

# Suplemento Estadístico

## de los Hidrocarburos en la Argentina

**PETROTECNIA**

Año LIV N° 1 - Febrero 2014

### I Contenido

#### Upstream (Información a noviembre 2013)

• Los números del petróleo y del gas	6
• Producción por operador	7
• Producción por operador y área	8-13
• Producción por cuenca / Producción por provincia	14
• Producción de petróleo y gas natural mensual	15
• Balance de gas natural	16

#### Downstream (Información a noviembre 2013)

• Producción de propano, butano, gas licuado y etano obtenido de gas natural. Octubre 2013	17
• Producción de propano, butano, gas licuado y etano obtenido de gas natural. Noviembre 2013	17
• Petróleo elaborado y subproductos obtenidos por refinería. Octubre 2013	18
• Petróleo elaborado y subproductos obtenidos Octubre 2013 vs. Octubre 2012	18
• Petróleo elaborado y subproductos obtenidos por refinería. Noviembre 2013	19
• Petróleo elaborado y subproductos obtenidos Noviembre 2013 vs. Noviembre 2012	19
• Ventas totales de los principales subproductos por empresa. Octubre 2013	20
• Ventas totales de los principales subproductos. Octubre 2013 vs. Octubre 2012	20
• Ventas totales de los principales subproductos por empresa. Noviembre 2013	21
• Ventas totales de los principales subproductos. Noviembre 2013 vs. Noviembre 2012	21

<b>Tabla de conversiones</b>	22-23
------------------------------	-------

La revista *Petrotecnica* y el *Suplemento Estadístico* se imprimen sobre papel con cadena de custodia FSC.



**INSTITUTO ARGENTINO  
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS**

© Hecho el depósito que marca la Ley 11723. Registro de la Propiedad Intelectual N° 137410 - ISSN 0031-6598

Fuente: IAPG con datos suministrados por las empresas y la Secretaría de Energía.

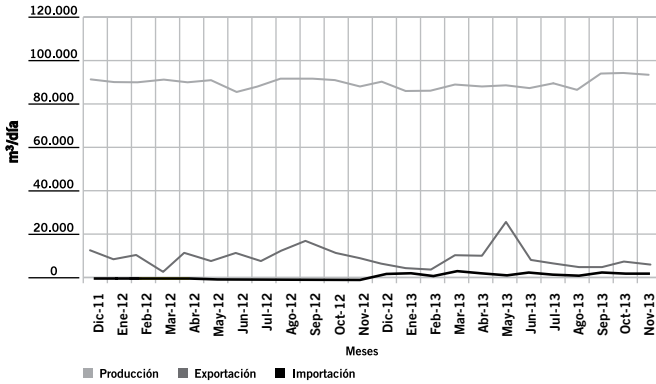
Los datos son provisionales y están sujetos a modificación.

Permitida la reproducción citando la fuente.

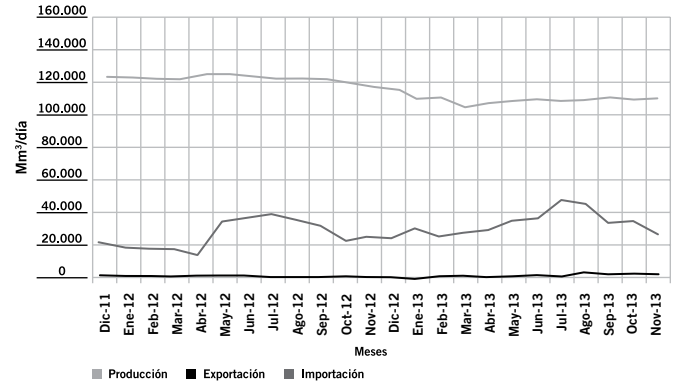


# Los números del petróleo y el gas

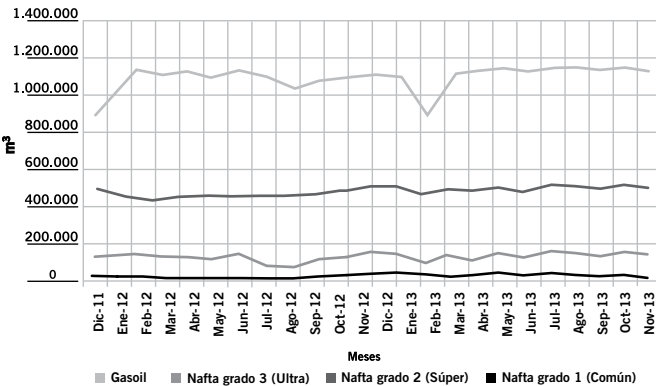
## Producción de petróleo vs. importación y exportación



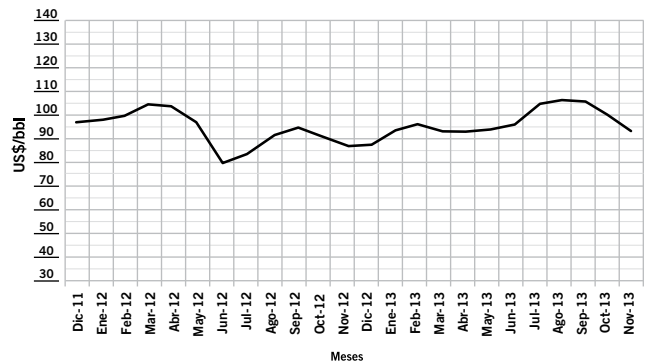
## Producción de gas natural vs. importación y exportación



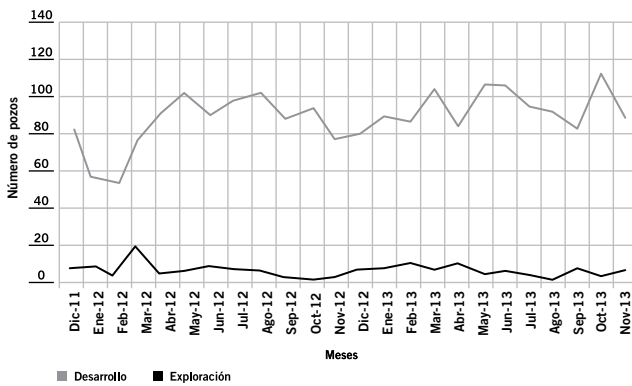
## Ventas de los principales productos



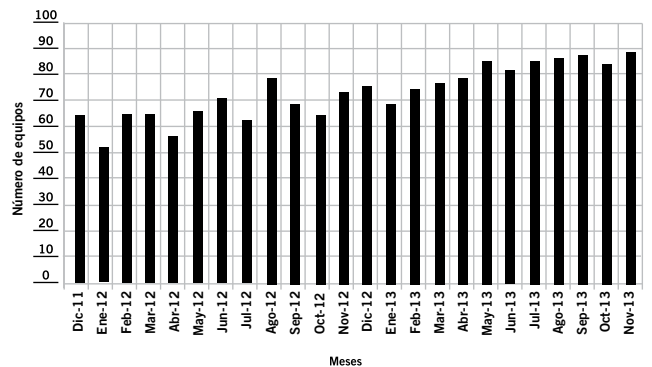
## Precio del petróleo de referencia WTI



## Pozos perforados



## Cantidad de equipos en perforación



# Producción por operador

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina



Operador	Petróleo				Gas natural			
	10/2013		11/2013		10/2013		11/2013	
	m³/día	%	m³/día	%	Mm³/día	%	Mm³/día	%
YPF S.A.	32.931	37,88	33.091	38,32	29.563	25,80	30.014	26,17
PAN AMERICAN	15.573	17,92	15.439	17,88	12.898	11,26	12.897	11,24
PLUSPETROL S.A.	6.208	7,14	6.112	7,08	3.414	2,98	3.313	2,89
SINOPEC ARGENTINA EXPLORATION INC	5.878	6,76	5.920	6,85	2.141	1,87	2.118	1,85
PETROBRAS ARGENTINA S.A.	5.214	6,00	5.196	6,02	9.746	8,51	9.832	8,57
CHEVRON ARGENTINA S.R.L.	3.979	4,58	3.961	4,59	707	0,62	714	0,62
TECPETROL S.A.	3.278	3,77	3.115	3,61	3.679	3,21	3.701	3,23
PETROLERA ENTRE LOMAS S.A.	2.060	2,37	2.003	2,32	1.178	1,03	1.180	1,03
TOTAL AUSTRAL S.A.	1.795	2,06	1.697	1,97	33.248	29,02	33.000	28,77
COMPAÑIAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A.	1.689	1,94	1.653	1,91	94	0,08	87	0,08
ENAP SIPETROL ARGENTINA S.A.	1.523	1,75	1.536	1,78	2.311	2,02	2.375	2,07
PETROQUIMICA COM. RIVADAVIA S.A.	1.102	1,27	1.096	1,27	802	0,70	773	0,67
APACHE ENERGIA ARGENTINA S.R.L	984	1,13	967	1,12	4.239	3,70	4.191	3,65
CHAÑARES HERRADOS S.A.	491	0,57	483	0,56	18	0,02	18	0,02
PETROLERA LF COMPANY S.R.L	487	0,56	493	0,57	3.099	2,71	3.134	2,73
ROCH S.A.	475	0,55	462	0,54	1.781	1,55	1.781	1,55
MEDANITO S.A.	445	0,51	429	0,50	521	0,45	518	0,45
AMERICAS PETROGAS ARGENTINA S.A	365	0,42	312	0,36	70	0,06	52	0,05
PETROLERA EL TREBOL	268	0,31	263	0,30	8	0,01	8	0,01
PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.	252	0,29	241	0,28	29	0,03	29	0,03
CENTRAL INTERNATIONAL CORPORATION	230	0,26	215	0,25	23	0,02	21	0,02
GRAN TIERRA ENERGY ARGENTINA S.R.L.	228	0,26	241	0,28	24	0,02	24	0,02
OILSTONE ENERGÍA S.A.	211	0,24	196	0,23	151	0,13	151	0,13
PLUSPETROL ENERGY S.A	191	0,22	198	0,23	2.822	2,46	2.809	2,45
PETROLIFERA P. (AMERICAS) LIMITED	158	0,18	164	0,19	205	0,18	190	0,17
CAPEX S.A.	116	0,13	106	0,12	1.399	1,22	1.368	1,19
SAN JORGE PETROLEUM S.A	95	0,11	110	0,13	156	0,14	150	0,13
APACHE PETROLERA ARGENTINA S.A.	88	0,10	87	0,10	40	0,03	39	0,03
COLHUE HUAPI S.A.	77	0,09	73	0,08	15	0,01	15	0,01
O & G DEVELOPMENTS LTD S.A.	74	0,08	62	0,07	14	0,01	12	0,01
PETROLERA SAN JOSE S.R.L.	73	0,08	66	0,08	13	0,01	11	0,01
PETROLERA CERRO NEGRO S.A.	67	0,08	67	0,08	71	0,06	71	0,06
INGENIERIA ALPA S.A.	54	0,06	52	0,06	5	0,00	5	0,00
DAPETROL S.A	46	0,05	46	0,05	0	0,00	0	0,00
JHP INTERNATIONAL PETROLEUM LTD.	43	0,05	41	0,05	11	0,01	12	0,01
EPSUR S.A	37	0,04	33	0,04	11	0,01	10	0,01
GRECOIL Y CIA. SRL	36	0,04	31	0,04	8	0,01	6	0,01
PETROLERA PATAGONIA S.R.L.	22	0,03	24	0,03	0	0,00	0	0,00
ENERGIAL S.A.	22	0,02	16	0,02	0	0,00	0	0,00
GAS Y PETROLEO DEL NEUQUEN S.A.	15	0,02	18	0,02	2	0,00	2	0,00
UNITEC ENERGY S.A	10	0,01	9	0,01	4	0,00	4	0,00
GEOPARK ARGENTINA LIMITED (SUC.ARG)	10	0,01	10	0,01	3	0,00	2	0,00
PETROLERA DEL COMAHUE S.A.	9	0,01	9	0,01	0	0,00	0	0,00
INGENIERIA SIMA S.A.	6	0,01	5	0,01	0	0,00	0	0,00
INTERENERGY ARGENTINA S.A.	5	0,01	4	0,01	0	0,00	0	0,00
QUINTANA E&P ARGENTINA	3	0,00	4	0,00	0	0,00	0	0,00
ARPETROL ARGENTINA S.A	2	0,00	1	0,00	30	0,03	30	0,03
NECON S.A.	1	0,00	1	0,00	0	0,00	0	0,00
CGC	1	0,00	3	0,00	20	0,02	20	0,02
MISAHAR ARGENTINA	1	0,00	2	0,00	0	0,00	2	0,00
PANAPETROLEO	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
OIL M&S	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
PETROLERA PAMPA S.A.	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<b>Totales</b>	<b>86.925</b>	<b>100,00</b>	<b>86.363</b>	<b>100,00</b>	<b>114.575</b>	<b>100,00</b>	<b>114.690</b>	<b>100,00</b>

