

Estudio de caso
ABC Electric Company
Fase de asignación y diseño de tarifas

Robert Manning
Comisión de Servicios Públicos de Texas
Informe para la Asociación NARUC/INE

ABC ELECTRIC COMPANY
ESTADO PROFORMA DE INGRESOS DE OPERACIÓN ELÉCTRICA
Y DEFICIENCIA EN EL REQUERIMIENTO DE INGRESOS

		<u>Ajustes Proforma</u>			Requerimiento adicional de ingresos	Período de prueba con aumento de tarifa
		Real Año de prueba	Ajustes	Proforma Período de prueba		
1	INGRESOS DE OPERAC.	\$ 21,026,000	\$ (14,800)	(6) \$ 21,011,200	\$ 3,315,530	\$ 24,326,730
	GASTOS DE OPERAC.					
2	Electricidad comprada para reventa	2,901,000		2,901,000		2,901,000
3	Combustible usado en producción	3,173,000		3,173,000		3,173,000
4	Otra operación	6,325,000	800,000	(5) 7,125,000		7,125,000
5	Mantenimiento	1,132,000		1,132,000		1,132,000
6	Depreciación	1,430,000	300,000	(2) 1,730,000		1,730,000
7	Gasto para justificar tarifa		150,000	(1)		-
8	Depreciación del Centro de Servicios		14,000	(3) 14,000		14,000
9	Depreciación del equipo de control contamin.		7,000	(4) 7,000		7,000
10	Gasto de pensiones		50,000	(7) 50,000		50,000
11	Gasto de programación de computadoras		\$ (5,300)	(8) (5,300)		(5,300)
12	Impuestos, excepto sobre la renta	4,130,000		4,130,000		4,130,000
13	Impuestos sobre la renta	300,200			<u>1,110,210</u>	<u>1,110,210</u>
14	Gasto total de operaciones	<u>19,391,200</u>	<u>1,250,000</u>	<u>20,256,700</u>	<u>1,110,210</u>	<u>21,366,910</u>
15	Ingreso de operaciones	<u>\$ 1,634,800</u>				<u>\$ 2,959,820</u>
16	Base tarifaria (Línea 10, Exh 1-4)					\$ 37,007,000
17	TASA DE RENDIMIENTO					8.00%

ABC ELECTRIC COMPANY
Funcionalización del requerimiento de ingresos – Pliego A

		Eléctrica ajustada	Factor	Producción	Transmisión	Atención al cliente
1	Combustible	3,173,000				
2	Energía comprada	2,901,000				
3	Operaciones	7,169,700				
4	Mantenimiento	1,132,000				
5	Gasto de O&M	14,375,700				
6	Depreciación	1,751,000				
7	Imp., excepto s/ la renta	4,130,000				
8	Impuestos s/ la renta	1,110,210				
9	Impuestos totales	5,240,210				
10	Gasto procedimiento tarifario	0	(Cláusula BT)			
11	Gasto total de operac.	21,516,910				
12	Base tarifaria	37,007,000				
13	Rendim. s/ base tarifaria	8.00%				
14	Ingreso de operación	2,959,820				
15	Cost total de servicio	24,326,730				
16	Menos: otro ingreso					
17	REQ. TOTAL INGRESOS	24,326,730				

ABC ELECTRIC COMPANY
Funcionalización del requerimiento de ingresos – Pliego A

		Eléctrica ajustada	Factor	Producción	Transmisión	Atención al cliente
1	Combustible	3,173,000	Producción			
2	Energía comprada	2,901,000	Producción			
3	Operaciones	7,169,700	Asign. directa			
4	Mantenimiento	1,132,000	Base tarif. (12)			
5	Gasto de O&M	14,375,700				
6	Depreciación	1,751,000	Planta neta en servicio (B)			
7	Imp., excepto s/ la renta	4,130,000	Gasto de O&M (5)			
8	Impuestos s/ la renta	1,110,210	Base tarif. (12)			
9	Impuestos totales	5,240,210				
10	Base tarifaria					
11	Gasto total de operac.	21,516,910				
12	Base tarifaria	37,007,000	Véase Pliego B			
13	Rendim. s/ base tarifaria	8.00%				
14	Ingreso de operación	2,959,820				
15	Cost total de servicio	24,326,730				
16	Menos: otro ingreso					
17	REQ. TOTAL INGRESOS	24,326,730				

