



APLICACIÓN Y FORTALECIMIENTO CETEC

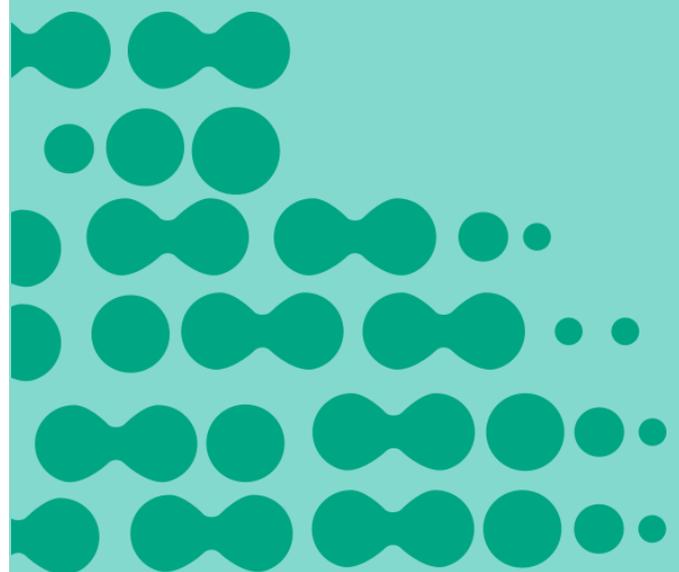
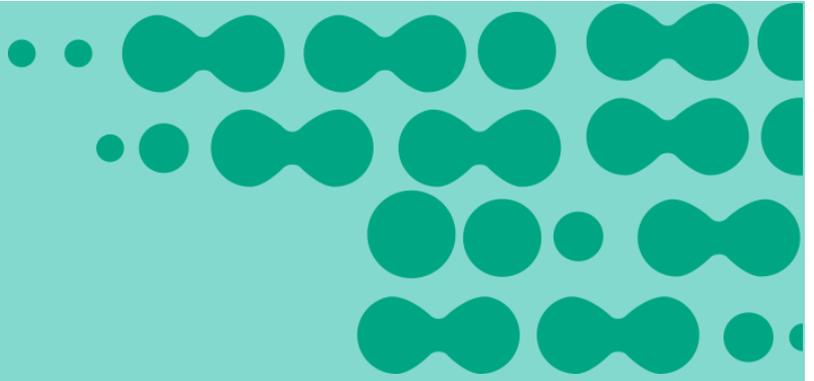


Tabla de contenido

PRINCIPALES NOVEDADES DEL MERCADO ENERGÉTICO.....	4
INICIO DE PROCESO DE CONVOCATORIA ABIERTA PARA LA CONTRATACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE	4
Incremento del Precio de los Combustibles	4
Programa de Estímulo a los Nuevos Proyectos de Gas Natural.....	5
ABASTECIMIENTO DEMANDA PRIORITARIA	5
LICITACION OFERTA DE GENERACIÓN TÉRMICA	5
SUBSIDIOS AL MERCADO ENERGÉTICO.....	5
DEMANDA ABRIL 2016.....	7
PARTICIPACIÓN POR TIPO DE USUARIO	7
PARTICIPACIÓN DE LA DEMANDA POR PROVINCIA	8
DEMANDA MENSUAL POR PROVINCIA.....	9
CUBRIMIENTO DEL PICO DE MARZO 2016.....	10
POTENCIA INSTALADA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA.....	11
.....	11
EVOLUCIÓN ANUAL DE LA POTENCIA INSTALADA EN EL MEM.....	11
GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EL MEM	12
GENERACIÓN MENSUAL POR TECNOLOGÍA.....	12
GENERACIÓN AÑO MÓVIL POR TECNOLOGÍA	12
CONSUMO DE COMBUSTIBLES PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA	13
CONSUMO MENSUAL DE COMBUSTIBLES DEL MEM	13
CONSUMO ACUMULADO DE COMBUSTIBLES DEL MEM.....	13
EVOLUCIÓN DEL SPREAD DE INGRESOS VERSUS COSTOS DEL FONDO DE ESTABILIZACIÓN POR LAS TRANSACCIONES ECONÓMICAS DEL MEM.....	14
.....	14
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL	15
COMPARATIVO ANUAL.....	15
EVOLUCIÓN MENSUAL DE LA PRODUCCIÓN DE GAS	15
CONSUMOS DE GAS NATURAL.....	16
ENTREGAS POR LICENCIATARIA.....	16
ENTREGAS DE GAS NATURAL POR TIPO DE USUARIO.....	17
ENTREGAS DE GAS NATURAL POR PROVINCIA	18
GAS NATURAL A RESIDENCIALES POR PROVINCIA.....	18
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO	19

INDICE

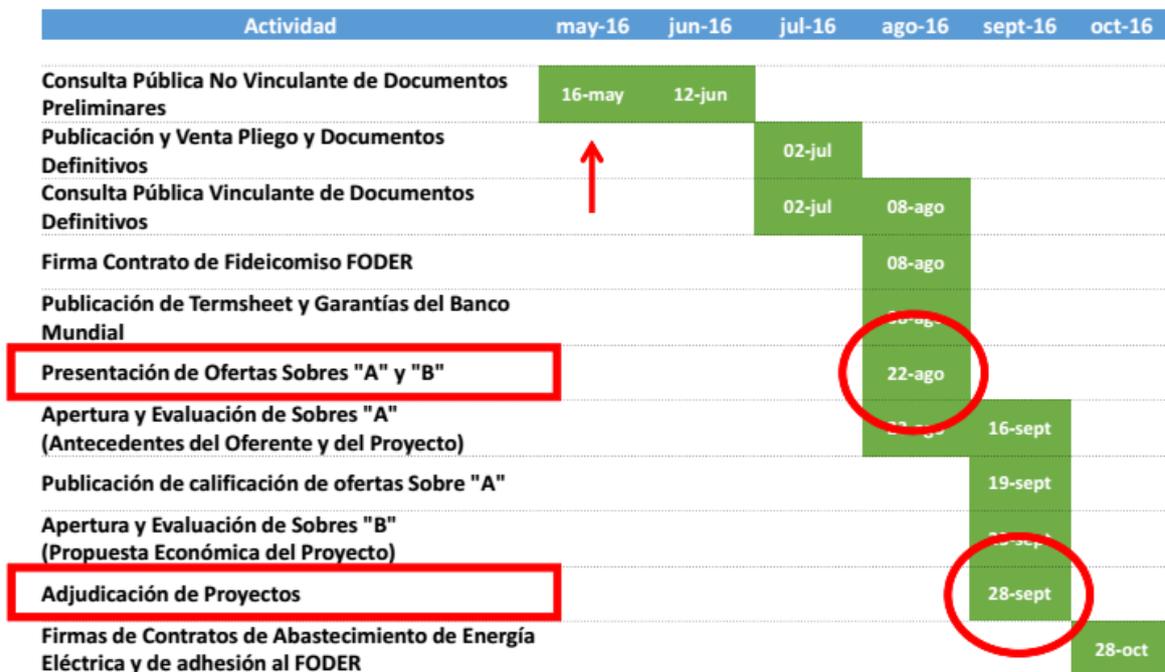
EVOLUCIÓN MENSUAL DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO	19
POZOS NUEVOS TERMINADOS POR TIPO Y CUENCA.....	20
POZOS TERMINADOS POR PRINCIPALES PRODUCTORAS	20
COMBUSTIBLES.....	21
VENTAS MENSUALES DE COMBUSTIBLES	21
IMPORTACIONES DE COMBUSTIBLES	22
VOLUMENES IMPORTADOS DE GAS NATURAL.....	25
VOLUMENES EXPORTADOS DE PETRÓLEO.....	25

PRINCIPALES NOVEDADES DEL MERCADO ENERGÉTICO

INICIO DE PROCESO DE CONVOCATORIA ABIERTA PARA LA CONTRATACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE

El ministerio de Energía y Minería estableció, mediante sus Resoluciones 71 y 72 de 2016 se establecieron los lineamientos para la participación en una nueva licitación esta vez para la oferta de energía renovable.

Cronograma Tentativo:



9

MINEM – Mayo de 2016

Entre los principales puntos de los pliegos tentativos y contratos se hacen notar dos requisitos que dificultan la capacidad de ofertar debido a que no hay mucho ejecutado en el país:

El Oferente deberá acreditar que cuenta con experiencia en la construcción y operación de proyectos con una tecnología similar a la que se incluye en la Oferta dentro de los últimos 10 años por 1/3 de la potencia que oferta. Podrá hacerlo por medio de un "Socio Estratégico Técnico", o mediante contratación de empresas calificadas que hayan celebrado con el Oferente o SPE un contrato de servicios (a acreditarse antes de la firma del PPA).

Para la presentación de ofertas los proyectos deberán contar con Licencias definitivas en lo Ambiental y respecto al Acceso a la red de Transporte Eléctrico.

Programa de Estímulo a los Nuevos Proyectos de Gas Natural

El Ministerio de Energía y Minería estableció mediante su Resolución 74/2016 un nuevo programa por el cual se establecería un precio estímulo de 7,5 USD/MMBtu para el gas que provenga de formaciones Shale, Tight gas o nueva oferta de gas de empresas que no sean beneficiarias de los programas creados por Resoluciones Nros. 1/2013 y 60/2013 respectivamente, ambas de la ex Comisión de Planificación y Coordinación Estratégica del Plan Nacional de Inversiones Hidrocarburíferas.

ABASTECIMIENTO DEMANDA PRIORITARIA

El Ministerio de Energía y Minería, mediante su Resolución N° 89/2016 instruyó los volúmenes promedio máximos que podrán ser solicitados por parte de las Distribuidoras de Gas Natural como demanda prioritaria. Asimismo, contempla un nuevo precio de pago del gas natural consumido en exceso por aquellos usuarios distintos de la Demanda Prioritaria que no cumplan con la instrucción comunicada por el Comité de Emergencia, cuyo valor será el Precio de Estímulo definido en el Apartado I), 7) del Anexo I de la Resolución N° 74 es de fecha 18 de mayo de 2016, es decir que se cobrará 7,5 USD/MMBtu y adicionalmente podrá ser pasible de multas y otras penalidades.

LICITACION OFERTA DE GENERACIÓN TÉRMICA

A las 12 hs del día 23 de mayo 2016, se cerró la recepción de ofertas y se procedió a la apertura de los Sobres Técnicos (Sobre N° 1).

CAMMESA recibió 61 ofertas de generación correspondientes a 24 empresas por un total de 6.607 MW Potencia ofrecida. Durante el 6 de junio de 2016 se procedió a la apertura de las Ofertas Económicas (Sobre N° 2). Se espera novedades en el corto plazo que defina qué proyectos son aceptados por la Secretaría de Energía eléctrica y por CAMMESA.