La producción total de petróleo correspondiente a enero 2013 NO incluye gasolina.



# Producción por operador y área

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina

Operador / Área	Petróleo (m <sup>3</sup> /día)		Gas natural (Mm <sup>3</sup> /día)	
	10/2013	11/2013	10/2013	11/2013
<b>AMERICAS PETROGAS ARGENTINA S.A</b>				
BAJADA COLORADA	0	0	0	0
LOMA RANQUELES	0	0	0	0
LOS TOLDOS	13	7	3	2
MEDANITO SUR	352	304	67	50
TOTAL	0	0	0	0
YERBA BUENA	0	0	0	0
<b>APACHE ENERGIA ARGENTINA S.R.L</b>				
AGUADA VILLANUEVA	0	0	0	0
AL NORTE DE LA DORSAL	244	231	1.012	1.031
AL SUR DE LA DORSAL	169	176	328	317
ANTICLINAL CAMPAMENTO	17	28	527	510
BAJO BAGUALES	1	1	13	12
COLLON CURA	3	3	3	2
CORTADERA		0		0
CUTRAL - CO SUR	5	5	61	63
DADIN	54	51	66	71
DOS HERMANAS	17	17	0	0
ESTACION FERNANDEZ ORO	440	421	1.892	1.881
HUACALERA		0		0
JAGUEL DE BARA [L. PELEGRINI ESTE]	0	0	0	0
JAGÜEL DE LOS MILICOS (LAGO P.ESTE)	0	0	0	0
LA CALERA	7	7	0	0
LOMA NEGRA - ZONA NI	21	20	336	305
MESETA BUENA ESPERANZA	0	0	0	0
NEUQUEN DEL MEDIO	8	8	0	0
OJO DE AGUA	0	0	0	0
SALINAS DE HUITRIN		0		0
<b>APACHE PETROLERA ARGENTINA S.A.</b>				
CCYB 17/A	0	0	0	0
CCYB-17/B	0	0	0	0
EL SANTIAGUEÑO	88	87	40	39
<b>ARPETROL ARGENTINA S.A</b>				
BLANCO DE LOS OLIVOS ORIENTAL	0	0	0	0
CATRIEL VIEJO SUR	0	0	0	0
FARO VIRGENES	2	1	30	30
<b>CAPEX S.A.</b>				
AGUA DEL CAJON	114	105	1.399	1.368
CERRO CHATO	0	0	0	0
LAGO PELLEGRINI	0	0	0	0
LOMA DE KAUFFMAN	2	2	0	0
VILLA REGINA	0	0	0	0
<b>CENTRAL INTERNATIONAL CORPORATION</b>				
CATRIEL OESTE	141	131	13	13
EL SAUCE	49	47	0	0
LAS BASES [CNQ-16/A]	1	1	9	8
PUESTO PRADO	39	37	0	0
<b>CGC</b>				
ANGOSTURA [ANG]	0	0	0	0
LAGUNA DE LOS CAPONES	1	3	20	20
<b>CHAÑARES HERRADOS S.A.</b>				
CHAÑARES HERRADOS	396	373	14	13
PUESTO POZO CERCADO	95	109	4	5
<b>CHEVRON ARGENTINA S.R.L.</b>				
EL TRAPIAL-CURAMCHED (HUANTRAICO)	3.108	3.065	582	590
LA YESERA	131	130	54	54
LOMA NEGRA (RIO N. NORTE)	159	201	58	57
PUESTO FLORES-E.VIEJA- P.PRADO (RNN)	581	564	13	13
<b>COLHUE HUAPI S.A.</b>				
COLHUE HUAPI (ESTANCIA LA ESCONDIDA)	77	73	15	15
<b>COMPAÑIAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A.</b>				
DIADEMA	1.586	1.551	94	87
GEMELOS	0	0	0	0
KM. 20	90	90	0	0
MINA RESERVA	3	3	0	0
SINDICATO	4	4	0	0
SOLANO	6	5	0	0
<b>DAPETROL S.A</b>				
JOSE SEGUNDO	46	46	0	0
<b>ENAP SIPETROL ARGENTINA S.A.</b>				
E-2 (ENARSA-2)	0	0	0	0
MAGALLANES	769	787	2.291	2.356
PAMPA DEL CASTILLO-LA GUITARRA	754	749	21	18
POSEIDON	0	0	0	0
<b>ENERGIAL S.A.</b>				

Continuación

# Producción por operador y área

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina



Operador / Área	Petróleo (m <sup>3</sup> /día)		Gas natural (Mm <sup>3</sup> /día)	
	10/2013	11/2013	10/2013	11/2013
SALINA GRANDE I	22	16		
<b>EPSUR S.A.</b>				
JOLLIN	0	0	0	0
MATA MAGALLANES OESTE	37	33	11	10
MESETA CERON CHICO	0	0	0	0
PASO FUHR	0	0	0	0
RIO GUENGUEL	0	0	0	0
SUR RIO DESEADO	0	0	0	0
TONONO	0	0	0	0
<b>GAS Y PETROLEO DEL NEUQUEN S.A.</b>				
AGUADA DEL CHANAR	13	11	1	1
AGUADA FEDERAL	2	7	0	1
<b>GEOPARK ARGENTINA LIMITED (SUC.ARG)</b>				
CERRO DONA JUANA	0	0	0	0
DEL MOSQUITO	10	10	3	2
LOMA CORTADERAL	0	0	0	0
<b>GRAN TIERRA ENERGY ARGENTINA S.R.L.</b>				
CNO-1 SANTA VICTORIA	0	0	0	0
EL CHIVIL	29	33	2	2
EL VINALAR	5	15	3	4
IPAGUAZU	0	0	0	0
NACATIMBAY	0	0	0	0
SURUBI	194	193	19	19
VALLE MORADO	0	0	0	0
<b>GRECOIL Y CIA. SRL</b>				
EL MANZANO OESTE (AGRIO)	10	9	2	2
LA BREA (REPSOL)	13	11	5	4
LA PALOMA	0	0	0	0
MINA CERRO DEL ALQUITRAN	0	0	0	0
VEGA GRANDE	12	12	1	1
<b>INGENIERIA ALPA S.A.</b>				
EL VALLE	54	52	5	5
<b>INGENIERIA SIMA S.A.</b>				
LA PENDIENTE	6	5	0	0
LA PENDIENTE (PERMISO)	0	0	0	0
PASO AGUERRE	0	0	0	0
<b>INTERENERGY ARGENTINA S.A.</b>				
CALETA CORDOVA	5	4	0	0
<b>JHP INTERNATIONAL PETROLEUM LTD.</b>				
CAIMANCITO	43	41	11	12
PIZARRO	0	0	0	0
<b>MEDANITO S.A.</b>				
AGUADA DEL CHIVATO - AGUADA BOCAREY	339	319	365	368
CATRIEL VIEJO	7	8	0	0
CUTRAL - CO	4	4	86	87
DOS PICOS	0	0	41	36
LA TROPILLA - BLOQUE I	0	0	0	0
LA TROPILLA - BLOQUE II	0	0	0	0
LA VIA	0	0	0	0
LOMA LINDA	0	0	0	0
MEDIANERA	94	98	28	27
PUESTO ROA	0	0	0	0
TRES NIDOS	0	0	0	0
<b>MISAHAR ARGENTINA</b>				
CN VII/A	0	0	0	0
EL TURBIO	0	0	0	0
EL TURBIO ESTE	0	0	0	0
MATA MAGALLANES ESTE	1	2	0	2
TAPI AIKE	0	0	0	0
<b>NECON S.A.</b>				
AGUA BLANCA (CNO-1)	1	1	0	0
<b>O &amp; G DEVELOPMENTS LTD S.A.</b>				
AGUILA MORA	43	40	11	10
SIERRAS BLANCAS	31	23	2	2
<b>OIL M&amp;S</b>				
GRAN BAJO ORIENTAL	0	0	0	0
GUANACO MUERTO	0	0	0	0
JACHAL	0	0	0	0
MATA AMARILLA	0	0	0	0
PAMPA MARIA SANTISIMA ESTE	0	0	0	0
PAMPA MARIA SANTISIMA OESTE	0	0	0	0
PIEDRA BUENA	0	0	0	0
PUESTO ZUNIGA	0	0	0	0
RIO DIAMANTE	0	0	0	0
SIERRA ESPAÑA	0	0	0	0