ABC ELECTRIC COMPANY
Funcionalización del requerimiento de ingresos – Pliego A

		Eléctrica ajustada	Factor	Producción	Transmisión	Atención al cliente
1	Combustible	3,173,000	Producción	3,173,000	0	0
2	Energía comprada	2,901,000	Producción	2,901,000	0	0
3	Operaciones	7,169,700	Asign. directa	2,867,880	3,584,850	716,970
4	Mantenimiento	1,132,000	Base tarif. (12)			
5	Gasto de O&M	14,375,700				
6	Depreciación	1,751,000	Planta neta en servicio (B)			
7	Imp., excepto s/ la renta	4,130,000	Gasto de O&M (5)			
8	Impuestos s/ la renta	1,110,210	Base tarif. (12)			
9	Impuestos totales	5,240,210				
10	Base tarifaria					
11	Gasto total de operac.	21,516,910				
12	Base tarifaria	37,007,000	Véase Pliego B			
13	Rendim. s/ base tarifaria	8.00%				
14	Ingreso de operación	2,959,820				
15	Cost total de servicio	24,326,730				
16	Menos: otro ingreso					
17	REQ. TOTAL INGRESOS	24,326,730				

ABC Electric Company
Cálculo de la base tarifaria

		<u>Año/período de prueba</u>
	<u>Propiedad, planta y equipo de la empresa:</u>	
1	Planta en servicio	\$ 57,148,000
2	Depreciación acumulada	<u>(19,799,000)</u>
3	Planta neta en servicio	37,349,000
	<u>Adiciones a la base tarifaria:</u>	
4	Materiales y suministros promedio e inventarios de combustibles	484,000
5	Activos reglamentarios- gastos diferidos	800,000
6	Capital de trabajo en efectivo	932,125
7	Solicitud adicional relacionada con capital de trabajo en efectivo	515,875
8	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000
9	Nuevo Centro de Servicios	400,000
10	Equipo de control de contaminación	200,000
	<u>Reducciones a la base tarifaria:</u>	
11	Impuestos sobre la renta acumulados diferidos	(3,967,000)
12	Depósitos de clientes	<u>(107,000)</u>
13	Base tarifaria total	<u><u>\$ 37,007,000</u></u>

Pliego B – Base tarifaria

	Descripción	Eléctrica ajustada	Funcionalización
1	Planta en servicio:		
2	Planta total de producción	30,200,000	
3	Planta total de transmisión	5,000,000	
4	Planta total de distribución	15,000,000	
5	Centro de Atención al Cliente	400,000	
6	Planta general total	7,148,000	
7	Planta total en servicio	57,748,000	
8	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	
9	Planta neta total en servicio	37,949,000	
10	Obras totales de construcción en marcha	-	
	Más:		
11	Combustible, materiales y suministros	484,000	
12	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	
13	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	
14	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000	
	Menos		
15	Impuesto sobre la renta acumulado diferido	(3,967,000)	
16	Depósitos de clientes	(107,000)	
17	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000	
18	Tasa solicitada de rendimiento	8.00%	
	RENDIMIENTO SOBRE BASE TARIFARIA	2,959,820	

Pliego B – Base tarifaria

	Descripción	Eléctrica ajustada	Funcionalización
1	Planta en servicio:		
2	Planta total de producción	30,200,000	Producción
3	Planta total de transmisión	5,000,000	Transmisión
4	Planta total de distribución	15,000,000	Distribución
5	Centro de Atención al Cliente	400,000	Atención al cliente
6	Planta general total	7,148,000	Planta en servicio (7)
7	Planta total en servicio	57,748,000	
8	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	Directa
9	Planta neta total en servicio	37,949,000	
10	Obras totales de construcción en marcha	-	
	Más:		
11	Combustible, materiales y suministros	484,000	Directa
12	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	Base tarifaria
13	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	Directa
14	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000	Directa (FTE)
	Menos		
15	Impuesto sobre la renta acumulado diferido	(3,967,000)	Base tarifaria
16	Depósitos de clientes	(107,000)	Atención al cliente
17	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000	
18	Tasa solicitada de rendimiento	8.00%	
	RENDIMIENTO SOBRE BASE TARIFARIA	2,959,820	

