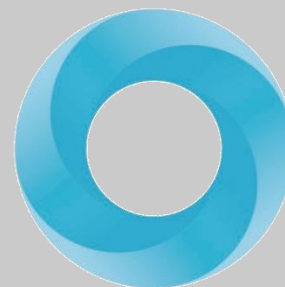


Coyuntura del mercado eléctrico y Gas Natural en pandemia



D & R
E N E R G I A





Índice de la Presentación

MERCADO ELÉCTRICO

- Organización de Mercado
- Evolución de Costos del MEM: Demanda Base y cargos CAMMESA
- Proyecciones 2020: Precios base y excedente
- Demanda y efecto COVID
- Control y Costos de Distribución
- Proceso de optimización de Potencia contratada distribuidor
- Situación GUDIs VS GUMA/GUME

GAS NATURAL

- Oferta gas histórica al 2020
- Oferta por cuenca
- Importación
- Demanda Industrias
- Demanda Generación eléctrica
- Precios históricos



Organización del MEM – Actores del MEM

AGENTES

GENERADORES
TRANSPORTISTAS
DISTRIBUIDORES
GRANDES USUARIOS



PARTICIPANTES

COMERCIALIZADORES
PRESTADORES FTT NO AGENTES





Mercado a Término: Grandes Usuarios

Grandes Usuarios Distribuidor



GUMA

- Potencia > 1MW
- Energía > 4380 MWh anuales
- Contratar como mínimo el 50% de su demanda.

GUME

- $30\text{kW} < \text{Potencia} < 2 \text{ MW}$
- Contratar el 100% de su demanda.

GUDI

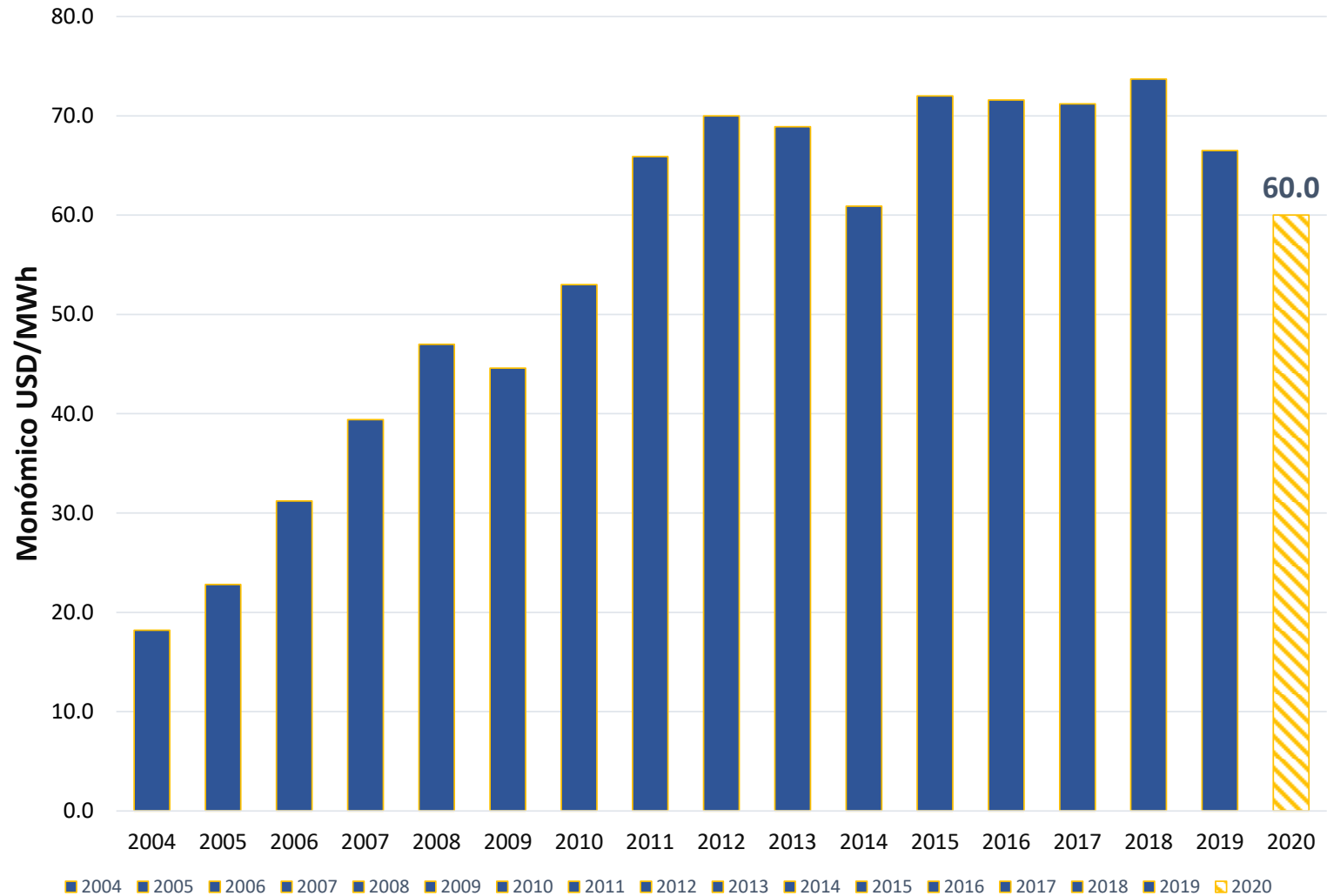
- Los GUDI sin contratos en el Mercado a Término son usuarios directos de las Distribuidoras y no participan de contratos con Generadores.