SUBSIDIOS AL MERCADO ENERGÉTICO

GAS

El Ministerio de Energía y Minería, mediante su Resolución N° 99/2016 instruyó la ENARGAS para que retrotraiga parcialmente la quita de subsidios efectuada en los primeros meses del año, al establecer un tope de aumento de 400% a los usuarios residenciales y de un 500% a los pequeños consumos particulares (usuarios P1, P2 y P3).

LUZ

Si bien el Ministerio de Energía y Minería, mediante su Resolución N° 6/2016 realizó un ajuste al precio de la energía que CAMMESA le factura a la demanda, principalmente a los agentes distribuidores que trasladaron dicho aumento a las correspondientes categorías.

MERCADO ELÉCTRICO

Dicha medida implicó un incremento de en torno al 260% en los ingresos del mercado eléctrico mayorista. A continuación, cuadro resumen de costos y precios de la energía:

Componentes del Costo de la Energía (\$/MWh)	abr-15	abr-16	Variación
Precio Promedio de la Energía	553	1.040	88%
Facturación a la Demanda	95	343	261%
Subsidio	83%	67%	-16%
SUBSIDIO ESTIMADO (Millones de \$)	\$ 5.291	\$ 7.163	35%

* No tiene en cuenta la morosidad en los pagos por parte de los Agentes del MEM

En el cuadro anterior se ve claramente que el mercado pasó de facturar 95 \$/MWh a un entorno de 345 \$/MWh, pero a la vez que se incrementaron los ingresos, se espera que gran parte de la quita de subsidio sea compensada por un aumento en el costo del Gas Natural ya Mediante una Resolución del Ministerio de Energía, dicho precio pasó de un entorno de 2,6 u\$s/MMBtu a un entorno de 5 u\$s/MMBtu, a esto hay que adicionarle el aumento a los generadores que venden su energía en el mercado spot y el aumento del tipo de cambio.

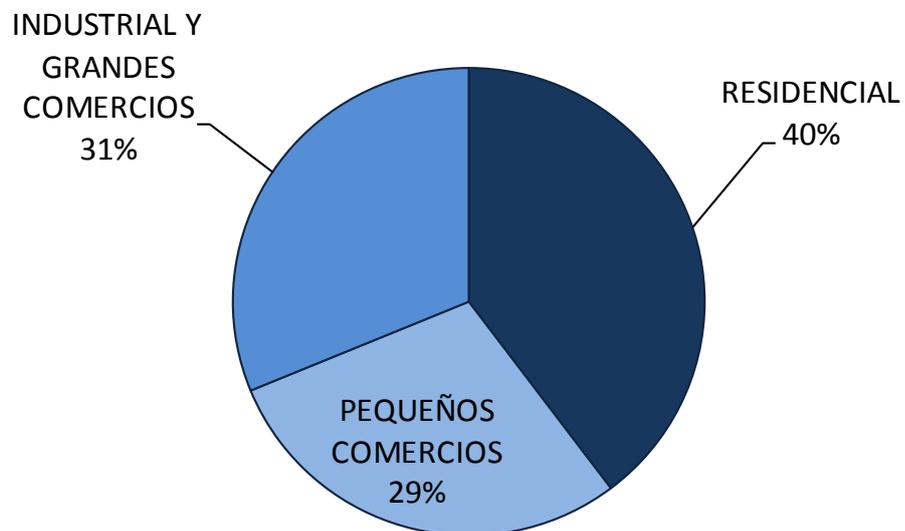
De esta manera si comparamos el subsidio del abril de 2015 (sin quita de subsidio) versus abril de 2016, vemos un incremento en el monto nominal del subsidio de un entorno al 35% debido principalmente a que el incremento de la facturación no alcanzó a compensar el incremento de los costos debido al tipo de cambio y al incremento en el precio del combustible.

De mantenerse a menos que se produzca un nuevo incremento en los precios estacionales, no veremos ahorros en el gasto público por el lado de la quita de subsidios al sector eléctrico.

DEMANDA ABRIL 2016

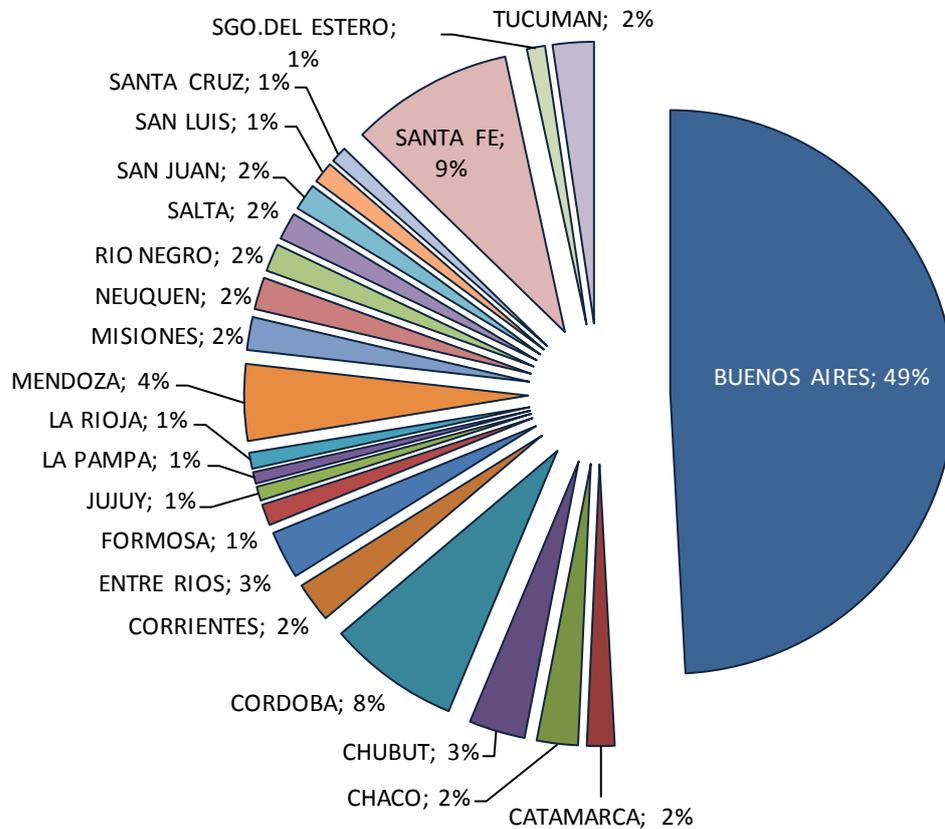
DEMANDA (GWh)	mar-16	abr-16	Variación
RESIDENCIAL	3.994	4.084	2%
PEQUEÑOS COMERCIOS	3.160	2.991	-5%
INDUSTRIAL Y GRANDES COMERCIOS	3.304	3.210	-3%
TOTAL	10.458	10.284	-2%

PARTICIPACIÓN POR TIPO DE USUARIO



HIDROCARBUROS

PARTICIPACIÓN DE LA DEMANDA POR PROVINCIA



*No incluye la demanda de Tierra del Fuego ya que la misma se encuentra desvinculada del Sistema Interconectado Nacional.

HIDROCARBUROS

DEMANDA MENSUAL POR PROVINCIA

TOTAL DE DEMANDA

DEMANDA (GWh)	mar-16	abr-16	Variación
BUENOS AIRES	5.051	5.054	0%
CATAMARCA	170	162	-5%
CHACO	219	241	10%
CHUBUT	335	329	-2%
CORDOBA	788	773	-2%
CORRIENTES	232	236	2%
ENTRE RIOS	303	282	-7%
FORMOSA	116	125	8%
JUJUY	88	83	-5%
LA PAMPA	72	68	-5%
LA RIOJA	107	95	-11%
MENDOZA	483	451	-7%
MISIONES	169	194	15%
NEUQUEN	193	189	-2%
RIO NEGRO	181	163	-10%
SALTA	165	160	-3%
SAN JUAN	190	156	-17%
SAN LUIS	131	126	-4%
SANTA CRUZ	93	95	3%
SANTA FE	995	954	-4%
SGO.DEL ESTERO	123	107	-14%
TUCUMAN	256	240	-6%
TOTAL	10.458	10.284	-2%

DEMANDA RESIDENCIAL

DEMANDA (GWh)	mar-16	abr-16	Variación
BUENOS AIRES	1.912	1.928	1%
CATAMARCA	39	38	-3%
CHACO	152	169	11%
CHUBUT	43	56	29%
CORDOBA	303	304	0%
CORRIENTES	137	227	66%
ENTRE RIOS	112	119	7%
FORMOSA	80	86	8%
JUJUY	40	37	-7%
LA PAMPA	31	28	-10%
LA RIOJA	35	39	13%
MENDOZA	151	145	-4%
MISIONES	96	109	14%
NEUQUEN	55	52	-4%
RIO NEGRO	37	37	1%
SALTA	79	77	-3%
SAN JUAN	84	67	-20%
SAN LUIS	39	42	9%
SANTA CRUZ	19	23	19%
SANTA FE	346	319	-8%
SGO.DEL ESTERO	74	63	-15%
TUCUMAN	130	116	-11%
TOTAL	3.994	4.084	2%

DEMANDA PEQUEÑOS COMERCIOS

DEMANDA (GWh)	mar-16	abr-16	Variación
BUENOS AIRES	1.518	1.492	-2%
CATAMARCA	28	25	-10%
CHACO	54	56	4%
CHUBUT	47	41	-14%
CORDOBA	278	278	0%
CORRIENTES	66	8	-88%
ENTRE RIOS	114	92	-20%
FORMOSA	29	29	2%
JUJUY	32	25	-23%
LA PAMPA	31	31	-1%
LA RIOJA	49	35	-29%
MENDOZA	163	149	-9%
MISIONES	57	64	13%
NEUQUEN	46	46	1%
RIO NEGRO	66	56	-14%
SALTA	71	69	-3%
SAN JUAN	55	49	-12%
SAN LUIS	38	35	-8%
SANTA CRUZ	28	27	-3%
SANTA FE	280	272	-3%
SGO.DEL ESTERO	37	33	-11%
TUCUMAN	72	77	7%
TOTAL	3.160	2.991	-5%

DEMANDA INDUSTRIAL

DEMANDA (GWh)	mar-16	abr-16	Variación
BUENOS AIRES	1.622	1.635	1%
CATAMARCA	103	98	-4%
CHACO	13	15	19%
CHUBUT	244	232	-5%
CORDOBA	207	191	-7%
CORRIENTES	30	1	-98%
ENTRE RIOS	77	71	-7%
FORMOSA	8	9	20%
JUJUY	15	21	36%
LA PAMPA	9	9	-2%
LA RIOJA	23	21	-10%
MENDOZA	169	157	-7%
MISIONES	17	21	23%
NEUQUEN	93	91	-2%
RIO NEGRO	79	69	-12%
SALTA	14	14	1%
SAN JUAN	50	40	-20%
SAN LUIS	53	48	-9%
SANTA CRUZ	46	45	-1%
SANTA FE	368	363	-2%
SGO.DEL ESTERO	12	10	-18%
TUCUMAN	54	48	-11%
TOTAL	3.304	3.210	-3%