Continuación

# Producción por operador y área

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina

Operador / Área	Petróleo (m <sup>3</sup> /día)		Gas natural (Mm <sup>3</sup> /día)	
	10/2013	11/2013	10/2013	11/2013
<b>OILSTONE ENERGÍA S.A.</b>				
CERRO BANDERA	211	196	151	151
<b>PAN AMERICAN</b>				
ACAMBUCO	409	411	3.843	3.872
ANTICLINAL FUNES	27	26	9	9
ANTICLINAL GRANDE - CERRO DRAGON	12.753	12.682	8.061	8.083
CERRO DRAGON	836	836	97	95
CERRO TORTUGA-LAS FLORES-RIO CHICO	405	393	106	97
CGSJM-1	0	0	0	0
CHULENGO	138	125	28	26
KOLUEL KAIKE - EL VALLE	386	355	38	32
LINDERO ATRAVESADO	106	103	704	671
MACUETA OESTE	0	0	0	0
PASO MORENO	0	0	0	0
PIEDRA CLAVADA	514	509	12	12
SAN PEDRITO SUR	0	0	0	0
<b>PANAPETROLEO</b>				
LA BREA (PANAPET)	0	0		
<b>PETROBRAS ARGENTINA S.A.</b>				
25 DE MAYO - MEDANITO SUD ESTE	1.420	1.418	488	502
AGUADA DE LA ARENA (AÑELO)	9	7	767	832
AN-AIKE [SANTA CRUZ II]	0	0	0	0
BAJADA FORTALEZA [SANTA CRUZ I]	0	0	0	0
BARDA LAS VEGAS [SANTA CRUZ II]	13	17	37	39
BORDE DEL LIMAY	0	0	0	0
CAMPO BOLEADORAS [SANTA CRUZ I]	36	37	337	333
CAMPO INDIO [SANTA CRUZ I]	58	61	438	431
CAÑADON DEUS [SANTA CRUZ I]	0	0	0	0
CHIRETE	0	0	0	0
DOS HERMANOS [SANTA CRUZ I]	49	47	0	0
E-3 (ENARSA-3)	0	0	0	0
EL CAMPAMENTO	0	0	0	0
EL CERRITO [SANTA CRUZ I]	0	0	0	0
EL CERRITO OESTE	0	0	0	0
EL MANGRULLO	22	16	1.858	1.897
ESTANCIA AGUA FRESCA	232	354	329	338
ESTANCIA CHIRIPA [SANTA CRUZ II]	0	0	0	0
GLENCROSS (CA-9, RIO TURBIO)	0	0	0	0
JAGÜEL DE LOS MACHOS	1.152	1.066	313	293
LAGUNA DEL ORO [SANTA CRUZ I]	15	24	142	153
LA PAZ [SANTA CRUZ I]	46	36	407	399
LA PORFIADA [SANTA CRUZ I]	18	18	69	81
LOS VERTICES	0	0	0	0
MARIA INES [SANTA CRUZ II]	72	65	13	10
MARIA INES OESTE [SANTA CRUZ II]	13	10	4	3
PARVA NEGRA	0	0	0	0
PUESTO HERNANDEZ	1.637	1.623	177	179
PUESTO OLIVERIO	12	12	21	15
PUESTO PETER [SANTA CRUZ I]	71	82	204	221
RINCON DE ARANDA	0	0	0	0
RIO NEUQUEN	110	99	1.076	1.049
SANTA CRUZ I - FRACCION A	30	28	667	682
SANTA CRUZ I - FRACCION B	24	22	3	3
SANTA CRUZ I - FRACCION C	134	115	382	368
SANTA CRUZ I - FRACCION D	0	0	0	0
SANTA CRUZ II - FRACCION A	0	0	1	1
SANTA CRUZ II - FRACCION B	21	22	239	227
SIERRA CHATA (CHIHUIDOS)	16	16	1.772	1.774
VETA ESCONDIDA	0	0	0	0
<b>PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.</b>				
CENTRO ESTE	239	226	27	27
LOMA MONTOSA OESTE	13	14	3	3
<b>PETROLERA CERRO NEGRO S.A.</b>				
CERRO NEGRO [CHUBUT]	67	67	71	71
<b>PETROLERA DEL COMAHUE S.A.</b>				
BLANCO DE LOS OLIVOS	0	0	0	0
DON JOSE	0	0	0	0
FLOR DE ROCA	9	9	0	0
GENERAL ROCA (PERMISO)	0	0	0	0
PUESTO SURVELIN	0	0	0	0
<b>PETROLERA EL TREBOL</b>				
ATAMISQUI	63	59	0	0
CERRO MOLLAR OESTE	18	17	0	0
PUESTO ROJAS	11	12	3	3
REFUGIO TUPUNGATO	176	175	6	6

Continuación

# Producción por operador y área

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina



Operador / Área	Petróleo (m <sup>3</sup> /día)		Gas natural (Mm <sup>3</sup> /día)	
	10/2013	11/2013	10/2013	11/2013
<b>PETROLERA ENTRE LOMAS S.A.</b>				
AGUA AMARGA	147	146	96	95
AGUA AMARGA (PERMISO)	29	27	96	100
BAJADA DEL PALO	608	595	201	199
ENTRE LOMAS	1.275	1.235	785	785
<b>PETROLERA LF COMPANY S.R.L</b>				
LAGO FUEGO	7	10	73	88
LOS CHORRILLOS	102	91	24	25
TIERRA DEL FUEGO - FRACCION A	185	178	203	211
TIERRA DEL FUEGO - FRACCION B	148	173	2.793	2.805
TIERRA DEL FUEGO - FRACCION C	0	0	0	0
TIERRA DEL FUEGO - FRACCION D	44	40	6	6
TIERRA DEL FUEGO - FRACCION E	0	0	0	0
<b>PETROLERA PAMPA S.A.</b>				
EL CARACOL NORTE	0	0	0	0
SENILLOSA	0	0	0	0
<b>PETROLERA PATAGONIA S.R.L.</b>				
DON ALBERTO	15	16	0	0
DON ERNESTO	7	8	0	0
<b>PETROLERA SAN JOSE S.R.L.</b>				
PUESTO GUARDIAN	73	66	13	11
<b>PETROLIFERA P. (AMERICAS) LIMITED</b>				
GOBERNADOR AYALA II	0	0	0	0
PUESTO GUEVARA	0	0	0	0
PUESTO MORALES ESTE	0	5	0	1
RINCONADA - PUESTO MORALES	158	159	205	189
VACA MAHUIDA	0	0	0	0
<b>PETROQUIMICA COM. RIVADAVIA S.A.</b>				
CGSJ-5/A COLHUE HUAPI	0	0	0	0
EL SOSNEADO	125	122	14	13
GOBERNADOR AYALA V	0	0	0	0
GOBERNADOR AYALA VI	0	0	0	0
LA TERRAZA	0	0	0	0
MEDANITO	977	975	789	760
SALINA GRANDE VIII	0	0	0	0
SALINA GRANDE X	0	0	0	0
SAN CRISTOBAL	0	0	0	0
<b>PLUSPETROL ENERGY S.A</b>				
RAMOS	191	198	2.822	2.809
<b>PLUSPETROL S.A.</b>				
AGUADA BAGUALES	391	386	15	25
CENTENARIO	592	564	2.944	2.857
CINCO SALTOS	0	0	0	0
CNQ-14/A	0	0	0	0
CNQ 7/A (PUESTO PINTO)	1.255	1.247	6	7
CN VI-A/B	0	0	0	0
EL PORVENIR	240	242	0	0
EL RENEGADO	0	0	0	0
GOBERNADOR AYALA	295	282	2	1
GOBERNADOR AYALA III	371	373	26	4
JAGUEL CASA DE PIEDRA	2.844	2.790	220	219
LA BANDA	0	0	0	0
LAGUNA BLANCA (CNQ-12)	0	0	0	0
LOMA GUADALOSA	3	6	0	0
LOMA JARILLOSA ESTE	63	66	18	17
PALMAR LARGO	154	154	54	54
PUESTO TOUQUET	1	1	129	129
<b>QUINTANA E&amp;P ARGENTINA</b>				
ANTICLINAL AGUADA BANDERA	3	4	0	0
<b>ROCH S.A.</b>				
ANGOSTURA (CA-14)	0	0	0	0
CAJON DE LOS CABALLOS	106	100	8	8
CAMPO BREMEN	14	14	201	209
CHORRILLOS	142	144	498	479
COIRON AMARGO	75	74	19	17
LA CARMEN	0	0	0	0
LAS VIOLETAS	95	86	888	898
LA TEHUELICHE	0	0	0	0
MOY AIKE	20	24	3	4
OCEANO	10	8	136	137
PALERMO AIKE	0	0	0	0
RIO CULLEN	8	7	28	29
SUR RIO DESEADO ESTE	5	4	0	0
<b>SAN JORGE PETROLEUM S.A</b>				
CONFLUENCIA SUR	95	110	156	150



Continuación

# Producción por operador y área

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina

Operador / Área	Petróleo (m <sup>3</sup> /día)		Gas natural (Mm <sup>3</sup> /día)	
	10/2013	11/2013	10/2013	11/2013
FONDO DE LA LEGUA	0	0	0	0
<b>SINOPEC ARGENTINA EXPLORATION INC</b>				
BELLA VISTA OESTE	207	202	0	0
BLOQUE 127	47	50	0	0
CACHEUTA	17	20	0	0
CAÑADON LEON	321	334	3	2
CAÑADON MINERALES	350	349	2	2
CAÑADON SECO	466	449	531	493
CERRO OVERO	20	22	0	0
CERRO WENCESLAO	114	115	13	14
EL CORDON	8	8	0	0
EL HUEMUL-KOLUEL KAIKE	1.728	1.730	699	674
LAS HERAS	336	337	77	84
MESETA ESPINOSA	224	235	50	102
MESETA ESPINOSA NORTE	622	649	324	311
MESETA SIRVEN	32	29	0	0
PIEDRA CLAVADA (CGSJ-IV)	539	532	160	160
PIEDRA COLORADA - ESTRUCT. INTERMED	306	310	14	14
SUR PIEDRA CLAVADA	426	438	238	234
TRES PICOS	115	112	29	26
<b>TECPETROL S.A.</b>				
AGUARAGÜE	133	133	1.422	1.580
AGUA SALADA	287	260	1.084	952
ATUEL NORTE	4	3	0	0
CERRO MANGRULLO	0	0	0	0
EL TORDILLO	2.502	2.379	276	266
ESTANCIA LA MARIPOSA - CGSJ XVI	15	14	218	213
FORTIN DE PIEDRA	1	0	15	3
LA TAPERA	2	5	0	0
LOMITA DE LA COSTA - CGSJ XVIII	1	0	9	1
LOS BASTOS	263	249	263	295
ORAN	0	0	0	0
PUESTO QUIROGA	56	58	4	3
RIO ATUEL	0	0	0	0
RIO COLORADO	0	0	0	0
SAN ANTONIO SUR	14	14	388	388
<b>TOTAL AUSTRAL S.A.</b>				
AGUADA DE CASTRO	0	0	0	0
AGUADA PICHANA	158	154	8.230	8.051
CARINA NORTE	0	0	0	0
CARINA SUDESTE	0	0	0	0
CUENCA MARINA AUSTRAL 1	1.324	1.213	18.045	17.773
EL CHURQUI	0	0	0	0
LA ESCALONADA	9	0	3	0
LEO	0	0	0	0
OCTAN - PEGASO [CAM-1]	0	0	0	0
PAMPA DE LAS YEGUAS II	13	6	16	9
RINCON LA CENIZA	0	0	0	0
SAN ROQUE	291	324	6.954	7.167
TAURO-SIRIUS [CAM-1]	0	0	0	0
<b>UNITEC ENERGY S.A</b>				
SARMIENTO	10	9	4	4
<b>YPF S.A.</b>				
ALTIPLANICIE DEL PAYUN	15	16	2	2
BAJADA DE AÑELO	10	8	1	1
BAJO DEL PICHE	71	73	20	28
BAJO DEL TORO	4	5	0	0
BANDURRIA	47	41	10	10
BARRANCA DE LOS LOROS	16	16	0	0
BARRANCAS	1.236	1.253	28	34
BARRANCA YANKOWSKY	0	0	0	0
BOLSON DEL OESTE	0	0	0	0
BUEN PASTO	0	0	0	0
BUTA RANQUIL BLOQUE I	0	0	0	0
BUTA RANQUIL BLOQUE II	0	0	0	0
CAA-46	0	0	0	0
CAJON DE LOS CABALLOS (S.ORIENTAL)	0	0	0	0
CAMPAMENTO CENTRAL-CAÑADON PERDIDO	1.092	1.038	21	27
CAÑADON AMARILLO	242	241	80	70
CAÑADON DE LA ESCONDIDA-LAS HERAS	2.801	2.843	209	207
CAÑADON LEON-MESETA ESPINOSA	1.984	1.945	374	406
CAÑADON VASCO	103	109	22	22
CAÑADON YATEL	844	912	778	794
CCA-1 (CUENCA CANADON ASFALTO 1) "GAN GAN"	0	0	0	0
CEFERINO [CCYB-17]	12	11	0	0
CERRO ARENA	0	0	0	0
CERRO AVISPA	0	0	0	0
CERRO FORTUNOSO	644	621	1.297	1.241
CERRO HAMACA	94	105	12	12



