

Precios e Ingresos

1. TARIFAS

Las diferentes tarifas de las empresas de distribución eléctrica, que antes de la privatización del sector se clasificaban, de acuerdo con su uso, en residencial, comercial, industrial y gobierno, se detalla a partir de 1998, por niveles de consumo y de voltaje de la siguiente manera:

A. TARIFAS PARA CLIENTES CONECTADOS EN BAJA TENSIÓN:

Son las tarifas correspondientes a voltaje igual o inferior a 600 voltios, que a su vez se clasifican de acuerdo al nivel de suministro en:

- *Tarifa Simple (BTS)*: Esta tarifa corresponde a aquellos clientes cuya demanda máxima sea igual o menor a 15 kilovatios (15 kW) mensuales.
- *Tarifa con Demanda Máxima (BTD)*: Corresponde a aquellos clientes con una demanda mayor a 15 kilovatios (15 kW) por mes.
- *Tarifa por Bloque Horario (BTH)*: Esta tarifa se aplica a aquellos clientes que la soliciten y considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro de electricidad, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

B. TARIFAS PARA CLIENTES CONECTADOS EN MEDIA TENSIÓN

Son las tarifas correspondientes a voltaje de suministro mayor de 600 voltios y menor de 115 kilovoltios y están clasificadas en:

- *Tarifa con Demanda Máxima (MTD)*: Correspondiente a todo aquel cliente que la solicite.
- *Tarifa por Bloque Horario (MTH)*: Considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro de electricidad, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

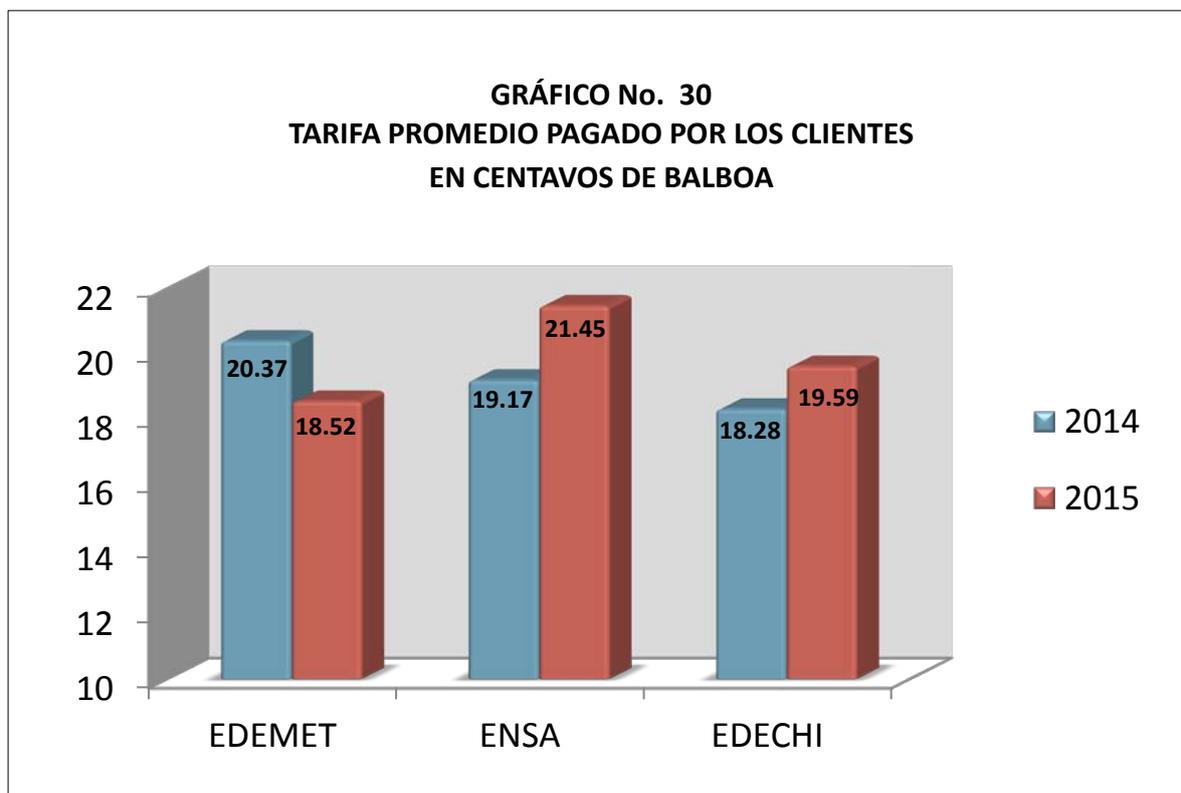
C. TARIFAS PARA CLIENTES CONECTADOS EN ALTA TENSIÓN

Son las tarifas correspondientes a voltaje mayor de 115 kilovoltios y se clasifican en:

