

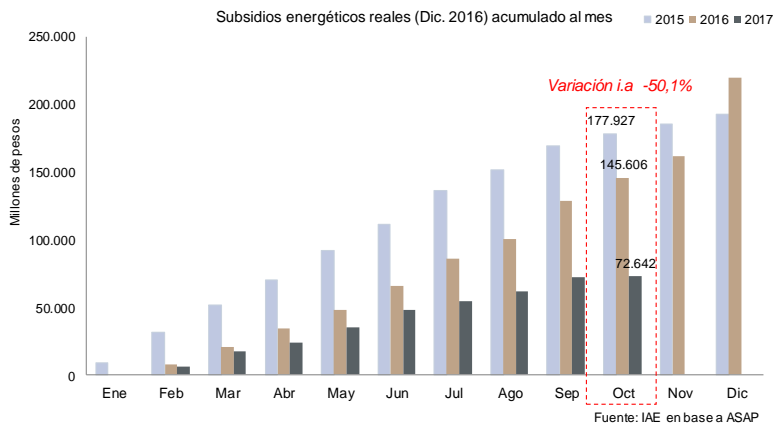
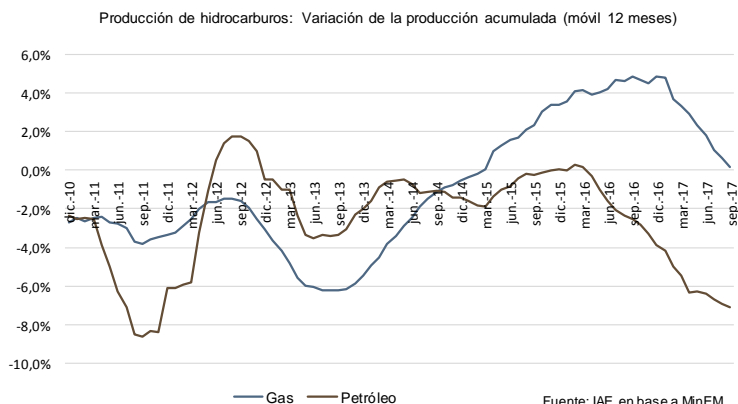
## Informe de tendencias, Octubre de 2017

### Principales indicadores del sector energético:

- En línea con lo que viene ocurriendo desde principio del año, la producción de Petróleo cayó nuevamente en términos interanuales en septiembre de 2017. Durante este mes, la disminución fue del 5,7% i.a acumulando en los primeros nueve meses de 2017 una caída del 7,6% respecto a igual periodo del año anterior. Tanto las reiteradas caída i.a como en el acumulado en el nivel de producción implican un aumento en la tasa a la que disminuye la producción acumulada en los últimos 12 meses, siendo de 7,1% en el mes de septiembre. Es decir, como se viene alertando en informes anteriores, en septiembre se acelera nuevamente la velocidad a la que cae la producción acumulada anual de petróleo. Esta caída en la producción se enmarca en un deterioro constante de las reservas comprobadas de petróleo, puesto que caen a un ritmo de 2,1% anual equivalente entre 2009 y 2016 mientras que la producción lo hace al 2,3%. Adicionalmente, entre 2009 y 2016 las reservas comprobadas de petróleo cayeron 13,5% mientras que la producción de petróleo disminuyó 15,2%.
- La producción de Gas Natural volvió a caer en septiembre. Esta vez la disminución fue de 0,5% i.a, acumulando una caída del 1% en los primeros nueve meses de 2017 respecto a igual periodo del año anterior. Adicionalmente, los datos referentes al acumulado de los últimos 12 meses muestran un incremento del 0,2%. Sin embargo, esta tasa de crecimiento acumulada continúa cayendo. De esto se desprende que la producción acumulada en el último año móvil de Gas Natural está disminuyendo la velocidad a la que se expande, encaminándose al retroceso productivo como se muestra en la producción acumulada a septiembre de 2017. Adicionalmente, es importante señalar que la producción doméstica de Gas Natural cae 1% en el acumulado a septiembre de 2017 a la vez que la demanda crece 0,6% en mismo periodo respecto al año anterior. Esto implica que de mantenerse estos niveles de producción, con su tendencia ya declinante hacia final del año, el país continuará con su dependencia del Gas Natural importado (la importación crece a un ritmo del 7,9% en el último año móvil a septiembre). Es preciso señalar nuevamente que en un contexto de precios internacionales en recuperación, los precios internos tenderían a aumentar, y la solución a esta cuestión sólo puede hacerse por dos vías: aumentando los precios en el mercado interno o incrementando los subsidios a la demanda.
- Los subsidios energéticos cayeron en el mes de octubre de 2017: fueron 89,6% menores en términos i.a mientras acumula una disminución nominal del 38,8% a octubre de 2017. En este sentido, durante 2017 Cammesa recibió transferencia por \$41.000 millones equivalente a un monto 57,5% menor al otorgado en el mismo periodo del año anterior. En contraste, el Plan Gas tuvo una ejecución acumulada a octubre de 2017 de \$ 21.779 millones siendo un 13,8% menor respecto al recibido en igual periodo de 2016. Al mes de octubre se mantiene el cambio ya observado, en informes anteriores, en la composición de los subsidios puesto que Cammesa pasó de representar el 68,1% del total de subsidios acumulados en octubre de 2016 al 47,3% en igual periodo de 2017. En contraste, el Plan Gas pasó del 17,8% al 25,1% en iguales periodos.
- Los Biocombustibles muestran nuevamente un comportamiento dispar: mientras la producción de Bioetanol continúa su dinamismo creciendo un 11,6% i.a (23,6% en el acumulado del año móvil), la producción Biodiesel cae un 26,9% i.a (crece a menor velocidad en el año móvil: 14,4%). Como sucedió en agosto, un dato importante es que con la apertura de los mercados Europeos se exportaron 30.000 tn de Biodiesel a Holanda en septiembre.

Principales indicadores del sector energético						
	1 mes	1 mes año anterior	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	var % i.a	Variación año móvil
Producción petróleo (Mm3). sep-17	2.308	2.446	28.018	30.159	↓ -5,7%	↓ -7,1%
Producción gas (miles de Mm3). sep-17	3.702	3.720	44.661	44.574	↓ -0,5%	↑ 0,2%
Ventas Nafta + Gasoil (m3). sep-17	1.936.880	1.770.790	22.572.193	22.400.294	↑ 9,4%	↑ 0,8%
Producción biocombustibles (Tn). sep-17	295.616	365.717	3.585.913	3.079.205	↓ -19,2%	↑ 16,5%
Demanda total energía eléctrica* (GW/h). oct-17	10.220	9.945	10.973	11.100	↑ 2,8%	↓ -1,15%
Oferta neta de energía eléctrica* (GW/h). oct-17	10.599	10.510	11.392	-	↑ 0,8%	↓ -1,1%
	1 mes	1 mes año anterior	Acumulado 2017	Acumulado 2016	var % i.a	Variación acumulado
Transferencias corrientes (subsidijs). oct-17	2.003	19.344	86.649	141.593	↓ -89,6%	↓ -38,8%
Transferencias de capital. oct-17	335	6	17.206	13.692	↑ 5483%	↑ 25,7%
Saldo comercial energético (millones de u\$d). oct-17	729	540	6.677	5.959	↑ 35,0%	↑ 12,0%

\* En este caso el acumulado año móvil se presenta como la media móvil de los últimos 12 meses