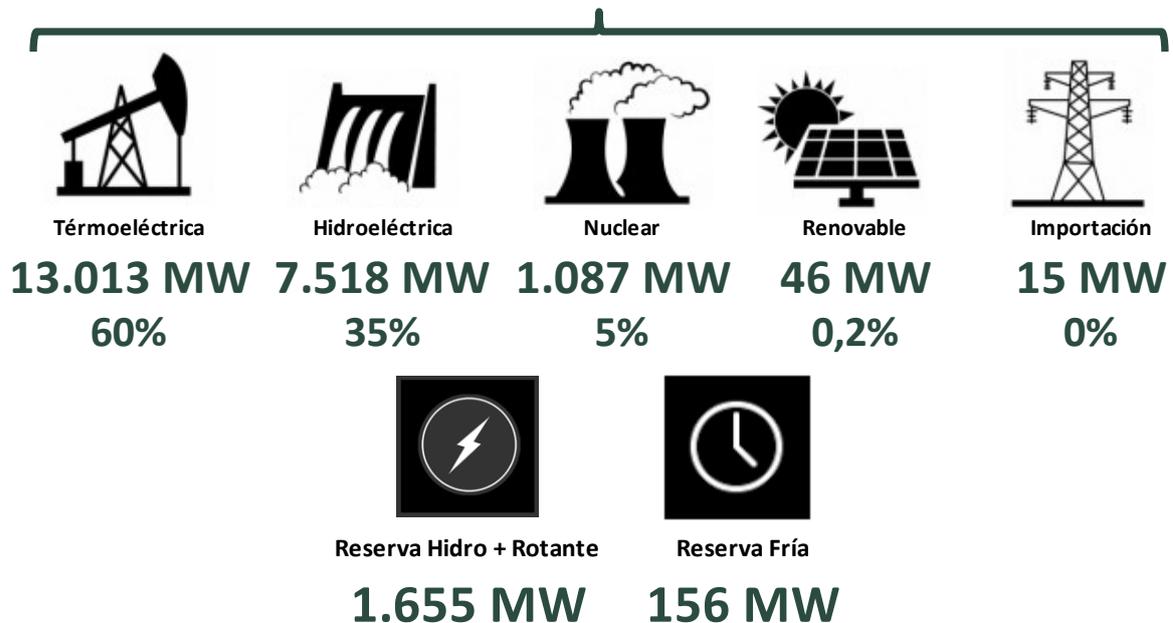
HIDROCARBUROS

Ante la implementación de la Resolución 6/2016 a través de la cual se modificó tanto el precio como la estructura de facturación por parte de CAMMESA a las distribuidoras del MEM, aún quedan particularidades por resolver (entre las que se destacan las penalidades en la facturación a los residenciales en caso que la distribuidora mantenga deudas con CAMMESA). Esto generó problemas en las declaraciones, siendo el caso extremo el de Corrientes que declaró en todo su consumo como residencial, todo esto de acuerdo a los datos aportados por CAMMESA. Esto debería solucionarse en los próximos meses.

CUBRIMIENTO DEL PICO DE MARZO 2016

JUEVES 18 DE MAYO A LAS 20:25 hs

21.679 MW



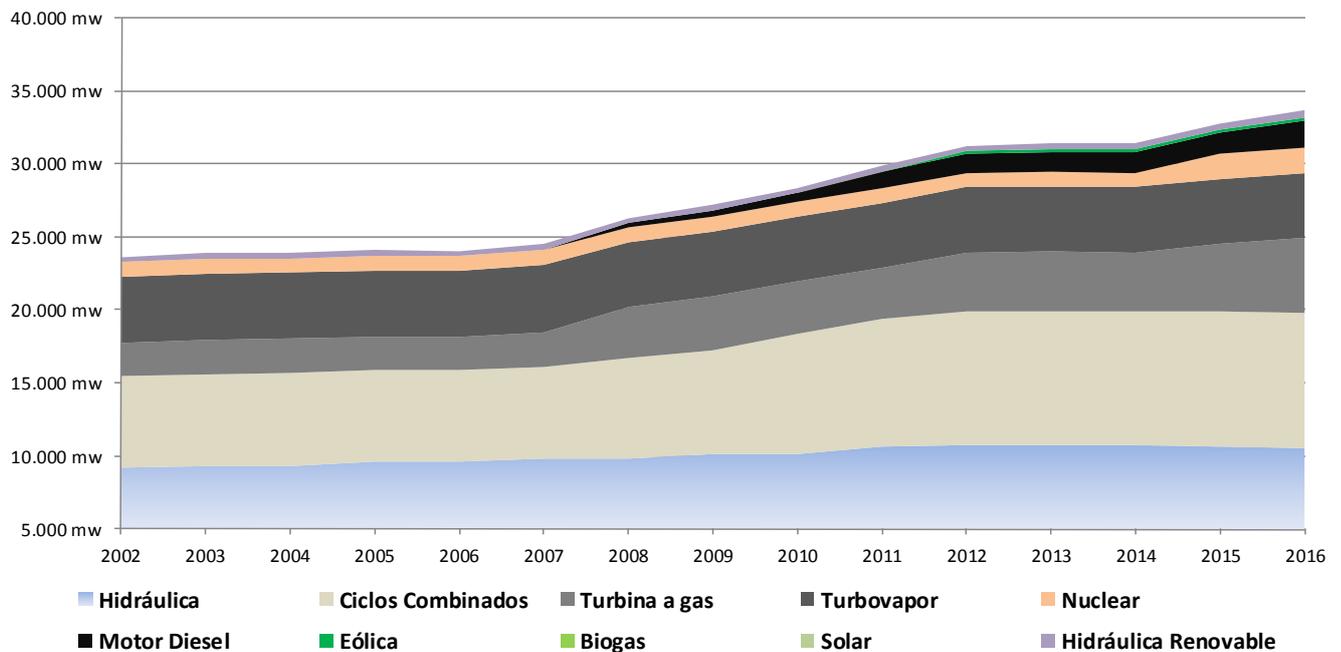
El presente pico de mayo de 2016 fue superior en 229 MW al pico correspondiente al 26 de mayo de 2015, que alcanzó los 20.450 MW, esto implicó un alza de 1,1%.

HIDROCARBUROS

POTENCIA INSTALADA EN EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

POTENCIA x TECNOLOGIA (MW)	dic-15	abr-16	Diferencia	Part.
Hidráulica	10.669	10.578	-92	31%
Ciclos Combinados	9.227	9.227	0	27%
Turbina a gas	4.968	5.134	166	15%
Turbovapor	4.451	4.451	0	13%
Nuclear	1.755	1.755	0	5%
Motor Diesel	1.774	1.811	37	5%
Eólica	187	187	0	1%
Biogas	17	17	0	0%
Solar	8	8	0	0%
Hidráulica Renovable	439	530	92	2%
TOTAL DE POTENCIA	33.496	33.699	203	100%

EVOLUCIÓN ANUAL DE LA POTENCIA INSTALADA EN EL MEM



GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EL MEM

GENERACIÓN MENSUAL POR TECNOLOGÍA

GENERACIÓN (GWh)	mar-15	abr-16	Variación
Ciclos Combinados	4.539	4.137	-9%
Hidráulica	2.763	2.826	2%
Turbina a gas	1.330	1.237	-7%
Turbovapor	1.143	1.138	0%
Nuclear	590	705	19%
Motor Diesel	170	191	12%
Hidro Renovable	186	155	-16%
Eólica	50	51	3%
Biomasa	26	12	-55%
Biogas	6	5	-16%
Solar	1	1	-35%
TOTAL GENERADO	10.805	10.458	-3%

GENERACIÓN AÑO MÓVIL POR TECNOLOGÍA

GENERACIÓN (GWh)	Anteriores **	Ultimos 12*	Variación
Ciclos Combinados	52.283	51.358	-2%
Hidráulica	39.150	40.823	4%
Turbina a gas	13.072	14.778	13%
Turbovapor	17.487	16.877	-3%
Nuclear	5.721	7.037	23%
Hidro Renovable	2.219	2.383	7%
Motor Diesel	1.606	1.830	14%
Eólica	596	607	2%
Biomasa	144	254	76%
Biogas	97	80	-17%
Solar	16	14	-8%
TOTAL GENERADO	132.391	136.041	3%

**May-14 a Abr-15

* May-15 a Abr-16

CONSUMO DE COMBUSTIBLES PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

CONSUMO MENSUAL DE COMBUSTIBLES DEL MEM

Combustible	Unidad	mar-16	abr-16	Variación
Gasoil	m3	33.701 m3	121.661 m3	261%
FuelOil	Tonelada	168.391 Ton	224.727 Ton	33%
Gas Natural	Millon m3/Día	48	41	-13%
Carbón	Tonelada	51.222 Ton	12.183 Ton	-76%

CONSUMO ACUMULADO DE COMBUSTIBLES DEL MEM

Combustible	Unidad	Anterior	Año Movil	Variación
Gasoil	m3	1.942.778 m3	2.213.056 m3	14%
FuelOil	Tonelada	2.990.231 Ton	2.950.503 Ton	-1%
Gas Natural	Millon m3/Día	40	39	-1%
Carbón	Tonelada	962.783 Ton	866.270 Ton	-10%

HIDROCARBUROS

EVOLUCIÓN DEL SPREAD DE INGRESOS VERSUS COSTOS DEL FONDO DE ESTABILIZACIÓN POR LAS TRANSACCIONES ECONÓMICAS DEL MEM

Componentes del Costo de la Energía (\$/MWh)	abr-15	abr-16	Variación
Precio Promedio de la Energía	553	1.040	88%
Facturación a la Demanda	95	343	261%
Subsidio	83%	67%	-16%
SUBSIDIO ESTIMADO (Millones de \$)	\$ 5.291	\$ 7.163	35%

