

Variación de tarifas y de sus componentes de Compra MEM y VAD durante los últimos 5 años

Índice de inflación para el período aprox 271%
Incremento del dólar para el período aprox 570%

PEQUEÑAS DEMANDAS

USUARIOS RESIDENCIALES				
Consumo [kWh/bim]	Importe Básico [\$/bim] jul-13	Importe Básico [\$/bim] feb-18	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
200	\$ 74	\$ 532	2721%	314%
300	\$ 144	\$ 771	2721%	188%
500	\$ 250	\$ 1.498	2721%	269%
700	\$ 357	\$ 2.321	2721%	330%
1000	\$ 516	\$ 3.698	2721%	406%
1500	\$ 1.006	\$ 5.992	1029%	383%
2000	\$ 1.346	\$ 8.287	1029%	407%
2500	\$ 1.687	\$ 10.582	1029%	422%
3000	\$ 2.481	\$ 12.877	601%	365%
3500	\$ 2.897	\$ 15.172	601%	371%

USUARIOS COMERCIALES				
Consumo [kWh/bim]	Importe Básico [\$/bim]	Importe Básico [\$/bim]	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
	jul-13	feb-18		
600	\$ 445	\$ 2.213	1409%	264%
1000	\$ 705	\$ 3.542	1409%	262%
1600	\$ 1.095	\$ 5.574	1409%	265%
2000	\$ 1.425	\$ 6.952	1409%	247%
3000	\$ 1.948	\$ 10.394	1409%	284%
4000	\$ 2.774	\$ 13.837	1244%	262%
6000	\$ 3.641	\$ 20.778	1244%	324%
10000	\$ 5.374	\$ 34.659	1244%	391%
15000	\$ 8.207	\$ 52.011	1244%	381%
20000	\$ 10.595	\$ 69.363	1244%	401%

USUARIOS INDUSTRIALES				
Consumo [kWh/bim]	Importe Básico [\$/bim]	Importe Básico [\$/bim]	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
	jul-13	feb-18		
600	\$ 402	\$ 2.037	1409%	258%
1000	\$ 634	\$ 3.245	1409%	255%
1600	\$ 982	\$ 5.089	1409%	256%
2000	\$ 1.271	\$ 6.338	1409%	240%
3000	\$ 1.717	\$ 9.459	1409%	281%
4000	\$ 2.447	\$ 12.581	1244%	258%
6000	\$ 3.150	\$ 18.871	1244%	331%
10000	\$ 4.555	\$ 31.451	1244%	414%
15000	\$ 6.836	\$ 47.176	1244%	414%
20000	\$ 8.767	\$ 62.901	1244%	440%

GRANDES DEMANDAS

GRANDES USUARIOS ALTA TENSIÓN - POTENCIA >= 300 kW							
TARIFA	POTENCIA [kW]	Rel. P/FP	F.U.	Importe Básico [\$/kWh] jul-13	Importe Básico [\$/kWh] feb-18	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
2 A2	5000	0,9	0,5	0,151	1,635	1144%	340%
2 A2	5000	0,9	0,7	0,139	1,595	1169%	340%
2 A2	5000	0,9	0,8	0,136	1,582	1177%	340%

GRANDES USUARIOS MEDIA TENSIÓN - POTENCIA >= 300 kW							
TARIFA	POTENCIA [kW]	Rel. P/FP	F.U.	Importe Básico [\$/kWh] jul-13	Importe Básico [\$/kWh] feb-18	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
2M32	500	0,8	0,5	0,283	2,262	1153%	340%
2M32	500	0,8	0,7	0,235	2,060	1176%	340%
2M32	500	0,8	0,8	0,220	1,997	1184%	340%