## Principales noticias del mes

### ➤ **Institucionales**

- El Senado de la Nación distinguió con la Mención de Honor "Senador Domingo Faustino Sarmiento" al grupo de Ex Secretarios de Energía: Por iniciativa del Senador Julio Cobos, el 14 de noviembre el Honorable Senado de la Nación distinguió al grupo de Ex Secretarios de Energía con la Mención de Honor "Senador Domingo Faustino Sarmiento". Esta distinción fue otorgada al ingeniero Emilio Apud, el doctor Julio César Aráoz, el licenciado Alberto Enrique Devoto, el doctor Alieto Guadagni, el ingeniero Jorge Lapeña, el doctor Daniel Montamat, el contador Raúl Antonio Olocco y el ingeniero Roberto Echarte -pm-. *IAE "Gral. Mosconi"*: <http://web.iae.org.ar/recomendados/el-senado-distinguió-con-la-mención-de-honor-senador-domingo-faustino-sarmiento-al-grupo-de-ex-secretarios-de-energia/#.WhxnJLpFzVJ>
- El pasado martes 21 de noviembre se realizó el seminario "Lo hecho y lo que falta por hacer en energía" que fue convocado y dirigido por el grupo de los Ex Secretarios de Energía de la Nación y organizado por el Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi" en conjunto con la Universidad de Ciencias Empresariales y Sociales. El evento contó con la presencia del Ministro de Energía y Minería Juan José Aranguren y el Presidente de YPF Miguel Gutiérrez. Durante la jornada se desarrollaron paneles sobre energía eléctrica, hidrocarburos y planificación energética donde los más de 170 participantes realizaron preguntas a los expositores.
- El Gobierno elimina el registro que regula importaciones de petróleo y derivados: dejará sin efecto a partir del próximo 1 de enero el Registro de Operaciones de Importación de Petróleo Crudo y sus Derivados, creado en marzo para controlar y regular las compras que las empresas del sector realizan en el exterior.

La medida fue publicada el lunes 27 de noviembre través del decreto 962 del Boletín Oficial, y se vincula con la liberación plena que registró desde 2018 en los precios de los combustibles. *El Cronista*: <https://www.cronista.com/economiapolitica/El-Gobierno-elimina-el-registro-que-regula-importaciones-de-petroleo-y-derivados-20171127-0062.html>

### ➤ **Hidrocarburos:**

- YPF alcanzó récord en la producción no convencional: El presidente de YPF, Miguel Gutiérrez, confirmó en el seminario "Lo hecho y lo que falta hacer en energía" convocado y dirigido por el grupo de los Ex Secretarios de Energía de la Nación y organizado por el Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi" en conjunto con la Universidad de Ciencias Empresariales y Sociales, que la petrolera rompió un nuevo récord al entregar al sistema 11,36 millones de metros cúbicos diarios (MMm3/d) de gas proveniente de la explotación de campos no convencionales, tanto en shale gas como en tight gas. Afirmó además que "Vaca Muerta ya es una realidad para YPF" y que "los no convencionales representan el 26% de lo que YPF entrega al sistema". *Roberto Bellato para Econojournal*: <http://econojournal.com.ar/2017/11/ypf-alcanzo-un-record-de-produccion-no-convencional/>
- Exploración off shore: Tal como lo viene reclamando el Ex Secretario de Energía Jorge Lapeña, Argentina lanzará a comienzos de 2018 las licitaciones para realizar rondas exploratorias de hidrocarburos en su plataforma continental. El Subsecretario de Refinación y Comercialización de la cartera energética, Pablo Popik, destacó que "la Argentina hace más de 30 años que no tiene actividades en off shore y a comienzos del año que viene esperamos abrir una ronda para exploración". *El Economista*: <http://www.eleconomista.com.ar/2017-11-exploracion-off-shore/>

### ➤ **Tarifas de luz y gas:**

- El Ministro Juan José Aranguren confirmó cuándo y cuánto subirán la luz y el gas: el Ministro afirmó que "En la audiencia pública informamos que el precio del gas aumentará en diciembre de US\$ 3,77 por millón de BTU a US\$ 4,19 y que se estará aplicando además la segunda cuota del incremento que corresponde al Valor Agregado de Distribución (VAD)". Sobre la luz, sostuvo que la generación y el transporte aumentarán en todo el país en diciembre un 21% y en febrero un 13%, lo que dará "un acumulado del 38%". En Capital y GBA, es decir las áreas de Edenor y Edesur, "el 90% de los usuarios tendrá el mes próximo aumentos inferiores al 39% y el 10% menores al 47%, mientras que en febrero el 90% tendrá subas inferiores al 18% y el resto al 28%". También dijo que se mantendrá el esquema por el cual "aquel que ahorra un 30% respecto del año 2015 (usado como año base) tendrá una disminución de tarifa del 10%". *Clarín*: [https://www.clarin.com/economia/economia/juan-jose-aranguren-confirmando-subiran-luz-gas\\_0\\_ryUBFwggG.html](https://www.clarin.com/economia/economia/juan-jose-aranguren-confirmando-subiran-luz-gas_0_ryUBFwggG.html)

### ➤ **Energías Renovables:**

- Bajan más de 20% los precios para la energía renovable: El Gobierno recibió ayer ofertas récord de precios para la generación de electricidad a partir de fuentes renovables, al concretar la apertura de los sobres económicos de la Ronda 2 del Programa Renovar. Obtuvo un piso de US\$ 37 por MW para tecnología eólica y de US\$ 40,4 en el caso de la solar. En la última licitación, el menor precio había sido de US\$ 49,1. Eso representa una reducción del 24%. *La Nación*: <http://www.lanacion.com.ar/2085209-bajan-mas-de-20-los-precios-para-la-energia-renovable>

## 1. Indicadores de actividad económica y precios:

- El **EMAE** dio para el mes de septiembre de 2017 una variación del 0,1% respecto al mes anterior. Además, la actividad se expandió respecto al mismo mes del 2016 (i.a) un 3,8% y 2,5% en su cálculo acumulado para el año 2017 respecto a igual periodo del año anterior.
- Por su parte, el **EMI** muestra para septiembre de 2017 una variación positiva del 2,3% i.a. mientras que en el cálculo acumulado para los primeros nueve meses del año la variación fue de 1,5%. Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** tuvo un aumento del 5,4% i.a, a la vez que acumula una retracción del 0,2% (menor al 0,9% del mes anterior) en los primeros nueve meses respecto a igual periodo del 2016.
- El **IPC** indica que en el mes de octubre los precios aumentaron 1,5% respecto al mes anterior impulsados por el aumento del 1,6% en el precios en los bienes, mientras que los servicios aumentaron 1,4%. A su vez, acumula un 19,4% de aumento en 2017.
- Los precios mayoristas (**IPIM**) muestran un incremento del 1,5% para el mes de octubre acumulando un aumento de 15,2% durante 2017. Por otra parte, respecto de octubre de 2016 los precios se incrementaron 17,3%. Adicionalmente, el IPIM en su relevamiento para la **energía eléctrica** muestra una variación del 1,1% i.m y del 55% i.a. A su vez, acumula un incremento del 51,6% durante 2017.

El IPIM en su relevamiento para **petróleo crudo y gas** aumentó 1,2% i.m a la vez que acumula un aumento de 7,4% durante 2017. Por otra parte, tuvo un incremento respecto a octubre de 2016 del 4,9%.

Por último, los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 2,5% respecto al mes anterior, mientras que acumulan un aumento del 14,3% en lo que va de 2017. A su vez la variación i.a fue de 14,4%.

