

Precios e Ingresos

1. TARIFAS

Las diferentes tarifas de electricidad del antiguo Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación tenían una clasificación, de acuerdo con su uso, en tarifa residencial, comercial, industrial y gobierno. Posteriormente, como producto de la privatización del sector eléctrico panameño, la estructura tarifaria sufrió cambios fundamentales en cuanto a su clasificación, la cual a partir de 1998 pasa a ser, tanto por niveles de consumo como de voltaje, pudiendo el cliente acogerse a la alternativa más conveniente, de acuerdo con su patrón de consumo, según la siguiente clasificación:

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:

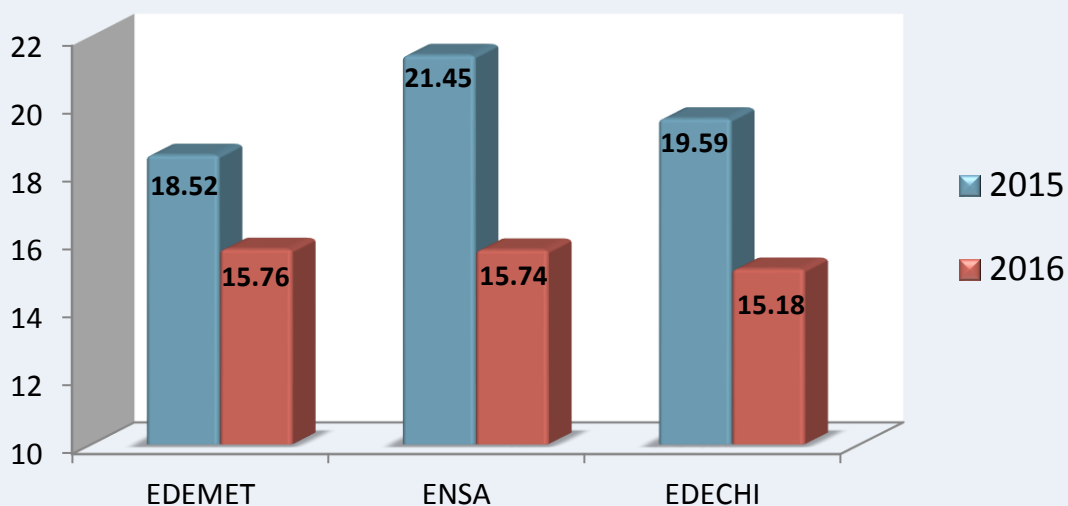
- *Tarifa con Demanda Máxima (ATD)*: Es aplicable a cualquier cliente que la solicite
- *Tarifa por Bloque Horario (ATH)*: Para quienes la soliciten y considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

2. PRECIOS PROMEDIO

El precio promedio de la electricidad se obtiene de dividir el total de los ingresos facturados por cada una de las empresas de distribución eléctrica, entre el total de la energía vendida, para un período determinado.

Dichos precios promedio observaron una significativa variación, en las tres distribuidoras para el año 2016 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 2015 y 2016.

GRÁFICO No. 30
TARIFA PROMEDIO PAGADO POR LOS CLIENTES
EN CENTAVOS DE BALBOA



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.

Nuevamente en el año 2015, debido al alza de los costos del petróleo, ocurre un aumento en la tarifa eléctrica, la cual nuevamente se estabiliza durante el año 2016.