GRANDES USUARIOS MEDIA TENSIÓN - POTENCIA < 300 kW							
TARIFA	POTENCIA [kW]	Rel. P/FP	F.U.	Importe Básico [\$/kWh] jul-13	Importe Básico [\$/kWh] feb-18	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
2M31	200	0,8	0,5	0,257	1,960	1245%	340%
2M31	200	0,8	0,7	0,207	1,749	1280%	340%
2M31	200	0,8	0,8	0,192	1,683	1291%	340%

GRANDES USUARIOS BAJA TENSIÓN - POTENCIA >= 300 kW

TARIFA	POTENCIA [kW]	Rel. P/FP	F.U.	Importe Básico [\$/kWh]	Importe Básico [\$/kWh]	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
				jul-13	feb-18		
2 B2	300	0,7	0,3	0,507	3,284	1115%	340%
2 B2	300	0,7	0,5	0,353	2,625	1162%	340%
2 B2	300	0,7	0,7	0,287	2,343	1184%	340%

GRANDES USUARIOS BAJA TENSIÓN - POTENCIA < 300 kW

TARIFA	POTENCIA [kW]	Rel. P/FP	F.U.	Importe Básico [\$/kWh]	Importe Básico [\$/kWh]	% de Ajuste COMPRA	% de Ajuste VAD
				jul-13	feb-18		
2 B1	100	0,6	0,3	0,452	2,851	1214%	340%
2 B1	100	0,6	0,5	0,306	2,224	1276%	340%
2 B1	100	0,6	0,7	0,243	1,955	1305%	340%

CANTIDAD DE USUARIOS SOCIALES PERÍODO 2012-2017

Tipo Usuario Social	Año 2012					
	Bim 1	Bim 2	Bim 3	Bim 4	Bim 5	Bim 6
Social Provincial 1	55.623	56.080	57.020	57.260	57.772	58.460
Social Provincial 2	4.734	5.094	5.197	5.812	6.121	6.337
Social Nacional	0	0	0	0	0	0
RMBR	109.355	108.945	108.539	108.202	107.719	107.244
TOTAL	169.712	170.119	170.756	171.274	171.612	172.041
Tipo Usuario Social	Año 2013					
	Bim 1	Bim 2	Bim 3	Bim 4	Bim 5	Bim 6
Social Provincial 1	58.542	59.660	59.462	60.308	60.888	61.458
Social Provincial 2	6.397	6.471	6.594	6.685	6.864	6.994
Social Nacional	0	0	0	0	0	0
RMBR	106.907	106.609	106.314	106.053	105.742	105.365
TOTAL	171.846	172.740	172.370	173.046	173.494	173.817
Tipo Usuario Social	Año 2014					
	Bim 1	Bim 2	Bim 3	Bim 4	Bim 5	Bim 6
Social Provincial 1	62.063	62.659	63.270	64.006	64.717	65.251
Social Provincial 2	7.187	7.252	7.384	7.682	7.875	8.273
Social Nacional	0	0	0	0	0	0
RMBR	104.987	104.696	104.444	104.141	103.759	103.376
TOTAL	174.237	174.607	175.098	175.829	176.351	176.900
Tipo Usuario Social	Año 2015					
	Bim 1	Bim 2	Bim 3	Bim 4	Bim 5	Bim 6
Social Provincial 1	65.858	66.779	67.984	68.932	70.454	72.120
Social Provincial 2	8.382	8.599	9.213	9.942	10.780	11.034
Social Nacional	0	0	0	0	0	0
RMBR	103.753	103.912	104.171	103.692	103.684	103.529
TOTAL	177.993	179.290	181.368	182.566	184.918	186.683
Tipo Usuario Social	Año 2016					
	Bim 1	Bim 2	Bim 3	Bim 4	Bim 5	Bim 6
Social Provincial 1	73.512	75.604	79.837	83.146	86.101	89.071
Social Provincial 2	11.240	11.614	12.048	12.577	12.795	13.480
Social Nacional	0	85.657	193.974	190.658	186.856	187.355
RMBR	99.216	99.885	102.330	101.648	101.160	100.497
TOTAL	183.968	272.760	388.189	388.029	386.912	390.403
Tipo Usuario Social	Año 2017					
	Bim 1	Bim 2	Bim 3	Bim 4	Bim 5	Bim 6
Social Provincial 1	91.585	93.797	96.506	98.762	94.310	96.091
Social Provincial 2	12.782	14.390	15.001	15.560	22.351	23.874
Social Nacional	205.868	202.638	201.776	197.398	196.745	196.079
RMBR	99.819	99.338	98.712	98.133	97.651	97.144
TOTAL	410.054	410.163	411.995	409.853	411.057	413.188