Pliego B – Base tarifaria

	Descripción	Eléctrica ajustada (1 + 2)	Funcionalización	Producción	Transmisión y distribución	Atención al cliente
1	Planta en servicio:					
2	Planta total de producción	30,200,000	Producción			
3	Planta total de transmisión	5,000,000	Transmisión			
4	Planta total de distribución	15,000,000	Distribución			
5	Centro de Atención al Cliente	400,000	Atención al cliente			
6	Planta total general	7,148,000	Planta en servicio (7)			
7	Planta total en servicio	57,748,000				
8	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	Directa			
9	Planta neta total en servicio	37,949,000				
10	Obras totales de construcción en marcha	-				
	Más:	-				
11	Combustible, materiales y suministros	484,000	Directa			
12	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	Base tarifaria			
13	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	Directa			
14	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000	Directa (FTE)			
	Menos	-				
15	Impuesto s/ la renta acumulado diferido	(3,967,000)	Base tarifaria			
16	Depósitos de clientes	(107,000)	Atención al cliente			
17	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000				
18	Rendimiento sobre base tarifaria requerido	8.00%		8.00%	8.00%	8.00%
18	RENDIMIENTO SOBRE BASE TARIFARIA	2,959,820				

Pliego B – Base tarifaria

	Descripción	Eléctrica ajustada (1 + 2)	Funcionalización	Producción	Transmisión y distribución	Atención al cliente
1	Planta en servicio:					
2	Planta total de producción	30,200,000	Producción	30,200,000	-	-
3	Planta total de transmisión	5,000,000	Transmisión	-	5,000,000	-
4	Planta total de distribución	15,000,000	Distribución	-	15,000,000	-
5	Centro de Atención al Cliente	400,000	Atención al cliente	-	-	400,000
6	Planta total general	7,148,000	Planta en servicio (7)			
7	Planta total en servicio	57,748,000		34,466,198	22,825,296	456,506
8	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	Directa	(10,000,000)	(9,779,000)	(20,000)
9	Planta neta total en servicio	37,949,000		24,466,198	13,046,296	436,506
10	Obras totales de construcción en marcha	-				
	Más:	-				
11	Combustible, materiales y suministros	484,000	Directa	400,000	83,000	1,000
12	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	Base tarifaria			
13	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	Directa	200,000	500,000	100,00
14	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000	Directa (FTE)	100,000	100,000	200,000
	Menos	-				
15	Impuesto s/ la renta acumulado diferido	(3,967,000)	Base tarifaria			
16	Depósitos de clientes	(107,000)	Atención al cliente	-	-	(107,000)
17	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000		23,562,351	12,854,326	590,324
18	Rendimiento sobre base tarifaria requerido	8.00%		8.00%	8.00%	8.00%
18	RENDIMIENTO SOBRE BASE TARIFARIA	2,959,820		1,884,517	1,028.089	47,214

Pliego B – Base tarifaria

	Descripción	Eléctrica ajustada (1 + 2)	Funcionalización	Producción	Transmisión y distribución	Atención al cliente
1	Planta en servicio:					
2	Planta total de producción	30,200,000	Producción	30,200,000	-	-
3	Planta total de transmisión	5,000,000	Transmisión	-	5,000,000	-
4	Planta total de distribución	15,000,000	Distribución	-	15,000,000	-
5	Centro de Atención al Cliente	400,000	Atención al cliente	-	-	400,000
6	Planta total general	7,148,000	Planta en servicio (7)	4,266,198	2,825,296	56,506
7	Planta total en servicio	57,748,000		34,466,198	22,825,296	456,506
8	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	Directa	(10,000,000)	(9,779,000)	(20,000)
9	Planta neta total en servicio	37,949,000		24,466,198	13,046,296	436,506
10	Obras totales de construcción en marcha	-				
	Más:	-				
11	Combustible, materiales y suministros	484,000	Directa	400,000	83,000	1,000
12	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	Base tarifaria	921,941	502,961	23,098
13	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	Directa	200,000	500,000	100,00
14	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000	Directa (FTE)	100,000	100,000	200,000
	Menos	-				
15	Impuesto s/ la renta acumulado diferido	(3,967,000)	Base tarifaria	(2,525,788)	(1,377,931)	(63,280)
16	Depósitos de clientes	(107,000)	Atención al cliente	-	-	(107,000)
17	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000		23,562,351	12,854,326	590,324
18	Rendimiento sobre base tarifaria requerido	8.00%		8.00%	8.00%	8.00%
18	RENDIMIENTO SOBRE BASE TARIFARIA	2,959,820		1,884,517	1,028.089	47,214