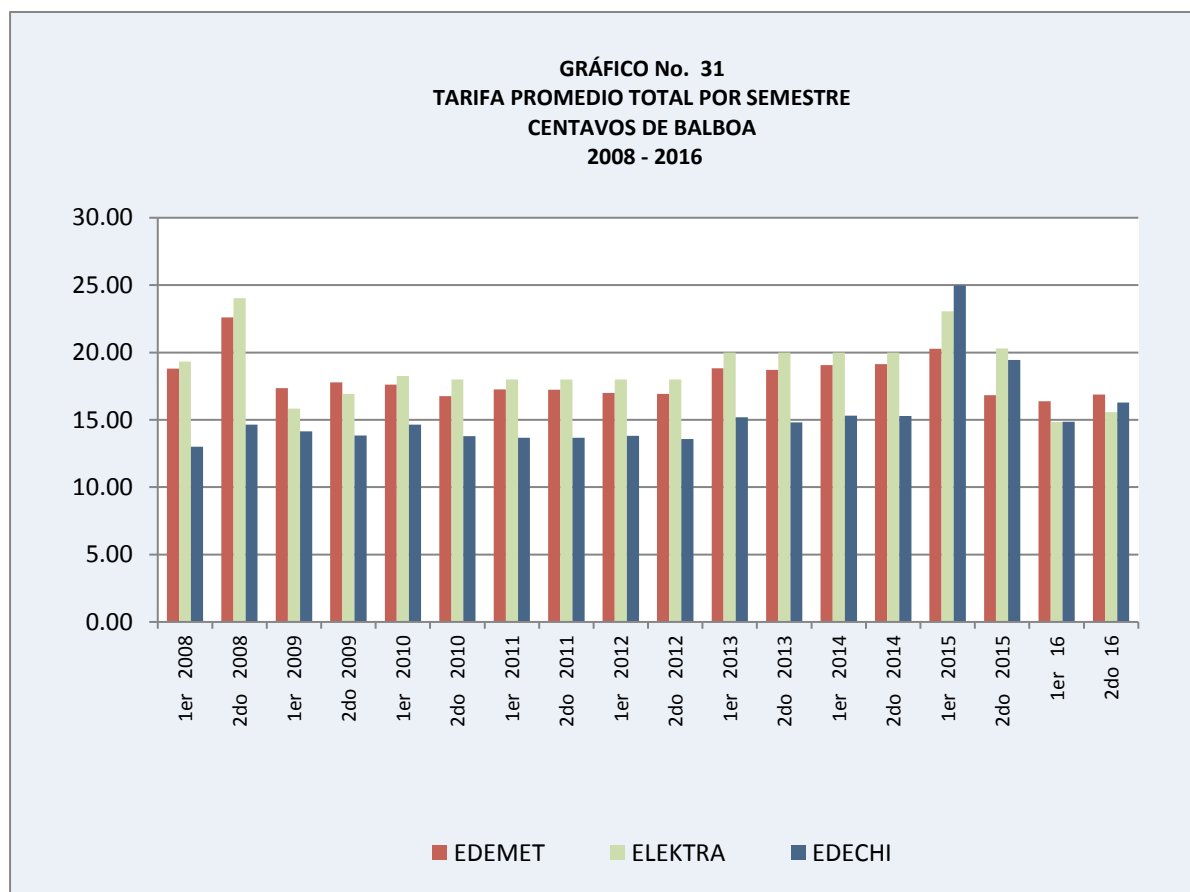
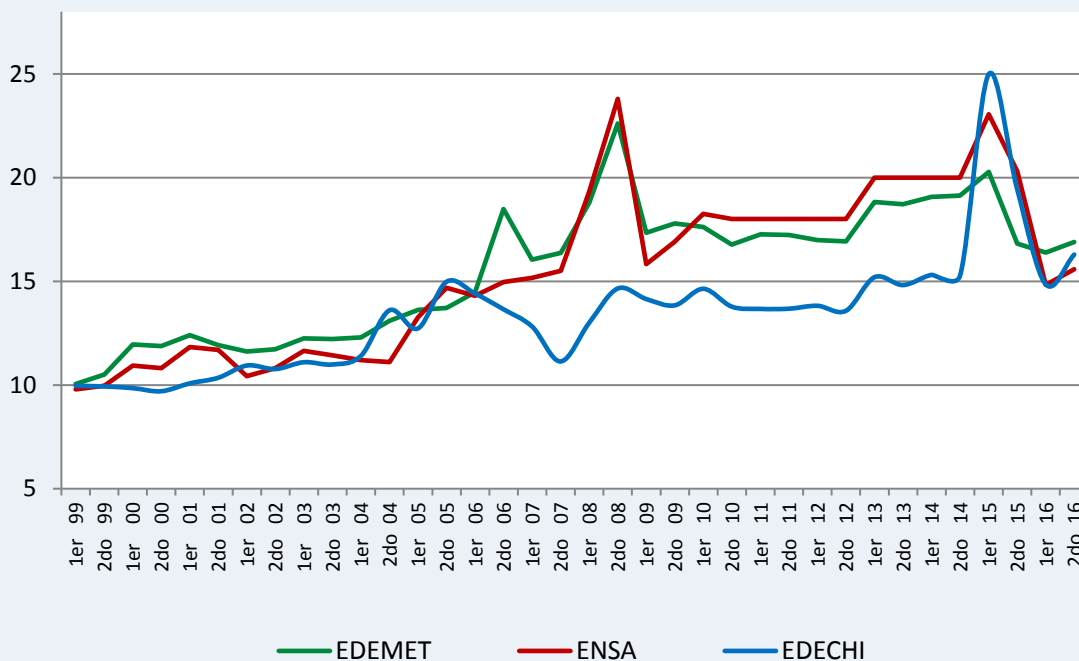