Comparaciones tarifarias

Respecto de las comparaciones tarifarias entre empresas distribuidoras, es importante tener presente que los costos de la distribución eléctrica dependen de factores que difieren sustancialmente en función de las particularidades de cada área de distribución, dependiendo entre otros aspectos de sus características geográficas, del mercado atendido y de las normas locales. Entre estos factores pueden citarse los siguientes:

Nivel de dispersión de la demanda; Cantidad y tamaño de localidades atendidas; Proporción de la demanda abastecida por tipo de consumo y nivel de tensión; Diseño con que ha sido concebida la red de distribución en función de la existencia o no de red de transporte regional, de necesidad de inyección de generación, etc.; Distribución de la demanda rural y urbana; Presencia y tratamiento de demandas estacionales; Población con baja capacidad de pago; Magnitud y distribución de asentamientos irregulares o villas de emergencia; Proporción abastecida por la distribuidora local y proporción no abastecida o abastecida por otros prestadores; Existencia, magnitud y modalidad de aportes de los gobiernos locales al soporte de estos costos, etc.; Nivel de inclusión en tarifas de los costos de expansión para satisfacer nuevas solicitudes de potencia por parte de los usuarios; Existencia o no de tarifas especiales para segmentos específicos de la demanda: Cooperativas Eléctricas, Carenciados, jubilados, asociaciones sin fines de lucro, consumos estacionales, clubes deportivos, áreas y/o actividades con esquemas de promoción (parques industriales, riego, tambos, zonas alejadas), etc.

Santa Fe es una de las provincias con mayor dispersión de la demanda eléctrica y la EPE es la distribuidora del país que más localidades abastece en forma completa, por menor presencia de Cooperativas eléctricas respecto de otras provincias y especialmente de las vecinas, lo cual implica mayores costos de distribución por unidad de energía abastecida.

Pese a lo anterior, las tarifas aplicadas por la EPE son similares a las de provincias relativamente comparables y vecinas de Santa Fe, como Córdoba, Entre Ríos y Buenos Aires. A continuación se muestran comparativas tarifarias en las que puede verse que, si bien las relaciones varían en función del tipo de usuario y nivel de consumo, en general las tarifas de la EPE son parecidas e incluso inferiores a las del resto.

Dado que la EPE actualiza sus tarifas una vez al año, o excepcionalmente dos, mientras que las distribuidoras de provincias vecinas lo hacen trimestral o cuatrimestralmente, y siendo que la EPE acaba de hacerlo en febrero de 2018, la comparación actual es la más desfavorable del año ya que las otras distribuidoras de la región incrementarán sus tarifas durante el resto de 2018. Por ello se adjunta también la comparativa tarifaria a diciembre de 2017. **LO QUE SE VE EN NEGATIVO Y ROJO ES PORQUE EPE ES MÁS BARATA QUE LA COMPARACIÓN, EPEC es Córdoba, ENERSA es Entre Ríos, EDEN es norte de Prov. Buenos Aires y EDENOR es Capital Federal y alrededores.**