Evolución de Costos del MEM

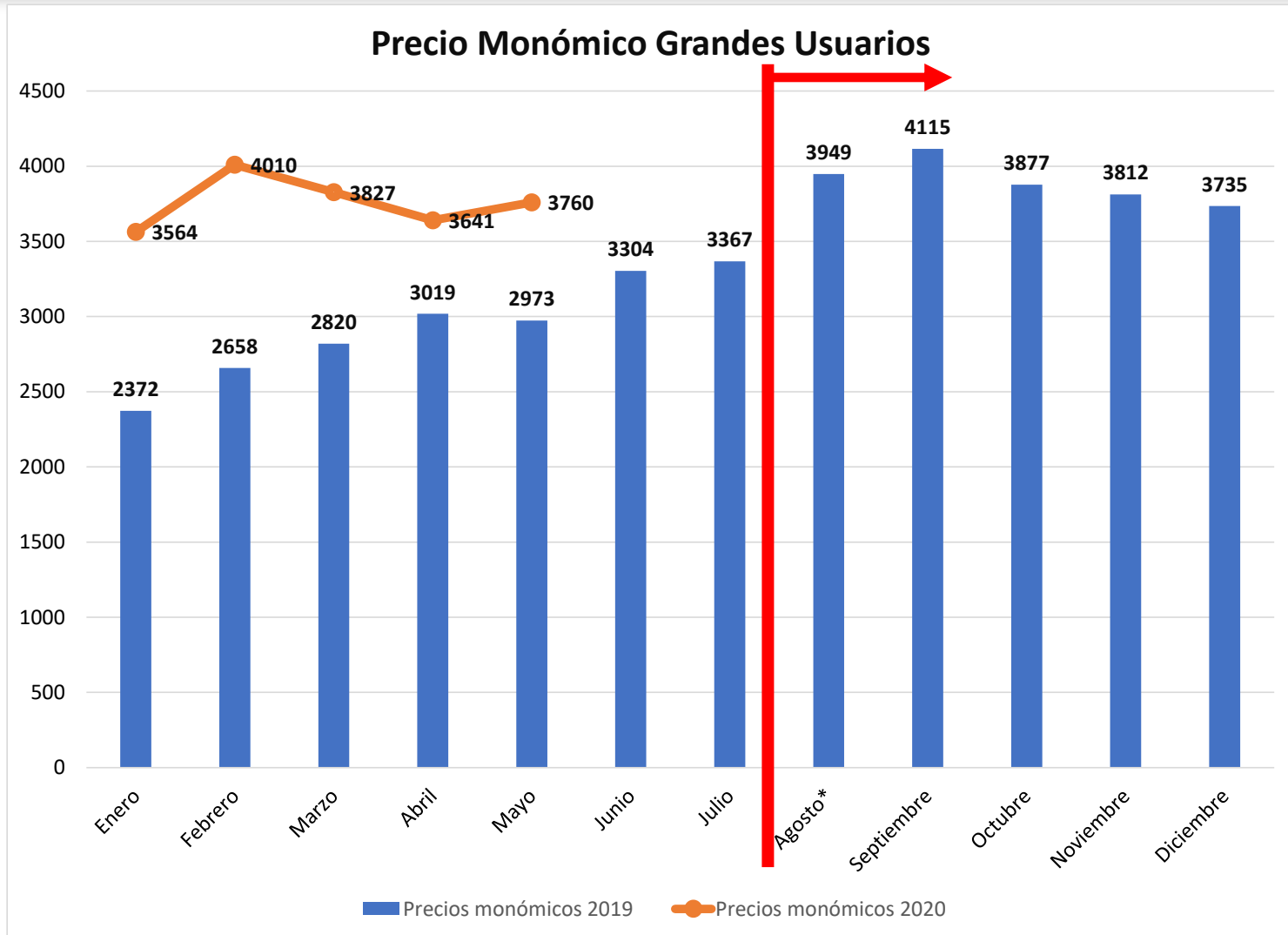
Demanda Base + Cargos Cammesa

Evolución del precio monómico de la Energía





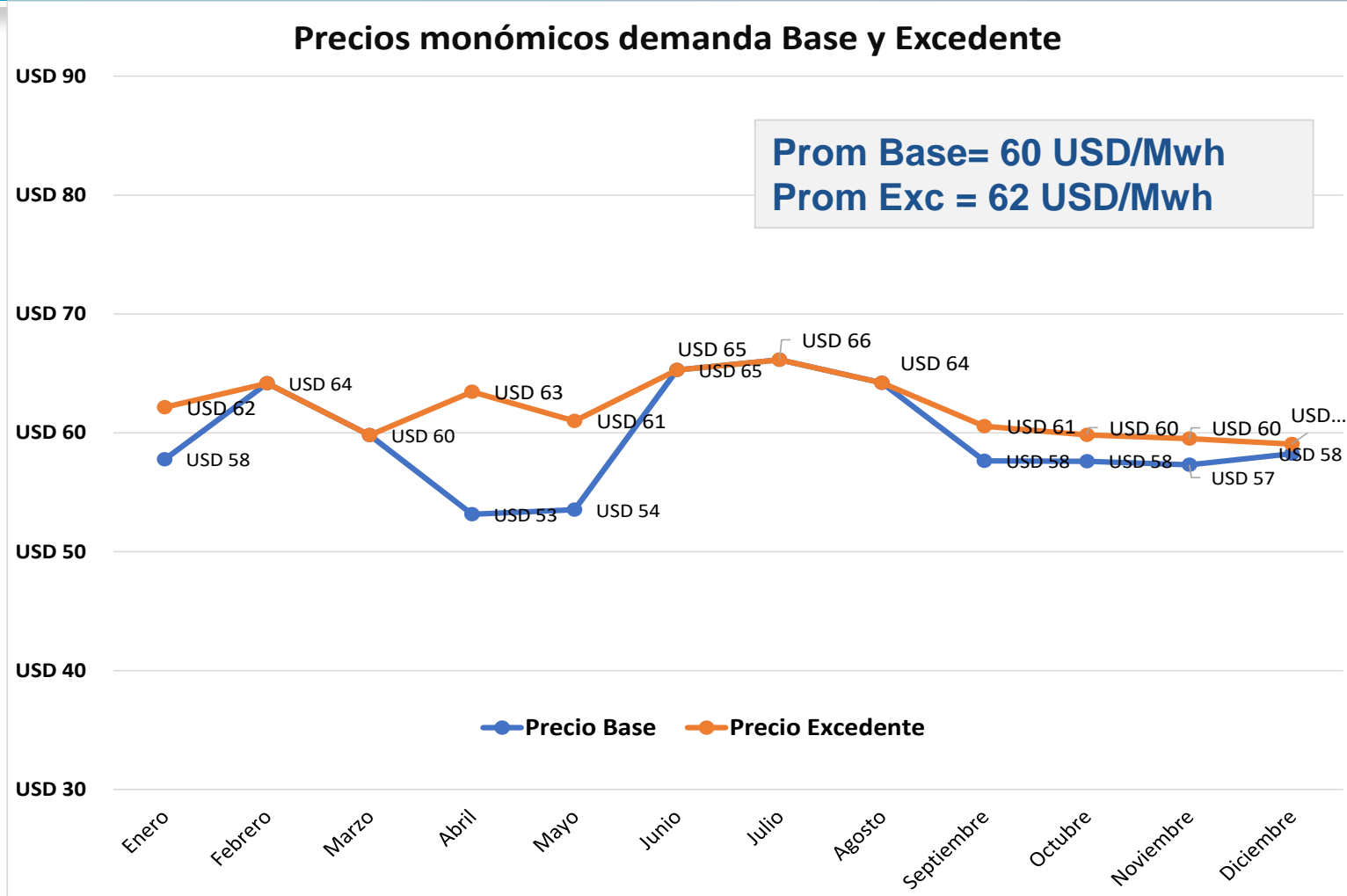
Demanda Base + Cargos Cammesa



*Efecto PASO, TC antes= 46 USD, TC después=58 USD



Proyecciones 2020 Precio Base y Excedente

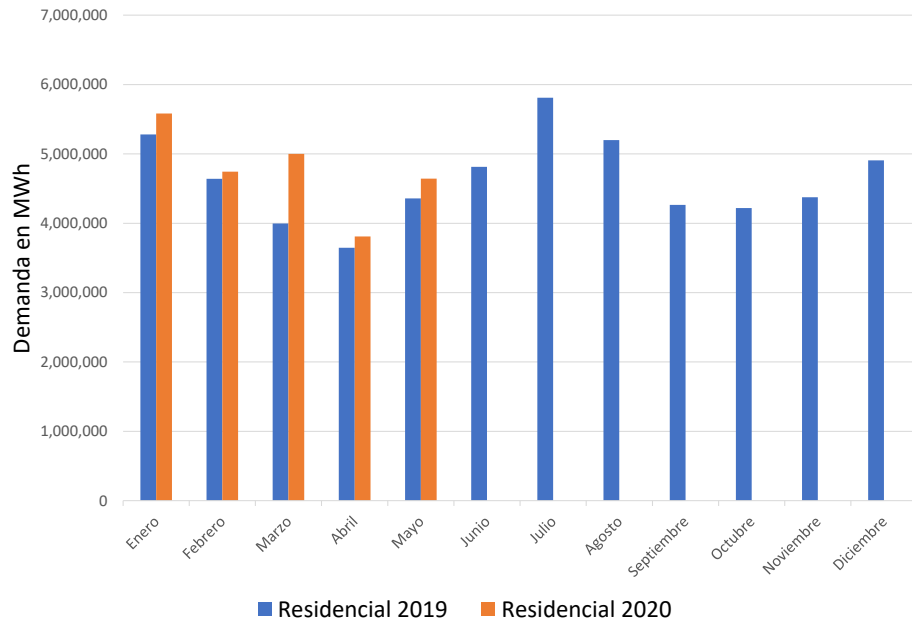


Se espera que coincidan los precios monómicos en los meses de invierno, ya que los sobrecostos igualan o superan la multa de 1200\$/MWh.