Principales indicadores macroeconómicos			
	Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
EMAE sep-17	↑ 0,1%	↑ 3,8%	↑ 2,5%
EMI sep-17	-	↑ 2,3%	↑ 1,5%
Refinación de petróleo. sep-17	-	↑ 5,4%	↓ -0,2%
IPC oct-17	↑ 1,5%	-	↑ 19,4%
IPIM oct-17	↑ 1,5%	↑ 17,3%	↑ 15,2%
IPIM-energía elec. oct-17	↑ 1,1%	↑ 55,0%	↑ 51,6%
IPIM- Petróleo crudo y gas. oct-17	↑ 1,2%	↑ 4,9%	↑ 7,4%
IPIM- Refinados de petróleo. oct-17	↑ 2,5%	↑ 14,4%	↑ 14,3%

Fuente: IAE en base a INDEC

## 2. Situación fiscal del sector energético:

- En el acumulado hasta el mes de octubre de 2017 los **gastos corrientes devengados** de la Administración Pública Nacional crecieron 27,7% mientras que los **ingresos corrientes** aumentaron 22,6% respecto a igual periodo del año anterior. Es decir, para el cálculo acumulado los ingresos crecieron por debajo de los gastos en base devengado.
- Para el cálculo acumulado el **resultado primario y el resultado financiero** dan valores aún más negativos respecto del año 2016, incrementando el déficit en ambos casos. En este sentido, para los primeros diez meses del año, el resultado financiero aumenta su déficit pasando de \$ -228.587 a \$ -353.590 millones, mientras que el resultado primario pasa de un déficit de \$ -82.155 millones a uno de \$ -140.444 millones.
- En este contexto, como se viene observando en informes anteriores, los **subsidios energéticos** continúan teniendo reducciones importantes en términos acumulados e interanuales para el año 2017 respecto a 2016. Las transferencias corrientes se redujeron 89,6% i.a mientras que en el cálculo acumulado al mes de octubre de 2017 lo hicieron en un 38,8% respecto del mismo periodo del año anterior. Esto implica menores subsidios devengados por la suma nominal de \$ 17.341 millones para el mes de octubre de

Transferencias para gastos corrientes (subsidios, en millones de pesos)						
	oct-17	oct-16	Acumulado 2017	Acumulado 2016	Var % i.a	% Var. acumulado
<b>SECTOR ENERGÉTICO</b>	<b>2.003</b>	<b>19.344</b>	<b>86.649</b>	<b>141.593</b>	<b>↓ -89,6%</b>	<b>↓ -38,8%</b>
CAMMESA	0	6.027	41.000	96.437	-	↓ -57,5%
ENARSA	0	1.000	8.909	11.700	-	↓ -23,9%
"Plan Gas"	943	12.090	21.779	25.258	↓ -92,2%	↓ -13,8%
Fondo Fid. para consumo GLP y red de Gas Natural	356	227	4.617	3.964	↑ 56,7%	↑ 16,5%
Yacimientos Carboníferos de Río Turbio	421	0	3.346	2.920	-	↑ 14,6%
Ente Binacional Yaciretá	0	0	561	659	-	↓ -14,9%
Fondo Fid. consumo residencial de Gas	0	0	3.229	123	-	↑ 2525,2%
Otros beneficiarios	284	0	3.207	532	-	↑ 502,8%

Fuente: IAE en base a ASAP

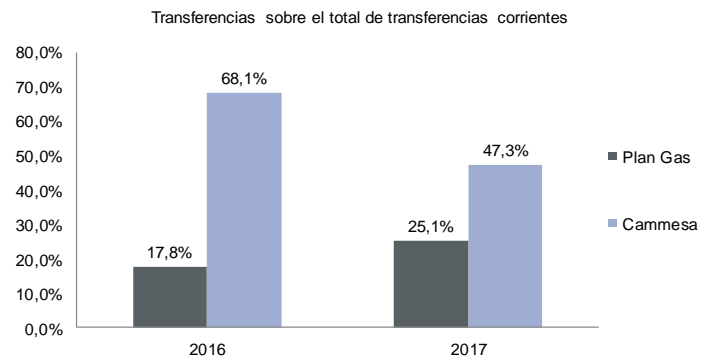
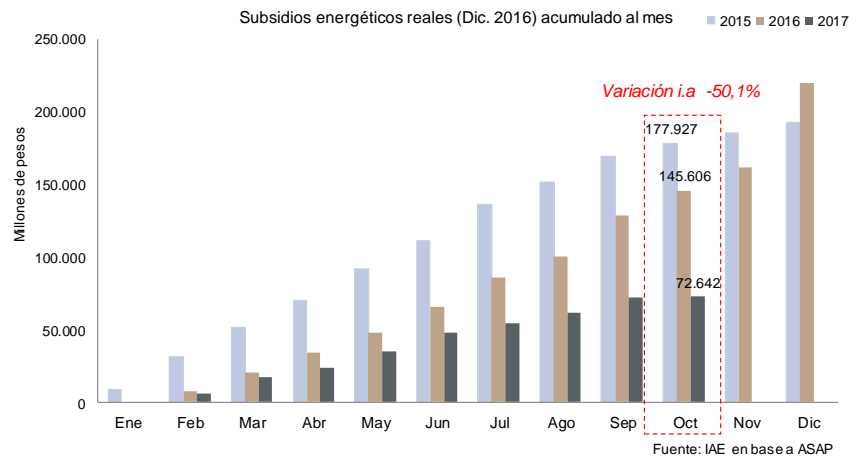
2017 y de \$ 54.944 millones para los primeros diez meses acumulados del año. Adicionalmente, se observa nuevamente una importante caída en términos reales para el acumulado a octubre. En este caso, los subsidios han disminuido 50,1% en términos reales acumulados a octubre de 2017 respecto del mismo periodo del año anterior, implicando \$72.964 millones menos a moneda de Diciembre de 2016.

En cuanto a la desagregación de los subsidios, las ejecuciones presupuestarias positivas más importantes en el mes de octubre de 2017 fueron para el Plan Gas con transferencias por \$ 943 que implican un monto 92,2% menor en términos i.a. respecto de octubre de 2016. Yacimientos Carboníferos Rio Turbio, por su parte, recibió transferencias por \$ 421 millones. En el cálculo acumulado al mes de octubre de 2017, CAMMESA recibió subsidios por \$ 41.000 millones. Esto implica, en términos nominales, \$ 55.437 millones menos en transferencias corrientes acumuladas a octubre de 2017 respecto de igual periodo del año anterior, es decir un 57,5% menos que lo recibido en el acumulado a octubre de 2016. Por otra parte, el Plan Gas recibió un total de \$ 21.779 millones durante los primeros diez meses de 2017, equivalente a una caída del 13,8% en el monto recibido en igual periodo del año 2016.

- Para el mes de octubre de 2017 se continúa reflejando el cambio en la composición en los subsidios a partir de 2017 dado que el Plan Gas representa el 25,1% del total de subsidios acumulados durante el corriente año mientras que en 2016, a igual periodo representaba el 17,8% del total. En contraste, Cammesa pasó de representar el 68,1% del total de los subsidios acumulados a octubre de 2016 al 47,3% durante igual periodo de 2017.
- Las transferencias para gastos de capital fueron de \$ 335 millones para octubre de 2017, lo cual implica un monto mayor en \$329 millones respecto de octubre del 2016. Por otra parte, en términos acumulados las transferencias de capital aumentaron 25,7% pasando de \$13.692 millones a \$ 17.206 millones en los primeros diez meses de 2017. Los ítems más importantes con ejecución presupuestaria acumulada al mes de octubre de 2017 fueron Nucleoeléctrica (\$ 6.921 millones) con un incremento del 77% respecto a igual periodo del año anterior, el Fondo Fiduciario para el transporte eléctrico Federal (\$ 2.800 millones) que aumentó 101,9% respecto al acumulado a octubre en 2016, y ENARSA (\$ 3.821 millones) con una disminución en las transferencias de capital recibidas del 6,8% para el acumulado a octubre de 2017 respecto a igual periodo de 2016.