DICIEMBRE 2017 – PEQUEÑAS DEMANDAS

USUARIOS RESIDENCIALES		CONSUMO [kWh/bim]	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/bim]				
			EPESF	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
1001	<= 240 kWh/bim	200	\$ 639	\$ 601	\$ 636	\$ 697	\$ 438
1101	<= 300 kWh/bim	300	\$ 1.097	\$ 1.142	\$ 936	\$ 1.149	\$ 623
1201	<= 650 kWh/bim	500	\$ 1.849	\$ 1.976	\$ 1.834	\$ 1.930	\$ 1.048
1301	<= 1000 kWh/bim	800	\$ 2.939	\$ 3.222	\$ 3.427	\$ 2.812	\$ 1.741
1401	<= 1400 kWh/bim	1100	\$ 4.050	\$ 5.270	\$ 5.266	\$ 4.691	\$ 3.157
1501	<= 2800 kWh/bim	1700	\$ 6.826	\$ 9.195	\$ 8.716	\$ 7.848	\$ 6.511
1601	> 2800 kWh/bim	3000	\$ 11.866	\$ 16.296	\$ 16.191	\$ 14.314	\$ 10.450

USUARIOS RESIDENCIALES		CONSUMO [kWh/bim]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPESF vs. EPEC	EPESF vs. ENERSA	EPESF vs. EDEN	EPESF vs. EDENOR
1001	<= 240 kWh/bim	200	6%	1%	-8%	46%
1101	<= 300 kWh/bim	300	-4%	17%	-5%	76%
1201	<= 650 kWh/bim	500	-6%	1%	-4%	76%
1301	<= 1000 kWh/bim	800	-9%	-14%	5%	69%
1401	<= 1400 kWh/bim	1100	-23%	-23%	-14%	28%
1501	<= 2800 kWh/bim	1700	-26%	-22%	-13%	5%
1601	> 2800 kWh/bim	3000	-27%	-27%	-17%	14%

USUARIOS COMERCIALES	CONSUMO [kWh/bim]	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/bim]				
		EPEsf	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
U C1 <= 1600 kWh/bim	800	\$ 3.527	\$ 4.085	\$ 3.966	\$ 4.829	\$ 3.306
U C2 < 4000 kWh/bim	2400	\$ 9.690	\$ 12.160	\$ 12.805	\$ 13.135	\$ 9.614
U C3 <= 10000 kWh/bim	6000	\$ 22.372	\$ 30.068	\$ 32.691	\$ 27.510	\$ 23.205
U C4 > 10000 kWh/bim	15000	\$ 49.831	\$ 74.710	\$ 82.407	\$ 59.864	\$ 56.941

USUARIOS COMERCIALES		CONSUMO [kWh/bim]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPEsf vs. EPEC	EPEsf vs. ENERSA	EPEsf vs. EDEN	EPEsf vs. EDENOR
U C1	<= 1600 kWh/bim	800	-14%	-11%	-27%	7%
U C2	< 4000 kWh/bim	2400	-20%	-24%	-26%	1%
U C3	<= 10000 kWh/bim	6000	-26%	-32%	-19%	-4%
U C4	> 10000 kWh/bim	15000	-33%	-40%	-17%	-12%

USUARIOS INDUSTRIALES	CONSUMO [kWh/bim]	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/bim]				
		EPEsf	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
U I1 <= 1600 kWh/bim	1000	\$ 4.080	\$ 5.094	\$ 3.487	\$ 5.788	\$ 3.954
U I2 < 4000 kWh/bim	3000	\$ 10.845	\$ 15.188	\$ 11.083	\$ 15.283	\$ 11.839
U I3 <= 10000 kWh/bim	6000	\$ 20.646	\$ 30.068	\$ 22.478	\$ 27.510	\$ 23.205
U I4 > 10000 kWh/bim	15000	\$ 45.428	\$ 74.710	\$ 56.661	\$ 59.864	\$ 56.941