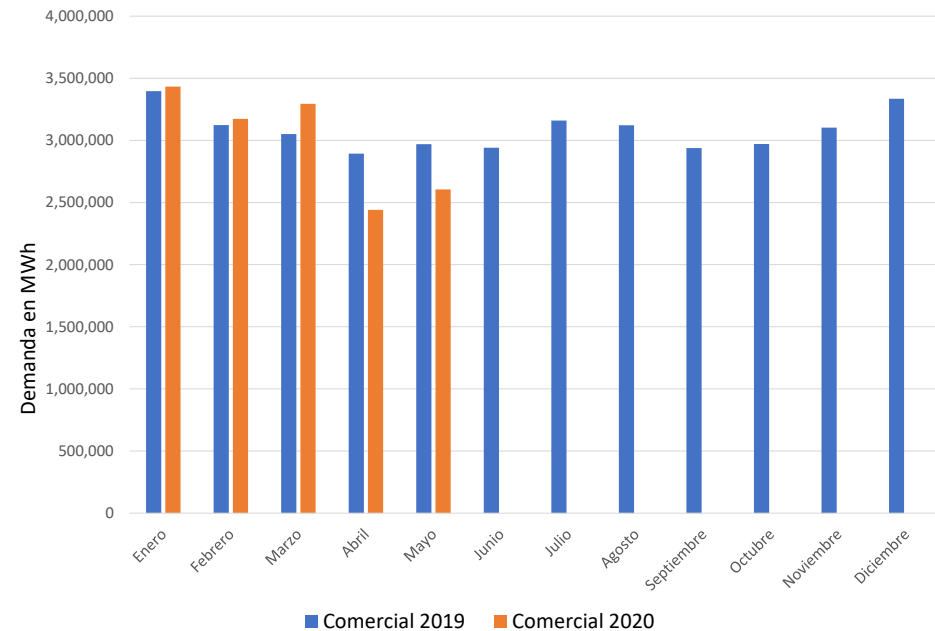


Demanda y Efecto COVID

Demanda residencial 2019-2020



Demanda Comercial 2019-2020



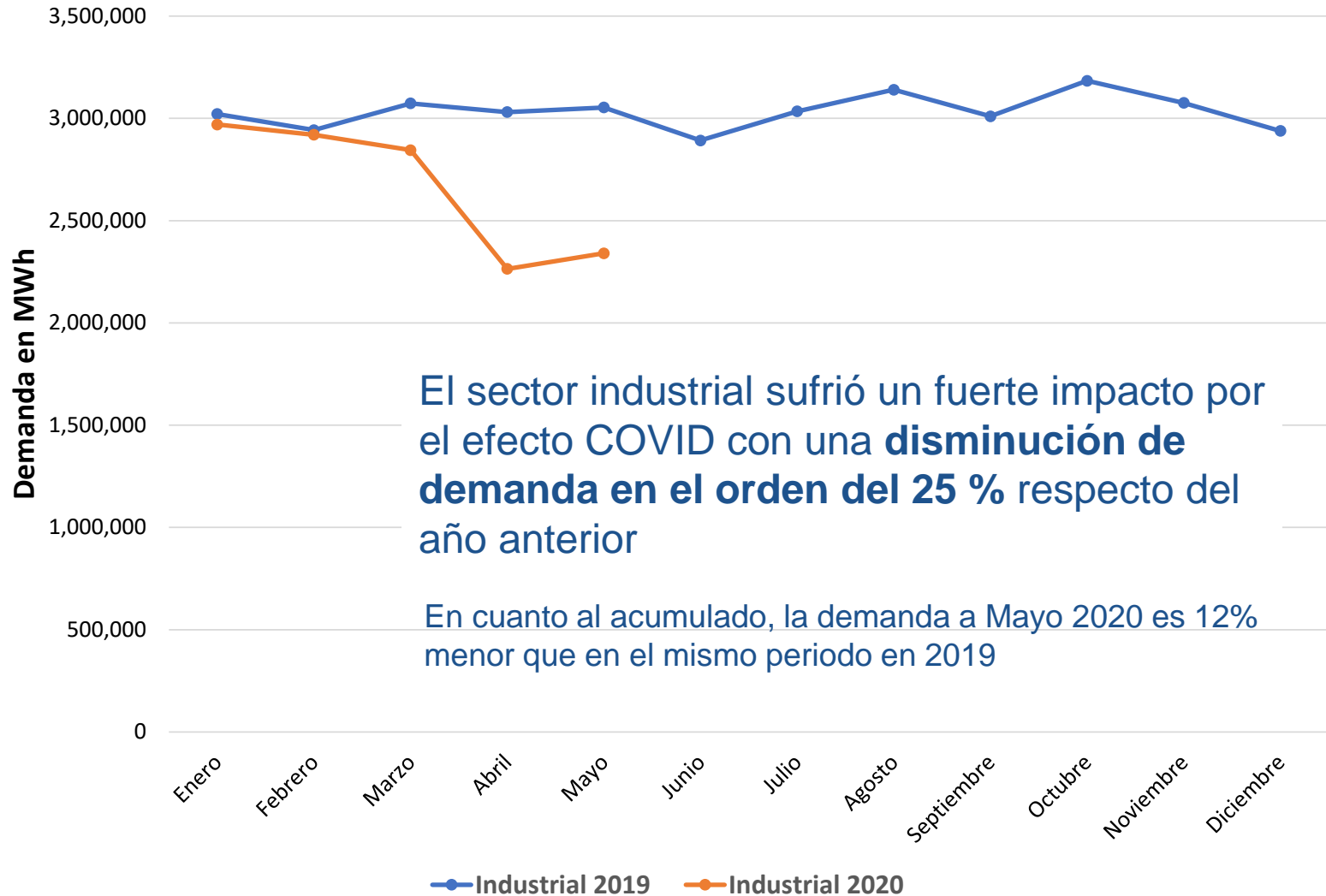
Realizando un análisis de los consumos 2019 vs 2020, se aprecia como el consumo residencial no se vio afectado por el virus, mas bien aumentaron los mismos por el aislamiento; Mientras que los comercios si vieron una disminución importante en el consumo del suministro eléctrico.

En términos de valores acumulados, la demanda residencial creció un 8% respecto al 2019 mientras que la demanda comercial presenta un 3% de reducción respecto de los valores del año anterior