### 3. Situación del mercado eléctrico:

- Para el mes de octubre de 2017, la **demanda total de energía eléctrica** fue 2,8% mayor a la del mismo mes del año anterior, a la vez que en los datos referidos a la media del último año móvil ha tenido una disminución del 1,1% respecto a igual periodo del año anterior. La demanda total del sistema fue de 10.220 GWh en octubre del año 2017, mientras que para el mismo periodo del año 2016 fue de 9.945 GWh. En términos i.a desagregados la demanda de energía eléctrica tuvo aumento en todas las categorías de consumo: la demanda residencial se incrementó 1,8% i.a al igual que la demanda comercial que tuvo un incremento i.a de igual porcentaje. Por su parte, la demanda industrial/comercial es la



Transferencias para gastos de capital (En millones de pesos)						
	oct-17	oct-16	Acumulado 2017	Acumulado 2016	Var % i.a	Acumulado var. % i.a
<b>SECTOR ENERGÉTICO</b>	<b>335</b>	<b>6</b>	<b>17.206</b>	<b>13.692</b>	<b>↑ 5483%</b>	<b>↑ 25,7%</b>
ENARSA	0	0	3.821	4.100	-	↓ -6,8%
Nucleoeléctrica S.A	250	0	6.921	3.910	-	↑ 77,0%
Fondo Fid. para el transporte eléctrico federal	0	0	2.800	1.387	-	↑ 101,9%
Yacimientos Carboníferos Rio Turbio	0	0	299	638	-	↓ -53,1%
Fondo Fid. consumo residencial de Gas	0	0	107	0	-	-
Otros beneficiarios	105	6	3.259	3.657	↑ 1650,0%	↓ -10,9%

Fuente: IAE en base a ASAP

Demanda neta total (GWh)						
	oct-17	oct-16	Media año móvil	Media año móvil anterior	Var. % i.a.	Var. % año móvil
<b>Demanda total</b>	<b>10.220</b>	<b>9.945</b>	<b>10.973</b>	<b>11.100</b>	<b>↑ 2,8%</b>	<b>↓ -1,1%</b>
Residencial	4.023	3.952	4.609	4.751	↑ 1,8%	↓ -3,0%
Comercial	2.998	2.945	3.163	3.195	↑ 1,8%	↓ -1,0%
Industrial comercial	3.199	3.048	3.201	3.155	↑ 4,9%	↑ 1,4%

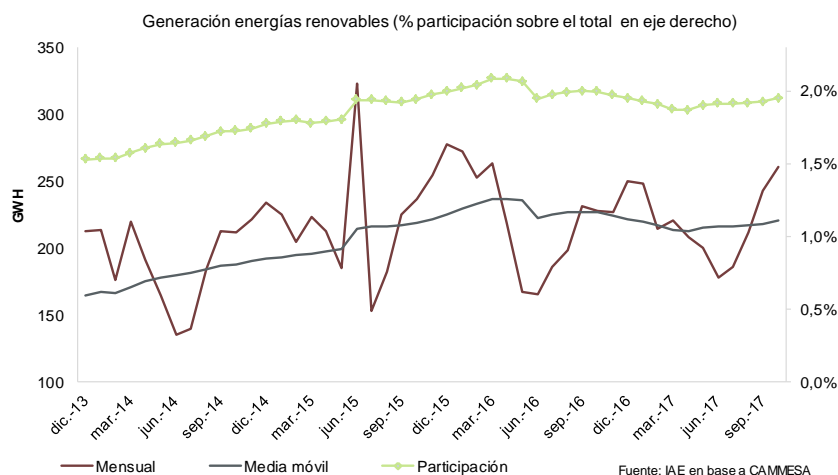
Fuente: IAE en base a CAMMESA

que muestra la tasa de crecimiento más alta puesto que en el mes de octubre tuvo un aumento del 4,9% i.a (sumado a 3,1% en septiembre, 7,1% i.a en agosto, y 5,4% en julio). Adicionalmente, los datos referentes a la variación de la media del último año móvil continúan siendo negativos para la demanda residencial y comercial (-3% y -1% respectivamente), mientras que son positivos para la demanda industrial/comercial (1,4%).

- La **oferta neta de energía** aumentó en términos i.a (0,8%) a la vez que muestra una disminución en el cálculo de la media móvil de los últimos 12 meses (-1,1%). En este sentido, la oferta neta de energía fue de 10.599 GWh para octubre de 2017, mientras que había sido de 10.510 GWh para el mismo mes del año anterior. La generación media del año móvil fue de 11.392 GWh.
- Por otra parte la **generación neta local** aumentó 0,8% i.a en octubre de 2017 respecto del mismo mes del año anterior, mientras que tomando la media del último año móvil tuvo una disminución del 0,2%. En los datos desagregados i.a se observa un incremento en la generación Hidráulica y Renovable (25,6% y 14,4% i.a respectivamente) a la vez que hubo una disminución en la generación Térmica y Nuclear (-9% y -16,8% i.a respectivamente). Adicionalmente, tomando el cálculo para la media del último año móvil la generación Térmica e Hidráulica son las únicas que muestran crecimiento positivo con una variación del 0,7% y 4,2% respectivamente, respecto a igual periodo del año anterior.
- En cuanto a **energías renovables**, el aumento del 14,4% i.a se explica por una mayor generación de todas las fuentes. En este sentido, la energía Eólica, Solar, Hidráulica renovable, Biomasa y Biogás aumentaron 23,5%, 17,7%, 7,5%, 27% y 102,2% i.a respectivamente. Sin embargo, en los datos que refieren a la media del último año móvil las renovables presentan nuevamente una variación negativa (-2,5%) que está impulsada por una menor generación del tipo Hidráulica renovable (-8,3%) y Biogás (-8,2%) las cuales son responsables del 67% de la generación Renovable. En contraste, la generación media móvil de los últimos 12 meses crece para la energía Solar (13,9%), Eólica (8,4%) y Biomasa (18,7%). Por otra parte, la participación de generación a través de energías renovables aumentó levemente respecto del total representando, en octubre de 2017, el 1,95% del total generado.
- En referencia a **precios y costos de la energía** los datos indican que el precio monómico medio respecto a octubre del 2016 tuvo un incremento del 24%, mientras que el precio monómico estacional aumentó 72,7%. Adicionalmente la media del último año móvil se ubica en 1.140,8 \$/MWh para el precio monómico medio, mientras que es 510 \$/MWh para el precio monómico estacional.
- Por último, la **potencia instalada** en octubre de 2017 fue de 36.925 MW, mientras que la potencia máxima bruta ha sido de 19.953 MW el día 12 de octubre de 2017.

Generación de energía eléctrica (GW/h)						
	oct-17	oct-16	Media año móvil	Media año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
<b>Oferta neta</b>	<b>10.599</b>	<b>10.510</b>	<b>11.392</b>	-	↑ 0,8%	↓ -1,1%
<b>Generación neta local</b>	<b>10.586</b>	<b>10.501</b>	<b>11.324</b>	<b>11.346</b>	↑ 0,8%	↓ -0,2%
Térmica	5.948	6.537	7.467	7.413	↓ -9,0%	↑ 0,7%
Hidráulica	3.761	2.996	3.159	3.033	↑ 25,6%	↑ 4,2%
Nuclear	616	741	477	674	↓ -16,8%	↓ -29,2%
Renovable	261	228	221	226	↑ 14,4%	↓ -2,5%
Eólica	55	45	49	-	↑ 23,5%	↑ 8,4%
Solar	2,00	1,00	1	-	↑ 17,7%	↑ 13,9%
Hidráulica renovable	165	153	143	-	↑ 7,5%	↓ -8,3%
Biomasa	32	25	22	-	↑ 27,0%	↑ 18,7%
Biogás	8	4	5	-	↑ 102,2%	↓ -8,2%
<b>Importación</b>	<b>13</b>	<b>9</b>	<b>61</b>	-	↑ 44,4%	↓ -65,0%

Fuente: IAE en base a CAMMESA



Precios (\$/MWh)				
	oct-17	oct-16	Medio año móvi	% i.a
Precio monómico medio	1.171,6	944,6	1140,8	↑ 24,0%
Precio monómico estacional	581,0	336,5	510,0	↑ 72,7%

Fuente: IAE en base a CAMMESA, no incluye transporte.