USUARIOS INDUSTRIALES		CONSUMO [kWh/bim]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPEsf vs. EPEC	EPEsf vs. ENERSA	EPE vs. EDEN	EPE vs. EDENOR
U I1	<= 1600 kWh/bim	1000	-20%	17%	-30%	3%
U I2	< 4000 kWh/bim	3000	-29%	-2%	-29%	-8%
U I3	<= 10000 kWh/bim	6000	-31%	-8%	-25%	-11%
U I4	> 10000 kWh/bim	15000	-39%	-20%	-24%	-20%

DICIEMBRE 2017 – GRANDES DEMANDAS

TARIFA	POTENCIA [kW]	Rel. P/FP	F.U.	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/kWh]				
				EPESEF	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
2 B1	60	0,7	0,5	2,518	2,611	3,057	2,391	2,618
2 B2	300	0,8	0,5	3,306	3,421	3,910	3,095	3,225
2M31	200	0,2	0,4	1,946	2,074	2,330	2,012	2,059
2M32	800	0,6	0,7	2,533	2,642	2,813	2,430	2,385
2 A2	5000	1	0,8	2,110	2,282	2,414	0,000	2,024

TARIFA		POTENCIA [kW]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPESEF vs. EPEC	EPESEF vs. ENERSA	EPESEF vs. EDEN	EPESEF vs. EDENOR
2 B1	Grandes Demandas B.T. P<300kW	60	-4%	-18%	5%	-4%
2 B2	Grandes Demandas B.T. P>=300kW	300	-3%	-15%	7%	3%
2M31	Grandes Demandas M.T. P<300kW	200	-6%	-16%	-3%	-6%
2M32	Grandes Demandas M.T. P>=300kW	800	-4%	-10%	4%	6%
2 A2	Grandes Demandas A.T. P>=300kW	5000	-8%	-13%		4%

MAYO 2018 – PEQUEÑAS DEMANDAS

USUARIOS RESIDENCIALES		CONSUMO [kWh/bim]	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/bim]				
			EPESEF	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
1001	<= 240 kWh/bim	200	\$ 724	\$ 679	\$ 751	\$ 864	\$ 509
1101	<= 300 kWh/bim	300	\$ 1.112	\$ 1.260	\$ 1.107	\$ 1.400	\$ 723
1201	<= 650 kWh/bim	500	\$ 2.205	\$ 2.182	\$ 2.159	\$ 2.349	\$ 1.213
1301	<= 1000 kWh/bim	700	\$ 3.367	\$ 3.104	\$ 3.358	\$ 3.105	\$ 1.789
1401	<= 1400 kWh/bim	1100	\$ 5.847	\$ 5.795	\$ 6.122	\$ 5.615	\$ 3.598
1501	<= 2800 kWh/bim	1700	\$ 9.533	\$ 10.071	\$ 10.101	\$ 9.274	\$ 8.008
1601	> 2800 kWh/bim	3000	\$ 17.855	\$ 17.858	\$ 18.722	\$ 16.832	\$ 12.438

USUARIOS RESIDENCIALES		CONSUMO [kWh/bim]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPESEF vs. EPEC	EPESEF vs. ENERSA	EPESEF vs. EDEN	EPESEF vs. EDENOR
1001	<= 240 kWh/bim	200	7%	-3%	-16%	42%
1101	<= 300 kWh/bim	300	-12%	0%	-21%	54%
1201	<= 650 kWh/bim	500	1%	2%	-6%	82%
1301	<= 1000 kWh/bim	700	8%	0%	8%	88%
1401	<= 1400 kWh/bim	1100	1%	-4%	4%	62%
1501	<= 2800 kWh/bim	1700	-5%	-6%	3%	19%
1601	> 2800 kWh/bim	3000	0%	-5%	6%	44%

