	152	n/a
2021-12-BR	148	158	162	169	172	174	175
2021-14-BR	135	135	135	135	135	135	n/a
2021-21-CO ²⁴	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
2021-22-CO	fr	fr	fr	fr	fr	fr	fr
2021-23-CO	99	103	115	137	151	16	159
2021-24-CO	152	145	144	145	145	144	142
2021-25-CO	40	43	66	107	129	140	146
2021-26-CO	226	172	157	153	149	143	88
2021-30-CO	157	158	157	157	155	154	154
2021-27-CR	361	125	125	157	188	201	207
2021-28-CR	270	270	270	270	270	270	270
2021-31-EC	91	91	87	96	102	112	140
2021-48-EC	176	101	92	94	99	106	206
2021-32-SV	265	202	189	183	183	183	183
2021-33-SV	302	238	216	208	217	221	224
2021-34-SV	351	236	213	208	208	209	209
2021-35-SV	394	274	242	225	228	230	232
2021-36-SV	361	255	229	217	221	223	224
2021-37-GT	67	93	228	246	256	256	252
2021-38-GT	72	101	242	258	266	266	260
2021-39-GT	266	197	185	184	190	190	190
2021-40-PA	229	164	155	157	164	182	200
2021-41-PY	49	60	58	61	65	66	68
2021-42-PE	278	248	277	275	265	252	202
2021-43-PE	fr	fr	fr	fr	fr	fr	fr
2021-44-PE	251	263	276	258	251	241	216
2021-45-PE	285	204	230	225	221	208	n/a
2021-09-UY	526	256	216	231	220	209	188

s/d: Sin datos

fr: No se incluyeron los valores aportados por la empresa por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos del estudio.

n/a: No aplica

²³ Algunos de los datos remitidos fueron adaptados por CIER en acuerdo con las empresas, de manera de alcanzar los rangos de consumo que se solicitan en la encuesta.

²⁴ La información disponible de la empresa 2021-21-CO corresponde a una cantidad de meses menor a la requerida por CIER.

EMPRESA	TARIFA MEDIA COMERCIAL (con impuestos y gravámenes fiscales sin incluir IVA) (US\$/MWh)					
	0 - 1.800 kWh/año	1.800 - 4.000 kWh/año	4.000 - 9.000 kWh/año	9.000 - 18.000 kWh/año	18.000 - 70.000 kWh/año	Mayor a 70.000 kWh/año
2021-01-AR	186	100	96	112	109	88
2021-02-AR	180	95	84	87	84	65
2021-03-AR	105	105	105	105	105	105
2021-04-AR	138	63	55	57	55	42
2021-06-AR	239	118	119	125	130	95
2021-07-AR	187	177	151	137	130	98
2021-08-AR	141	93	86	84	85	81
2021-10-BO	152	138	145	146	153	161
2021-11-BO	202	139	134	122	142	134
2021-12-BR	122	122	122	122	121	94
2021-14-BR	96	96	96	96	96	n/a
2021-22-CO	fr	fr	fr	fr	fr	fr
2021-23-CO	185	192	185	197	181	168
2021-24-CO	150	146	145	144	143	130
2021-25-CO	206	208	204	203	201	187
2021-26-CO	226	174	166	156	146	114
2021-30-CO	157	158	158	157	154	148
2021-27-CR	259	207	207	208	207	189
2021-28-CR	31	64	68	95	129	469
2021-29-CR	697	631	182	174	155	79
2021-31-EC	92	92	97	101	91	n/a
2021-48-EC	123	91	97	104	102	95
2021-32-SV	207	179	174	167	152	131
2021-33-SV	225	196	188	178	159	135
2021-34-SV	221	172	166	166	161	131
2021-35-SV	279	232	222	212	183	139
2021-36-SV	519	389	317	239	114	53
2021-37-GT	235	235	235	235	235	235
2021-38-GT	240	240	240	240	240	240
2021-39-GT	203	168	176	178	176	149
2021-40-PA	209	205	209	212	194	223
2021-41-PY	63	58	58	57	56	50
2021-42-PE	269	245	244	228	213	218
2021-43-PE	fr	fr	fr	fr	fr	fr
2021-44-PE	249	229	206	223	205	156
2021-45-PE	383	263	187	167	158	163
2021-09-UY	315	191	166	159	158	136

s/d: Sin datos

fr: No se incluyeron los valores aportados por la empresa por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos del estudio.