Mercado eléctrico: Potencia instalada octubre 2017		
Potencia instalada (MW)	Potencia máxima bruta (MW)	Potencia máxima histórica (MW)
35.925	19.953	25.628
	12/10/2017	24/2/2017

Fuente: IAE en base a CAMMESA

#### 4. Hidrocarburos:

##### Upstream

- En el mes de septiembre la producción de **petróleo** tuvo nuevamente una importante disminución. Esta vez, la variación negativa fue de 5,7% i.a llegando a producirse 2,30 millones de m3 (MMm3) en el mes de septiembre de 2017. Adicionalmente, la producción acumulada de petróleo durante los primeros nueve meses del año 2017 es un 7,6% inferior a la de igual periodo del año anterior. Esta situación da como resultado un nuevo aumento en la velocidad de deterioro de la producción que cae a un ritmo de 7,1% en el cálculo acumulado para el último año móvil a septiembre (periodo de los últimos 12 meses corridos: agosto 2016 a septiembre 2017). Una vez más, esto implica que la tasa a la que está cayendo la producción acumulada no sólo se mantiene en niveles muy altos sino que vuelve a acelerarse y no muestra signo de reversión alguna. De esta manera, como se viene advirtiendo en informes anteriores, la producción de petróleo no logra detener la continua caída que lleva, en términos de tendencia, algo más de 19 años y que cada vez se hace más pronunciada.

Esto se da en un contexto donde las reservas comprobadas de petróleo caen desde al menos el año 2007 (según informe del Ministerio de Energía y Minería). En particular, las reservas comprobadas de petróleo disminuyeron a una tasa anual equivalente de 2,1% desde el año 2009, mientras la producción lo hizo al 2,3%. Esto implica una retracción del 13,7% en las reservas comprobadas y del 15,2% en la producción de petróleo entre el año 2009 y 2016.

Este continuo deterioro en las reservas comprobadas (y las probadas y posibles) implica menor producción, puesto que tiene raíz en la muy escasa exploración que da como resultado menor cantidad de yacimientos que, por ley de rendimientos decrecientes, tienden a volver la producción cada vez más costosa. Por esto es importante volver destacar en esta publicación que se requiere una nueva política exploratoria con inversiones inmediatas para recuperar el abandono de 25 años en la materia aumentando las reservas comprobadas, probadas y posibles con el objetivo de revertir la tendencia de la producción y recuperar la competitividad en la industria.

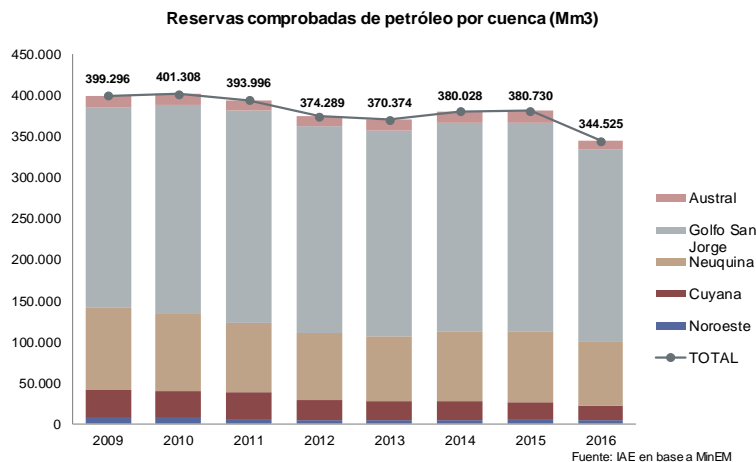
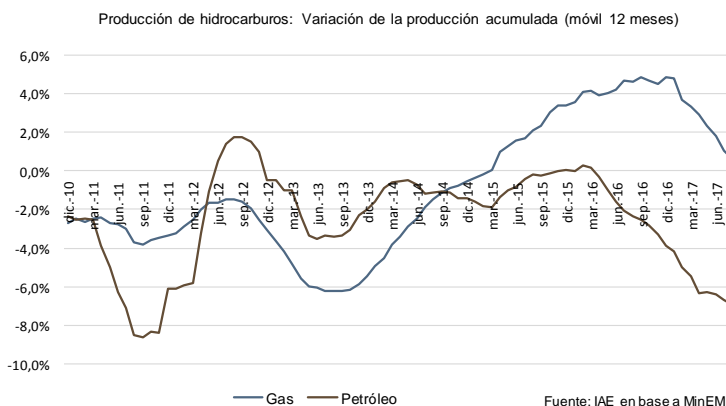
Por otra parte, desagregando la producción por principales operadores en septiembre de 2017, nuevamente, todos vieron reducir su producción respecto al mismo mes del año anterior a la vez que ninguno de éstos pudo superar la producción anual acumulada del año móvil del mismo periodo del año anterior. En este contexto, se destacan una caída importante en la producción acumulada en el último año móvil de Tecpetrol (-23,8%) y de SINOPEC (-5,9%). A su vez, YPF, que es responsable del 45,3% de la producción total de petróleo, disminuye su producción a un ritmo de 4,8% en el acumulado de los últimos 12 meses.

Nuevamente se debe resaltar que el hecho de que los principales operadores no logren aumentar su producción (interanual y acumulada) deja en evidencia el fracaso en la política de subsidios a las empresas petroleras, así como también lo fue la implementación del "barril criollo" como precio sostén, puesto que los operadores no parecen estar dispuestos a revertir la tendencia en la producción.

- Por otra parte, la producción de **Gas Natural** tuvo nuevamente

Producción de hidrocarburos total y principales operadores						
	sep-17	sep-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Variación año móvil
<b>Producción de petróleo (Mm3)</b>	2.308	2.446	28.018	30.159	↓ -5,7%	↓ -7,1%
YPF S.A.	1.045	1.109	12.697	13.330	↓ -5,7%	↓ -4,8%
PAN AMERICAN ENERGY	470	472	5.622	5.851	↓ -0,5%	↓ -3,9%
PLUSPETROL S.A.	148	153	1.728	1.906	↓ -2,9%	↓ -9,4%
SINOPEC	122	131	1.498	1.591	↓ -6,8%	↓ -5,9%
TECPETROL S.A.	62	69	728	956	↓ -10,2%	↓ -23,8%
<b>Producción de gas (MMm3)</b>	3.702	3.720	44.661	44.574	↓ -0,5%	↑ 0,2%
YPF S.A.	1.235	1.141	15.126	13.646	↑ 8,2%	↑ 10,9%
TOTAL AUSTRAL S.A.	1.016	1.035	11.966	11.849	↓ -1,9%	↑ 1,0%
PAN AMERICAN ENERGY	458	472	5.564	5.792	↓ -2,9%	↓ -3,9%
PETROBRAS ARGENTINA S.A.	141	226	1.737	2.721	↓ -37,6%	↓ -36,2%
TECPETROL S.A.	134	104	1.441	1.309	↑ 28,6%	↑ 10,1%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería



una caída en términos i.a. Al respecto, la producción cayó 0,5% i.a a la vez que acumula una retracción del 1% en los primeros nueve meses de 2017 respecto a igual periodo del año anterior. Por esto, el incremento que aún se observa en el último año móvil (0,2%) tiende a disminuir respecto a los meses previos encaminándose a la retracción ya observada en la producción acumulada a septiembre.

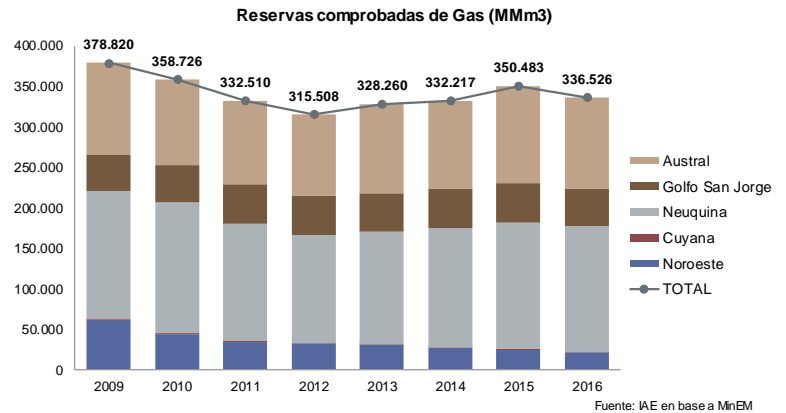
En contraste con las políticas de incentivo petrolero, los subsidios a los productores de Gas Natural parecen tener un efecto en la producción aunque cada vez resultan menos efectivos. Esto se desprende de observar que, en términos acumulados del último año móvil, la producción gasífera está desacelerando la velocidad a la que se expande con tendencia al estancamiento o bien a la retracción en la producción como ya se observa en los primeros nueve meses de 2017 respecto a igual periodo del año anterior.