- *Tarifa con Demanda Máxima (ATD):* Es aplicable a cualquier cliente que la solicite
- *Tarifa por Bloque Horario (ATH):* Para quienes la soliciten y considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

2. PRECIOS PROMEDIO

El precio promedio de la electricidad observó una importante variación para el año 2014 en relación con el año anterior. En el gráfico No. 30 se observa esta comparación y el gráfico No. 30 nos muestra el comportamiento semestral del precio promedio de la electricidad en los años 2014 y 2015.



El gráfico No. 32 nos muestra la evolución por semestre, del precio pagado por el servicio público de electricidad en el país desde 1999, año en que ocurrió la privatización del sector eléctrico en Panamá.

Inicialmente los precios registraron una disminución en el año 1999, con respecto a las tarifas del antiguo Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación (IRHE) y posteriormente observaron aumentos en forma paulatina, hasta el año 2006.

En el año 2008 dichos aumentos se vieron agudizados, principalmente debido al considerable aumento que se produce en el precio del barril de petróleo, trayendo como consecuencia elevadas tarifas cercanas a los 24 centavos por kilovatio hora, principalmente en las empresas EDEMET y ENSA (entonces ELEKTRA). Posteriormente, entre los años 2009 a 2014, los precios observaron una relativa estabilidad, debido en parte a los subsidios otorgados por el estado.

