

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 mensuales.
- *Tarifa con Demanda Máxima (BTD)*: Corresponde a aquellos clientes con una demanda mayor a 15 kilovatios (15kW) 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:

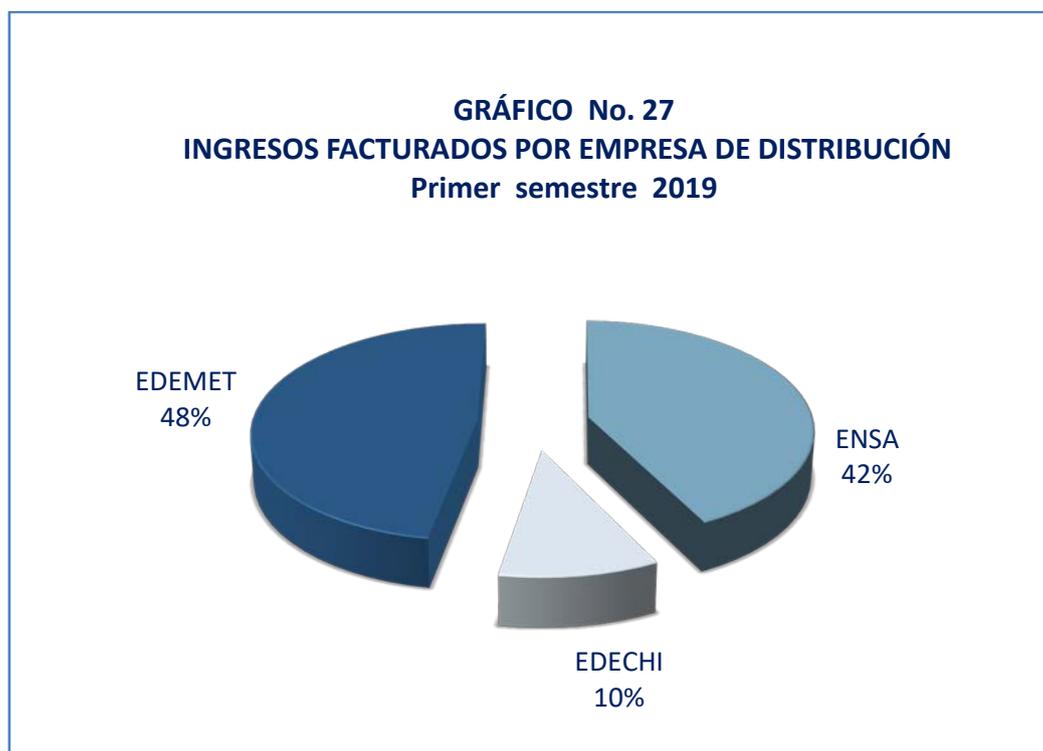
- *Tarifa con Demanda Máxima (MTD)*: Correspondiente a todo aquel cliente que la solicite.
- *Tarifa por Bloque Horario (MTH)*: Considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro de electricidad, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