ABC ELECTRIC COMPANY
Funcionalización del requerimiento de ingresos– Pliego A

		Eléctrica ajustada	Factor	Producción	Transmisión	Atención al cliente
1	Combustible	3,173,000	Producción	3,173,000	0	0
2	Energía comprada	2,901,000	Producción	2,901,000	0	0
3	Operaciones	7,169,700	Asig. directa	2,867,880	3,584,850	716,970
4	Mantenimiento	1,132,000	Base tarif. (12)	720,744	393,198	18,057
5	Gasto de O&M	14,375,700		9,662,624	3,978,048	735,027
6	Depreciación	1,751,000	Planta neta en servicio	1,128,892	601,967	20,141
7	Imp., exc. s/ la renta	4,130,000	Gasto de O&M			
8	Impuestos s/ la renta	1,110,210	Base tarifaria	706,871	385,730	17,710
9	Impuestos totales	5,240,210		3,482,850	1,528,585	228,876
10	Gasto de procedimiento tarifario	150,000	Base tarifaria	100,209	42,882	6,908
11	Gasto total de operac.	21,366,910		14,274,365	6,108,501	984,044
12	Base tarifaria	37,007,000	Véase Pliego B	23,62,351	3,741,638	9,112,688
13	Rendim. s/ base tarifaria	8.00%		8.00%	8.00%	8.00%
14	Ingreso de operac.	2,959,820		1,884,517	1,028,089	47,214
15	Costo total del servicio	24,326,730		16,158,882	7,136,590	1,031,258
16	Menos: otros ingresos					
17	REQ. TOTAL DE INGRESOS	24,326,730		16,158,882	7,135,590	1,031,258

ABC ELECTRIC COMPANY
Funcionalización del requerimiento de ingresos– Pliego A

		Eléctrica ajustada	Factor	Producción	Transmisión	Atención al cliente
1	Combustible	3,173,000	Producción	3,173,000	0	0
2	Energía comprada	2,901,000	Producción	2,901,000	0	0
3	Operaciones	7,169,700	Asig. directa	2,867,880	3,584,850	716,970
4	Mantenimiento	1,132,000	Base tarif. (12)	720,744	393,198	18,057
5	Gasto de O&M	14,375,700	Planta neta en servicio	9,662,624	3,978,048	735,027
6	Depreciación	1,751,000		1,128,892	601,967	20,141
7	Imp., exc. s/ la renta	4,130,000	Gasto de O&M	2,775,979	1,142,855	211,166
8	Impuestos s/ la renta	1,110,210	Base tarifaria	706,871	385,730	17,710
9	Impuestos totales	5,240,210		3,482,850	1,528,585	228,876
10	Gasto de justific. tarifa					
11	Gasto total de operac.	21,366,910		14,274,365	6,108,501	984,044
12	Base tarifaria	37,007,000	Véase Pliego B	23,62,351	3,741,638	9,112,688
13	Rendim. s/ base tarifaria	8.00%		8.00%	8.00%	8.00%
14	Ingreso de operac.	2,959,820		1,884,517	1,028,089	47,214
15	Costo total del servicio	24,326,730		16,158,882	7,136,590	1,031,258
16	Menos: otros ingresos					
17	REQ. TOTAL DE INGRESOS	24,326,730		16,158,882	7,135,590	1,031,258

Asignación simplificada – Base tarifaria

	Descripción	Eléctrica ajustada	Factor de asignación	Residencial	Asignación servicio general	Alumbrado
12	Planta en servicio:					
13	Planta total de producción	30,200,000	Demanda	8,913,813	21,107,910	178,276
14	Planta total de transmisión	5,000,000	Demanda	-	-	-
15	Planta total de distribución	15,000,000	Demanda	-	-	-
16	Centro de Atención al Cliente	400,000	Cantid. clientes	-	-	-
17	Planta total general	7,148,000	Planta en servicio	870,551	2,061,464	17,411
18	Planta total en servicio	57,748,000		9,784,364	23,169,374	195,687
19	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	Planta en servicio	(2,040,577)	(4,832,087)	(40,812)
20	Planta neta total en servicio	37,949,000		7,743,787	18,337,287	154,876
21	Obras totales de construcción en marcha	-				
	Más:	-				
22	Combustible, materiales y suministros	484,000	Energía	100,731	295,240	4,029
23	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	Energía	230,485	682,237	9,219
24	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	Energía	50,000	148,000	2,000
25	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000	Energía	25,000	74,000	1,000
	Menos	-				
26	Impuesto s/ la renta acumulado diferido	(3,967,000)	Energía	(631,447)	(1,869,083)	(25,258)
27	Depósitos de clientes	(107,000)	Cantid. clientes	-	-	-
28	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000		7,518,556	17,667,680	145,866
29	Rendimiento sobre base tarifaria	2,959,820		601,334	1,413,061	11,666