Continuación

# Producción por operador y área

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina



Operador / Área	Petróleo (m <sup>3</sup> /día)		Gas natural (Mm <sup>3</sup> /día)	
	10/2013	11/2013	10/2013	11/2013
CERRO LAS MINAS	0	0	0	0
CERRO MOLLAR NORTE	16	14	0	0
CERRO PARTIDO	0	0	0	0
CERRO PIEDRAS-C. GUADAL N.	171	161	68	53
CGSJ-V/A (CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE V A)	0	0	0	0
CHACHAHUEN	0	0	0	0
CHACHAHUEN SUR	167	226	1	1
CHAPUA ESTE (RIO BARRANCAS)	0	0	0	0
CHASQUIVIL	0	0	0	0
CHI. DE LA SALINA (YBR)	683	675	2.834	2.718
CHI. DE LA SALINA SUR	227	217	1.120	1.179
CHI. DE LA SIERRA NEGRA	3.499	3.383	437	436
CONFLUENCIA	0	0	0	0
CORRALERA	0	0	0	0
DON RUIZ	0	0	0	0
E-1 (ENARSA-1)	0	0	0	0
EL COIRON I	0	0	0	0
EL COIRON II	0	0	0	0
EL GUADAL-LOMAS DEL CUY	1.079	1.129	121	118
EL MANZANO ESTE	2	2	0	0
EL MANZANO OESTE (RESTO)	0	21	0	0
EL MEDANITO	621	578	195	197
EL OREJANO	0	0	9	13
EL PORTON	307	293	2.355	2.291
ESCALANTE-EL TREBOL	1.497	1.476	121	117
FILO MORADO	10	8	299	303
LA AMARGA CHICA	23	22	4	4
LA RIBERA BLOQUE I	0	0	0	0
LA RIBERA BLOQUE II	0	0	0	0
LAS MANADAS	22	37	2	4
LAS TACANAS	0	0	0	0
LA VENTANA	925	907	46	45
LLANCANELO	75	71	0	0
LLANCANELO R	0	0	0	0
LOBO	0	0	0	0
LOMA AMARILLA	5	5	0	0
LOMA CAMPANA	229	411	18	35
LOMA DE LA MINA	132	132	34	38
LOMA DEL MOJON	0	0	0	0
LOMA DEL MOLLE	0	0	0	0
LOMA LA LATA-SIERRA BARROSA	3.199	3.164	15.691	16.106
LOS CALDENES	0	0	0	0
LOS CANDELEROS	0	0	0	0
LOS MONOS	30	30	5	6
LOS PERALES-LAS MESETAS	2.446	2.461	1.067	1.070
LOS TORDILLOS OESTE	0	0	0	0
MALARGUE	0	0	0	0
MANANTIALES BEHR	3.148	3.221	380	412
MATA MORA	0	0	0	0
MINA PROCYON	0	0	0	0
OCTOGONO FISCAL	277	242	172	205
PAMPA DE LAS YEGUAS I	0	0	0	0
PAMPA SALAMANCA NORTE	0	0	0	0
PASO DE LAS BARDAS NORTE	1	1	639	741
PAYUN OESTE	1	1	0	0
PICO TRUNCADO-EL CORDON	899	912	183	183
PORTEZUELO MINAS	0	0	0	0
PUESTO CORTADERA	5	6	338	325
PUESTO MOLINA NORTE	4	5	0	0
PUNTILLA DEL HUINCAN	0	0	0	0
RESTINGA ALI	80	71	2	2
RINCON DEL MANGRULLO	4	3	67	51
RIO BARRANCAS	0	0	0	0
RIO GUENGUEL NORTE	0	0	0	0
RIO MAYO [CGSJ III]	0	0	0	0
RIO SENGUERR	0	0	0	0
RIO TUNUYAN	39	38	1	1
SAN BERNARDO	0	0	0	0
SANTO DOMINGO BLOQUE I	0	0	0	0
SANTO DOMINGO BLOQUE II	0	0	0	0
SEÑAL CERRO BAYO	298	334	112	112
SEÑAL PICADA-PUNTA BARDA	1.049	1.046	62	67
SIERRA CUADRADA	0	0	0	0
VALLE DEL RIO GRANDE	664	620	231	230
VIZCACHERAS	1.437	1.461	48	45
VOLCAN AUCA MAHUIDA - CN VIII	438	465	45	52
ZAMPAL	6	5	0	0
<b>Totales</b>	<b>86.925</b>	<b>86.363</b>	<b>114.575</b>	<b>114.690</b>

A partir de enero 2013 la Producción Total de Petróleo no incluye gasolina.



## Producción por cuenca

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina

Cuenca	Petróleo				Gas natural			
	10/2013		11/2013		10/2013		11/2013	
	m³/día	%	m³/día	%	Mm³/día	%	Mm³/día	%
GOLFO SAN JORGE	42.133	48,47	42.000	48,63	14.560	12,71	14.571	12,70
NEUQUINA	35.108	40,39	34.640	40,11	62.741	54,76	62.831	54,78
CUYANA	4.709	5,42	4.723	5,47	160	0,14	163	0,14
AUSTRAL	3.728	4,29	3.740	4,33	28.536	24,91	28.376	24,74
NOROESTE	1.247	1,43	1.259	1,46	8.577	7,49	8.749	7,63
LOS BOLSONES	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
COLORADO	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
MARINA MALVINAS	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
NORESTE	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
CAÑADON ASFALTO	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<b>Totales</b>	<b>86.925</b>	<b>100,00</b>	<b>86.363</b>	<b>100,00</b>	<b>114.575</b>	<b>100,00</b>	<b>114.690</b>	<b>100,00</b>

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina.



## Producción por provincia

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina

Provincia	Petróleo				Gas natural			
	10/2013		11/2013		10/2013		11/2013	
	m³/día	%	m³/día	%	Mm³/día	%	Mm³/día	%
CHUBUT	24.614	28,32	24.333	28,18	9.227	8,05	9.248	8,06
SANTA CRUZ	19.065	21,93	19.327	22,38	10.818	9,44	10.861	9,47
NEUQUÉN	16.769	19,29	16.696	19,33	49.646	43,33	50.098	43,68
MENDOZA	12.223	14,06	12.109	14,02	7.039	6,14	6.906	6,02
RIO NEGRO	6.665	7,67	6.425	7,44	4.850	4,23	4.678	4,08
LA PAMPA	4.160	4,79	4.133	4,79	1.365	1,19	1.311	1,14
TIERRA DEL FUEGO	1.436	1,65	1.357	1,57	9.306	8,12	9.561	8,34
SALTA	826	0,95	837	0,97	8.491	7,41	8.663	7,55
ESTADO NACIONAL	746	0,86	723	0,84	13.746	12,00	13.277	11,58
FORMOSA	377	0,43	380	0,44	75	0,07	75	0,07
JUJUY	43	0,05	42	0,05	11	0,01	12	0,01
SAN JUAN	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
LA RIOJA	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
<b>Totales</b>	<b>86.925</b>	<b>100,00</b>	<b>86.363</b>	<b>100,00</b>	<b>114.575</b>	<b>100,00</b>	<b>114.690</b>	<b>100,00</b>

A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina.

# Producción de petróleo y gas natural mensual

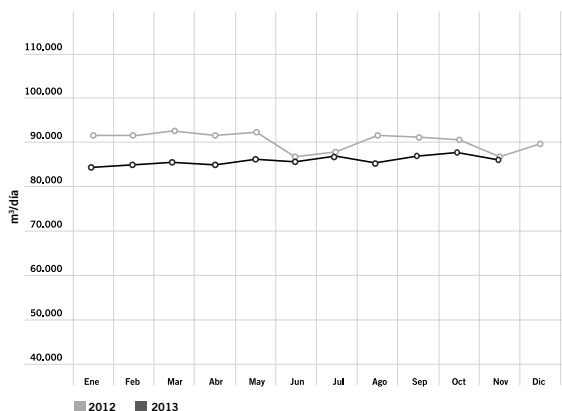
A partir de enero 2013 la producción total de petróleo no incluye gasolina



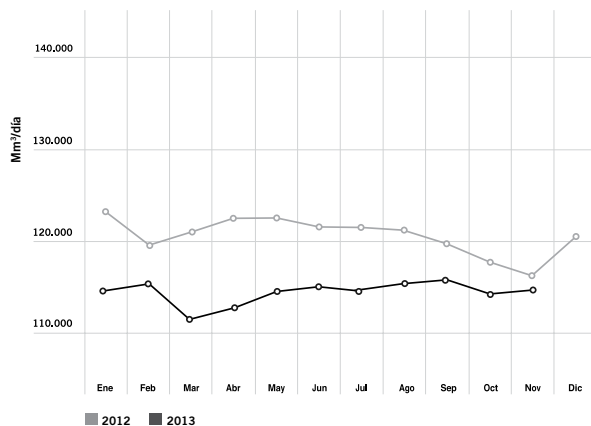
Mes	Petróleo				Gas natural			
	2012		2013		2012		2013	
	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup> /día	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup> /día	Mm <sup>3</sup>	Mm <sup>3</sup> /día	Mm <sup>3</sup>	Mm <sup>3</sup> /día
Enero	2.741.121	88.423	2.630.193	84.845	3.813.770	123.025	3.553.906	114.642
Febrero	2.563.222	88.387	2.376.096	84.861	3.466.246	119.526	3.227.514	115.268
Marzo	2.752.349	88.785	2.639.898	85.158	3.752.605	121.052	3.459.738	111.604
Abril	2.633.934	87.798	2.535.402	84.513	3.673.304	122.443	3.375.428	112.514
Mayo	2.744.955	88.547	2.667.364	86.044	3.796.382	122.464	3.547.854	114.447
Junio	2.534.770	84.492	2.570.393	85.680	3.648.942	121.631	3.451.272	115.042
Julio	2.643.383	85.270	2.684.532	86.598	3.764.951	121.450	3.548.430	114.465
Agosto	2.749.806	88.703	2.672.648	86.214	3.764.315	121.430	3.573.393	115.271
Septiembre	2.660.234	88.674	2.602.023	86.734	3.637.908	121.264	3.461.417	115.381
Octubre	2.720.769	87.767	2.694.686	86.925	3.712.069	119.744	3.551.818	114.575
Noviembre	2.536.996	84.567	2.590.892	86.363	3.515.898	117.197	3.440.689	114.690
Diciembre	2.686.845	86.672			3.576.975	115.386		
<b>Totales</b>	<b>31.968.383</b>	<b>87.345</b>	<b>28.664.129</b>	<b>85.821</b>	<b>44.123.366</b>	<b>120.556</b>	<b>38.191.459</b>	<b>114.346</b>

La producción total de petróleo correspondiente al año 2012 incluye gasolina. La producción total de petróleo correspondiente al año 2013 NO incluye gasolina.