* No tiene en cuenta la morosidad en los pagos por parte de los Agentes del MEM

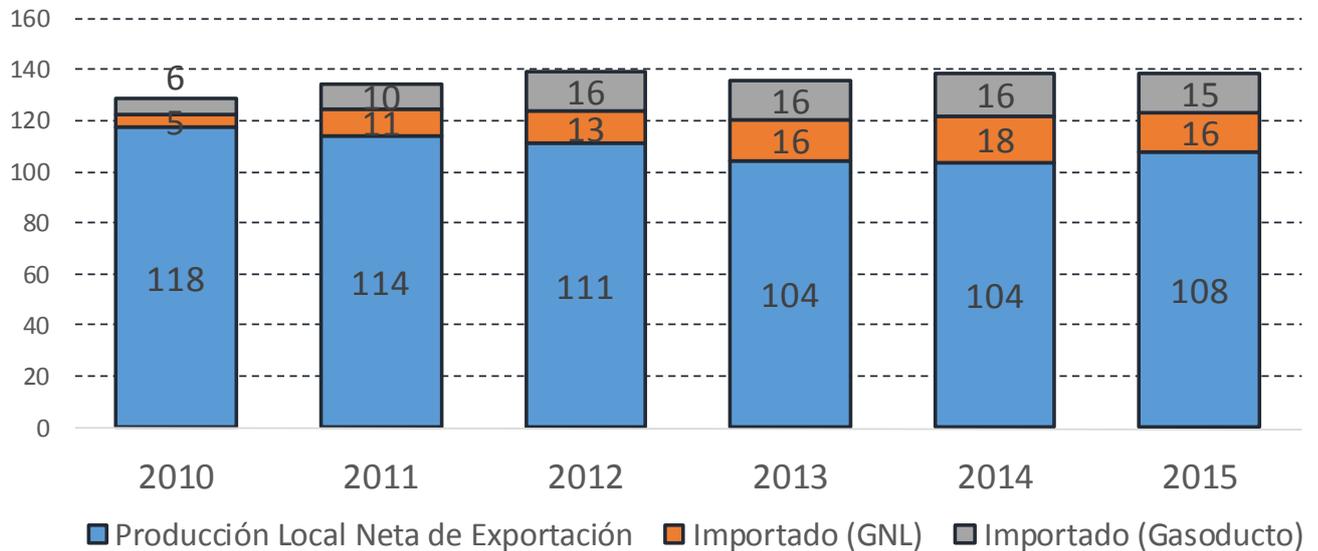
Componentes del Costo de la Energía (\$/MWh)	Anterior (a Abr-15)	Año Movil (a Abr-16)	Variación
Precio Promedio de la Energía	600	786	31%
Facturación a la Demanda	95	155	62%
Subsidio	84%	80%	-4%
SUBSIDIO ESTIMADO (Millones de \$)	\$ 63.767	\$ 83.330	31%

* No tiene en cuenta la morosidad en los pagos por parte de los Agentes del MEM

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

COMPARATIVO ANUAL

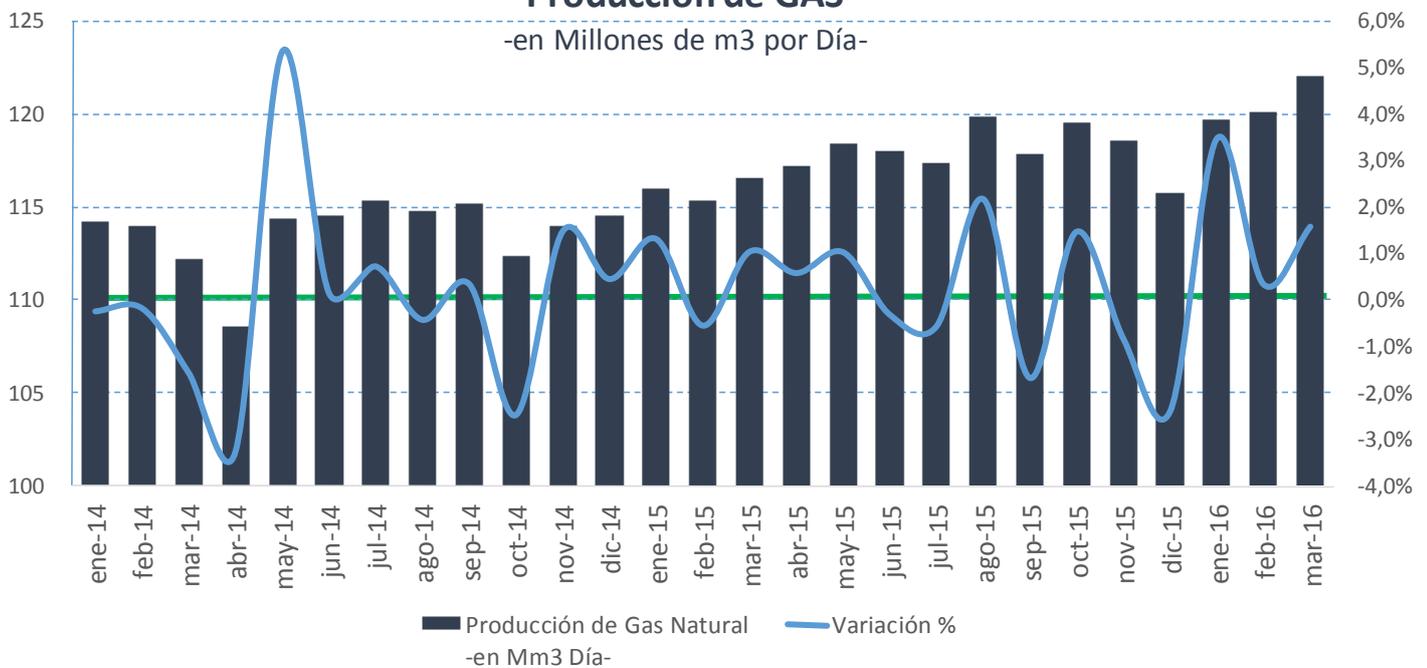
ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL
- Millones de m3 por día-



EVOLUCIÓN MENSUAL DE LA PRODUCCIÓN DE GAS

Producción de GAS

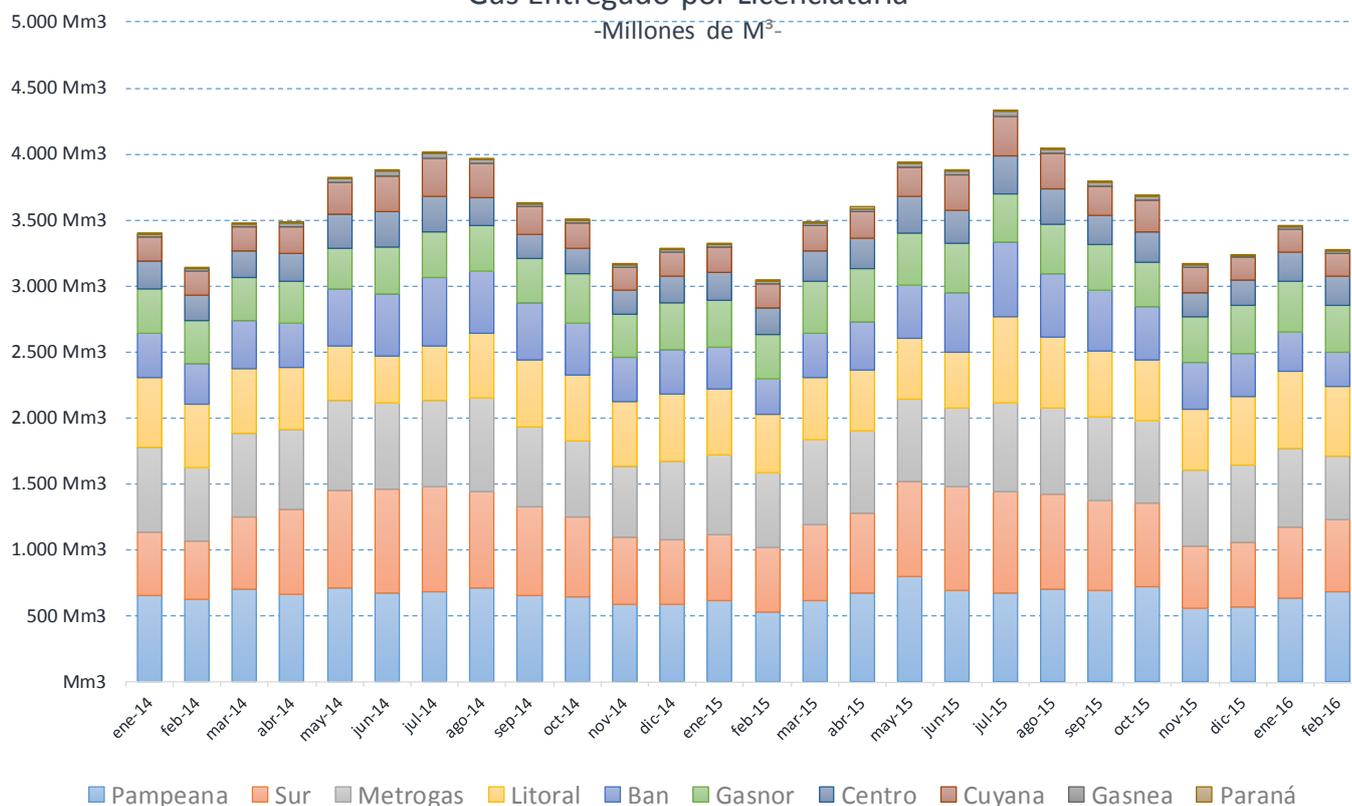
-en Millones de m3 por Día-



CONSUMOS DE GAS NATURAL

ENTREGAS POR LICENCIATARIA

Gas Entregado por Licenciataria



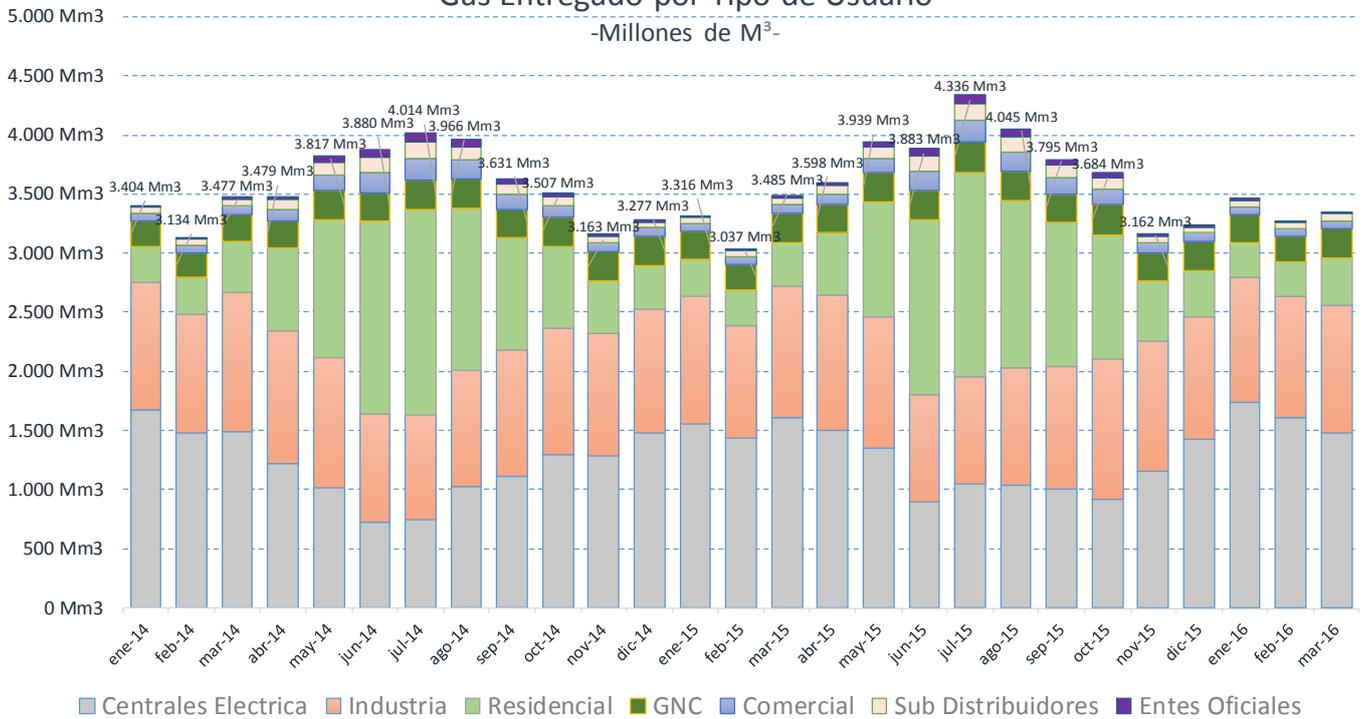
Licenciataria	ene-16	feb-16	Variación
Pampeana	631	675	7%
Sur	540	548	1%
Metrogas	594	488	-18%
Litoral	584	527	-10%
Ban	297	262	-12%
Gasnor	389	357	-8%
Centro	222	219	-2%
Cuyana	175	170	-3%
Gasnea	19	19	-1%
Paraná	8	9	6%
Total	3.460	3.273	-5%