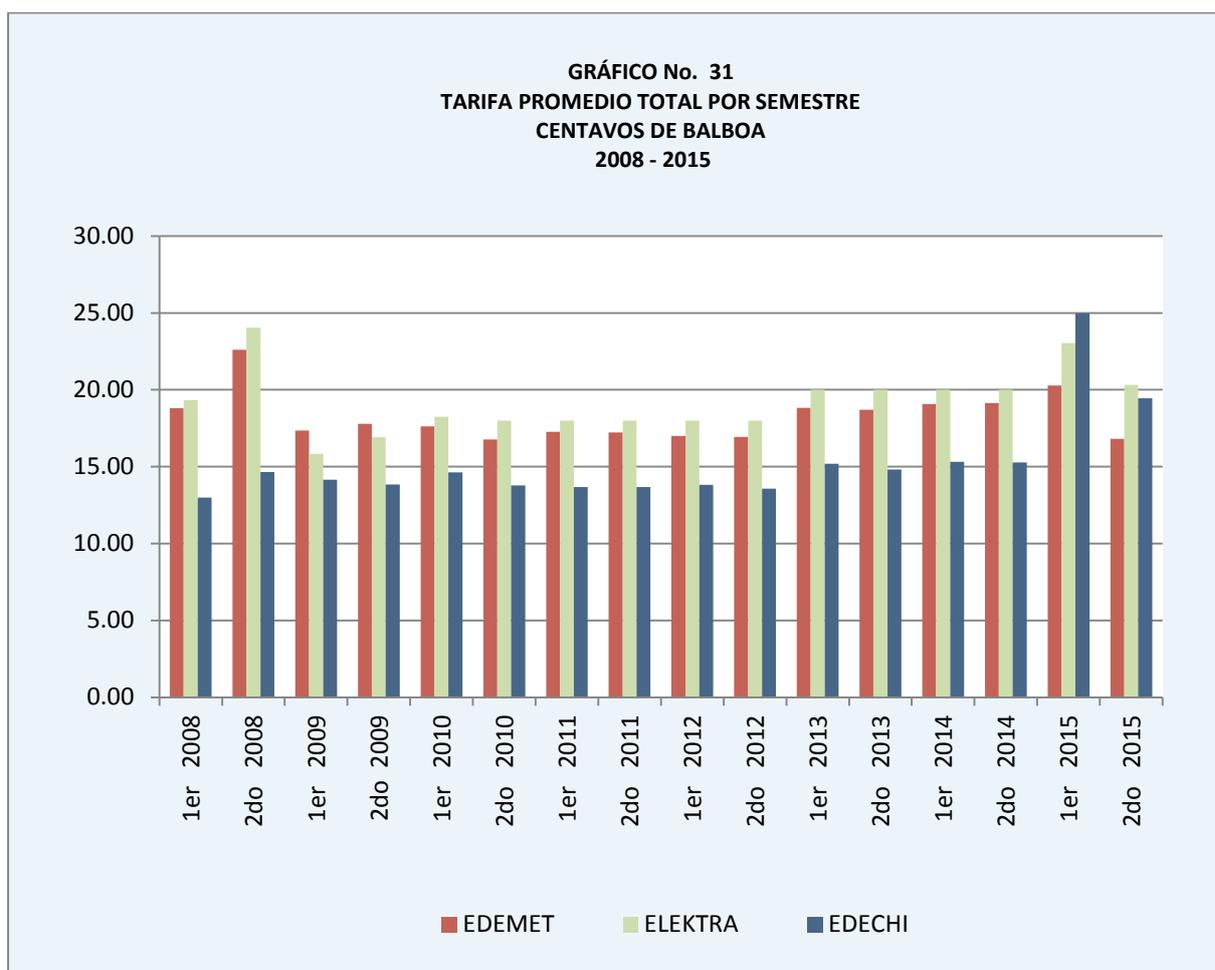
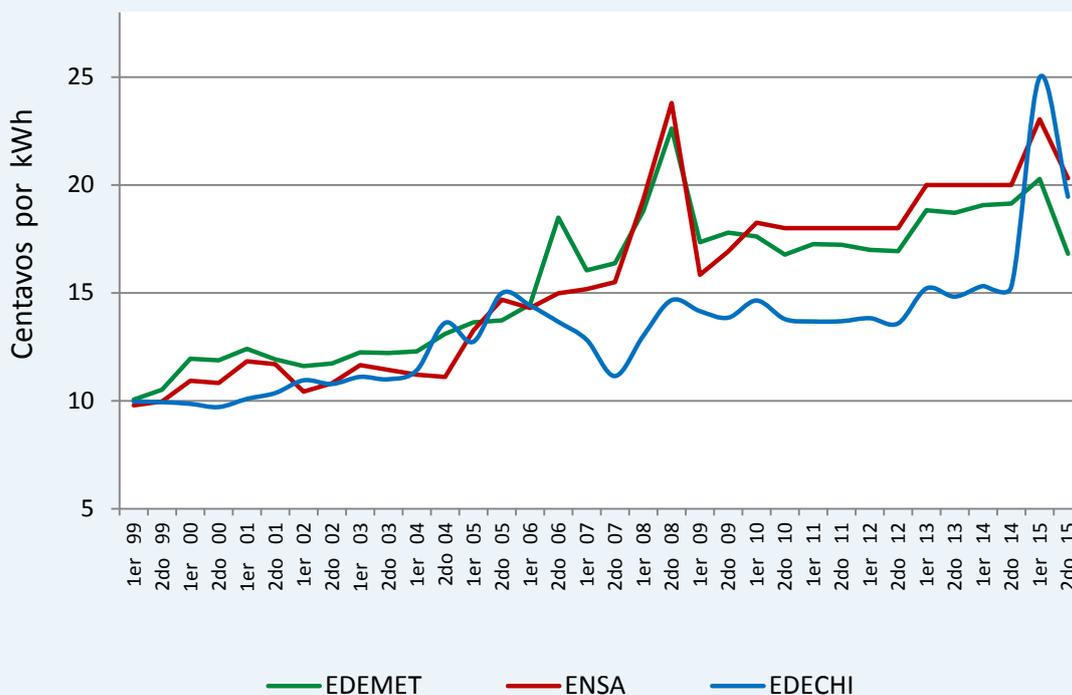


GRÁFICO No. 32
EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO DE LA ELECTRICIDAD POR SEMESTRE
AÑOS 1999 - 2015 (CENTAVOS POR kWh)