USUARIOS COMERCIALES	CONSUMO [kWh/bim]	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/bim]				
		EPESEF	EPEC	ENERSA	EDEN	EDESUR
U C1 <= 1600 kWh/bim	800	\$ 4.267	\$ 4.474	\$ 4.160	\$ 5.180	\$ 3.762
U C2 < 4000 kWh/bim	2400	\$ 11.913	\$ 13.374	\$ 13.413	\$ 14.284	\$ 10.946
U C3 <= 10000 kWh/bim	6000	\$ 29.940	\$ 33.123	\$ 34.232	\$ 30.760	\$ 26.510
U C4 > 10000 kWh/bim	15000	\$ 72.699	\$ 82.360	\$ 86.280	\$ 68.611	\$ 65.097

USUARIOS COMERCIALES		CONSUMO [kWh/bim]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPESEF vs. EPEC	EPESEF vs. ENERSA	EPESEF vs. EDEN	EPESEF vs. EDENOR
U C1	<= 1600 kWh/bim	800	-5%	3%	-18%	13%
U C2	< 4000 kWh/bim	2400	-11%	-11%	-17%	9%
U C3	<= 10000 kWh/bim	6000	-10%	-13%	-3%	13%
U C4	> 10000 kWh/bim	15000	-12%	-16%	6%	12%

USUARIOS COMERCIALES LEY 11257	CONSUMO [kWh/bim]	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/bim]				
		EPESEF	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
ULC1 <= 1600 kWh/bim	800	\$ 3.875	\$ 4.474	\$ 4.160	\$ 5.180	\$ 3.762
ULC2 < 4000 kWh/bim	2400	\$ 10.772	\$ 13.374	\$ 13.413	\$ 14.284	\$ 10.946
ULC3 <= 10000 kWh/bim	6000	\$ 27.096	\$ 33.123	\$ 34.232	\$ 30.760	\$ 26.510
ULC4 > 10000 kWh/bim	15000	\$ 65.579	\$ 82.360	\$ 86.280	\$ 68.611	\$ 65.097

USUARIOS COMERCIALES LEY 11257		CONSUMO [kWh/bim]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPESEF vs. EPEC	EPESEF vs. ENERSA	EPESEF vs. EDEN	EPESEF vs. EDENOR
ULC1	<= 1600 kWh/bim	800	-13%	-7%	-25%	3%
ULC2	< 4000 kWh/bim	2400	-19%	-20%	-25%	-2%
ULC3	<= 10000 kWh/bim	6000	-18%	-21%	-12%	2%
ULC4	> 10000 kWh/bim	15000	-20%	-24%	-4%	1%

USUARIOS INDUSTRIALES	CONSUMO [kWh/bim]	IMPORTE FACTURA CON IMPUESTOS [\$/bim]				
		EPESEF	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
U I1 <= 1600 kWh/bim	1000	\$ 4.424	\$ 5.586	\$ 4.042	\$ 6.244	\$ 4.506
U I2 < 4000 kWh/bim	3000	\$ 12.703	\$ 16.711	\$ 12.835	\$ 16.799	\$ 13.486
U I3 <= 10000 kWh/bim	6000	\$ 24.746	\$ 33.123	\$ 26.024	\$ 30.760	\$ 26.510
U I4 > 10000 kWh/bim	15000	\$ 59.621	\$ 82.360	\$ 65.591	\$ 68.611	\$ 65.097

USUARIOS INDUSTRIALES		CONSUMO [kWh/bim]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPESEF vs. EPEC	EPESEF vs. ENERSA	EPESEF vs. EDEN	EPESEF vs. EDENOR
U I1	<= 1600 kWh/bim	1000	-21%	9%	-29%	-2%
U I2	< 4000 kWh/bim	3000	-24%	-1%	-24%	-6%
U I3	<= 10000 kWh/bim	6000	-25%	-5%	-20%	-7%
U I4	> 10000 kWh/bim	15000	-28%	-9%	-13%	-8%