n/a: No aplica

EMPRESA	TARIFA MEDIA INDUSTRIAL (con impuestos y gravámenes fiscales sin incluir IVA) (US\$/MWh)						
	0 - 20 MWh/año	20 - 40 MWh/año	40 - 90 MWh/año	90 - 200 MWh/año	200 - 500 MWh/año	500 - 3.000 MWh/año	Mayor a 3.000 MWh/año
2021-01-AR	1.289	280	173	123	95	74	17
2021-02-AR	99	99	91	83	72	60	54
2021-03-AR	51	51	51	51	51	51	51
2021-04-AR	125	95	75	60	54	48	46
2021-06-AR	143	120	121	105	85	70	61
2021-07-AR	92	92	90	89	88	88	88
2021-08-AR	84	79	83	92	75	65	58
2021-10-BO	90	105	125	107	99	87	79
2021-11-BO	109	92	84	80	78	74	s/d
2021-12-BR	121	116	107	89	82	78	68
2021-14-BR	92	92	92	92	92	92	s/d
2021-22-CO	fr	fr	fr	fr	fr	fr	fr
2021-23-CO	112	175	158	158	151	144	n/a
2021-24-CO	147	144	141	137	132	121	117
2021-25-CO	193	185	179	165	153	144	119
2021-26-CO	187	159	153	146	123	102	96
2021-30-CO	158	158	154	149	145	142	s/d
2021-27-CR	212	224	230	225	225	236	161
2021-28-CR	145	145	145	145	145	145	145
2021-29-CR	122	92	77	66	73	111	132
2021-31-EC	77	75	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
2021-48-EC	95	95	88	82	80	82	79
2021-32-SV	153	137	133	131	131	131	130
2021-33-SV	176	154	150	149	148	148	150
2021-34-SV	219	167	154	136	129	122	118
2021-35-SV	196	179	170	169	169	171	n/a
2021-36-SV	643	391	357	275	179	120	80
2021-37-GT	242	242	242	242	n/a	n/a	n/a
2021-38-GT	239	239	239	239	n/a	n/a	n/a
2021-39-GT	210	196	174	158	149	135	169
2021-40-PA	186	s/d	197	s/d	n/a	n/a	n/a
2021-41-PY	51	61	61	57	57	52	37
2021-42-PE	283	192	174	148	139	123	109
2021-43-PE	fr	fr	fr	fr	fr	fr	fr
2021-44-PE	204	154	138	130	123	116	101
2021-45-PE	464	183	169	146	135	121	100
2021-09-UY	191	170	164	154	147	117	84

s/d: Sin datos

fr: No se incluyeron los valores aportados por la empresa por estar fuera de rango de acuerdo a los criterios técnicos del estudio.