Licenciataria	feb-15	feb-16	Variación
Pampeana	526	675	28%
Sur	491	548	11%
Metrogas	566	488	-14%
Litoral	441	527	20%
Ban	267	262	-2%
Gasnor	339	357	5%
Centro	199	219	10%
Cuyana	181	170	-6%
Gasnea	19	19	-1%
Paraná	7	9	32%
Total	3.037	3.273	8%

ENTREGAS DE GAS NATURAL POR TIPO DE USUARIO

Gas Entregado por Tipo de Usuario

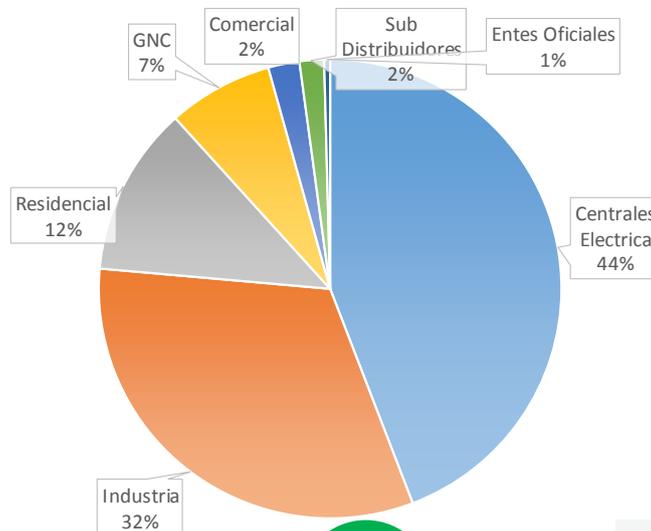
-Millones de M³-



■ Centrales Electrica ■ Industria ■ Residencial ■ GNC ■ Comercial ■ Sub Distribuidores ■ Entes Oficiales

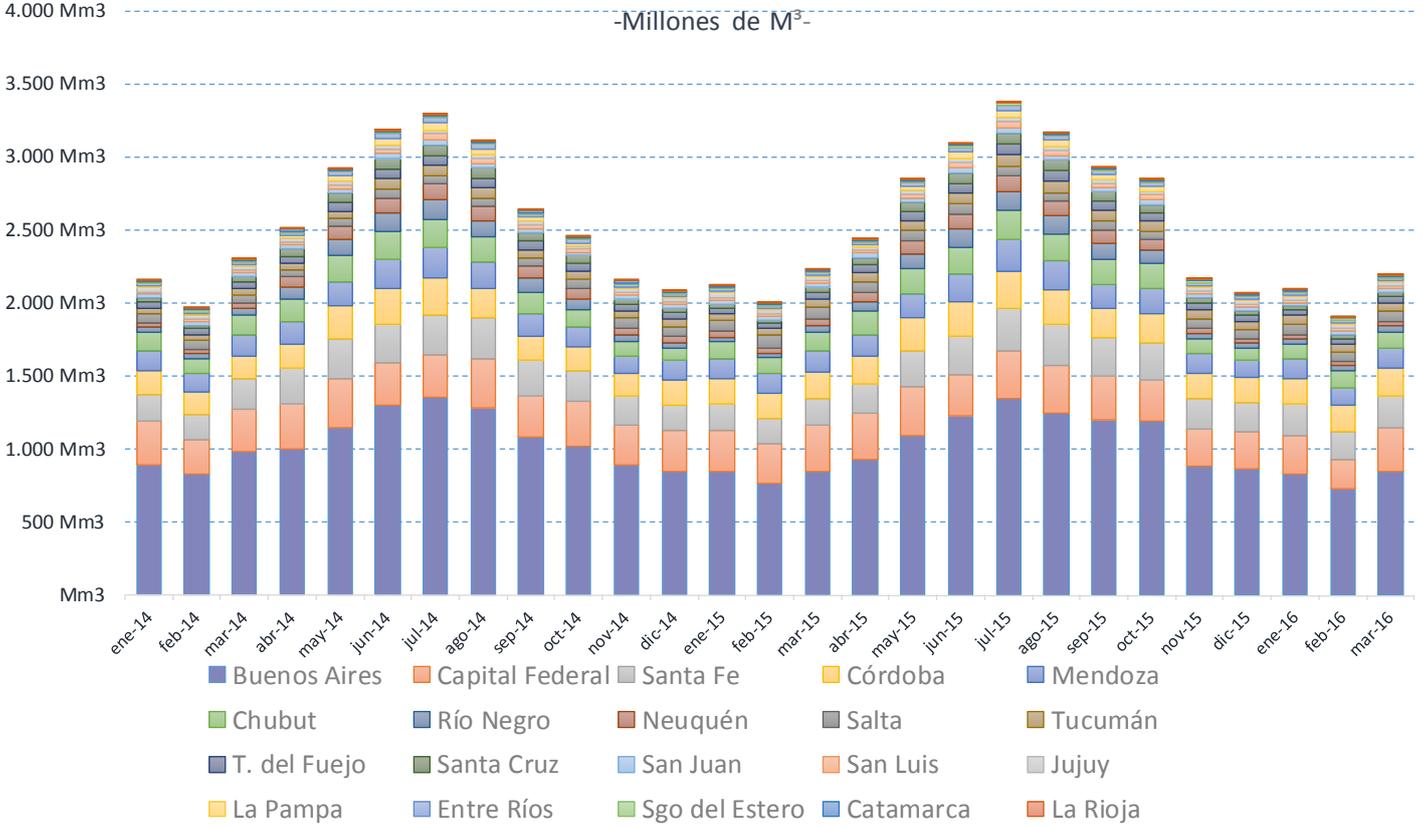
Tipo de Usuario	feb-16	mar-16	Variación
Centrales Electrica	1.611	1.478	-8%
Industria	1.024	1.078	5%
Residencial	289	399	38%
GNC	220	246	12%
Comercial	61	73	20%
Sub Distribuidores	57	57	0%
Entes Oficiales	11	14	27%
Total en Mm3	3.273	3.346	2%

Tipo de Usuario	mar-15	mar-16	Variación
Centrales Electrica	1.603	1.478	-8%
Industria	1.120	1.078	-4%
Residencial	369	399	8%
GNC	246	246	0%
Comercial	72	73	2%
Sub Distribuidores	61	57	-6%
Entes Oficiales	14	14	0%
Total en Mm3	3.485	3.346	-4%



ENTREGAS DE GAS NATURAL POR PROVINCIA

Gas Entregado por Provincia



GAS NATURAL A RESIDENCIALES POR PROVINCIA

Consumo Residencial	feb-16	mar-16	Variación
Buenos Aires	109.000	151.908	39%
Capital Federal	32.284	49.058	52%
Córdoba	19.381	25.346	31%
Chubut	15.295	22.980	50%
Río Negro	11.089	15.708	42%
Neuquén	12.298	16.486	34%
Mendoza	13.885	20.175	45%
Santa Fe	15.901	18.895	19%
T. del Fuego	20.965	24.327	16%
Santa Cruz	12.989	17.561	35%
La Pampa	2.520	4.656	85%
Tucumán	5.566	7.537	35%
San Juan	3.125	4.381	40%
Salta	4.799	6.389	33%
San Luis	2.514	3.670	46%
Entre Ríos	2.112	2.875	36%
Jujuy	2.388	3.095	30%
Sgo del Estero	1.388	2.650	91%
Catamarca	631	795	26%
La Rioja	426	566	33%
Totales miles m3	288.556	399.058	38%

Consumo Residencial	mar-15	mar-16	Variación
Buenos Aires	135.995	151.908	12%
Capital Federal	46.259	49.058	6%
Córdoba	24.868	25.346	2%
Chubut	19.706	22.980	17%
Río Negro	14.959	15.708	5%
Neuquén	15.667	16.486	5%
Mendoza	17.529	20.175	15%
Santa Fe	19.327	18.895	-2%
T. del Fuego	23.610	24.327	3%
Santa Cruz	17.245	17.561	2%
La Pampa	4.661	4.656	0%
Tucumán	7.361	7.537	2%
San Juan	3.810	4.381	15%
Salta	6.958	6.389	-8%
San Luis	3.065	3.670	20%
Entre Ríos	2.396	2.875	20%
Jujuy	2.727	3.095	13%
Sgo del Estero	1.925	2.650	38%
Catamarca	773	795	3%
La Rioja	535	566	6%
Totales miles m3	369.376	399.058	8%