## Petróleo



## Gas

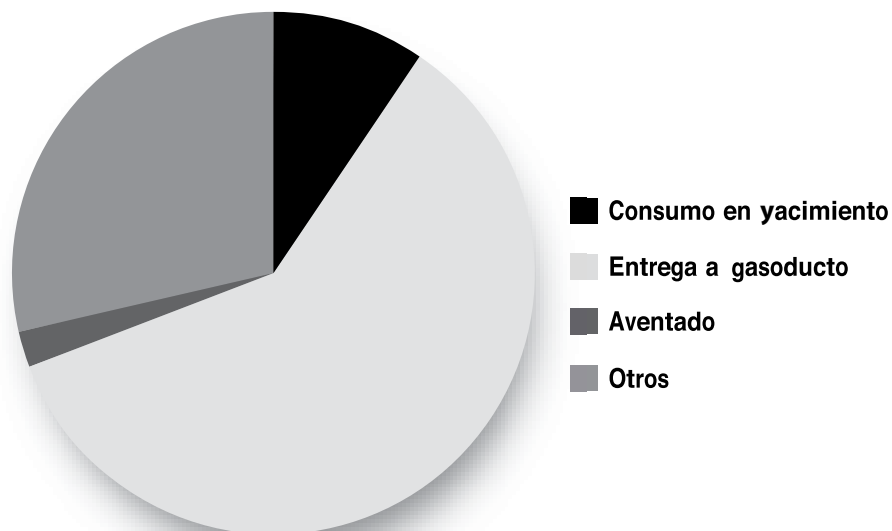




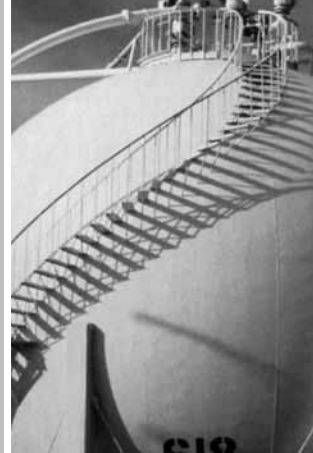
## Balance de gas natural

Conceptos	10/2013			11/2013		
	Mm <sup>3</sup>	Mm <sup>3</sup> /día	%	Mm <sup>3</sup>	Mm <sup>3</sup> /día	%
Producción	3.551.818	114.575	<b>93,99</b>	3.440.689	114.690	<b>91,90</b>
Recibido de Terceros	227.041	7.324	<b>6,01</b>	303.380	10.113	<b>8,10</b>
Consumo en Yacimiento	405.969	13.096	<b>10,74</b>	385.060	12.835	<b>10,28</b>
Entregado a TGN	566.043	18.259	<b>14,98</b>	576.594	19.220	<b>15,40</b>
Entregado a TGS	1.940.093	62.584	<b>51,34</b>	1.846.731	61.558	<b>49,32</b>
Entregado a Licenciarios de Distribución	234.320	7.559	<b>6,20</b>	218.560	7.285	<b>5,84</b>
Entregado a Industrias	107.330	3.462	<b>2,84</b>	120.142	4.005	<b>3,21</b>
Entregado a Generadores de Energía Eléctrica	65.084	2.099	<b>1,72</b>	66.003	2.200	<b>1,76</b>
Entregado a Otros Productores	219.154	7.069	<b>5,80</b>	291.282	9.709	<b>7,78</b>
Inyectado a Formación	11.468	370	<b>0,30</b>	10.693	356	<b>0,29</b>
Retenido en Plantas Propias	63.446	2.047	<b>1,68</b>	66.193	2.206	<b>1,77</b>
Retenido en Plantas de Terceros	71.196	2.297	<b>1,88</b>	79.302	2.643	<b>2,12</b>
Aventado	94.755	3.057	<b>2,51</b>	83.508	2.784	<b>2,23</b>
Exportaciones Directas	0	0	<b>0,00</b>	0	0	<b>0,00</b>

Noviembre



# Producción de propano, butano, gas licuado y etano obtenido de gas natural



Octubre 2013

Empresa	Propano (ton)	Butano (ton)	Gas licuado (ton)	Etano (ton)
APACHE ENERGIA ARGENTINA S.R.L	2.270,4	1.723,0		0,0
CAPEX S.A.	1.765,0	1.357,2		0,0
COMPAÑÍA MEGA S.A.	26.438,6	15.664,1		48.732,3
MEDANITO S.A.			6.036,0	
PETROBRAS ARGENTINA S.A.	2.404,4	264,7		0,0
PETROLERA ENTRE LOMAS S.A.	1.636,0	1.546,0		0,0
PETROLERA LF COMPANY S.R.L	1.471,1	0,0		0,0
PLUSPETROL S.A.	1.838,0	1.307,4		0,0
REFINOR S.A.	16.810,0	9.730,0		
ROCH S.A.	102,8	0,0		0,0
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.	30.950,5	22.573,1		30.707,2
YPF S.A.	6.454,5	4.264,1		0,0
<b>Totales</b>	<b>92.141,2</b>	<b>58.429,5</b>	<b>6.036,0</b>	<b>79.439,5</b>



# Producción de propano, butano, gas licuado y etano obtenido de gas natural

Noviembre 2013

Empresa	Propano (ton)	Butano (ton)	Gas licuado (ton)	Etano (ton)
APACHE ENERGIA ARGENTINA S.R.L	2.176,7	1.665,7		0,0
CAPEX S.A.	1.767,4	1.208,4		0,0
COMPAÑÍA MEGA S.A.	30.381,6	16.769,2		53.392,6
MEDANITO S.A.			5.809,1	
PETROBRAS ARGENTINA S.A.	1.811,4	226,4		0,0
PETROLERA ENTRE LOMAS S.A.	1.613,8	1.484,4		0,0
PETROLERA LF COMPANY S.R.L	1.373,8	0,0		0,0
PLUSPETROL S.A.	1.867,0	1.359,5		0,0
REFINOR S.A.	12.243,0	7.084,0		
ROCH S.A.	102,0	0,0		0,0
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.	33.486,0	23.976,0		33.078,0
YPF S.A.	6.052,9	4.183,4		0,0
<b>Totales</b>	<b>92.875,6</b>	<b>57.957,0</b>	<b>5.809,1</b>	<b>86.470,6</b>

# Petróleo elaborado y subproductos obtenidos por refinería

## Subproductos

Octubre 2013

	Unidades	Refinería																Totales		
		CAMPANA CARBOCLOR	CAMPANA ENARSA	CAMPANA DURAN	CAMPANA COMPLEJO SAN LORENZO	DOCK SUD DAPSA	DOCK SUD SHELL	FOX NEUQUEN	LA PLATA	LUJAN DE CUYO	LUJAN DE CUYO (POLIPET.)	NEUQUEN REF. NEUQUINA	PLANTA RAMALLO	P. ARG. NEUQUEN	PLAZA HUINCUL NAO	PLAZA HUINCUL	RICARDO ELICABE OIL		SAN LORENZO	
Total Petróleo Nacional	m3	401.819	0	10.223	35.582	0	1.861	417.591	0	729.561	549.636	2.924	0	22.277	2.551	124.119	7.641	143.994	134.909	<b>2.584.687</b>
Total Petróleo Importado	m3	0	0	0	45.310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>45.310</b>
Total Otras Cargas	ton	6.668	0	0	6.136	40.746	2.324	8.933	2.960	77.444	24.981	0	11.014	6	160	25.722	0	13.566	24.272	<b>244.933</b>
Gas Refinería	Mm3	20.178	0	0	2.979	6.567	0	26.893	0	17.208	27.471	15	700	0	0	3.002	0	8.540	0	<b>113.553</b>
Propano	ton	5.646	0	0	323	0	0	4.408	0	9.314	11.484	0	231	0	0	0	0	998	0	<b>32.404</b>
Butano	ton	8.425	0	0	1.394	3.379	0	6.148	0	15.504	6.203	0	231	0	0	0	0	3.961	0	<b>45.245</b>
Nafta Común	m3	5.269	0	0	1.701	0	0	1.973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>8.943</b>
Nafta Super	m3	72.442	0	0	15.718	0	176	81.177	295	139.631	105.593	0	566	0	0	13.407	0	32.243	24.118	<b>485.365</b>
Nafta Ultra	m3	18.676	0	0	665	0	0	38.219	0	38.745	40.584	0	0	0	0	5.389	0	10.502	3.468	<b>156.248</b>
Nafta Virgen Cons. P.	m3	0	0	286	33.127	9.073	523	16.622	0	93.353	19.226	0	0	14.891	0	0	0	0	45.855	<b>232.957</b>
Total Solventes	m3	3.500	765	0	0	12.096	0	3.446	1.381	24.916	0	0	0	0	0	0	948	0	0	<b>47.053</b>
Aguarras	m3	595	103	0	0	0	0	1.076	0	1.230	0	0	0	95	0	0	0	0	0	<b>3.099</b>
Kerosene	m3	0	0	0	0	0	8	0	0	873	409	150	0	0	0	0	46	165	0	<b>1.651</b>
JP	m3	29.701	0	0	0	0	0	28.165	0	54.199	17.994	0	0	0	0	5.685	0	0	0	<b>135.744</b>
Gasoil	m3	137.535	0	0	29.697	0	1.112	121.001	62	216.166	314.706	0	0	2.402	0	40.592	1.323	57.254	57.902	<b>979.754</b>
Diesel	m3	0	0	0	0	0	0	1.391	0	0	0	0	0	236	0	0	724	0	0	<b>2.351</b>
Fuel	ton	57.042	0	8.164	3.194	0	564	81.719	0	148.417	0	2.199	0	2.853	0	0	1.495	34.571	29.092	<b>369.311</b>
Lubricantes	m3	3.240	0	0	0	0	1.807	5.175	0	10.669	0	0	0	0	0	0	0	1.587	0	<b>22.478</b>
Grasas	ton	14	0	0	0	0	253	107	0	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>599</b>
Asfalto	ton	10.401	0	0	0	0	1.781	15.068	0	22.467	0	0	0	0	0	0	0	6.709	7.474	<b>63.900</b>
Coque	ton	26.968	0	0	0	0	0	17.412	0	27.920	39.697	0	0	0	0	0	0	1.502	0	<b>113.499</b>
Total Otros Productos	ton	22.425	0	929	2.292	18.441	253	14.126	531	49.391	29.186	210	7.677	83	2.363	77.534	2.236	11.266	4.201	<b>243.143</b>