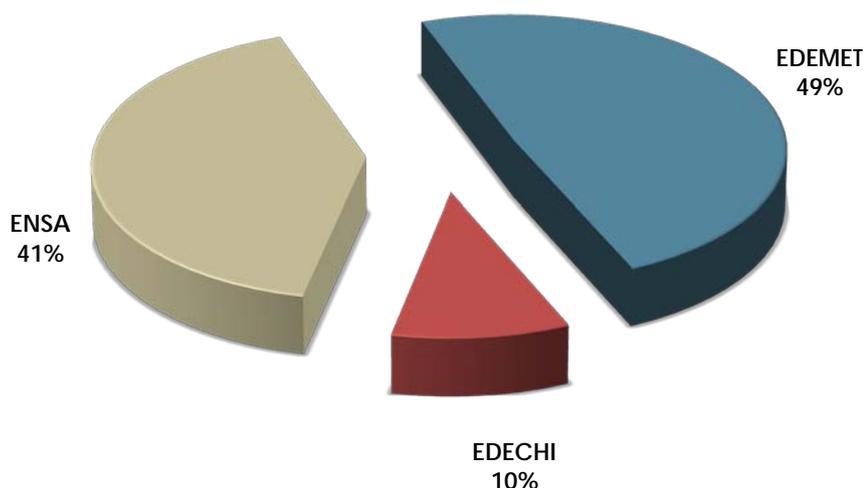


3. INGRESOS

El gráfico No. 33 muestra la participación porcentual de los ingresos por facturación de las empresas de distribución en el año 2015. EDEMET, que tiene la mayor área de concesión obtuvo el 49 % del total de la facturación por distribución, seguida de ENSA con un 41 % y EDECHI, cuya área de concesión es la más pequeña, recibió el 10 % de los ingresos por facturación.

Los ingresos que reciben las empresas de distribución corresponden a la facturación de los clientes finales, es decir que además del cobro por el servicio de distribución, dichas sumas comprenden también lo que las distribuidoras pagan a las empresas de generación y a la empresa de transmisión.

GRÁFICO No. 33
INGRESOS FACTURADOS POR EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN
2015

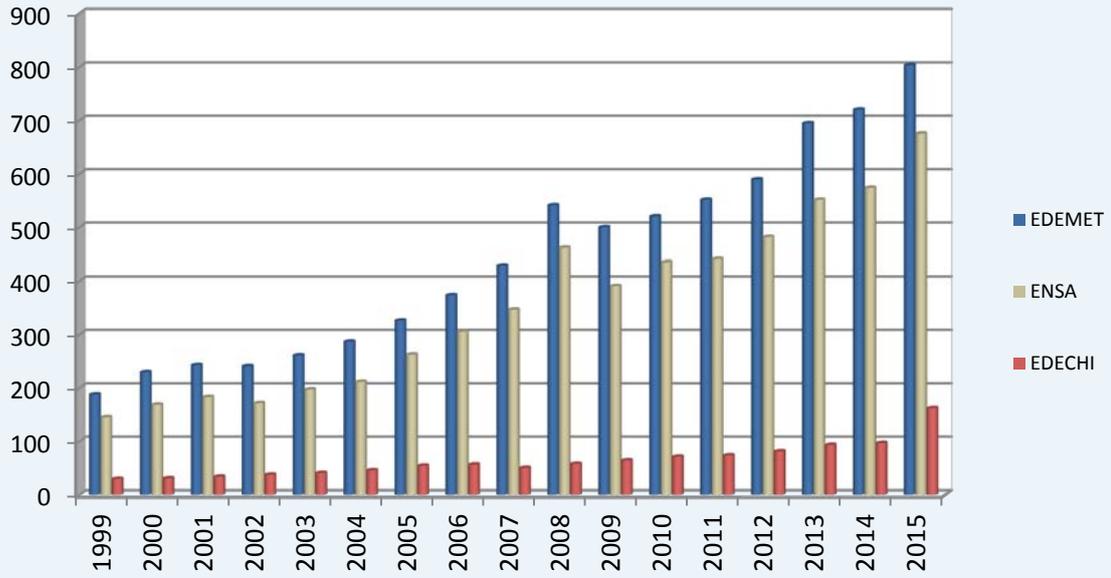


El gráfico No. 34 nos muestra la evolución de los ingresos facturados por las distribuidoras desde el año 1999 hasta el 2015.

La facturación de las empresas distribuidoras se ha incrementado cada año debido a diversos factores, como crecimiento vegetativo del número de clientes y los aumentos en el precio del petróleo.

Es importante destacar que los ingresos de las empresas de distribución, incluyen el costo total de la electricidad, es decir costos de generación, costos de transmisión y costos de distribución. Por tal motivo, los aumentos en los costos generación, que a su vez obedecen al incremento en el precio del petróleo, se ven reflejados en la tarifa de electricidad que las distribuidoras cobran a los clientes finales, lo cual da como resultado que los ingresos de las empresas distribuidoras se vean aumentados, a pesar de que tales ingresos incluyen los montos que las distribuidoras deben pagar a los generadores y a la empresa de transmisión.