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

Producción de Petróleo

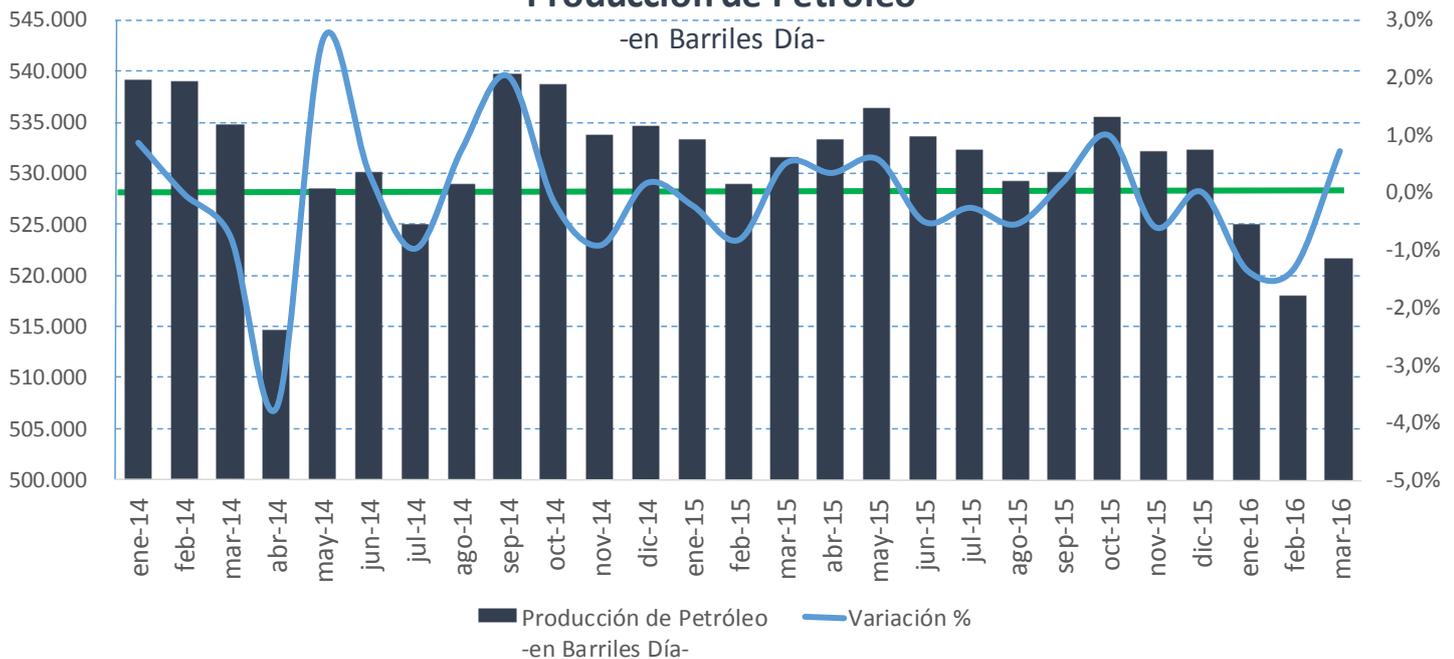
-Enero a Diciembre en Barriles por Día-



EVOLUCIÓN MENSUAL DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

Producción de Petróleo

-en Barriles Día-



POZOS NUEVOS TERMINADOS POR TIPO Y CUENCA

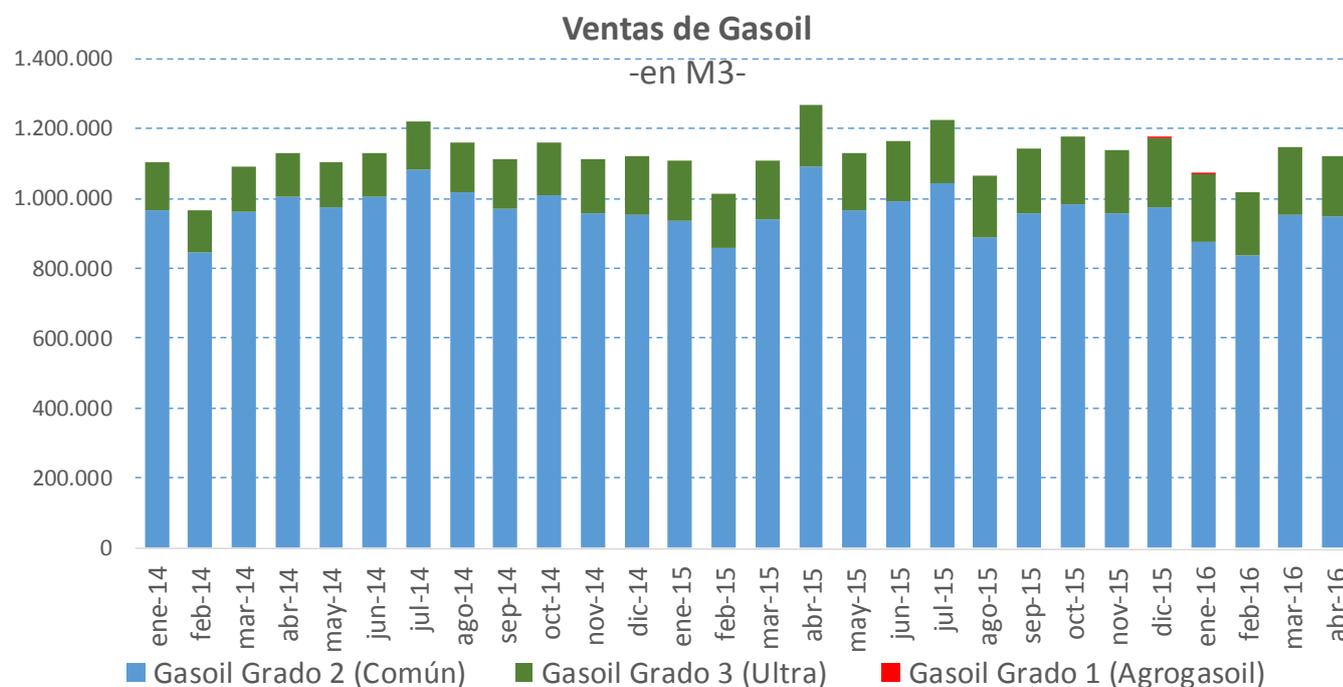
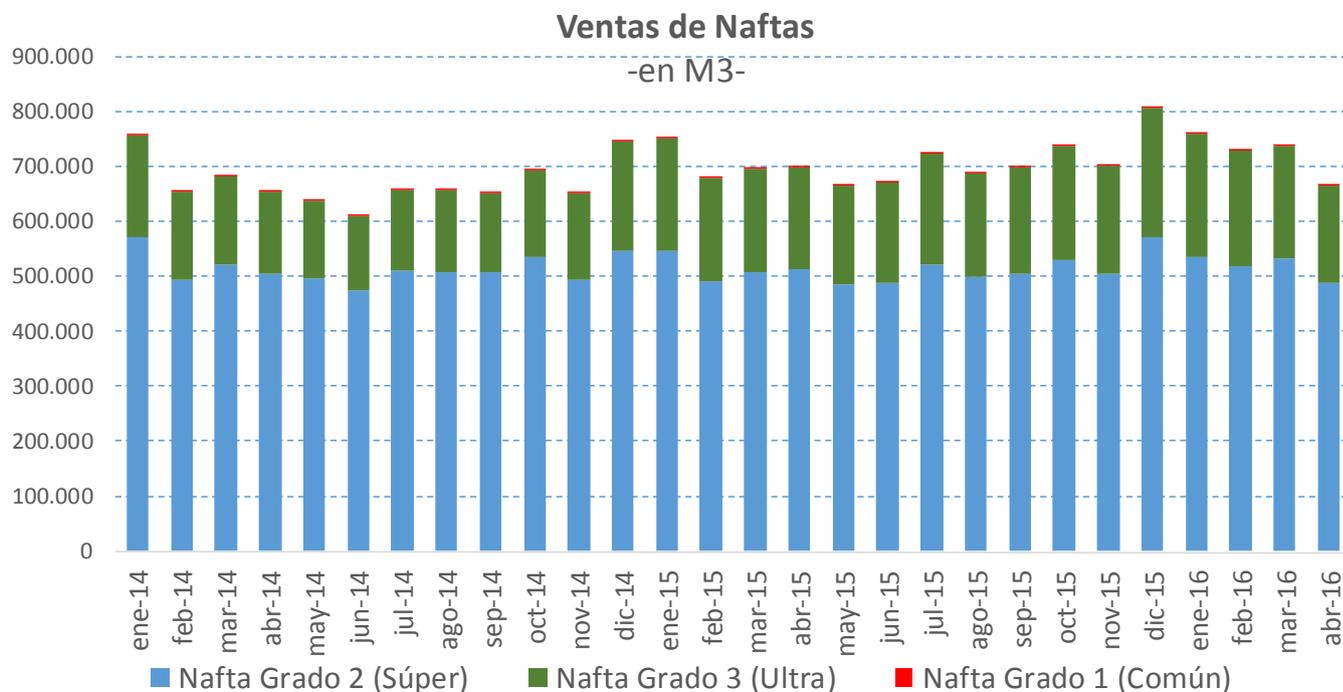
Tipo de Pozo	Cuenca	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 a Mar
Avanzada	NEUQUINA	2	105	48	31	33	28	21	30	4
	GOLFO SAN JORGE	4	15	39	29	38	30	39	50	8
	CUYANA		2	2	1	5	3	6	2	1
	AUSTRAL		2	0	0	0	0	0	2	0
	NOROESTE	0		0	0	2	0	0	0	0
Subtotal Avanzada		6	124	89	61	78	61	66	84	13
Exploración	NEUQUINA	3	59	40	64	78	72	50	49	13
	GOLFO SAN JORGE	1	17	2	9	7	7	19	10	2
	CUYANA	0	2	1	1	7	2	2	2	0
	AUSTRAL		8	2	1	4	2	6	2	0
	NOROESTE	0	1	1	0	2	0	0	0	0
Subtotal Exploración		4	87	46	75	98	83	77	63	15
Explotación	GOLFO SAN JORGE	11	468	656	618	580	574	575	594	82
	NEUQUINA	303	464	443	373	348	450	551	545	163
	CUYANA	6	13	33	30	15	23	20	33	4
	AUSTRAL		5	25	9	6	7	5	18	0
	NOROESTE	0	1	0	3	1	2	1	3	0
Subtotal Explotación		320	951	1.157	1.033	950	1.056	1.152	1.193	249
TOTAL DE POZOS TERMINADOS		330	1.162	1.292	1.169	1.126	1.200	1.295	1.340	277