C. TARIFAS PARA CLIENTES CONECTADOS EN ALTA TENSIÓN

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

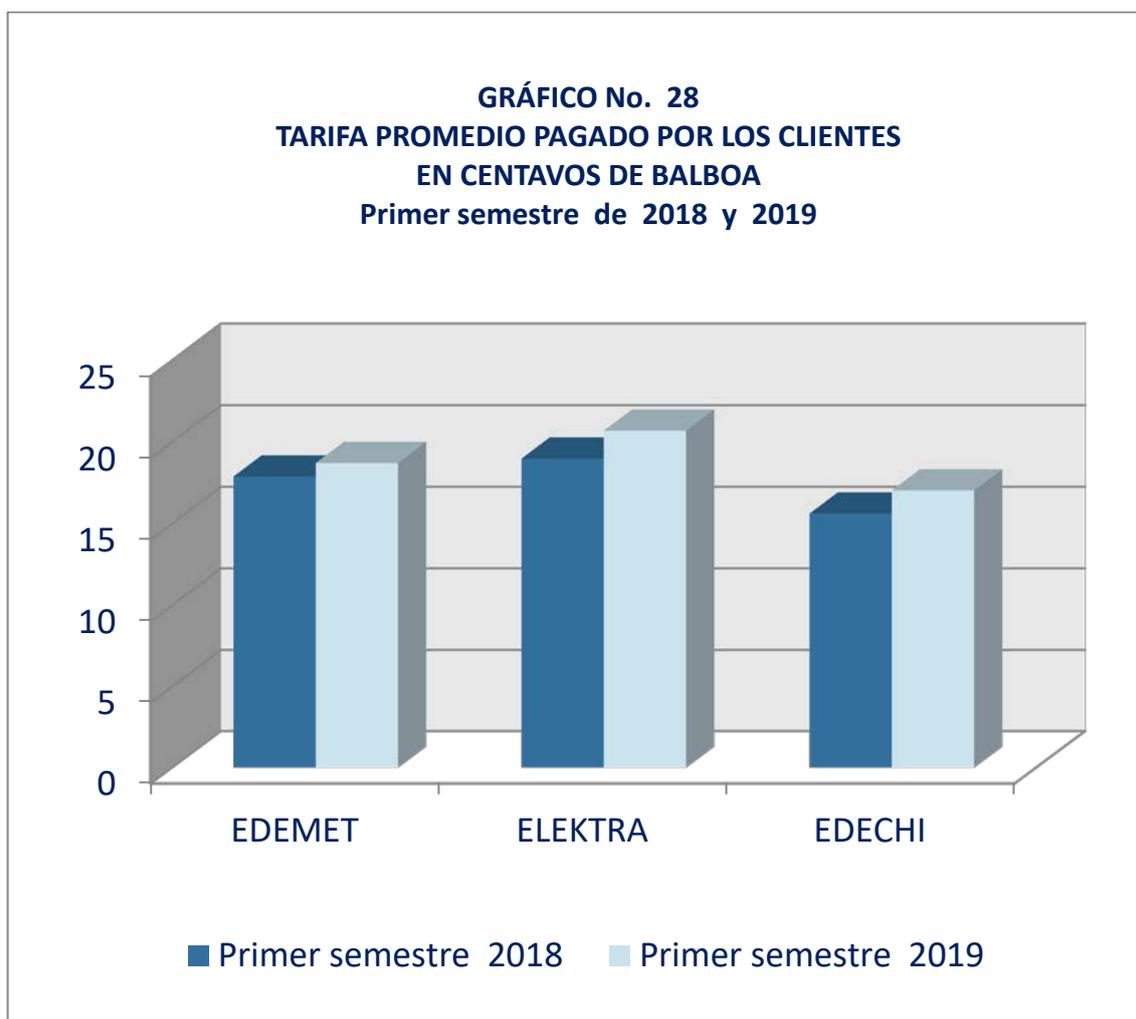
- *Tarifa con Demanda Máxima (ATD)*: Es aplicable a cualquier cliente que la solicite.
- *Tarifa por Bloque Horario (ATH)*: Se aplica a aquellos clientes que la soliciten y considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro de electricidad, sean éstos en períodos de punta o fuera de punta.

El gráfico No. 27 muestra la participación porcentual de los ingresos por facturación de las empresas de distribución en el primer semestre del año 2019. EDEMET, que tiene la mayor área de concesión obtuvo el 48 % del total de la facturación por distribución, seguida de ENSA con un 42 % y EDECHI, cuya área de concesión es la más pequeña, recibió el 10 % de los ingresos por facturación.



2. PRECIOS PROMEDIO

El precio promedio de la electricidad observó un aumento para el primer semestre del año 2019 en las empresas EDEMET, ENSA y EDECHI, en relación con el primer semestre 2018. En el gráfico No. 28 se observa esta comparación por semestre.



CUADRO NO. 21
INGRESOS FACTURADOS A CLIENTES REGULADOS
POR EMPRESA Y TARIFA
EN BALBOAS
Primer semestre 2019

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH	TOTAL
EDEMET	200,300,833	148,115,926	265,633	58,667,534	9,944,636	0	0	417,294,562
ENSA	182,317,757	97,068,996	1,210,223	61,275,705	15,007,064	13,961,557	1,241,069	372,082,371
EDECHI	55,223,300	18,559,639	1,222,773	12,842,790	1,324,372	0	219,797	89,392,671
TOTAL	437,841,890	263,744,561	2,698,629	132,786,029	26,276,072	13,961,557	1,460,866	878,769,604

CUADRO No. 22
TARIFAS CLIENTES FINALES
CENTAVOS DE BALBOA POR kWh
Primer semestre 2019

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD *	ATH *	PROMEDIO
EDEMET	17.02	18.76	20.87	18.24	18.76	0.00	0.00	18.73
ENSA	21.00	26.00	24.00	22.00	20.00	16.00	16.00	20.71
EDECHI	14.50	18.82	14.26	17.28	20.77	0.00	16.68	17.05