# Petróleo elaborado y subproductos obtenidos

## Subproductos

Octubre 2013 vs. Octubre 2012

2013

2012

Variación

2013

2012

Variación

	Unidades	Mensual	Mensual	Absol.	Rel.(%)	Acumulada	Acumulada	Absol.	Rel.(%)
Total Petróleo Nacional	m3	2.584.687	2.671.033	-86.346	<b>-3,23</b>	24.984.755	25.383.148	-398.393	<b>-1,57</b>
Total Petróleo Importado	m3	45.310	45.775	-465	<b>-1,02</b>	344.810	190.941	153.869	<b>80,58</b>
Total Otras Cargas	ton	244.933	212.234	32.699	<b>15,41</b>	2.353.770	2.278.632	75.138	<b>3,30</b>
Gas Refinería	Mm3	113.553	109.524	4.028	<b>3,68</b>	1.051.051	1.022.901	28.149	<b>2,75</b>
Propano	ton	32.404	42.384	-9.980	<b>-23,55</b>	371.739	391.178	-19.439	<b>-4,97</b>
Butano	ton	45.245	47.894	-2.649	<b>-5,53</b>	437.198	405.995	31.202	<b>7,69</b>
Nafta Común	m3	8.943	8.483	460	<b>5,42</b>	111.314	125.630	-14.316	<b>-11,40</b>
Nafta Super	m3	485.365	465.963	19.402	<b>4,16</b>	4.761.956	4.476.381	285.575	<b>6,38</b>
Nafta Ultra	m3	156.248	130.827	25.421	<b>19,43</b>	1.422.326	1.463.398	-41.073	<b>-2,81</b>
Nafta Virgen Consumo Petroquímico	m3	232.957	260.048	-27.091	<b>-10,42</b>	2.108.209	2.435.075	-326.867	<b>-13,42</b>
Total Solventes	m3	47.053	38.864	8.189	<b>21,07</b>	429.880	291.274	138.606	<b>47,59</b>
Aguarras	m3	3.099	2.956	143	<b>4,85</b>	31.641	33.977	-2.336	<b>-6,88</b>
Kerosene	m3	1.651	1.687	-37	<b>-2,18</b>	22.150	21.544	605	<b>2,81</b>
JP	m3	135.744	146.293	-10.549	<b>-7,21</b>	1.368.204	1.395.083	-26.879	<b>-1,93</b>
Gasoil	m3	979.754	1.044.920	-65.166	<b>-6,24</b>	9.691.793	9.936.015	-244.221	<b>-2,46</b>
Diesel	m3	2.351	2.057	294	<b>14,28</b>	24.696	11.866	12.830	<b>108,13</b>
Fuel	ton	369.311	338.566	30.745	<b>9,08</b>	3.504.856	3.294.257	210.599	<b>6,39</b>
Lubricantes	m3	22.478	22.705	-227	<b>-1,00</b>	209.132	214.938	-5.806	<b>-2,70</b>
Grasas	ton	599	784	-185	<b>-23,64</b>	6.900	7.941	-1.041	<b>-13,11</b>
Asfalto	ton	63.900	42.738	21.161	<b>49,51</b>	507.691	431.911	75.780	<b>17,55</b>
Coque	ton	113.499	135.014	-21.515	<b>-15,94</b>	1.118.757	1.220.543	-101.786	<b>-8,34</b>
Total Otros Productos	ton	243.143	261.920	-18.777	<b>-7,17</b>	2.379.164	2.403.707	-24.543	<b>-1,02</b>

# Petróleo elaborado y subproductos obtenidos por refinería



## Subproductos

Noviembre 2013

	Unidades	Refinería																	Totales	
		CAMPANA CARBOCLOR	CAMPANA ENARSA	CAMPANA DURAN	COMPLEJO SAN LORENZO	DOCK SUD DAPSA	DOCK SUD SHELL	FOX NEUQUEN	LA PLATA	LUJAN DE CUYO	LUJAN DE CUYO (POLIPET.)	NEUQUEN REF. NEUQUINA	PLANTA RAMALLO	P. ARG. NEUQUEN	PLAZA HUINCUL NAO	PLAZA HUINCUL	RICARDO ELICABE OIL	SAN LORENZO		
Total Petróleo Nacional	m3	399.995	0	14.596	33.753	0	1.585	409.717	0	708.770	535.310	2.497	0	19.993	2.652	118.009	6.053	130.170	126.720	<b>2.509.820</b>
Total Petróleo Importado	m3	0	0	0	43.353	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>43.353</b>
Total Otras Cargas	ton	5.284	0	0	3.401	43.290	2.787	9.927	2.661	51.901	38.966	0	4.522	38	554	17.943	0	18.465	23.147	<b>222.887</b>
Gas Refinería	Mm3	16.860	0	0	2.901	6.919	0	30.396	0	11.532	26.552	15	350	350	0	1.634	0	7.479	0	<b>104.988</b>
Propano	ton	5.444	0	0	296	0	0	5.054	0	15.077	11.759	0	99	91	0	0	0	594	0	<b>38.415</b>
Butano	ton	8.739	0	0	1.639	2.688	0	3.520	0	19.773	9.443	0	99	91	0	0	0	3.048	0	<b>49.041</b>
Nafta Común	m3	1.462	0	0	1.149	0	0	2.402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>5.013</b>
Nafta Super	m3	74.750	0	0	12.153	0	264	92.257	139	126.887	112.189	0	0	14	0	13.870	0	32.785	22.865	<b>488.173</b>
Nafta Ultra	m3	16.967	0	0	642	0	63	28.180	0	46.115	31.698	0	0	0	0	5.798	0	7.725	3.443	<b>140.631</b>
Nafta Virgen Cons. P.	m3	0	0	2.745	29.205	17.835	460	0	0	92.904	19.905	0	0	6.000	0	0	0	1.001	43.424	<b>213.479</b>
Total Solventes	m3	3.680	783	0	0	8.773	0	4.446	1.215	17.824	0	0	0	0	0	0	665	0	0	<b>37.387</b>
Aguarras	m3	826	23	0	0	0	0	1.961	0	805	0	0	0	17	0	0	0	0	0	<b>3.632</b>
Kerosene	m3	0	0	0	0	0	11	0	0	630	336	55	0	0	0	31	37	0	0	<b>1.100</b>
JP	m3	28.565	0	0	0	0	0	29.547	0	67.191	13.216	0	0	0	0	4.404	0	0	0	<b>142.923</b>
Gasoil	m3	137.898	0	0	27.669	0	1.438	120.561	94	198.829	318.932	285	0	3.065	0	41.932	907	55.422	56.512	<b>963.545</b>
Diesel	m3	0	0	0	0	0	0	0	1.195	0	0	210	0	166	0	0	863	0	0	<b>2.434</b>
Fuel	ton	62.084	0	9.801	2.545	0	926	81.089	0	144.077	0	1.525	0	2.773	0	0	1.172	27.250	19.401	<b>352.643</b>
Lubricantes	m3	3.419	0	0	0	0	1.318	4.328	0	9.222	0	0	0	0	0	0	0	1.212	0	<b>19.499</b>
Grasas	ton	29	0	0	0	0	194	106	0	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>518</b>
Asfalto	ton	7.849	0	0	0	0	1.431	13.716	0	18.656	0	0	0	0	0	0	0	8.067	6.740	<b>56.460</b>
Coque	ton	25.893	0	0	0	0	0	17.443	0	26.523	37.984	0	0	0	0	0	0	935	0	<b>108.777</b>
Total Otros Productos	ton	20.439	0	1.316	4.208	17.864	110	20.328	580	30.286	26.259	172	3.696	3.601	2.844	66.617	1.803	9.045	7.513	<b>216.679</b>

# Petróleo elaborado y subproductos obtenidos



## Subproductos

2013

2012

Variación

Noviembre 2013 vs. Noviembre 2012

2013

2012

Variación

	Unidades	Mensual	Mensual	Absol.	Rel.(%)	Acumulada	Acumulada	Absol.	Rel.(%)
Total Petróleo Nacional	m3	2.509.820	2.454.537	55.283	<b>2,25</b>	27.494.575	27.837.685	-343.110	<b>-1,23</b>
Total Petróleo Importado	m3	43.353	29.958	13.395	<b>44,71</b>	388.162	220.899	167.264	<b>75,72</b>
Total Otras Cargas	ton	222.887	251.168	-28.281	<b>-11,26</b>	2.576.657	2.529.800	46.857	<b>1,85</b>
Gas Refinería	Mm3	104.988	106.162	-1.174	<b>-1,11</b>	1.156.039	1.129.064	26.975	<b>2,39</b>
Propano	ton	38.415	38.672	-257	<b>-0,66</b>	410.155	429.850	-19.695	<b>-4,58</b>
Butano	ton	49.041	47.541	1.500	<b>3,16</b>	486.239	453.536	32.703	<b>7,21</b>
Nafta Común	m3	5.013	6.959	-1.946	<b>-27,97</b>	116.327	132.589	-16.262	<b>-12,26</b>
Nafta Super	m3	488.173	438.098	50.075	<b>11,43</b>	5.250.129	4.914.478	335.650	<b>6,83</b>
Nafta Ultra	m3	140.631	157.313	-16.682	<b>-10,60</b>	1.562.957	1.620.712	-57.755	<b>-3,56</b>
Nafta Virgen Consumo Petroquímico	m3	213.479	225.446	-11.967	<b>-5,31</b>	2.321.687	2.660.521	-338.834	<b>-12,74</b>
Total Solventes	m3	37.387	41.623	-4.236	<b>-10,18</b>	467.266	332.896	134.370	<b>40,36</b>
Aguarras	m3	3.632	3.034	598	<b>19,72</b>	35.273	37.011	-1.738	<b>-4,70</b>
Kerosene	m3	1.100	1.396	-296	<b>-21,18</b>	23.250	22.940	310	<b>1,35</b>
JP	m3	142.923	133.639	9.284	<b>6,95</b>	1.511.127	1.528.722	-17.595	<b>-1,15</b>
Gasoil	m3	963.545	984.075	-20.531	<b>-2,09</b>	10.655.338	10.920.090	-264.752	<b>-2,42</b>
Diesel	m3	2.434	1.810	624	<b>34,49</b>	27.130	13.676	13.454	<b>98,38</b>
Fuel	ton	352.643	267.784	84.859	<b>31,69</b>	3.857.499	3.562.041	295.458	<b>8,29</b>
Lubricantes	m3	19.499	21.961	-2.462	<b>-11,21</b>	228.631	236.899	-8.268	<b>-3,49</b>
Grasas	ton	518	754	-236	<b>-31,30</b>	7.418	8.695	-1.277	<b>-14,69</b>
Asfalto	ton	56.460	49.964	6.496	<b>13,00</b>	564.151	481.875	82.276	<b>17,07</b>
Coque	ton	108.777	122.192	-13.414	<b>-10,98</b>	1.227.534	1.342.735	-115.200	<b>-8,58</b>
Total Otros Productos	ton	216.679	264.021	-47.342	<b>-17,93</b>	2.595.843	2.667.728	-71.885	<b>-2,69</b>