POZOS TERMINADOS POR PRINCIPALES PRODUCTORAS

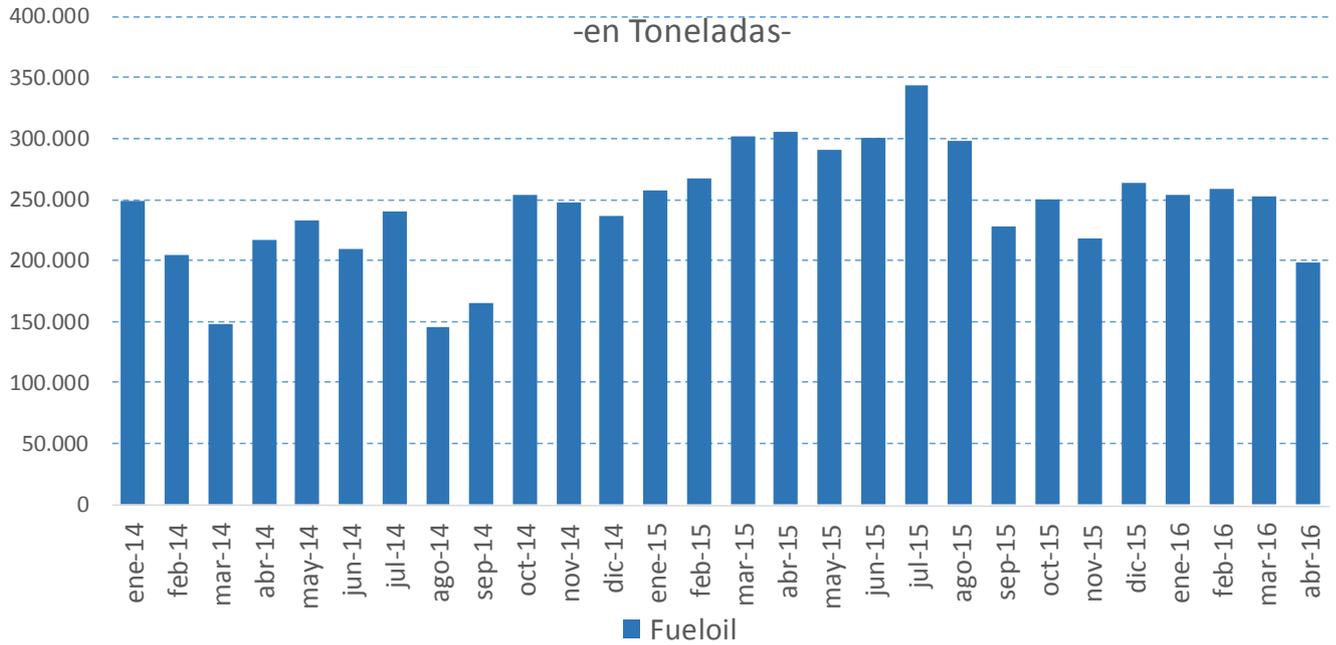
PRINCIPALES EMPRESAS	TIPO DE POZO	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 a Mar
YPF S.A.	Avanzada	6	109	57	26	26	29	43	55	13
	Exploración	4	7	8	15	34	22	31	37	8
	Explotación	319	254	505	447	384	600	712	719	176
Subtotal YPF S.A.		329	370	570	488	444	651	786	811	197
PAN AMERICAN ENERGY	Avanzada	0	2	1	6	7	5	5	4	0
	Exploración	0	6	2	5	4	2	3	11	6
	Explotación	1	205	173	167	123	115	157	202	16
Subtotal PAN AMERICAN ENERGY		1	213	176	178	134	122	165	217	22
PLUSPETROL S.A.	Avanzada	0	0	3	4	12	5	5	4	0
	Exploración	0	1	1	3	13	5	8	2	0
	Explotación	0	41	27	45	51	55	41	52	23
Subtotal PLUSPETROL S.A.		0	42	31	52	76	65	54	58	23
TOTAL DE POZOS TERMINADOS		330	625	777	718	654	838	1.005	1.086	242