Por otra parte, dentro de los principales operadores, YPF y Tecpetrol tuvieron un incremento en su producción interanual puesto que aumentaron su producción de Gas Natural un 8,2% y 28,6% i.a respectivamente. Adicionalmente, el incremento que aún se mantiene en el acumulado para el año móvil está impulsado por un aumento del 10,9% para YPF, 1% para Total y 10,1% para Tecpetrol, siendo que estas tres compañías abarcan más del 63% de la producción gasífera.

Esto sucede, al igual que en el caso del petróleo, en un contexto donde las reservas comprobadas de gas caen desde al menos el año 2009. En particular, las reservas comprobadas de gas disminuyeron a una tasa anual equivalente de 1,7% desde el año 2009, mientras la producción lo hizo al 1%. Esto implica una retracción del 11,2% en las reservas comprobadas y del 7,1% en la producción de gas entre el año 2009 y 2016.

	Reservas comprobadas					
	Petróleo (Mm3)			Gas (MMm3)		
	Reservas comprobadas	Producción de petróleo	Reservas/Producción	Reservas comprobadas	Producción de gas	Reservas/Producción
2009	399.296	35.032	11,4	378.820	48.419	7,82
2010	401.308	34.199	11,7	358.726	47.108	7,62
2011	393.996	32.116	12,3	332.510	45.528	7,30
2012	374.289	31.969	11,7	315.508	44.124	7,15
2013	370.374	31.333	11,8	328.260	41.708	7,87
2014	380.028	30.881	12,3	332.217	41.484	8,01
2015	380.730	30.898	12,3	350.483	42.906	8,17
2016	344.525	29.708	11,6	336.526	44.988	7,48
% eq.	-2,1%	-2,3%		-1,7%	-1,0%	
% 2009-2016	-13,7%	-15,2%		-11,2%	-7,1%	
% 2015-2016	-9,5%	-3,9%		-4,0%	4,9%	

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería



## Downstream

- Las ventas de naftas y gasoil tuvieron un incremento i.a en el mes de septiembre de 2017 medidas en cantidades. Esta vez la variación fue de 9,4% en términos interanuales para el mes de septiembre de 2017 mientras que en su cálculo acumulado para el último año móvil tuvieron un aumento del 0,8%. El aumento observado en las ventas i.a está explicado por mayores ventas de Gasoil (8,3% i.a), impulsado, al igual que el mes anterior, por un importante aumento en el Gasoil ultra (+36% i.a) acompañado por un incremento en las ventas i.a del Gasoil común (+2% i.a).

Desagregando las ventas de naftas en septiembre de 2017 se observan aumentos respecto a igual mes del año anterior en la nafta Ultra (25,6% i.a) y Súper (5,8% i.a) que impulsan el aumento del 11,1% i.a de las naftas en su conjunto.

Las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos 12 meses tuvieron una caída del 2,2% respecto a igual periodo del año anterior. Por su parte, las Naftas aumentaron sus ventas acumuladas en el año móvil un 5,6%, principalmente por los incrementos en naftas Ultra (15,6%) y Súper (1,8%).

En cuanto al fueloil, las ventas tuvieron, nuevamente, una caída muy importante: disminuyeron 87,3% i.a y 45,3% en el cálculo acumulado para los últimos 12 meses.

- El Gas entregado en el mes de septiembre de 2017 totalizo 3.016 millones de m3. En este sentido, las entregas totales crecieron 1,9% i.a acumulando un aumento del 0,6% durante los primeros nueve meses de 2017, y del 0,9% en el acumulado de los últimos doce meses corridos.

Ventas de principales combustibles						
	sep-17	sep-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Fueloil (Miles de Tn)	30	239	1.769	3.232	↓87,3%	↓-45,3%
Gasoil* (Mm3)	1.166	1.077	13.464	13.772	↑8,3%	↓-2,2%
Naftas (Mm3)	770	693	9.108	8.628	↑11,1%	↑5,6%
Común	1	3	22	31	↓58,3%	↓-28,4%
Súper	524	495	6.309	6.195	↑5,8%	↑1,8%
Últra	245	195	2.776	2.402	↑25,6%	↑15,6%
Naftas* + Gasoil. Mm3	1.937	1.771	22.572	22.400	↑9,4%	↑0,8%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

\* Naftas común, Súper y ultra. Gasoil es la suma de agrogasoil, gasoil común y gasoil ultra

Demanda de Gas (MMm3)						
	sep-17	sep-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
Residencial	1.025	1.073	9.622	11.207	↓-4,4%	↓-14,1%
Comercial	125	137	1.295	1.386	↓-9,1%	↓-6,6%
Entes Oficiales	49	67	449	478	↓26,8%	↓-5,9%
Industria	1.028	977	12.331	12.305	↑5,2%	↑0,2%
Centrales Eléctricas	1.375	1.250	17.556	15.090	↑10,0%	↑16,3%
SDB	102	109	1.034	1.099	↓-6,3%	↓-5,9%
GNC	211	230	2.605	2.909	↓-8,3%	↓-10,5%
Total	3.916	3.844	44.892	44.475	↑1,9%	↑0,9%

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería

\* Naftas común, Súper y ultra. Gasoil es la suma de agrogasoil, gasoil común y gasoil ultra

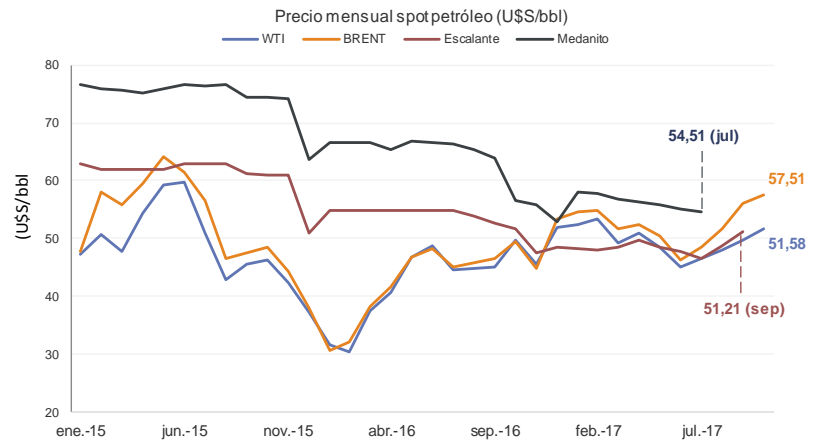
En términos desagregados por principales Usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales cayó 4,4% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil tiene una caída del 14,1% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a Centrales Eléctricas tuvo un aumento del 10% i.a y de 16,3% en el acumulado para el último año móvil respecto a igual periodo del año 2016. La industria, por su parte, tuvo un consumo 5,2% mayor en términos i.a en septiembre y de 0,2% en el acumulado de los últimos doce meses corridos.