Asignación de planta de producción

	Descripción	Eléctrica ajustada	Factor de asignación	Residencial	Asignación servicio general	Alumbrado
12	Planta en servicio:					
13	Planta total de producción	30,200,000				
14	Planta total de transmisión	5,000,000				
15	Planta total de distribución	15,000,000				
16	Centro de Atención al Cliente	400,000				
17	Planta total general	7,148,000				
18	Planta total en servicio	57,748,000				
19	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)				
20	Planta neta total en servicio	37,949,000				
21	Obras totales de construcción en marcha	-				
	Más:	-				
22	Combustible, materiales y suministros	484,000				
23	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000				
24	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000				
25	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000				
	Menos	-				
26	Impuesto s/ la renta acumulado diferido	(3,967,000)				
27	Depósitos de clientes	(107,000)				
28	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000				
29	Rendimiento sobre base tarifaria	2,959,820				

	Descripción	Eléctrica ajustada	Factor de asignación	Asignación Residencial servicio general Alumbrado
12	Planta en servicio:			
13	Planta total de producción	30,200,000	Demanda	
14	Planta total de transmisión	5,000,000	Demanda	
15	Planta total de distribución	15,000,000	Demanda	
16	Centro de Atención al Cliente	400,000	Cantidad clientes	
17	Planta total general	7,148,000	Planta en servicio	
18	Planta total en servicio	57,748,000		
19	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	Planta en servicio	
20	Planta neta total en servicio	37,949,000		
21	Obras totales de construcción en marcha	-		
	Más:	-		
22	Combustible, materiales y suministros	484,000	Energía	
23	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	Energía	
24	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	Energía	
		400,000	Energía	
25	Costo no recuperado de retiro extraordinario	-		
	Menos	-		
26	Impuesto s/ la renta acumulado diferido	(3,967,000)	Energía	
27	Depósitos de clientes	(107,000)	Cantidad clientes	
28	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000		
29	Rendimiento sobre base tarifaria	2,959,820		

Asignación simplificada – Base tarifaria

	Descripción	Eléctrica ajustada	Factor de asignación	Residencial	Asignación servicio general	Alumbrado
12	Planta en servicio:					
13	Planta total de producción	30,200,000	Demanda	8,913,813	21,107,910	178,276
14	Planta total de transmisión	5,000,000	Demanda	1,475,797	3,494,687	29,516
15	Planta total de distribución	15,000,000	Demanda	4,427,391	10,484,061	88,548
16	Centro de Atención al Cliente	400,000	Cantid. clientes	320,000	80,000	-
17	Planta total general	7,148,000	Planta en servicio	2,138,326	4,967,812	41,862
18	Planta total en servicio	57,748,000		17,275,327	40,134,471	338,202
19	Menos depreciación acumulada	(19,799,000)	Planta en servicio	(5,922,875)	(13,760,171)	(115,953)
20	Planta neta total en servicio	37,949,000		11,352,452	26,374,299	222,249
21	Obras totales de construcción en marcha	-				
	Más:	-				
22	Combustible, materiales y suministros	484,000	Energía	121,000	358,160	4,840
23	Capital de trabajo en efectivo	1,448,000	Energía	362,000	1,071,520	14,480
24	Activo reglamentario – Gastos diferidos	800,000	Energía	200,000	592,000	8,000
25	Costo no recuperado de retiro extraordinario	400,000	Energía	100,000	296,000	4,000
	Menos	-				
26	Impuesto s/ la renta acumulado diferido	(3,967,000)	Energía	(991,750)	(2,935,580)	(39,670)
27	Depósitos de clientes	(107,000)	Cantid. clientes	(85,600)	(21,400)	-
28	BASE TARIFARIA NETA	37,007,000		11,058,102	25,734,999	213,899
29	Rendimiento sobre base tarifaria	2,959,820		884,427	2,058,285	17,108