# Ventas totales de los principales subproductos por empresa

Incluye las ventas a usinas y petroquímicas

Octubre 2013

	UNIDADES	DAPSA	ENARGAS	ENARSA	ESSO SAFP	FOX PETROL	NEW AMERICAN COMBUSTIBLES S.A.	OIL ARG. S.A.	PETROBRAS ARG. S.A.	PETROLERA ARGENTINA S.A.	PETROLERA DEL CONOSUR S.A.	POLIPETROL S.A.	REFINOR S.A.	SHELL CAPSA	YPF S.A.	TOTALES
Propano	ton	0	0	0	4.584	0	0	0	518	247	0	0	20.824	3.050	8.566	<b>37.789</b>
Butano	ton	0	0	0	4.156	0	0	0	3.612	247	0	0	4.992	2.366	20.242	35.616
Aeronaftas	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	896	896
Nafta Común	m3	0	0	0	6.206	0	0	0	0	0	193	0	1.412	2.315	0	10.126
Nafta Super	m3	108	0	0	74.039	328	0	23.785	31.762	570	5.432	0	13.904	92.241	290.275	532.444
Nafta Ultra	m3	10	0	0	18.369	0	0	3.610	8.191	0	697	0	639	38.084	99.678	169.278
Solventes	m3	0	0	0	2.109	0	815	0	5.319	0	0	0	0	1.868	6.157	16.267
Aguarras	m3	0	0	0	850	0	0	0	0	0	0	0	0	1.544	1.230	3.624
Kerosene	m3	0	0	0	274	0	164	0	0	0	0	188	0	0	1.328	1.954
JP	m3	0	0	0	29.034	0	0	0	0	0	0	0	0	31.250	76.434	136.718
Gasoil	m3	199	0	0	154.774	190	1.453	56.781	63.506	3.176	25.009	427	18.227	154.740	661.149	1.139.630
Diesel	m3	0	0	0	0	1.320	880	0	0	236	0	92	0	0	0	2.528
Fuel	ton	0	0	0	29.119	9	1.142	13.432	22.366	806	0	2.201	4.039	42.063	58.820	173.998
Gasoil Bunker	m3	0	0	0	21.286	0	0	0	0	0	0	0	0	440	21.137	42.863
Diesel Bunker	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fuel Bunker	ton	0	0	6.954	27.237	0	0	0	19.015	0	0	0	0	15.689	42.336	111.232
Lubricantes	m3	171	0	0	3.468	0	0	0	1.570	0	0	0	0	5.594	10.670	21.473
Grasas	ton	18	0	0	58	0	0	0	41	0	0	0	0	124	225	466
Asfalto	ton	0	0	0	3.643	0	0	7.853	7.251	0	0	0	0	13.881	22.013	54.642
Coque	ton	0	0	0	6.139	0	0	0	0	0	0	0	0	11.830	73.055	91.024

# Ventas totales de los principales subproductos

Incluye las ventas a usinas y petroquímicas

Octubre 2013 vs. Octubre 2012

## Subproductos

2013 2012 Variación

2013 2012 Variación

Unidades	2013				2012				
	Mensual	Mensual	Absol.	Rel. (%)	Acumulada	Acumulada	Absol.	Rel. (%)	
Propano	ton	37.789	32.887	4.903	<b>14,91</b>	405.046	362.780	42.265	<b>11,65</b>
Butano	ton	35.616	33.187	2.429	<b>7,32</b>	407.788	398.564	9.225	<b>2,31</b>
Aeronaftas	m3	896	1.206	-310	<b>-25,70</b>	8.364	9.101	-737	<b>-8,10</b>
Nafta Común	m3	10.126	9.118	1.008	<b>11,06</b>	113.139	110.659	2.481	<b>2,24</b>
Nafta Super	m3	532.444	474.836	57.608	<b>12,13</b>	4.994.143	4.530.458	463.685	<b>10,23</b>
Nafta Ultra	m3	169.278	150.418	18.859	<b>12,54</b>	1.588.168	1.501.450	86.718	<b>5,78</b>
Solventes	m3	16.267	16.107	161	<b>1,00</b>	145.449	152.059	-6.609	<b>-4,35</b>
Aguarras	m3	3.624	3.764	-140	<b>-3,72</b>	31.571	31.798	-227	<b>-0,71</b>
Kerosene	m3	1.954	1.774	180	<b>10,12</b>	26.111	30.456	-4.345	<b>-14,27</b>
JP	m3	136.718	143.896	-7.178	<b>-4,99</b>	1.357.819	1.341.033	16.786	<b>1,25</b>
Gasoil	m3	1.139.630	1.067.015	72.615	<b>6,81</b>	10.963.640	10.709.955	253.685	<b>2,37</b>
Diesel	m3	2.528	2.297	231	<b>10,05</b>	21.789	9.552	12.238	<b>128,12</b>
Fuel	ton	173.998	210.918	-36.920	<b>-17,50</b>	1.575.121	1.653.578	-78.458	<b>-4,74</b>
Gasoil Bunker	m3	42.863	38.397	4.466	<b>11,63</b>	429.170	407.494	21.675	<b>5,32</b>
Diesel Bunker	m3	0	0	0	<b>0,00</b>	0	0	0	<b>0,00</b>
Fuel Bunker	ton	111.232	120.944	-9.712	<b>-8,03</b>	1.358.312	1.417.639	-59.326	<b>-4,18</b>
Lubricantes	m3	21.473	21.094	379	<b>1,80</b>	201.283	198.198	3.085	<b>1,56</b>
Grasas	ton	466	455	11	<b>2,46</b>	4.744	5.053	-309	<b>-6,12</b>
Asfalto	ton	54.642	41.344	13.297	<b>32,16</b>	474.834	409.578	65.257	<b>15,93</b>
Coque	ton	91.024	101.484	-10.460	<b>-10,31</b>	887.192	974.815	-87.623	<b>-8,99</b>



# Ventas totales de los principales subproductos por empresa

Incluye las ventas a usinas y petroquímicas

Noviembre 2013

	UNIDADES	DAPSA	ENARGAS	ENARSA	ESSO SAPA	FOX PETROL	NEW AMERICAN S.A.	OIL COMBUSTIBLES S.A.	PETROBRAS ARG. S.A.	PETROLERA ARGENTINA S.A.	PETROLERA DEL CONOSUR S.A.	POLIPETROL S.A.	REFINOR S.A.	SHELL CAPSA	YPF S.A.	TOTALES
Propano	ton	0	0	0	5.185	0	0	0	357	159	0	0	13.212	3.853	7.713	30.479
Butano	ton	0	0	0	4.387	0	0	0	3.431	159	0	0	4.496	2.087	16.948	31.507
Aeronaftas	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800	800
Nafta Común	m3	0	0	0	1.687	0	0	0	0	0	127	0	1.320	2.118	0	5.251
Nafta Super	m3	104	0	0	78.450	129	0	22.613	31.253	211	4.473	0	12.728	89.068	283.132	522.161
Nafta Ultra	m3	20	0	0	18.998	0	0	3.376	8.451	0	558	0	679	37.851	96.957	166.890
Solventes	m3	0	0	0	2.111	0	830	0	3.697	0	0	0	0	1.380	4.687	12.706
Aguarras	m3	0	0	0	851	0	0	0	0	0	0	0	0	1.377	805	3.033
Kerosene	m3	0	0	0	251	0	37	0	0	0	0	58	0	0	997	1.343
JP	m3	0	0	0	30.247	0	0	0	0	0	0	0	0	27.148	80.966	138.361
Gasoil	m3	578	0	0	147.970	94	903	59.574	63.727	2.962	29.472	345	16.627	147.968	642.951	1.113.171
Diesel	m3	0	0	0	0	1.163	770	0	0	166	0	219	0	0	0	2.318
Fuel	ton	0	0	0	28.888	0	1.057	13.167	20.129	901	0	1.500	2.787	36.999	76.826	182.253
Gasoil Bunker	m3	0	0	0	19.755	0	0	0	0	0	0	0	0	364	9.963	30.082
Diesel Bunker	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fuel Bunker	ton	0	0	7.825	25.725	0	0	1.399	7.015	0	0	0	0	37.505	48.617	128.087
Lubricantes	m3	146	0	0	3.139	0	0	0	1.140	0	0	0	0	4.760	9.223	18.408
Grasas	ton	12	0	0	62	0	0	0	34	0	0	0	0	95	189	391
Asfalto	ton	0	0	0	4.648	0	0	7.230	7.841	0	0	0	0	11.957	17.198	48.874
Coque	ton	0	0	0	4.887	0	0	0	0	0	0	0	0	10.222	75.294	90.403

# Ventas totales de los principales subproductos

Incluye las ventas a usinas y petroquímicas

Noviembre 2013 vs. Noviembre 2012

## Subproductos

2013 2012 Variación

2013 2012 Variación

Subproductos	Unidades	2013 2012 Variación				Noviembre 2013 vs. Noviembre 2012			
		Mensual	Mensual	Absol.	Rel. (%)	Acumulada	Acumulada	Absol.	Rel. (%)
Propano	ton	30.479	30.351	128	0,42	435.524	393.131	42.393	10,78
Butano	ton	31.507	33.054	-1.546	-4,68	439.295	431.617	7.678	1,78
Aeronaftas	m3	800	1.161	-361	-31,09	9.164	10.262	-1.098	-10,70
Nafta Común	m3	5.251	9.529	-4.278	-44,89	118.391	120.188	-1.797	-1,50
Nafta Super	m3	522.161	479.745	42.416	8,84	5.516.305	5.010.204	506.101	10,10
Nafta Ultra	m3	166.890	150.806	16.084	10,67	1.755.058	1.652.257	102.801	6,22
Solventes	m3	12.706	15.511	-2.806	-18,09	158.155	167.570	-9.415	-5,62
Aguarras	m3	3.033	3.281	-248	-7,56	34.604	35.079	-475	-1,35
Kerosene	m3	1.343	1.574	-231	-14,65	27.454	32.030	-4.576	-14,29
JP	m3	138.361	137.850	511	0,37	1.496.180	1.478.883	17.297	1,17
Gasoil	m3	1.113.171	1.135.085	-21.914	-1,93	12.076.811	11.845.040	231.771	1,96
Diesel	m3	2.318	2.070	248	11,97	24.107	11.622	12.485	107,43
Fuel	ton	182.253	123.764	58.490	47,26	1.757.374	1.777.342	-19.968	-1,12
Gasoil Bunker	m3	30.082	39.454	-9.372	-23,75	459.252	446.948	12.303	2,75
Diesel Bunker	m3	0	0	0	0,00	0	0	0	0,00
Fuel Bunker	ton	128.087	142.962	-14.875	-10,41	1.486.399	1.560.600	-74.202	-4,75
Lubricantes	m3	18.408	19.649	-1.241	-6,32	219.691	217.847	1.844	0,85
Grasas	ton	391	484	-93	-19,29	5.135	5.538	-402	-7,27
Asfalto	ton	48.874	51.052	-2.178	-4,27	523.708	460.629	63.079	13,69
Coque	ton	90.403	100.547	-10.144	-10,09	977.595	1.075.362	-97.767	-9,09