GRÁFICO No. 34
INGRESOS FACTURADOS POR LAS DISTRIBUIDORAS
EN MILLONES DE BALBOAS
1999 - 2015



CUADRO No. 21
INGRESOS FACTURADOS A CLIENTES REGULADOS
POR EMPRESA Y TARIFA
EN BALBOAS
2015

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH	TOTAL
EDEMET	341,172,198	292,403,212	14,291,926	149,067,875	6,822,902	0	0	803,758,113
ENSA	307,223,862	181,536,467	3,101,883	160,697,373	956,094	22,085,781	0	675,601,460
EDECHI	88,854,604	32,934,455	1,764,540	26,316,357	11,943,040	0	481,989	162,294,985
TOTAL	737,250,664	506,874,133	19,158,349	336,081,605	19,722,036	22,085,781	481,989	1,641,654,558

CUADRO No. 22
PRECIO PROMEDIO PAGADO POR LOS CLIENTES FINALES
CENTAVOS DE BALBOA POR kWh
2015

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH
EDEMET	17.10	21.11	21.92	20.28	20.02	0.00	0.00
ENSA	21.00	26.00	26.00	21.00	21.00	17.00	0.00
EDECHI	23.07	25.60	26.50	24.59	16.37	0.00	18.56
PROMEDIO	20.39	24.24	24.81	21.96	19.13	17.00	18.56

CUADRO No. 23
PRECIO PROMEDIO SEMESTRAL PAGADO POR LOS CLIENTES FINALES
POR EMPRESA Y TARIFA
CENTAVOS DE BALBOA POR kWh
2015

EMPRESA	BTS		BTD		BTH		MTD		MTH		ATD *		ATH *	
	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM								
EDEMET	18.23	18.72	23.37	23.29	20.51	20.43	21.31	21.28	20.43	20.57	0.00	0.00	0.00	0.00
ENSA	23.00	18.00	27.00	25.00	26.00	25.00	22.00	19.00	21.00	19.00	19.00	14.00	0.00	0.00
EDECHI	23.08	22.56	19.52	19.47	18.63	19.54	18.47	18.75	17.89	18.02	0.00	0.00	19.56	17.38
PROMEDIO	21.44	19.76	23.30	22.59	21.71	21.66	20.59	19.68	19.77	19.20	9.50	7.00	9.92	10.24

CUADRO No. 24
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LOS INGRESOS FACTURADOS
1999 - 2015
EN MILLONES DE BALBOAS

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
EDEMET	187.8	229.6	242.9	240.9	261.1	286.9	326.2	373.8	429.1	541.2	500.1	520.4	551.65	589.54	694.71	720.40	803.75
ENSA	145.3	168.9	183.1	171.6	197.2	211.6	262.7	305.4	347.1	461.9	390.8	435.4	441.11	481.98	551.63	573.95	675.60
EDECHI	29.7	30.9	33.9	37.7	40.9	45.8	54.4	56.7	50.3	57.9	64.5	71.2	73.81	81.34	93.48	96.99	162.29
TOTAL	362.8	429.4	459.9	450.2	499.2	544.3	643.3	735.9	826.5	1,061.0	955.4	1,027.0	1,066.6	1,152.9	1,339.8	1,294.4	1,641.6

CUADRO No. 25**EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL PRECIO PROMEDIO DE LA ELECTRICIDAD****1999 - 2015****EN CENTAVOS DE BALBOA**

EMPRESA	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
EDEMET	10.33	11.91	12.16	11.67	12.19	12.41	13.67	15.24	16.21	20.71	17.58	17.19	17.25	16.95	18.79	20.37	18.52
ENSA	9.85	10.86	11.75	10.62	11.51	11.76	13.99	15.37	15.33	20.96	16.62	18.42	17.66	18.00	20.00	19.17	21.45
EDECHI	9.95	9.78	10.21	10.65	11.18	11.93	13.84	14.01	11.96	13.82	13.99	14.22	13.67	13.70	14.95	16.38	19.59
PROMEDIO	10.04	10.85	11.37	10.98	11.63	12.03	13.83	14.87	14.50	18.50	16.06	16.61	16.19	16.22	17.91	18.64	19.85