GRÁFICO No. 32
EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO DE LA ELECTRICIDAD POR SEMESTRE
AÑOS 1999 - 2016 (CENTAVOS POR kWh)

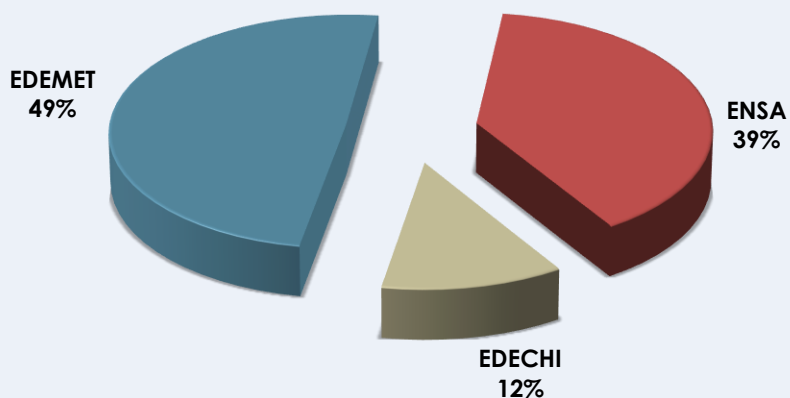


3. INGRESOS

El gráfico No. 33 muestra la participación porcentual de los ingresos por facturación de las empresas de distribución en el año 2016. EDEMET, que tiene la mayor área de concesión obtuvo el 49 % del total de la facturación por distribución, seguida de ENSA con un 39 % y EDECHI, cuya área de concesión es la más pequeña, recibió el 12 % 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
2016



El gráfico No. 34 nos muestra la evolución de los ingresos facturados por las distribuidoras desde el año 1999 hasta el 2016.

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 ve 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.

CUADRO No. 22
PRECIO PROMEDIO PAGADO POR LOS CLIENTES FINALES
CENTAVOS DE BALBOA POR kWh
2016

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH
EDEMET	15.88	16.98	24.59	20.01	3.32	11.00	0.00
ENSA	13.42	19.92	18.33	15.00	13.17	11.42	0.00
EDECHI	15.11	18.62	14.27	17.02	13.65	0.00	14.86
PROMEDIO	14.80	18.50	19.06	17.34	10.05	22.41	14.86

CUADRO No. 23
PRECIO PROMEDIO SEMESTRAL PAGADO POR LOS CLIENTES FINALES
POR EMPRESA Y TARIFA
CENTAVOS DE BALBOA POR kWh
2016

EMPRESA	BTS		BTD		BTH		MTD		MTH		ATD *		ATH *	
	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM
EDEMET	17.16	15.86	17.39	17.12	18.65	18.52	16.79	16.20	17.26	16.55	11.01	17.07	0.00	0.00
ENSA	15.5	11.33	19.5	20.00	18.00	18.67	14.67	15.33	11.17	15.17	10.17	12.67	0.00	0.00
EDECHI	15.19	15.01	18.6	18.65	14.19	14.36	17.06	16.99	11.81	15.74	0.00	0.00	12.31	16.98
PROMEDIO	15.95	14.07	18.50	18.59	16.95	17.18	16.17	16.17	13.41	15.82	10.59	14.87	9.92	10.24

CUADRO No. 24**EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL PRECIO PROMEDIO DE LA ELECTRICIDAD****1999 - 2016****EN CENTAVOS DE BALBOA**

EMPRESA	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
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	16.63
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	15.21
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	15.57
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	15.80