Asignación a clase

	Descripcion	Electrica ajustada	Factor de asignacion	Asignacion		
				Residencial	Servicio general	Alumbrado
1	Combustible y compra de electricidad	3,173,000	Energia - Planta	799,047	2,341,991	31,962
2	Compra de electricidad	2,901,000	Energia – Planta	730,550	2,141,228	29,222
3	Operaciones	2,867,880	Demanda	846,482	2,004,469	16,930
4	Mantenimiento	720,744	Demanda	212,734	503,755	4,255
5	GASTO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO	9,662,624		2,588,813	6,991,443	82,368
6	DEPRECIACION	1,128,892	Demanda	333,203	789,025	6,664
7	Impuestos, excl. sobre la renta	2,775,979	Ingresos	472,346	1,227,700	13,330
8	Impuestos sobre la renta	706,871	Base tarifaria	143,612	337,470	2,786
9	GASTO TOTAL IMPUESTOS	3,482,849		615,958	1,565,170	16,116
11	GASTO TOTAL DE OPERACION	14,274,365		3,537,974	9,345,637	105,148
28	BASE TARIFARIA NETA	23,562,351		7,518,556	17,667,680	145,866
29	Rendimiento sobre la base tarifaria	1,884,517		601,334	1,413,061	11,666
30	REQUERIMIENTO DE INGRESO TOTAL	16,158,882		4,139,308	10,758,699	116,815

Diseño de tarifas

Requerimiento de
ingresos

Determinantes de
facturación

Residencial

Cargo de clientes	234,400	por cliente	12,000
Cargo de energía (verano)	3,801,078	por kwh	45,000,000
Cargo de energía (invierno)	2,046,734	por Kwh	30,000,000
Cargo de combustible	799,047	por kwh	45,000,000
	6,881,259		

Servicio general

Cargo de clientes	58,600	por cliente	3,000
Cargo de energía	5,226,727	por kwh	222,000,000
		por kw de PNC (80% 12 meses, progresiva)	
Cargo de demanda	9,644,640		38,000
Cargo de combustible	2,341,991	por kwh	222,000,000
	17,271,958		

Alumbrado

Varía según el vatiaje y el uso de los bombillos

Diseño de tarifas

	Requerimiento de ingresos		Determinantes de facturación	Tarifa
Residencial				
Cargo de clientes	234,400	por cliente	12,000	\$1.63
Cargo de energía (verano)	3,801,078	por kwh	45,000,000	\$.08447
Cargo de energía (invierno)	2,046,734	por Kwh	30,000,000	\$.06822
Cargo de combustible	799,047	por kwh	45,000,000	\$.01776
	6,881,259			

Servicio general				
Cargo de clientes	58,600	por cliente	3,000	\$1.63
Cargo de energía	5,226,727	por kwh	222,000,000	\$.02354
		por kw de PNC (80% 12 meses, progresiva)	38,000	\$21.15
Cargo de demanda	9,644,640			
Cargo de combustible	2,341,991	por kwh	222,000,000	\$.01055
	17,271,958			

Alumbrado Varía según el vatiaje y el uso de los bombillos

Diseño de tarifas

	Requerimiento de ingresos		Determinantes de facturación	Tarifa	Prueba de ingresos	Excedente o déficit
Residencial						
Cargo de clientes	234,400	por cliente	12,000	\$1.63	234,720	
Cargo de energía (verano)	3,801,078	por kwh	45,000,000	\$.08447	3,801,150	
Cargo de energía (invierno)	2,046,734	por Kwh	30,000,000	\$.06822	2,046,600	
Cargo de combustible	799,047	por kwh	45,000,000	\$.01776	799,200	
	6,881,259				6,881,670	411

Servicio general						
Cargo de clientes	58,600	por cliente	3,000	\$1.63	58,680	
Cargo de energía	5,226,727	por kwh	222,000,000	\$.02354	5,225,880	
		por kw de PNC (80% 12 meses, progresiva)	38,000	\$21.15	9,644,400	
Cargo de demanda	9,644,640					
Cargo de combustible	2,341,991	por kwh	222,000,000	\$.01055	2,342,100	
	17,271,958				17,271,060	(898)

Alumbrado Varía según el vatiaje y el uso de los bombillos

¿Preguntas?