n/a: No aplica

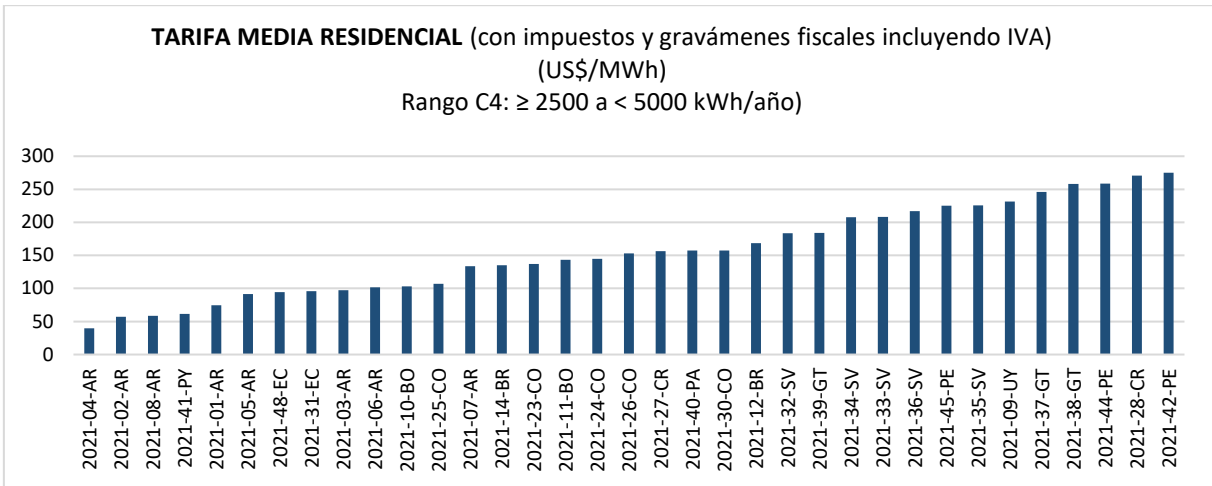


Gráfico 76 - Precio medio del rango Residencial más significativo

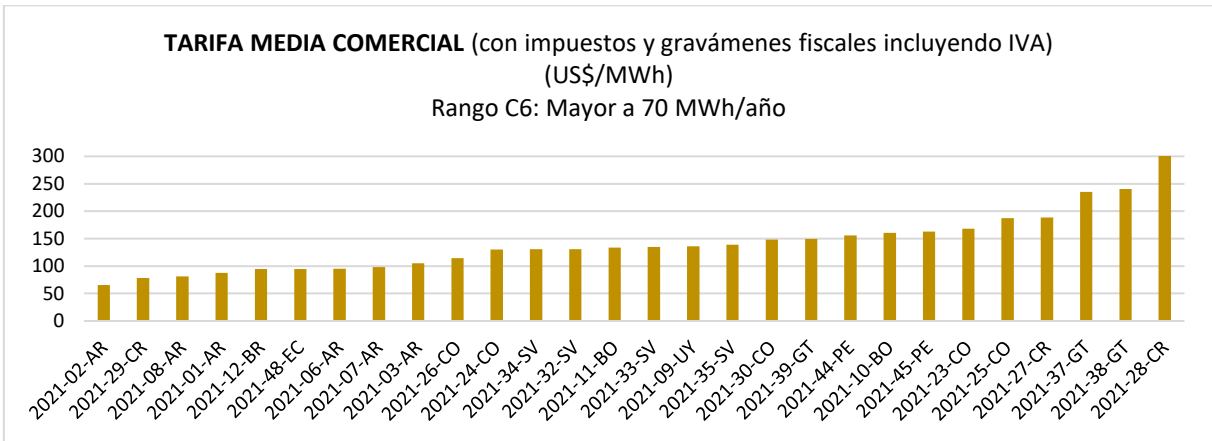


Gráfico 77 - Precio medio del rango comercial más significativo

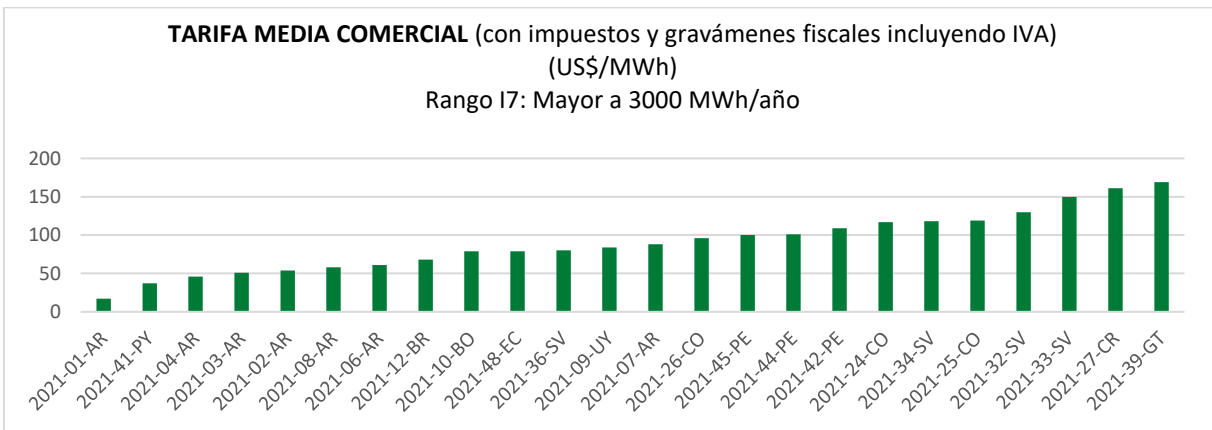


Gráfico 78 - Precio medio del rango industrial más significativo



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN
ENERGÉTICA REGIONAL



Montevideo, Uruguay
Blvr. Gral. Artigas 1040
Tel.: (+598) 2709 0611*

www.cier.org