MAYO 2018 – GRANDES DEMANDAS

TARIFA	POTENCIA [kW]	Rel. P/FP	F.U.	TARIFA MEDIA CON IMPUESTOS [\$/kWh]				
				EPESEF	EPEC	ENERSA	EDEN	EDENOR
2 B1	60	0,7	0,5	3,145	2,946	3,587	3,647	2,999
2 B2	300	0,8	0,5	3,629	3,482	4,088	4,167	3,281
2M31	200	0,2	0,4	2,416	2,387	2,779	3,141	2,418
2M32	800	0,6	0,7	2,660	2,652	2,900	3,252	2,416
2 A2	5000	1	0,8	2,136	2,201	2,461	0,000	2,006

TARIFA		POTENCIA [kW]	COMPARATIVA CON OTRAS DISTRIBUIDORAS			
			EPESEF vs. EPEC	EPESEF vs. ENERSA	EPESEF vs. EDEN	EPESEF vs. EDENOR
2 B1	Grandes Demandas B.T. P<300kW	60	7%	-12%	-14%	5%
2 B2	Grandes Demandas B.T. P>=300kW	300	4%	-11%	-13%	11%
2M31	Grandes Demandas M.T. P<300kW	200	1%	-13%	-23%	0%
2M32	Grandes Demandas M.T. P>=300kW	800	0%	-8%	-18%	10%
2 A2	Grandes Demandas A.T. P>=300kW	5000	-3%	-13%		6%

SITUACION CON CAMMESA AL 31/05/2018					
AL 31/5/2018: NO EXISTE DEUDA DEVENGADA EXIGIBLE					
PERIODO 2017-2013					
DENOMINACION	31/12/2017	31/12/2016	31/12/2015	31/12/2014	31/12/2013
CUENTAS POR PAGAR POR FACTURACION	1.563.880.798,43	801.253.039,73	196.952.593,91	230.664.619,50	166.860.486,06
CUENTAS POR PAGAR POR CONVENIO	917.741.822,49	607.647.558,34	160.045.513,00	0,00	0,00
TOTAL CORRIENTE	2.481.622.620,92	1.408.900.598,07	356.998.106,91	230.664.619,50	166.860.486,06
TOTAL NO CORRIENTE	0,00	740.766.227,34	1.036.083.392,32	0,00	0,00

APORTES DEL TESORO PROVINCIAL PERIODO 2017-2013

Año	Percibido
2017	48.957.586,74
2016	209.964.989,47
2015	58.928.089,17
2014	46.560.518,84
2013	-

INFORMACIÓN SOBRE GASTOS Y SU APLICACIÓN PERIODO 2017-2013

RUBRO	TOTAL AL 31/12/17	%	TOTAL AL 31/12/16	%	TOTAL AL 31/12/15	%	TOTAL AL 31/12/14	%	TOTAL AL 31/12/13	%
Gastos en Personal (*)	4.487.847.855,52	37%	3.381.917.878,23	42%	2.488.349.446,41	57%	1.839.981.283,29	52%	1.367.791.982,29	47%
Compra de Energía Eléctrica	5.999.661.270,98	49%	3.405.949.928,19	42%	982.750.005,56	22%	947.780.176,80	27%	870.384.085,39	30%
Amortizaciones Bienes de Uso	104.889.762,06	1%	83.559.419,12	1%	72.612.113,53	2%	64.628.391,46	2%	81.962.468,38	3%
Servicio de Terceros	619.722.929,65	5%	469.140.172,89	6%	335.858.224,27	8%	273.089.769,34	8%	217.925.263,15	8%
Materiales	260.394.162,91	2%	235.775.695,86	3%	196.536.984,84	4%	168.270.256,54	5%	132.728.506,81	5%
Impuestos Tasas y Contribuciones	302.064.947,48	2%	162.996.320,92	2%	110.010.782,78	3%	100.709.529,87	3%	90.043.732,40	3%
Gastos Automotores	102.127.414,64	1%	81.050.805,83	1%	62.444.028,63	1%	49.859.515,24	1%	34.055.941,88	1%
Quebranto por Desvinc. Labor.	157.506.000,00	1%	118.299.000,00	1%	40.000.000,00	1%	53.496.000,00	2%	37.656.000,00	1%
Quebranto para Incobrables	75.995.978,86	1%	43.325.716,99	1%	23.421.960,22	1%	17.738.290,99	1%	18.415.178,45	1%
Quebranto Bs. de Cbio Inmov.	27.869.688,33	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Quebranto para Juicios	28.836.967,70	0%	16.337.500,00	0%	22.920.659,12	1%	9.485.856,28	0%	6.773.028,41	0%
Deudores incobrables	-	0%	-	0%	4.451.938,94	0%	-	0%	17.420.926,82	1%
Gastos Varios	51.003.384,31	0%	66.361.240,14	1%	33.876.331,89	1%	3.417.235,33	0%	21.248.897,70	1%
Totales	12.217.920.362,44	100%	8.064.713.678,17	100%	4.373.232.476,19	100%	3.528.456.305,14	100%	2.896.406.011,68	100%