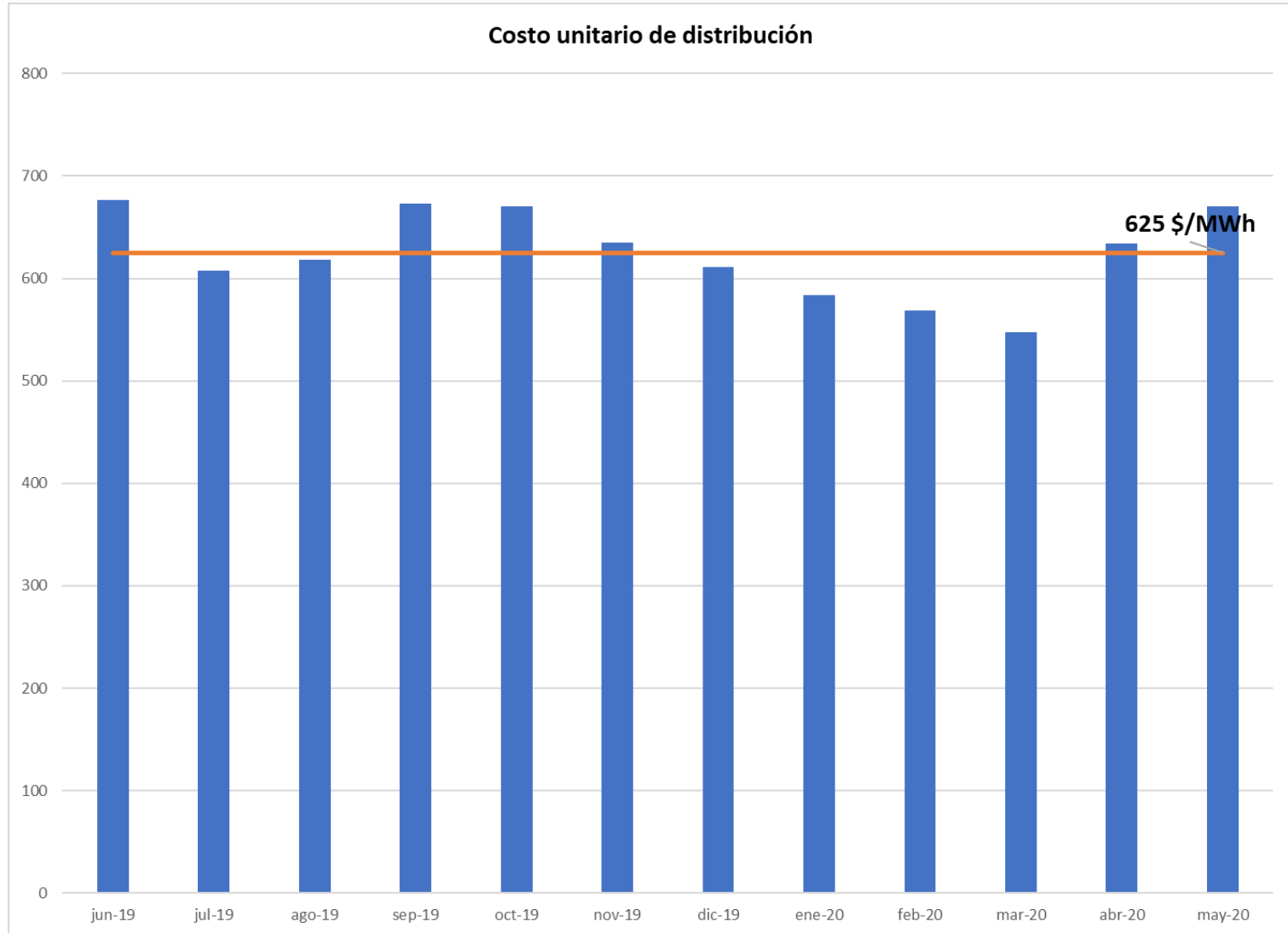
Demanda y Efecto COVID

Demanda Industrial 2019-2020





Costos Distribución





Pasos de Optimización de Costos

Unidad	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20
KW	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900
KW	3317	3233	3381	3005	2854	2861	3103	2777	2915	2909	2897	2849
KW	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900	2900
KW	3337	3338	3428	3036	2912	2922	3100	2846	2904	2969	2936	2893
MWh												
MWh		2850	2900	2950	3000	3050	3100	3150	3200 AC			
MWh												
MWh												
MWh												
Costo pot contratada		\$ 622,004	\$ 632,500	\$ 642,995	\$ 653,490	\$ 663,985	\$ 674,480	\$ 684,976	\$ 695,471	\$ 702,109	\$ 708,669	0
Unidad												
Costo excedente		\$ 63,627	\$ 49,380	\$ 39,567	\$ 32,509	\$ 26,317	\$ 21,069	\$ 17,133	\$ 13,198			
Costo total		\$ 685,632	\$ 681,880	\$ 682,562	\$ 685,999	\$ 690,302	\$ 695,550	\$ 702,109	\$ 708,669			
\$/KW												
\$/KW												
\$/KWh	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063	0.21063
\$/KWh	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113	0.20113
\$/KWh	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007	0.22007
Kvar												
\$/KWh												
\$/KWh												
\$/KWh												
\$/KWh												
Unidad	jun-19										abr-20	may-20
\$	612,942.69	612,									612,942.69	612,942.69
\$	21,376.82	21,									18,808.02	18,532.56
\$	634,319.51	634,									631,750.71	631,475.25
\$	-	-									-	-
\$	-	-									-	-
\$	-	-									-	-
\$	0.00	0.00									0.00	0.00
\$	0	0									0	0
\$	137,592.07	137,									11,334.82	-
\$	-	-									-	-
\$	-	-									-	-
\$	1,406,231.10	1,406,558.76	1,436,048.88	1,307,603.03	1,266,972.20	1,270,248.88	1,328,612.22	1,262,348.33	1,264,491.78	1,285,649.27	1,274,836.23	1,262,950.50
Unidad	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20
\$	379682.40	379770.87	387733.20	353052.82	342082.49	342967.20	358725.30	340834.05	341412.78	347125.30	344205.78	340996.63
\$	90336.29	90357.33	92251.78	84000.42	81390.29	81600.79	85350.05	81093.26	81230.95	82590.11	81895.48	81131.94
\$	14.06	14.07	14.36	13.08	12.67	12.70	13.29	12.62	12.64	12.86	12.75	12.63
\$	470032.74	470142.27	479999.34	437066.31	423485.46	424580.69	444088.63	421939.93	422656.38	429728.27	426114.01	422141.20
\$	1,876,264	1,876,701	1,916,048	1,744,669	1,690,458	1,694,830	1,772,701	1,684,288	1,687,148	1,715,378	1,700,950	1,685,092

- ✓ Análisis periódico de potencia contratada y consumos
- ✓ Cálculo de valor óptimo de contratación
- ✓ Ahorros



Situación GUDI vs GUME-GUMA

Mantener Situación Actual

Situación Actual	Unidad	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	Total
Costo Potencia Pico	\$	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	169.161	2.029.933
Costo Potencia Adquirida												164	4.164	49.970
Energía Valle												859	224.658	2.881.194
Energía Resto												186	513.978	6.675.118
Energía Pico												444	210.073	2.672.113
Impuestos Provinciales												634	79.287	1.011.084
Costo Facturado	\$	1.334.701	1.336.779	967.928	1.154.573	1.195.453	1.223.872	1.340.687	1.161.311	1.492.583	1.415.755	1.494.448	1.201.322	15.319.411
Precio Medio	\$/KWh	1.850	1.850	1.971	1.899	1.886	1.879	1.850	1.896	1.820	1.834	1.819	1.885	1.864

- ✓ Evaluación de conveniencia de salida al MEM
- ✓ Cálculo de ahorros

Salida al MEM con Plus o Excedente

Distribuidora	Unidad	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	Total
Costo Potencia Pico	\$	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	169.159	2.029.904
Costo Potencia Adquirida	\$	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	3.664
Energía Valle	\$	16.801	17.167	11.878	14.350	14.976	15.236	16.537	14.382	19.368	18.173	19.533	15.087	193.486
Energía Resto	\$	40.209	39.280	26.187	33.124	34.508	35.499	40.102	33.763	44.763	42.093	44.273	34.520	448.321
Energía Pico	\$	15.076	15.770	11.013	13.312	13.866	14.400	15.822	13.064	17.860	16.905	18.302	14.112	179.504
Impuestos Provinciales	\$	17.069	17.078	15.443	16.270	16.452	16.578	17.095	16.300	17.769	17.428	17.777	16.478	201.737
Costo Facturado	\$	301.840	302.011	277.267	289.834	292.611	294.549	302.426	290.408	312.689	307.560	312.873	293.217	3.056.616
Precio Medio	\$/KWh	418	418	565	477	462	452	417	474	381	398	381	460	372

Comparación de Alternativas

Abril 2020

Modalidad de Abastecimiento	Pesos (\$)	Unitario
Situación Actual	32.988.618	3.977
Salida al MEM con PLUS o Excedente	40.759.682	4.914
Ahorro salida al MEM con PLUS o Excedente	-7.771.065	

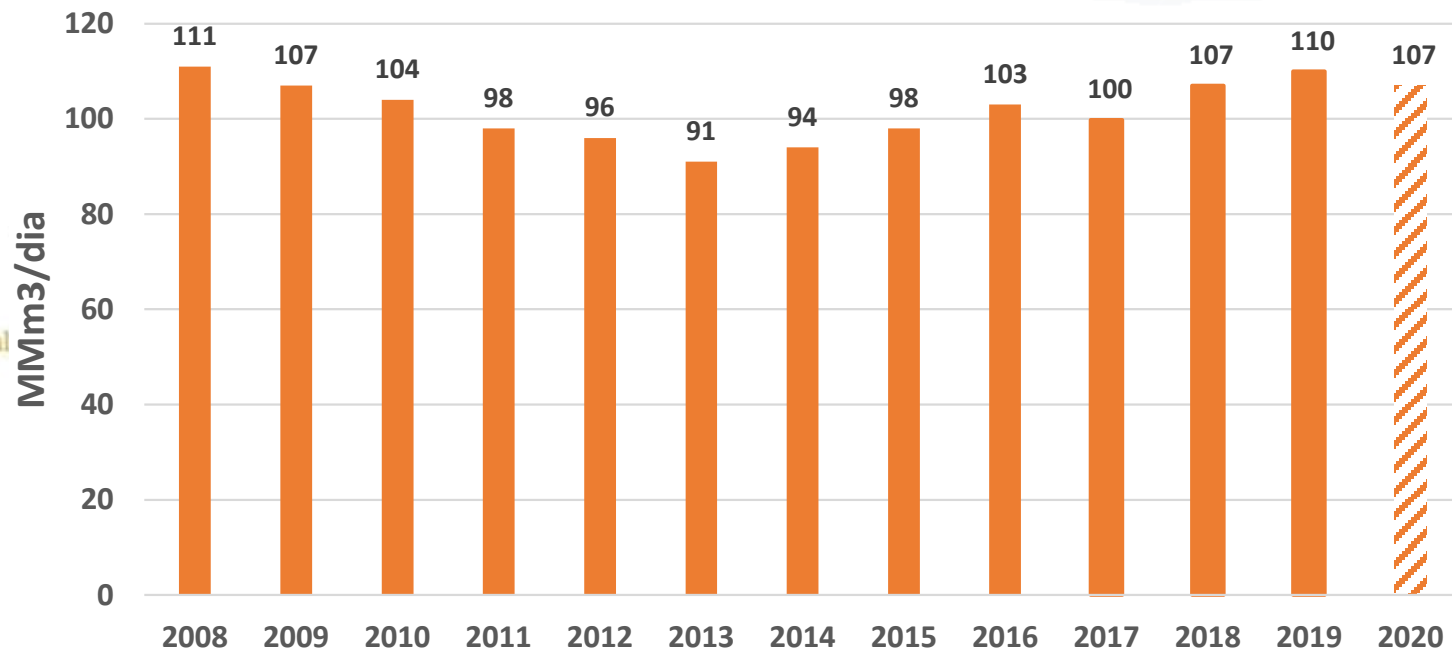
Detalle		ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	Total								
FN		6357,4	5983,2	6365,5	4940,0	63679,0								
En		728435,3	685553,8	729367,7	566029,0	7296385,2								
		734.793	691.537	735.733		7.360.064								
		1.792	1.792	1.792	1.792	1.792								
PLU		ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	Total								
FN		6.357	5.983	6.366	4.940	63679,0								
Pre		698.904	657.761	699.799	543.082	7000585,8								
	\$	620.215	621.221	422.154	522.840	544.910	560.119	623.035	526.580	705.262	663.744	706.164	548.022	7.064.265
	\$/KWh	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720	1.720
	\$	1.568.240	1.570.465	1.139.253	1.357.406	1.405.247	1.438.240	1.574.584	1.365.617	1.752.743	1.662.841	1.754.771	1.412.208	18.001.615
	\$/MWh	2.174	2.173	2.320	2.232	2.217	2.208	2.173	2.230	2.137	2.154	2.136	2.216	2.191