TARIFAS DE ELECTRICIDAD PARA CLIENTES REGULADOS

Vigentes del 1 de enero al 30 de junio de 2016

TARIFAS DE BAJA TENSIÓN		EDEMET	ENSA	EDECHI
Tarifa Simple BTS 1		*	*	*
Cargo fijo, por los primeros 10 kWh	B/. Cliente mes	2.51	2.16	2.42
Cargo por energía (siguientes kWh)	B/. kWh	0.13483	0.13946	0.18304
Tarifa Simple BTS 2		*	*	*
Cargo fijo, por los primeros 10 kWh	B/. Cliente mes	2.51	2.16	2.42
Cargo por energía (siguientes kWh)	B/. kWh	0.16886	0.16946	0.21547
Tarifa Simple BTS 3				
Cargo fijo, por los primeros 10 kWh	B/. Cliente mes	2.51	2.16	2.42
Cargo por energía (siguientes kWh)	B/. kWh	0.18694	0.19553	0.25191
Tarifa con Demanda Máxima (BTD)				
Cargo Fijo	B/. Cliente mes	4.56	4.69	4.52
Cargo por energía hasta 10,000 kWh	B/. kWh	0.13110	0.16169	0.14479
Cargo por energía, siguientes kWh de 10,001 a 30,000	B/. kWh	0.13677	0.16717	0.15367
Cargo por energía, siguientes kWh de 30,001 a 50,000	B/. kWh	0.14775	0.17416	0.15990
Cargo por energía, siguientes kWh desde 50,001	B/. kWh	0.15847	0.18021	0.18827
Cargo por Demanda Máxima	B/. kW/mes	9.62	10.85	19.97
Tarifa por Bloque Horario (BTH)				
Cargo Fijo	B/. Cliente mes	4.57	4.69	4.52
Cargo por Energía en Punta	B/. kWh	0.19756	0.15141	0.23222
Cargo por Energía Fuera de Punta	B/. kWh	0.13312	0.14556	0.15878
Cargo por Demanda Máxima en Período de Punta	B/. kW/mes	12.44	17.54	20.72
Cargo por Demanda Máxima Fuera de Punta	B/. kW/mes	1.30	1.90	2.25
TARIFAS DE MEDIA TENSIÓN		EDEMET	ENSA	EDECHI
Tarifa con Demanda Máxima (MTD)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.48	8.38	11.31
Cargo por Energía	B/. kWh	0.14385	0.13056	0.16487
Cargo por Demanda Máxima	B/. kW/mes	9.77	9.52	19.18
Tarifa por Bloque Horario (MTH)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.53	8.38	11.31
Cargo por energía en Punta	B/. kWh	0.18543	0.09614	0.18098
Cargo por energía Fuera de Punta	B/. kWh	0.13755	0.08473	0.14075
Cargo por Demanda Máxima en Período de Punta	B/. kW/mes	11.14	16.14	18.83
Cargo por Demanda Máxima Fuera de Punta	B/. kW/mes	1.43	1.80	2.63
TARIFAS DE ALTA TENSIÓN		EDEMET	ENSA	EDECHI
Tarifa con Demanda Máxima (ATD)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.53	8.38	11.31
Cargo por Energía	B/. kWh	0.10618	0.09569	0.15392
Cargo por Demanda Máxima	B/. kW/mes	12.69	11.52	13.98
Tarifa por Bloque Horario (ATH)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.53	8.38	11.31
Cargo por energía en Punta	B/. kWh	0.14076	0.09505	0.16927
Cargo por energía Fuera de Punta	B/. kWh	0.1012	0.08955	0.12722
Cargo por Demanda Máxima en Período de Punta	B/. kW/mes	13.13	12.85	13.43
Cargo por Demanda Máxima Fuera de Punta	B/. kW/mes	2.58	1.42	2.61

* La facturación correspondiente a estas tarifas recibirán un crédito en concepto del Fondo de Estabilización Tarifaria, según Resoluciones de la ASEP.