Fuente: EECC Empresa Provincial de la Energía Ejercicios 2013-2017 - (Aprobados por Tribunal de Cuentas 2013-2016. Año 2017 en curso).

Todos estos datos se encuentran disponibles en el Sitio Web de la Provincia de Santa Fe en título "Cuenta de Inversión" - SON INFORMACIÓN PÚBLICA

[http://www.santafe.gov.ar/index.php/web/content/view/full/116437/\(subtema\)/116436](http://www.santafe.gov.ar/index.php/web/content/view/full/116437/(subtema)/116436)

(*) Conformado por Remuneraciones, Contribuciones Patronales & Otros Gastos.

Observaciones

Participación del Gasto en Personal en el total del Gasto Anual : En 2017 37% - En 2013 47% - Reducción 21%

Participación del Gasto en Compra de Energía en el total del Gasto Anual: En 2017 49% - En 2013 30% - Incremento 63%

Inflación IPEC para el período 271%

Incremento dólar para el período 577%

Integración del ítem Impuesto Tasas Y Contribuciones

Detalle	2017	2016	2015	2014	2013
Contribuciones Varias	1.556.446,50	1.073.673,96	749.309,42	1.046.269,81	620.510,45
Fondo de Energía	141.557.828,74	54.870.387,21	53.161.732,46	50.801.001,18	49.974.043,46
Tasa de Fiscaliz.y Control	15.590.357,00	9.607.021,00	7.707.834,00	6.730.153,00	5.046.841,00
Imp a los Débitos y Créditos Bcríos	142.967.636,90	96.878.027,74	47.933.391,69	41.798.857,30	34.148.353,51
Impuestos Internos	392.678,34	567.211,01	458.515,21	333.248,58	253.983,98
Totales	302.064.947,48	162.996.320,92	110.010.782,78	100.709.529,87	90.043.732,40

PARTICIPACION DE LA EJECUCION DE LAS INVERSIONES EN EL TOTAL DEL PRESUPUESTO APROBADO					
CONCEPTO	2017	2016	2015	2014	2013
Bs. de Capital	231.431.761	310.547.384	240.175.288	145.793.664	109.492.310
Bienes Preexistentes	4.945.715	7.049.317	3.250.203	2.055.293	5.503.320
Trabajos Públicos	673.509.513	615.620.730	497.402.677	379.144.614	156.868.150
Total	909.886.989	933.217.430	740.828.167	526.993.570	271.863.780
Total Presupuesto Aprobado	18.046.072.371	12.103.547.450	6.113.601.885	5.408.350.487	4.194.418.374
Participacion en Total PA	5,04%	7,71%	12,12%	9,74%	6,48%
Promedio	8,22%				

EL PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL PRESUPUESTO DE LAS INVERSIONES SE INTERRELACIONA TAMBIÉN CON EL MAYOR PESO QUE EN EL MISMO HA ADQUIRIDO LA COMPRA DE ENERGÍA POR EL AUMENTO DEL PRECIO MAYORISTA.