Oferta GAS 2020



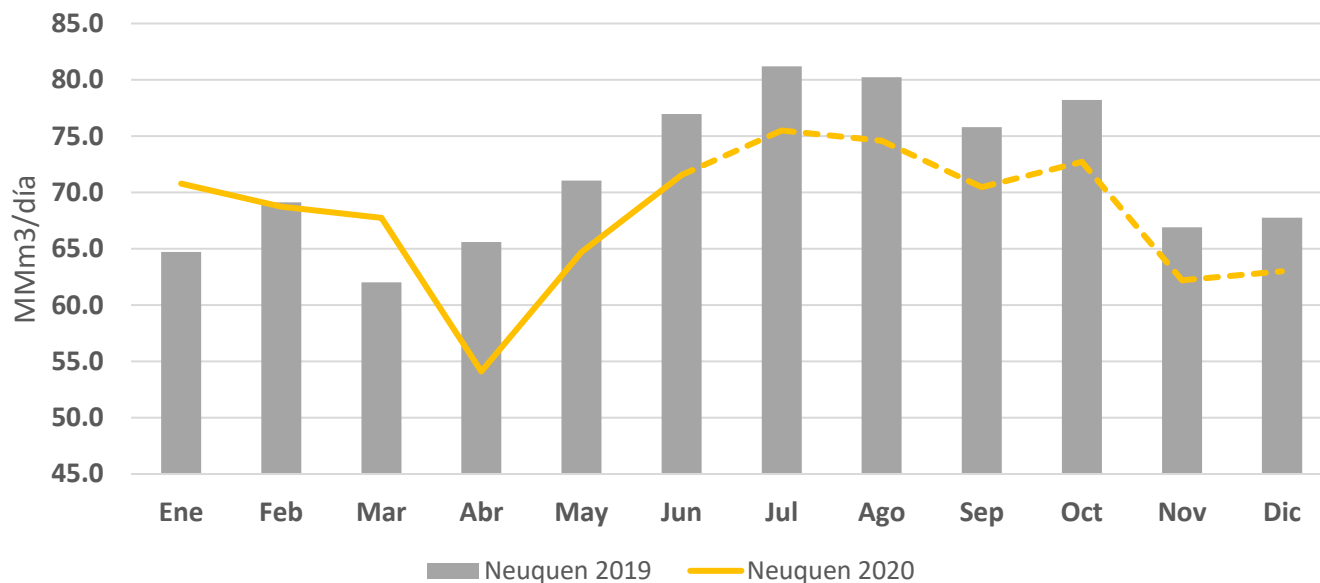
Producción total



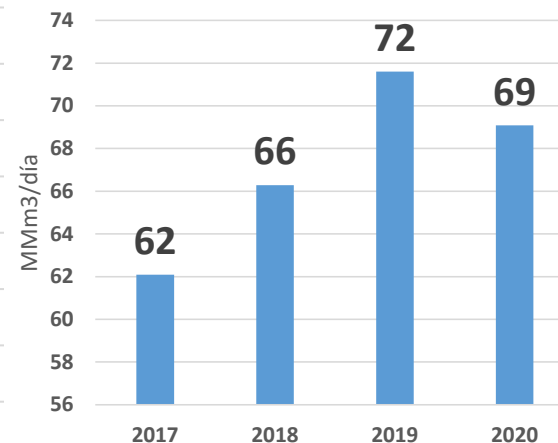


Oferta GAS por cuenca

Cuenca Neuquina



Cuenca Neuquina

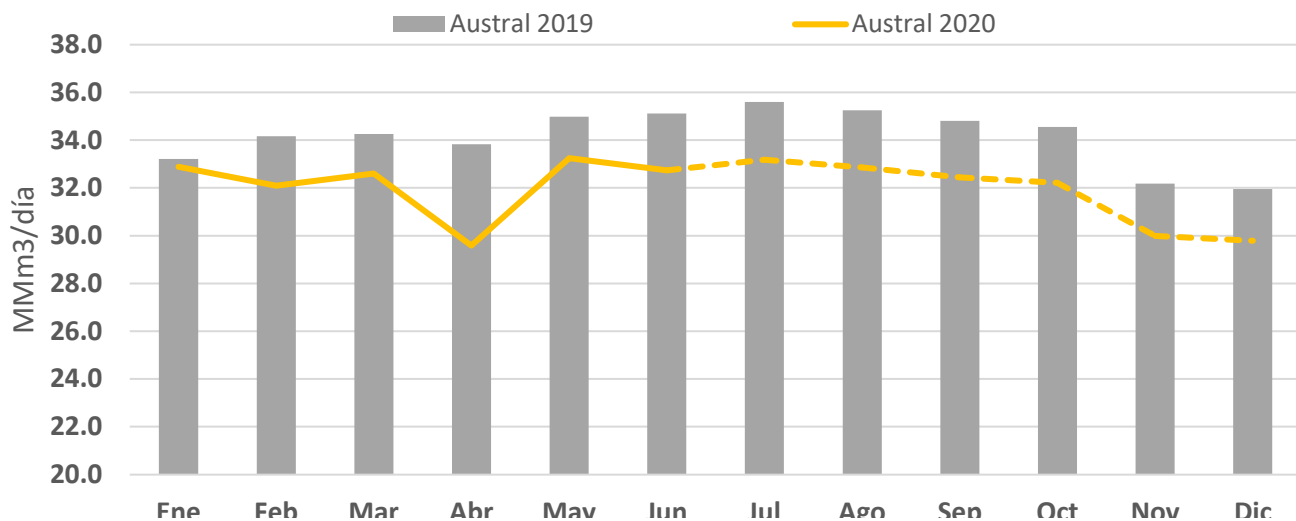


Puede apreciarse como el boom de Vaca Muerta en el 2019 tuvo impactos en los primeros meses de producción del 2020 aunque con una tendencia en declive. Es marcado el impacto sufrido por efecto del COVID en Abril 2020, con una producción de casi 20% menor y 3 % en términos acumulados