TARIFAS DE ELECTRICIDAD PARA CLIENTES REGULADOS

Vigentes del 1 de julio al 31 de diciembre de 2016

TARIFAS DE BAJA TENSIÓN		EDEMET	ENSA	EDECHI
Tarifa Simple BTS 1		*	*	*
Cargo fijo, por los primeros 10 kWh	B/. Cliente mes	2.49	2.14	2.40
Cargo por energía (siguientes kWh)	B/. kWh	0.13709	0.13515	0.18502
Tarifa Simple BTS 2		*	*	*
Cargo fijo, por los primeros 10 kWh	B/. Cliente mes	2.49	2.14	2.40
Cargo por energía (siguientes kWh)	B/. kWh	0.17017	0.16370	0.21704
Tarifa Simple BTS 3				
Cargo fijo, por los primeros 10 kWh	B/. Cliente mes	2.49	2.14	2.40
Cargo por energía (siguientes kWh)	B/. kWh	0.18773	0.18851	0.25300
Tarifa con Demanda Máxima (BTD)				
Cargo Fijo	B/. Cliente mes	4.52	4.65	4.48
Cargo por energía hasta 10,000 kWh	B/. kWh	0.13125	0.15559	0.14570
Cargo por energía, siguientes kWh de 10,001 a 30,000	B/. kWh	0.13675	0.16081	0.15445
Cargo por energía, siguientes kWh de 30,001 a 50,000	B/. kWh	0.14742	0.16745	0.16060
Cargo por energía, siguientes kWh desde 50,001	B/. kWh	0.15783	0.17320	0.18862
Cargo por Demanda Máxima	B/. kW/mes	9.81	10.28	20.31
Tarifa por Bloque Horario (BTH)				
Cargo Fijo	B/. Cliente mes	4.53	4.65	4.48
Cargo por Energía en Punta	B/. kWh	0.19549	0.14970	0.24102
Cargo por Energía Fuera de Punta	B/. kWh	0.13442	0.14372	0.1683
Cargo por Demanda Máxima en Período de Punta	B/. kW/mes	12.61	16.65	20.75
Cargo por Demanda Máxima Fuera de Punta	B/. kW/mes	1.29	1.89	2.24
TARIFAS DE MEDIA TENSIÓN		EDEMET	ENSA	EDECHI
Tarifa con Demanda Máxima (MTD)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.38	8.31	11.21
Cargo por Energía	B/. kWh	0.14180	0.12593	0.16386
Cargo por Demanda Máxima	B/. kW/mes	9.84	8.88	19.58
Tarifa por Bloque Horario (MTH)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.43	8.31	11.21
Cargo por energía en Punta	B/. kWh	0.18197	0.09860	0.17971
Cargo por energía Fuera de Punta	B/. kWh	0.13591	0.08657	0.14025
Cargo por Demanda Máxima en Período de Punta	B/. kW/mes	11.15	15.20	18.80
Cargo por Demanda Máxima Fuera de Punta	B/. kW/mes	1.42	1.79	2.62
TARIFAS DE ALTA TENSIÓN		EDEMET	ENSA	EDECHI
Tarifa con Demanda Máxima (ATD)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.43	8.31	11.21
Cargo por Energía	B/. kWh	0.10332	0.09227	0.15222
Cargo por Demanda Máxima	B/. kW/mes	12.81	10.33	14.32
Tarifa por Bloque Horario (ATH)				
Cargo fijo	B/. Cliente mes	11.43	8.31	11.21
Cargo por energía en Punta	B/. kWh	0.13639	0.09174	0.16729
Cargo por energía Fuera de Punta	B/. kWh	0.09804	0.08650	0.12585
Cargo por Demanda Máxima en Período de Punta	B/. kW/mes	13.49	11.83	13.77
Cargo por Demanda Máxima Fuera de Punta	B/. kW/mes	2.57	1.41	2.60

* La facturación correspondiente a estas tarifas recibirán un crédito en concepto del Fondo de Estabilización Tarifaria, según Resoluciones de la ASEP.

CUADRO No. 25
INGRESOS FACTURADOS A CLIENTES REGULADOS
POR EMPRESA Y TARIFA
EN BALBOAS
2016

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH	TOTAL
EDEMET	288,459,369.05	245,946,473.80	5,739,785.40	120,225,136.32	4,834,710.18	4,388.98	0	665,209,864
ENSA	239,515,832.17	144,159,650.13	2,122,676.19	119,505,749.05	5,049,447.27	15,290,462.91	0	525,643,818
EDECHI	93,653,910.87	30,220,843.06	25,386,008.60	8,490,056.06		486,492.94		158,237,312
TOTAL	621,629,112	420,326,967	33,248,470	248,220,941	9,884,157	15,781,345	0	1,349,090,993

CUADRO No. 26
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DE LOS INGRESOS FACTURADOS
1999 - 2016
EN MILLONES DE BALBOAS

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
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	665.21
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	252.64
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	158.24
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	1,391.3	1,641.6	1,076.1