COMBUSTIBLES

VENTAS MENSUALES DE COMBUSTIBLES

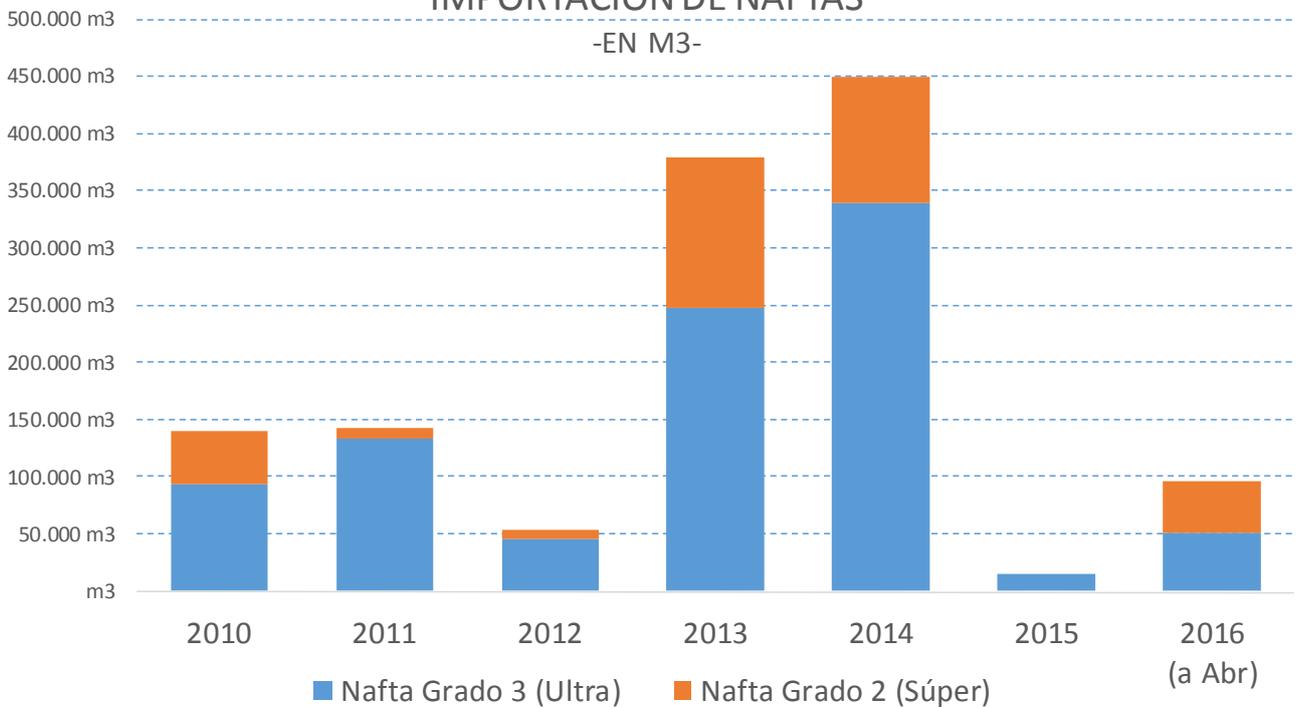


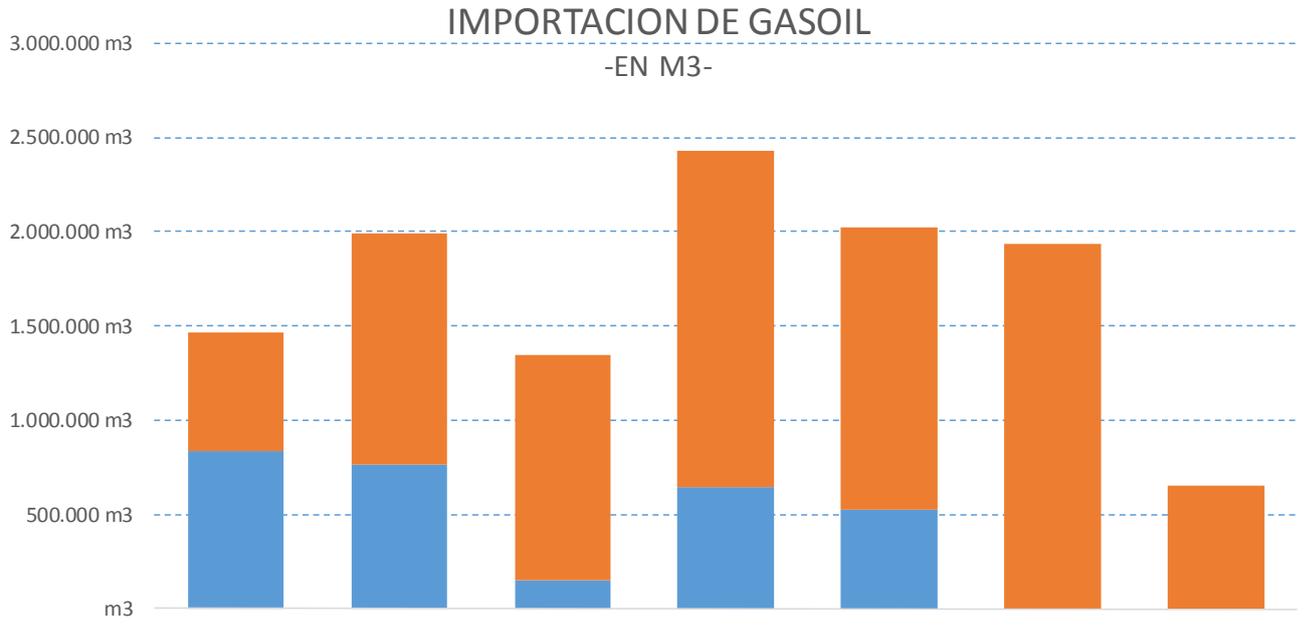
Ventas de Fuel Oil -en Toneladas-



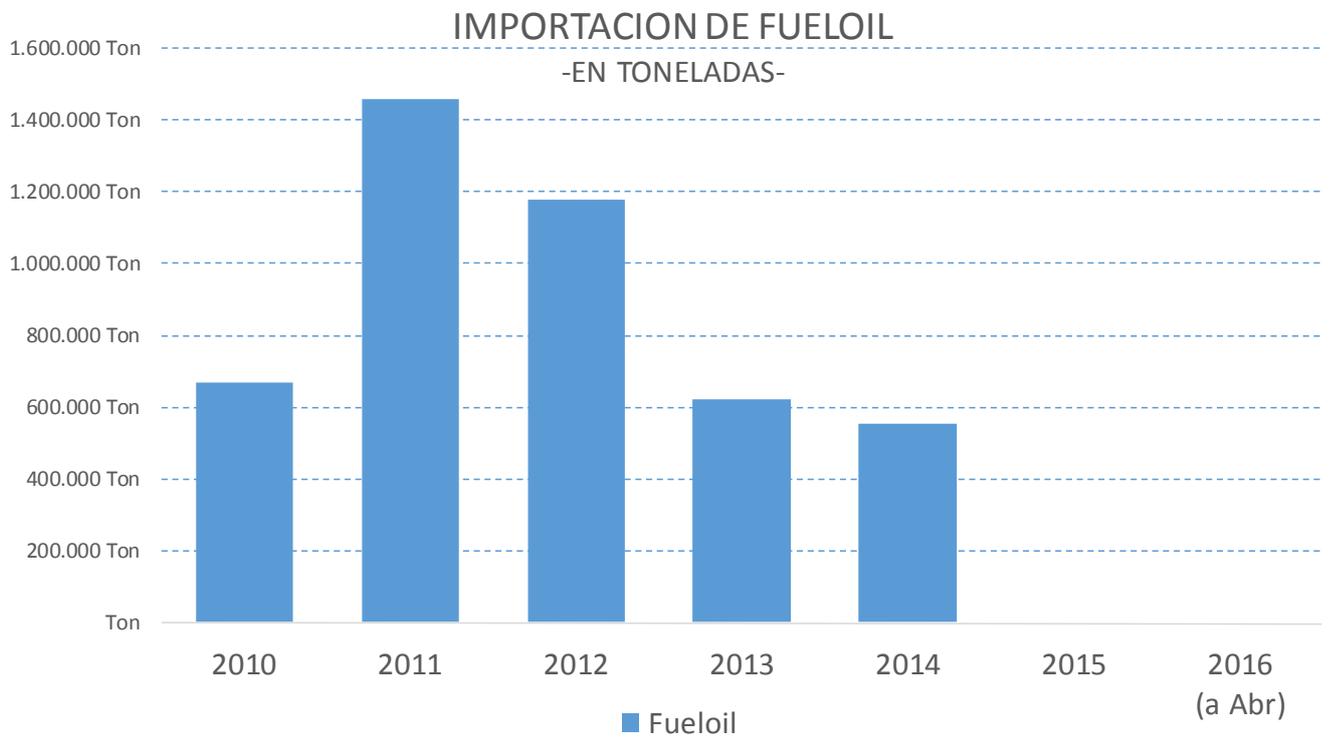
IMPORTACIONES DE COMBUSTIBLES

IMPORTACION DE NAFTAS -EN M3-



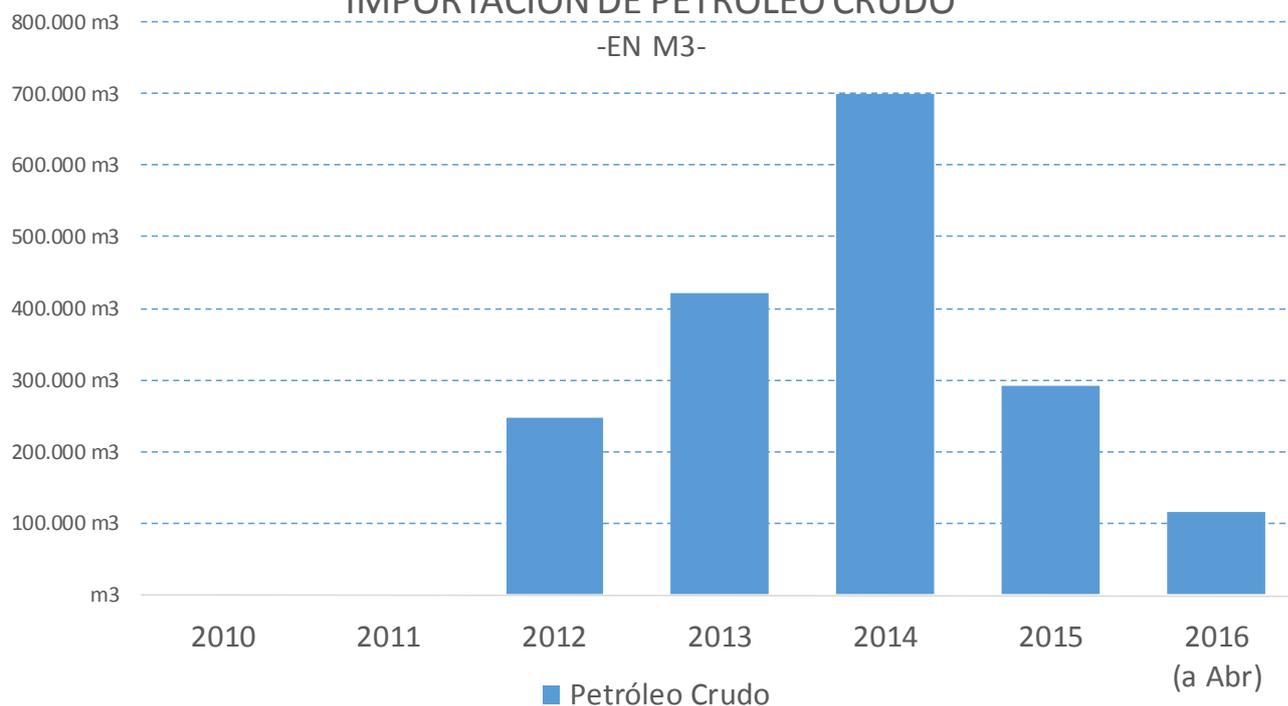


*Durante los años 2013 y 2014 rigió una excepción al pago del impuesto a la transferencia de los combustibles (TC) para la importación de combustibles. Esto implicaba un beneficio fiscal de entre el 55,8% y el 62% del precio del combustible.



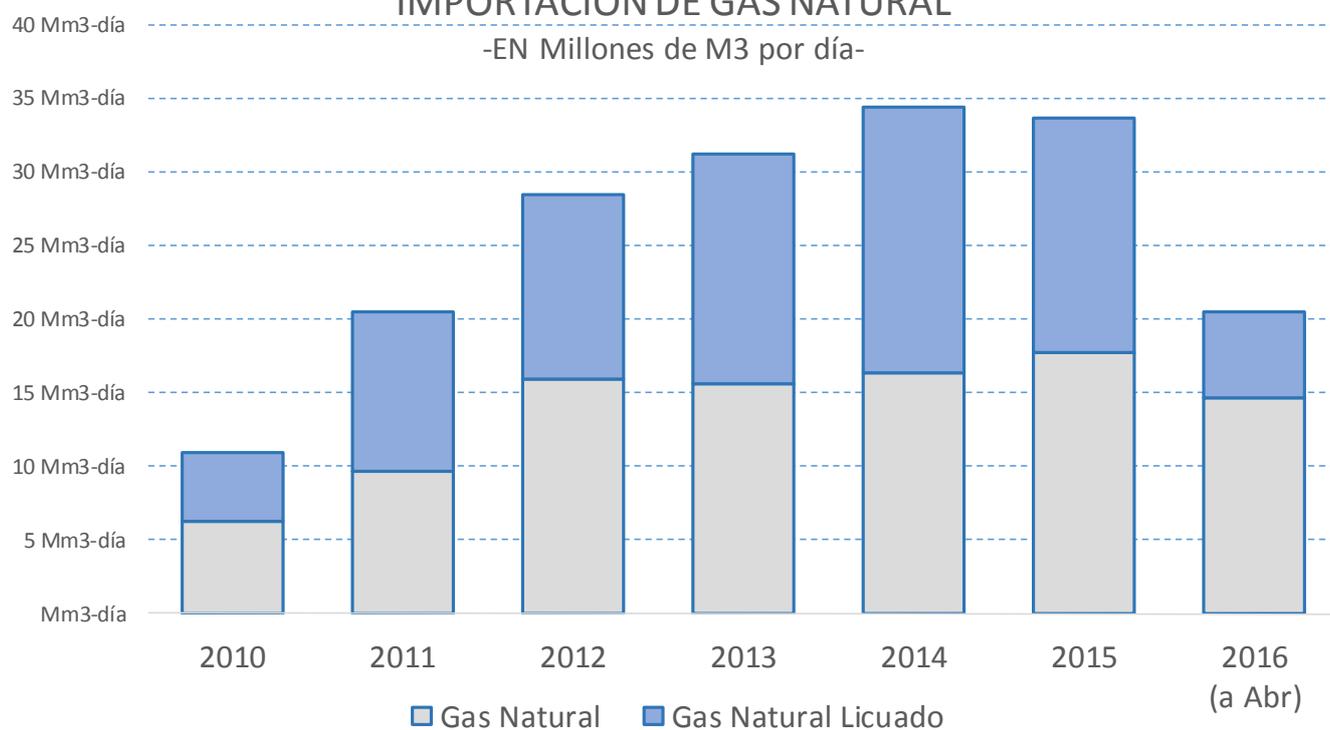
IMPORTACION DE PETROLEO CRUDO

-EN M3-

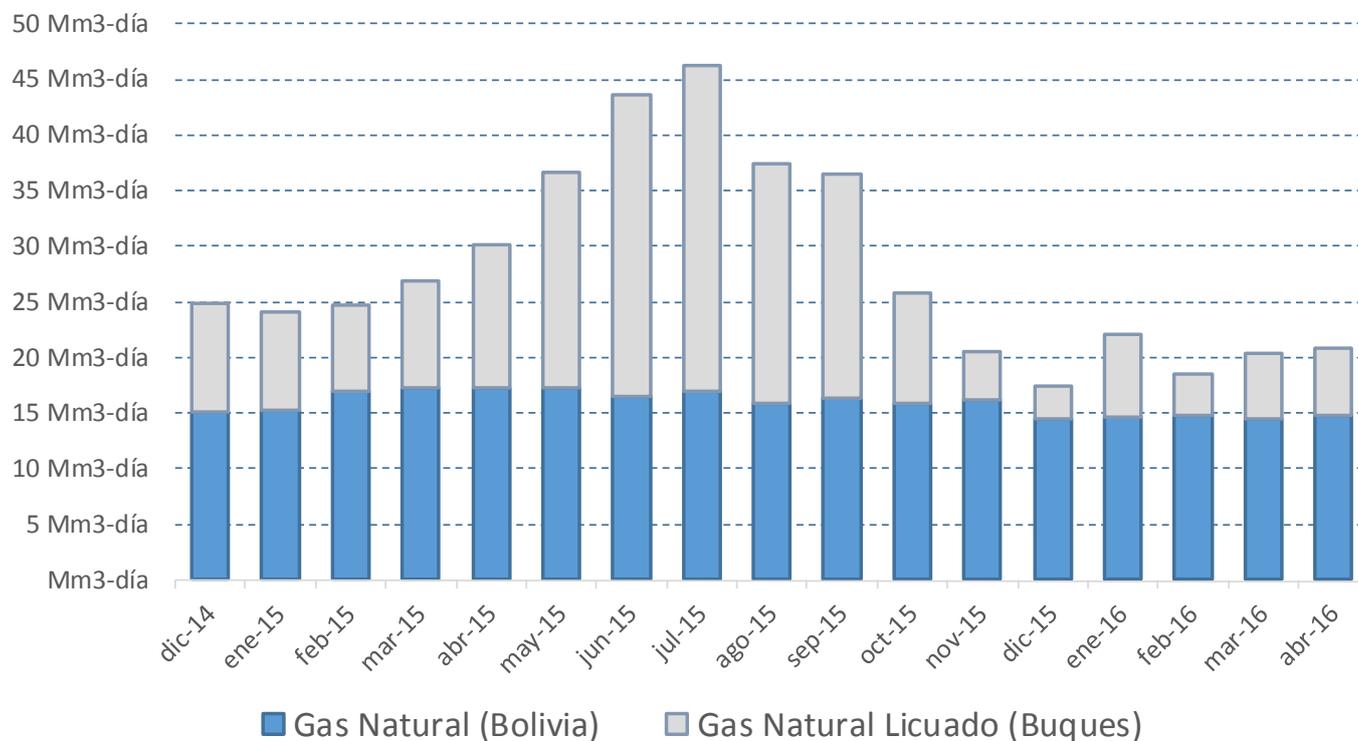


IMPORTACION DE GAS NATURAL

-EN Millones de M3 por día-



VOLUMENES IMPORTADOS DE GAS NATURAL



VOLUMENES EXPORTADOS DE PETRÓLEO

VOLUMENES EXPORTADOS DE PETRÓLEO

-EN Barriles por día-