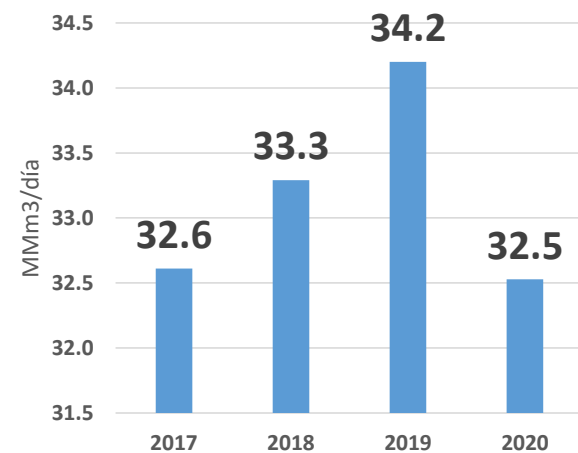


Oferta GAS por cuenca

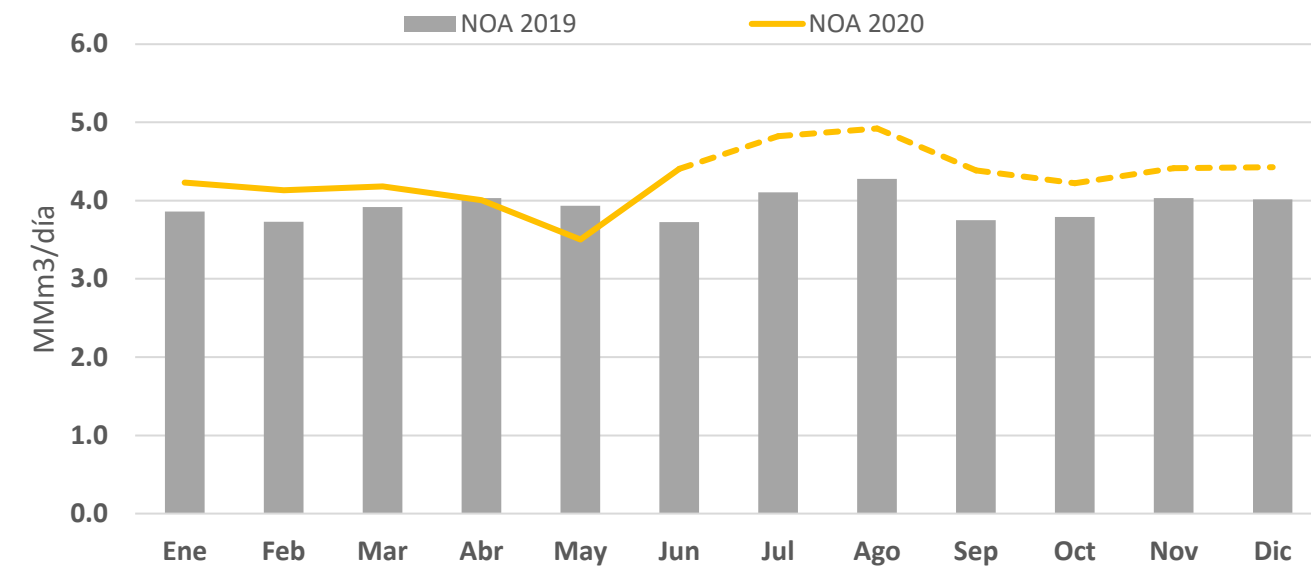
Cuenca Austral



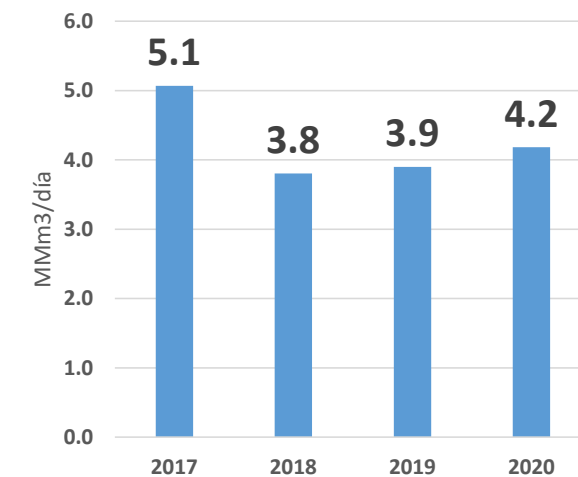
Cuenca Austral



Cuenca Noroeste

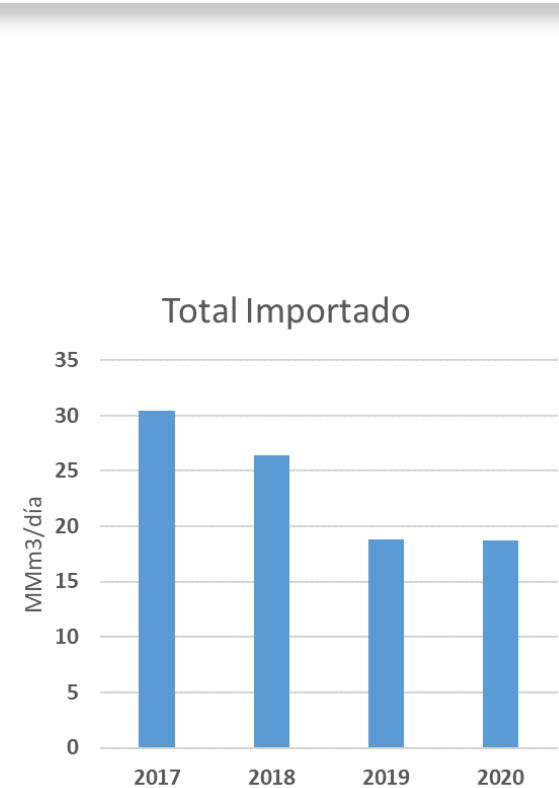
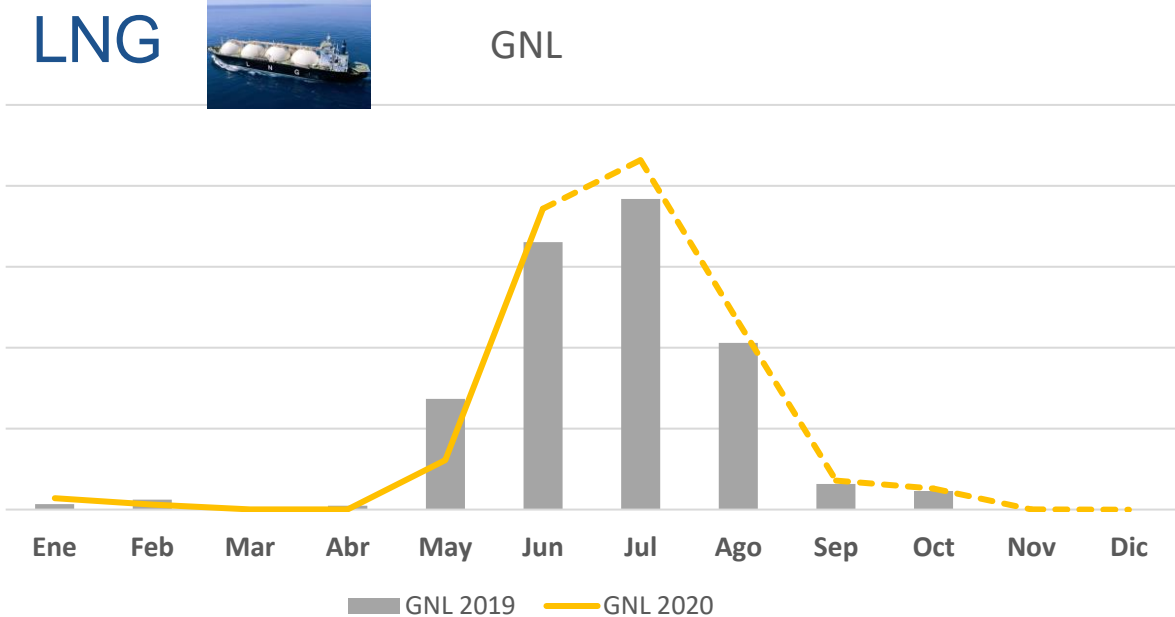
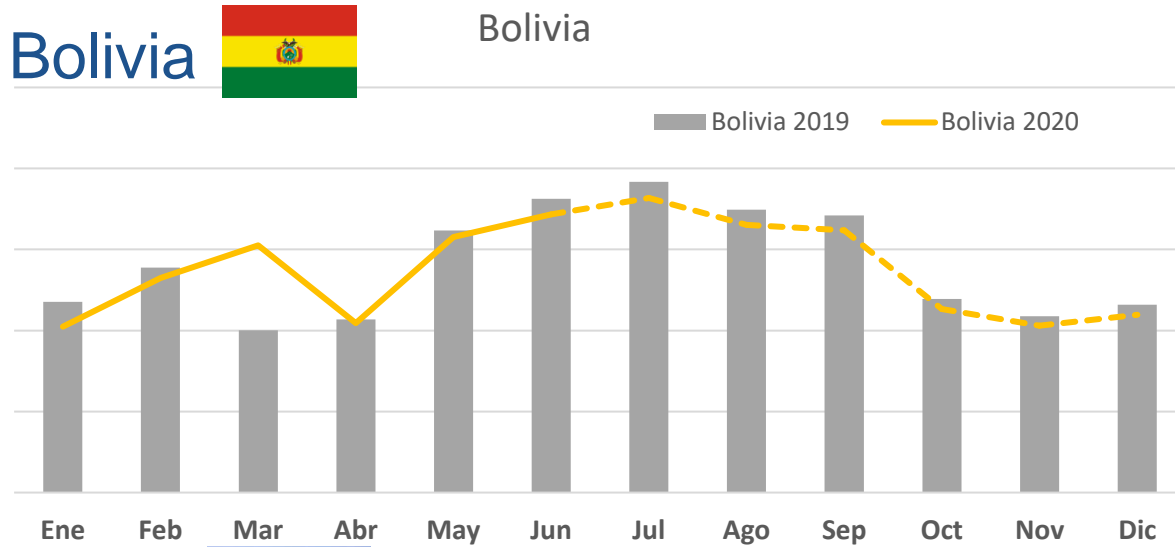