## Precios:

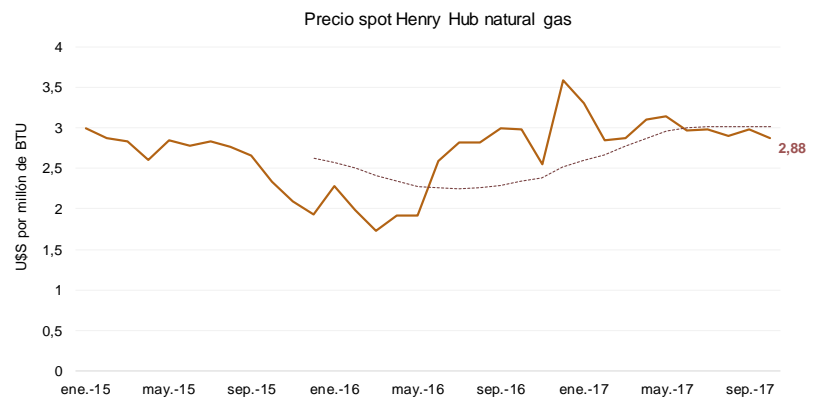
- Los precios para el barril de petróleo **WTI** y **BRENT** volvieron a aumentar en el mes de octubre respecto al mes anterior. En este sentido, el WTI cotizó en octubre U\$S/bbl 51,58 lo cual implica un aumento de 3,5% respecto al mes anterior y del 3,6% respecto de octubre de 2016. Por otra parte, el barril de crudo BRENT cotizó U\$S/bbl 57,51 teniendo una variación positiva del 2,4% respecto del mes anterior y de 16,1% respecto a octubre de 2016. En este sentido, es importante remarcar que continúan vigentes las políticas de la OPEP tendientes a recuperar el precio del barril de crudo a través del recorte de la oferta.
- Por otra parte, el barril Argentino del tipo **Medanito** tuvo un precio de U\$S/bbl 54,51 para Julio (último dato disponible en MinEM), mientras que el barril del tipo **Escalante** muestra un precio que se ubica en los U\$S/bbl 51,21 en el mes de septiembre de 2017.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de U\$S 2,88 MMBtu (millón de Btu) en octubre de 2017. Así, el precio principal que rige en los mercados spot y de futuro de gas en USA cayó 3,4% respecto al mes anterior mientras muestra un precio 3,4% inferior al del mismo mes de año anterior. En el caso Argentino, el **precio del Gas Natural PIST** (Precio al Ingreso al Sistema de Transporte) tiene un sendero de actualización creciente semestral hasta octubre de 2019 por resolución MinEM, con lo cual el primer aumento del año corresponde al mes de Abril de 2017 y ubica al PIST en U\$S 3,77 por MMBtu hasta Diciembre que será de U\$S 4,19.

## 5. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar aumentó 11,6% i.a en septiembre y 23,6% en su cálculo acumulado durante los últimos 12 meses. Esto es acompañado por mayores ventas tanto respecto de septiembre de 2016 (8,4%) como en su cálculo acumulado del último año móvil (22,1%) llegando a comercializarse 89.375 m3 en septiembre del corriente año.
- Por otra parte, la **producción de Biodiesel** tuvo nuevamente una importante caída en el mes de septiembre, siendo un 26,9% menor en términos i.a. A pesar de esto, aún se observa un aumento del 14,4% en la producción acumulada para el último año móvil. Adicionalmente, las ventas al corte fueron 4,6% inferiores a las del mismo mes de año anterior y 20,6% mayores en el cálculo acumulado para los últimos 12 meses. Por último, las exportaciones de Biodiesel cayeron 74,9% i.a, mientras que el acumulado de los últimos 12 meses la tendencia sigue creciente aunque desacelerándose a un ritmo



Fuente: IAE en base a MinEM y Energy Information Administration U.S



Fuente: IAE en base a Energy Information Administration U.S.

Biodiesel y Bioetanol						
	sep-17	sep-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	Var. % año móvil
<b>Bioetanol</b>						
Producción (Tn)	81.645	73.177	847.497	685.836	↑11,6%	↑23,6%
Ventas al corte (m3)	89.375	82.436	1.054.023	862.979	↑8,4%	↑22,1%
<b>Biodiesel (Tn)</b>						
Producción	213.971	292.540	2.738.416	2.393.369	↓26,9%	↑14,4%
Ventas al corte	94.092	98.653	1.144.387	948.927	↓4,6%	↑20,6%
Otras ventas al mercado	3	30	569	3.694	-	↓84,6%
Exportación	42.000	167.242	1.623.637	1.388.226	↓74,9%	↑17,0%
<b>Total*</b>	<b>295.616</b>	<b>365.717</b>	<b>3.585.913</b>	<b>3.079.205</b>	<b>↓19,2%</b>	<b>↑16,5%</b>

Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería.  
\*Bioetanol se pasa de m3 a toneladas haciendo los cálculos correspondientes tomando la densidad del etanol (0,794 Kg/L).



del 17% (considerablemente menor al 32,9% del mes anterior). Al respecto, tal caída i.a responde principalmente al hecho de que Estados Unidos no compró Biodiesel en septiembre de 2017. Adicionalmente, al igual que en el mes anterior, la apertura de los mercados a la Unión Europea está afectando positivamente a las exportaciones: Holanda compró 30.000 tn de Biodiesel en septiembre.

- Por último, **la producción total de biocombustibles** medida en toneladas cayó 19,2% i.a, mientras que arroja una variación positiva de 16,5% en el cálculo acumulado para el año móvil.

## 6. Balanza comercial energética:

- La **balanza comercial energética** del mes de octubre de 2017 tuvo un déficit mayor al del mismo mes del año 2016, al igual que en el acumulado a los diez meses del año 2017 donde se observa un aumento del déficit comercial energético medido en Dólares corrientes. En este sentido **el déficit comercial energético** fue un 77,2% mayor en octubre respecto del mismo mes de 2016, pasando de U\$D -92 a U\$D -163 millones. Adicionalmente, el cálculo acumulado a los diez meses de 2017 muestra un déficit 4,9% mayor al de igual periodo del año anterior pasando de U\$D -2.867 U\$D -3.007 millones. Es decir, en el acumulado a octubre del año 2017 el déficit comercial energético de Argentina es U\$D 140 millones mayor al del mismo periodo de 2016.

El mayor déficit comercial energético en el mes de octubre de 2017 respecto del mismo mes de 2016 se explica por el hecho de que las importaciones de combustibles y lubricantes tuvieron un incremento del 41,1% i.a (U\$D 130 millones más) mientras las exportaciones de combustibles y energía en términos i.a aumentaron un 26,3% i.a (U\$D 59 millones más). Esto implica un déficit comercial energético i.a mayor en U\$D 71 millones respecto a octubre de 2016.

Por otra parte, en el cálculo acumulado al mes de octubre las exportaciones han crecido un 18,7% (U\$D 289 millones) mientras que las importaciones lo hicieron en un 9,7% (U\$D 429 millones) respecto al mismo periodo del año 2016. Debido a esto, el déficit comercial energético se ha incrementado a lo largo del año en curso.

- Análogamente, **los índices de valor, precio y cantidad** indican que en octubre de 2017 se exportó un 3,7% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto de octubre de 2016, mientras que el precio aumentó un 21,5% dando como resultado un aumento en el valor exportado de 26,3%. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes tuvieron un crecimiento en los precios del 15,6% en octubre de 2017 respecto a igual mes de 2016, al igual que en cantidades donde se observa un aumento del 22,5%. Esto generó incremento en el valor importado del 41,1% i.a. Estos índices calculados para el acumulado a octubre de 2017 dan una variación del valor exportado del 18,7% (24,4% en precios y -4,6% en cantidades) mientras que el valor importado aumentó 9,7% (17,7% en precios y -6,8% en cantidades).
- Las exportaciones medidas en cantidades de los principales combustibles para el mes de septiembre muestran mayores compras al exterior de Butano (14,8% acumulado año móvil) y la Gasolina Natural (7,1% acumulado año móvil). Adicionalmente, cayó la exportación de petróleo del tipo Escalante que acumula una caída en sus ventas del 39,8% en los últimos 12 meses a septiembre de 2017 respecto a igual

Balanza comercial energética (millones de Dólares)						
	oct-17	oct-16	Acumulado 2017	Acumulado 2016	% i.a	% var. Acumulad
<b>Balanza comercial energética</b>	-163	-92	-3.007	-2.867	↑ 77,2%	↑ 4,9%
Exportación combustibles y energía	283	224	1.835	1.546	↑ 26,3%	↑ 18,7%
Importación combustibles y lubricantes	446	316	4.842	4.413	↑ 41,1%	↑ 9,7%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (Variación %)						
	Respecto de octubre 2016			Respecto al acumulado a octubre		
	Valor	Precio	Cantidad	Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	↑ 26,3%	↑ 21,5%	↑ 3,7%	↑ 18,7%	↑ 24,4%	↓ -4,6%
Importación combustibles y lubricantes	↑ 41,1%	↑ 15,6%	↑ 22,5%	↑ 9,7%	↑ 17,7%	↓ -6,8%

Fuente: IAE en base a INDEC

periodo del año anterior.