Cuenca Noroeste



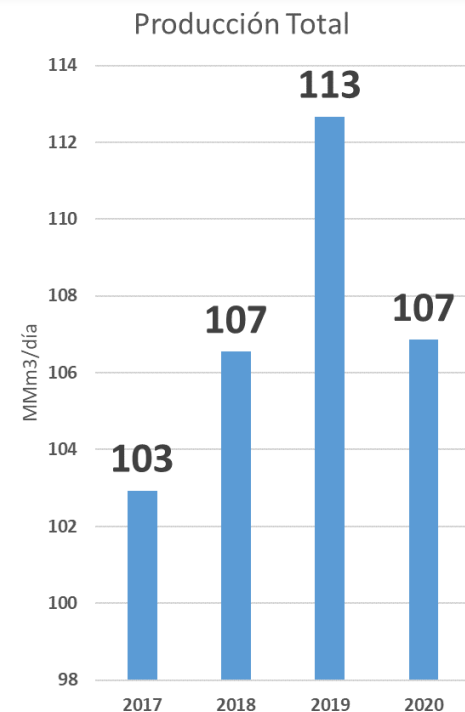
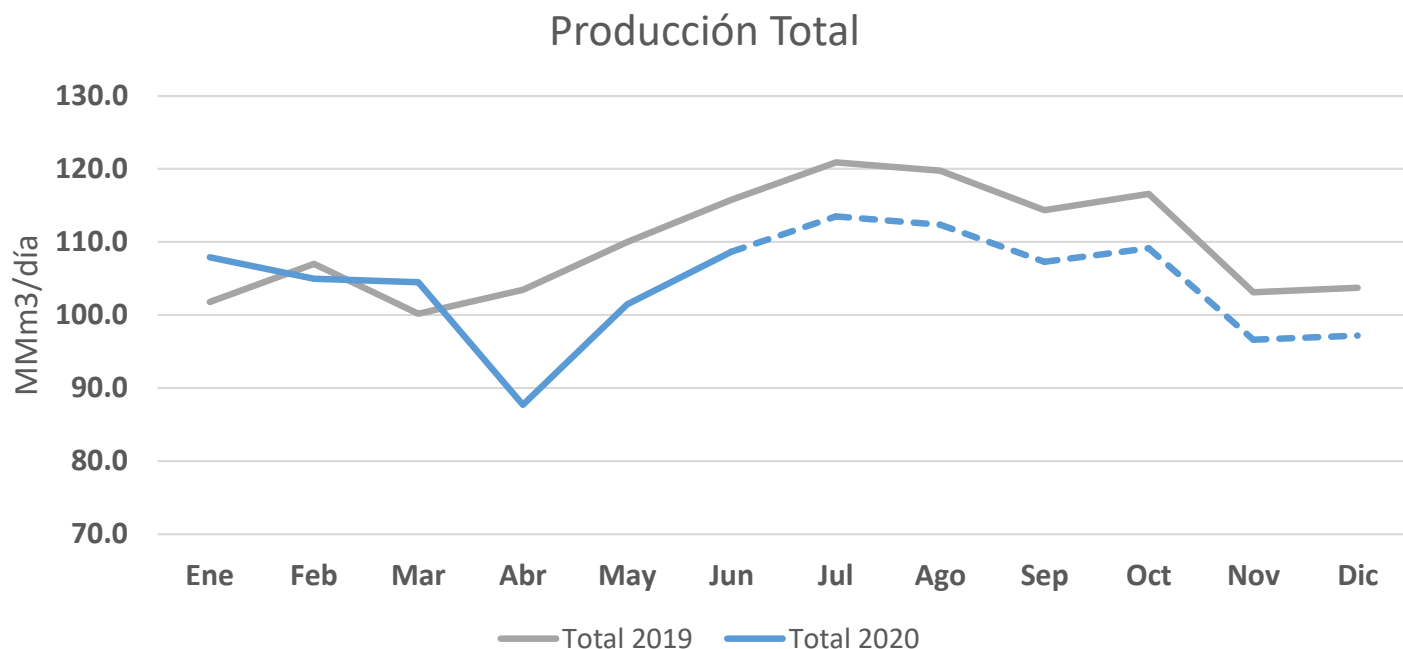


Importaciones GAS





Resumen de Oferta

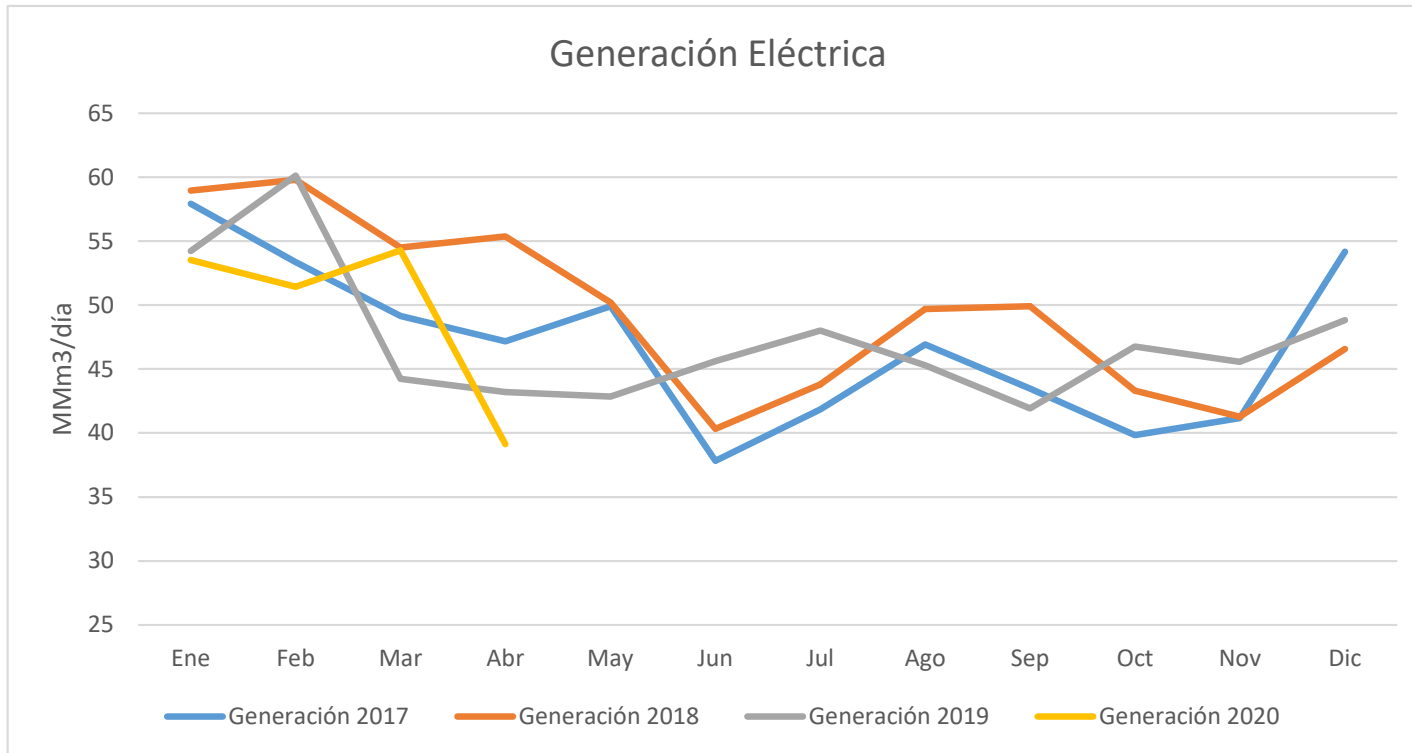


En los últimos años se aprecia el crecimiento sostenido debido a las inversiones en materia energética que condujo finalmente al auge de la producción de Vaca Muerta, alcanzando su pico en el 2019.

Para el año actual, 2020, y siguientes se espera una baja en la producción, lo que devendría en un aumento de la demanda y consecuentemente en el precio. La producción total contempla un promedio de 3MMm3/día de otros orígenes.



Demanda GAS Generación Eléctrica

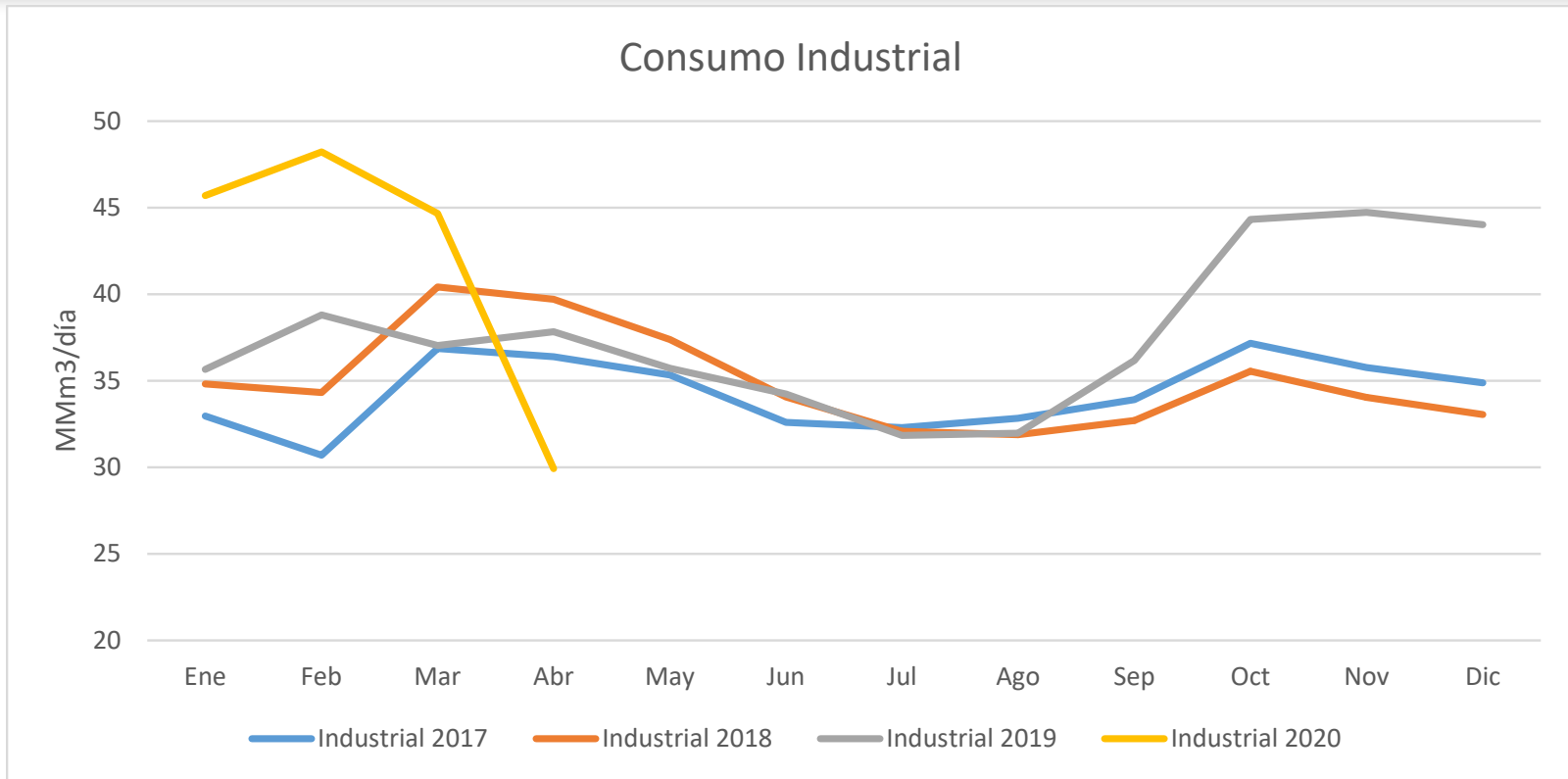


En términos acumulados la demanda de GAS para generación presenta una disminución del orden del 2% respecto al mismo periodo en 2019.

El crecimiento de la participación de las Energías Renovables en la generación durante los últimos años, es una de las causas de este descenso sostenido en la generación térmica.



Demanda GAS Industrias

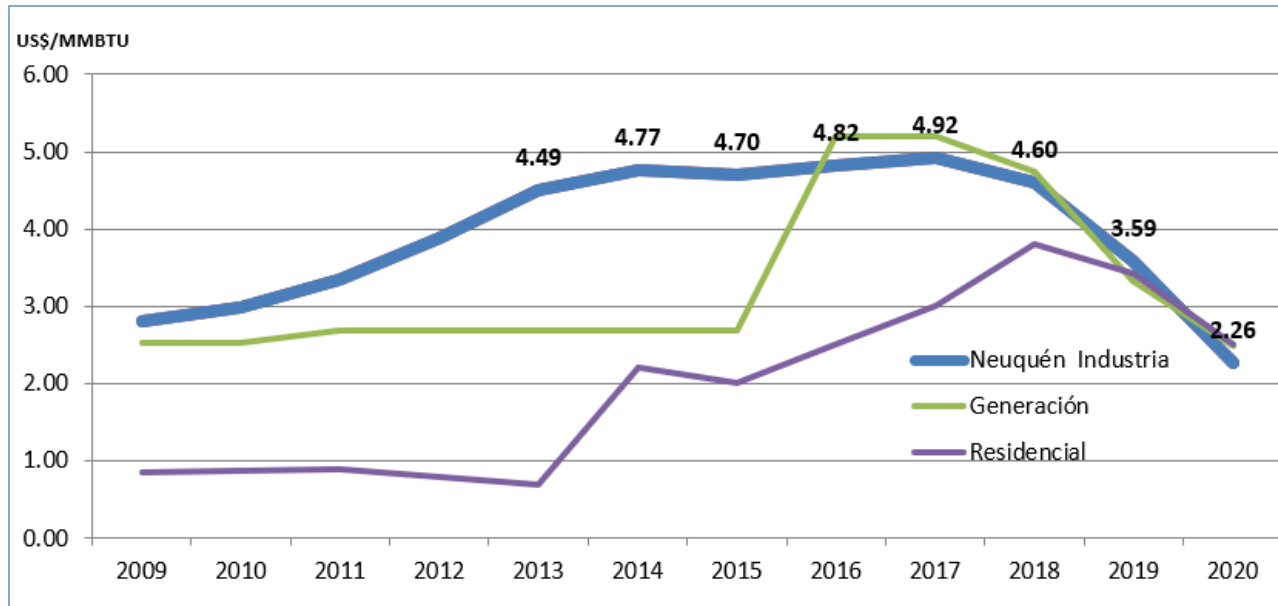


En octubre 2019 se modificaron los criterios para la homologación de datos, por lo que no contamos con información suficiente para realizar un diagnóstico certero de la variación acumulada. Sin embargo, sí puede apreciarse que el consumo industrial en Abril cayó un 32% respecto al mismo mes 2019 debido al Efecto COVID.



Precios históricos

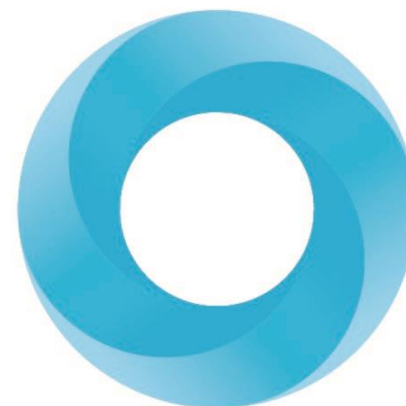
Cuenca / (US\$/MMBTU)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Neuquén Industria	2.80	2.99	3.35	3.89	4.49	4.77	4.70	4.82	4.92	4.60	3.59	2.26
Generación	2.52	2.52	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	5.20	5.20	4.73	3.33	2.49
Residencial	0.85	0.87	0.90	0.80	0.70	2.20	2.00	2.50	3.00	3.80	3.43	2.51



El aumento de la oferta de los últimos años junto a la posterior retracción de la demanda industrial, llevo a los precios de los diferentes segmentos a un equilibrio del orden de 2,2/2,5 USD/MMBTU



D & R



E N E R G I A

E N E R G I A



www.dyrenergia.com

Web



comercial@dyrenergia.com

E-mail



011.4833.4385 / 011.5199.3975

Teléfonos



Guemes 4747 - 3° E

Palermo, C.A.B.A.

Web

E-mail

Teléfonos

Palermo, C.A.B.A.