Las importaciones de combustibles muestran un aumento en las compras de naftas al exterior en los últimos 12 meses acumulados a septiembre de 2017. En este sentido, las compras de nafta aumentaron 41,5% en el acumulado del último año móvil pasando de 185 Mm3 en 2016 a 262 Mm3 en 2017. Por su parte, se compró un 19,8% menos de Gasoil en el acumulado a septiembre de 2017 respecto a igual periodo de 2016. Por último, las importaciones de Gas Natural aumentaron 11,4% i.a y 7,9% en el acumulado del último año móvil.

Exportación e importación por principales combustibles (en cantidades)						
	sep-17	sep-16	Acumulado año móvil	Acumulado año móvil anterior	% i.a	var % acumulado
<b>Exportación</b>						
Butano y otros (Tn)	29.282	39.539	384.318	334.635	↓-25,9%	↑ 14,8%
Escalante (m3)	0	185.339	1.427.610	2.373.220	-	↓-39,8%
Gasolina natural	32.406	11.009	369.614	345.224	↑194,4%	↑ 7,1%
Propano y otros (Tn)	44.695	65.331	524.647	525.894	↓-31,6%	↓ -0,2%
<b>Importación</b>						
Crudo importado (m3)	191.137	204.677	1.036.930	715.132	↓ -6,6%	↑ 45,0%
Gas natural (miles de m3)	549.867	493.706	6.711.891	6.217.954	↑ 11,4%	↑ 7,9%
Gasoil* (m3)	157.101	137.432	1.900.032	2.368.733	↑ 14,3%	↓ -19,8%
Naftas* (m3)	29.919	0	262.526	185.499	-	↑ 41,5%
Fuente: IAE en base a Ministerio de Energía y Minería						
* Naftas común, Súper y ultra. Gasoil es la suma de agrogasoil, gasoil común y gasoil ultra						

## [volver al índice]

### **Glosario:**

**Año móvil:** son los últimos doce meses corridos al mes de cálculo. En base a esto se puede calcular la "media del año móvil" que es un promedio simple de los datos de los últimos meses corridos, el "acumulado para el año móvil" (suma de los últimos 12 meses corridos) y la "variación año móvil" que indica la variación de la media del año móvil respecto a igual período (mismos doce meses corridos) del año anterior.

**ASAP:** Asociación Argentina de Presupuesto y Administración Financiera Pública.

**Balanza comercial energética:** surge de las estadísticas del INDEC particularmente del informe de "intercambio comercial argentino" donde se desagregan los ítems "combustibles y energía" para la exportación y "combustibles y lubricantes para la importación". Adicionalmente de informan los índices de valor, precio y cantidad de comercio exterior para cada uno de ellos.

**Bioetanol:** la producción de Bioetanol se refiere a la suma de producción a base de Maíz y caña de azúcar.

**BRENT:** petróleo denominado BRENT, de referencia en los mercados Europeos.

**CAMMESA:** Compañía Administradora del Mercado Eléctrico Mayorista.

**Costo medio de generación:** Precio monómico según lo define CAMMESA.

**La demanda de energía eléctrica:** se toma según los establece CAMMESA es base a la resolución 6/2016 de Ministerio de Energía y Minería.

**EMAE:** El Estimador Mensual de Actividad Económica (EMAE) refleja la evolución mensual de la actividad económica del conjunto de los sectores productivos a nivel nacional. Este indicador permite anticipar las tasas de variación del Producto Interno Bruto (PIB) trimestral.

**EMI:** El Estimador Mensual Industrial (EMI) mide el desempeño del sector manufacturero sobre la base de información proporcionada por empresas líderes, cámaras empresarias y organismos públicos. El cálculo del EMI se efectúa en base a unidades físicas de producción de distintos sectores industriales.

**ENARSA:** Energía Argentina Sociedad Anónima.

**ENRE:** Ente Nacional Regulador de la Electricidad.

**Energías renovables incluye:** Eólico, Solar, Biogas, Biomasa e Hidráulicas menores a 50 MW. Según Ley 27.191.

**Exportación e importación de principales combustibles:** se refiere al comercio exterior mensual con destino a todos los países a los cuales se exporta. Los totales figuran en cantidad (metros cúbicos) y en Dólares Estadounidenses. En el presente informe se utilizan las cantidades.

**Fondo Fiduciario para consumo GLP y red de gas natural:** Fondo Fiduciario para Subsidios de Consumos Residenciales de GLP de Sectores de Bajos Recursos y para la Expansión de Redes de Gas Natural.

**Fondo fiduciario consumo residencial de gas:** Fondo Fiduciario Subsidio Consumidores Residenciales de Gas (Ley N° 25,565).

**Gas:** la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también tanto para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": gas de alta presión, gas de media presión y gas de baja presión.

**Generación de energía eléctrica por tipo:** la generación térmica se refiere a la suma de la generación por Ciclos combinados, Turbo vapor, Turbina a gas y Motor diésel. Por otro lado, la generación por fuentes renovables se refiere a la suma de generación Solar, Eólica, Hidráulica renovable (menor a 50 MW según Ley 27.191), Biomasa y Biogas. Las generaciones de tipo Nuclear e Hidroeléctrica no tienen desagregación. Adicionalmente, la importación hace referencia a la suma de compras de todos los países.

**i.a:** Abreviación de "inter anual", datos correspondientes a igual mes del año anterior.

**i.m:** Abreviación de "inter mensual", datos correspondientes a un mes respecto al mes anterior.

**Ingresos y gastos:** se refieren a los ingresos y gastos corrientes según informa ASAP.

**INDEC:** Instituto Nacional de Estadísticas y Censos.

**IPC:** Los índices de precios al consumidor miden la variación de precios de los bienes y servicios representativos del gasto de consumo de los hogares residentes en la zona seleccionada en comparación con los precios vigentes en el año base.

**IPIM:** El Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) tiene por objeto medir la evolución promedio de los precios de los productos de origen nacional e importado ofrecidos en el mercado interno. Una de las desagregaciones ponderadas es la correspondiente a Energía Eléctrica.

**Petróleo:** la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": Producción de condensado, producción por recuperación asistida, producción primaria y producción secundaria.

**Precio monómico estacional:** Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos.

**Resultado financiero:** es la diferencia entre los gastos totales e ingresos totales.

**Resultado primario:** es la diferencia entre los gastos primarios y los ingresos totales. La nueva metodología del resultado primario quita de los ingresos aquellos provenientes de rentas de la propiedad, y a los gastos los referidos a intereses. Este se empieza a implementar a partir de Enero de 2016.

**SADI:** Sistema Argentino de Interconexión.

**Tn:** abreviación de toneladas

**Ventas de principales combustibles:** se refiere a las "ventas no al sector". Es decir, para todos los sectores excepto las empresas que se desempeñen en el sector hidrocarburos (Upstream y Downstream) y para todas las provincias.

**WTI:** petróleo denominado "West Texas Intermediate", de referencia para el mercado Estadounidense.

**Próxima publicación: viernes 29 de diciembre**

Publicación del  
Departamento Técnico del  
INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA "GENERAL MOSCONI"  
Moreno 943 3º Piso, (C1091AAS) Ciudad Autónoma de Buenos Aires – Argentina  
Teléfono: 43347715 / 6751  
[iae@iae.org.ar](mailto:iae@iae.org.ar)  
[www.iae.org.ar](http://www.iae.org.ar)

El Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi" no produce datos primarios, sino que procesa, elabora y comenta información basada en datos publicados por organismos oficiales del sector energético citando debidamente las fuentes que se encuentran consignadas al pie de cada cuadro y figura.