# Tablas de conversiones

**Tabla de conversión del sistema Métrico al Inglés**

Símbolo	Multiplicar	Por	Para obtener
<b>J</b>	Joules	0,737561	Pies libras-fuerza
<b>Nm</b>	Newtons-metros	0,737561	Pies libras-fuerza
<b>Kg.m</b>	Kilogramos-metros	7,23301	Pies libras-fuerza
<b>tf.km</b>	Toneladas -fuerza kilómetros	0,684944	Toneladas-fuerza cortas milla
<b>J</b>	Joules	0,00094781	U. térmicas inglesas
<b>Kcal</b>	Kilocalorías	3,96707	U. térmicas inglesas
<b>W</b>	Vatios	0,00134102	Caballos de fuerza
<b>KW</b>	Kilovatios	1,34102	Caballos de fuerza
<b>ch</b>	Caballos vapor de fuerza	0,98632	Caballos de fuerza
<b>kgf/m</b>	Kilogramos-fuerza por metro	0,671971	Libras-fuerza por pie
<b>kgf/l</b>	Kilogramos-fuerza por litro	62,4278	Libras-fuerza por pie cúbico
<b>kgf/l</b>	Kilogramos-fuerza por litro	8,34523	Libras-fuerza por galón americano
<b>kgf/m3</b>	Kilogramos-fuerza por metro cúbico	0,3505	Libras-fuerza por pie cúbico
<b>m3/h</b>	Metros cúbicos por hora	150,959	Barriles por día

**Tabla de conversión del Sistema Inglés al Métrico**

Símbolo	Multiplicar	Por	Para obtener
<b>pies-lbf</b>	pies libras-fuerza	1,35582	Joules
<b>pies-lbf</b>	pies libras-fuerza	1,35582	Newtons-metros
<b>pies-lbf</b>	pies libras-fuerza	0,138255	Kilogramos
<b>sh ton.millas</b>	tonelada corta-fuerza millas	1,45997	Toneladas-fuerza kilogramos
<b>Btu</b>	unidades térmicas británicas	1055,06	Joules
<b>Btu</b>	unidades térmicas británicas	0,252075	Kilocalorías
<b>lbf/pie</b>	libras-fuerza por pie	1,48816	Kilogramos fuerza por metro
<b>lbf/gal</b>	libras-fuerza por galones americanos	0,119829	Kilogramos-fuerza por litro
<b>lbf/pie3</b>	libras-fuerza por pie cúbico	0,0160185	Kilogramos-fuerza por litro
<b>lbf/bbl</b>	libras-fuerza por barril	2,85307	Kilogramos fuerza por metro cúbico
<b>bbl/día</b>	barriles por día	0,00662433	Metros cúbicos por hora

**Tablas de conversión de fluidos**

	l/min	galones americanos /min	l/min	galones americanos /min	l/min	galones americanos /min	Galones americanos /min	l/min	Galones americanos /min	Galones americanos /min	l/min	Galones americanos /min	l/min	Galones americanos /min
	100	26,4	1750	462	3400	898	40	151	370	1401	700	2650	1030	3869
	150	39,6	1800	476	3450	911	50	189	380	1438	710	2688	1040	3937
	200	52,8	1850	489	3500	925	60	227	390	1478	720	2725	1050	3975
	250	66	1900	502	3550	938	70	265	400	1514	730	2763	1060	4012
	300	79,3	1950	515	3600	951	80	303	410	1552	740	2801	1070	4050
	350	92,5	2000	528	3650	964	90	341	420	1590	750	2839	1080	4088
	400	105,7	2050	542	3700	977	100	379	430	1628	760	2877	1090	4126
	450	118,9	2100	555	3750	991	110	416	440	1666	770	2915	1100	4164
	500	132,1	2150	568	3800	1004	120	454	450	1703	780	2953	1110	4202
	550	145,3	2200	581	3850	1017	130	492	460	1741	790	2990	1120	4240
	600	158,5	2250	594	3900	1030	140	530	470	1779	800	3028	1130	4277
	650	171,7	2300	608	3950	1044	150	568	480	1817	810	3066	1140	4315
	700	184,9	2350	621	4000	1057	160	606	490	1855	820	3104	1150	4353
	750	198,1	2400	634	4050	1070	170	644	500	1893	830	3142	1160	4391
	800	211,3	2450	647	4100	1083	180	681	510	1931	840	3180	1170	4429
	850	224,6	2500	660	4150	1095	190	719	520	1968	850	3218	1180	4467
	900	237,8	2550	674	4200	1110	200	757	530	2006	860	3255	1190	4505
	950	251	2600	687	4250	1123	210	795	540	2044	870	3293	1200	4542
	1000	264,2	2650	700	4300	1136	220	833	550	2082	880	3331	1210	4580
	1050	277,4	2700	713	4350	1149	230	871	560	2120	890	3369	1220	4618
	1100	290,6	2750	726	4400	1162	240	908	570	2158	900	3407	1230	4656
	1150	303,8	2800	740	4450	1176	250	946	580	2195	910	3445	1240	4694
	1200	317	2850	753	4500	1189	260	984	590	2233	920	3483	1250	4732
	1250	330,2	2900	766	4550	1002	270	1022	600	2271	930	3520	1260	4770
	1300	343,4	2950	779	4600	1215	280	1060	610	2309	940	3558	1270	4807
	1350	356,6	3000	793	4650	1228	290	1098	620	2347	950	3596	1280	4845
	1400	369,8	3050	806	4700	1242	300	1136	630	2385	960	3634	1290	4883
	1450	383,1	3100	819	4750	1255	310	1173	640	2423	970	3672	1300	4921
	1500	396,3	3150	832	4800	1268	320	1211	650	2460	980	3710	1310	4959
	1550	409,5	3200	845	4850	1281	330	1249	660	2498	990	3747	1320	4997
	1600	422,7	3250	859	4900	1294	340	1287	670	2536	1000	3785	1330	5034
	1650	435,9	3300	872	4950	1308	350	1325	680	2574	1010	3823	1340	5072
	1700	449,1	3350	885	5000	1321	360	1363	690	2612	1020	3861	1350	5110



# Tablas de conversiones Continuación

**Tabla de conversión del sistema métrico al inglés**

Símbolo	Multiplicar	Por	Para obtener
<b>Kcal/Kg</b>	Kilocalorías por kilogramo	1,79943	U. térmicas inglesas por libra
<b>Kcal/m<sup>2</sup></b>	Kilocalorías por metro cuadrado	0,368553	U. térmicas inglesas por pie cuadrado
<b>Kcal/m<sup>3</sup></b>	Kilocalorías por metro cúbico	0,112335	U. térmicas inglesas por pie cúbico
<b>l/m</b>	Litros por metro	0,0805214	Galones americanos por pie cúbico
<b>l/m<sup>3</sup></b>	Litros por metro cúbico	0,042	Galones americanos por metro cúbico
<b>m<sup>3</sup>/m<sup>3</sup></b>	Metros cúbicos por metro cúbico	5,61448	Pies cúbicos por barril

**Tabla de conversión del Sistema Inglés al Métrico**

Símbolo	Multiplicar	Por	Para obtener
<b>Btu/lb</b>	U. británicas por libra	0,55573	Kilocalorías por kilogramo
<b>Btu/pie<sup>2</sup></b>	U. térmicas británicas por pie cuadrado	2,71331	Kilocalorías por metro cuadrado
<b>Btu/pie<sup>3</sup></b>	U. térmicas británicas por pie cúbico	8,90195	Kilocalorías por metro cúbico
<b>gal/pie</b>	Galones americanos por pie	12,4191	Litros por metro
<b>gal/bbl</b>	Galones americanos por barril	23,8095	Litros por metro cúbico
<b>pie<sup>3</sup>/bbl</b>	Pies cúbicos por barril	0,178111	Metros cúbicos por metro cúbico

**Tabla de conversión: barriles (petróleo americano) a metros cúbicos**

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>0</b>		0.159	0.318	0.477	0.636	0.795	0.954	1.113	1.272	1.431
<b>10</b>	1.590	1.749	1.908	2.067	2.226	2.385	2.544	2.703	2.862	3.021
<b>20</b>	3.180	3.339	3.496	3.657	3.815	3.975	4.134	4.293	4.452	4.611
<b>30</b>	4.770	4.929	5.088	5.247	5.406	5.565	5.724	5.883	6.042	6.201
<b>40</b>	6.360	6.519	6.678	6.837	6.996	7.155	7.314	7.473	7.632	7.791
<b>50</b>	7.950	8.109	8.268	8.427	8.586	8.745	8.904	9.063	9.222	9.381
<b>60</b>	9.540	9.699	9.853	10.017	10.176	10.335	10.494	10.653	10.817	10.971
<b>70</b>	11.130	11.289	11.448	11.607	11.766	11.925	12.084	12.243	12.402	12.561
<b>80</b>	12.720	12.879	13.038	13.197	13.356	13.515	13.674	13.833	13.992	14.151
<b>90</b>	14.310	14.469	14.628	14.787	14.946	15.105	15.264	15.423	15.582	15.741
<b>100</b>	15.900	16.059	16.218	16.377	16.536	16.695	16.854	17.013	17.172	17.331
<b>110</b>	17.490	17.649	17.808	17.967	18.126	18.285	18.444	18.603	18.762	18.921
<b>120</b>	19.080	19.239	19.396	19.557	19.716	19.875	20.034	20.193	20.352	20.511
<b>130</b>	20.670	20.829	20.988	21.147	21.306	21.465	21.624	21.783	21.647	22.101
<b>140</b>	22.260	22.419	22.578	22.737	22.896	23.055	23.214	23.373	23.532	23.691
<b>150</b>	23.850	24.009	24.168	24.327	24.486	24.645	24.804	24.963	25.122	25.281
<b>160</b>	25.440	25.599	25.758	25.917	26.076	26.235	26.394	26.553	26.712	26.871
<b>170</b>	27.030	27.189	27.348	27.507	27.666	27.825	27.984	28.143	28.302	28.461
<b>180</b>	28.620	28.779	28.938	29.097	29.256	29.415	29.574	29.733	29.892	30.051
<b>190</b>	30.210	30.369	30.528	30.687	30.846	31.005	31.164	31.323	31.482	31.641

**Tabla de conversión: barriles (petróleo americano) a galones americanos**

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>0</b>		42	84	126	168	210	252	294	336	378
<b>10</b>	420	462	504	546	588	630	672	714	756	798
<b>20</b>	840	882	924	966	1.008	1.050	1.092	1.134	1.175	1.216
<b>30</b>	1.260	1.302	1.344	1.386	1.428	1.470	1.512	1.554	1.596	1.638
<b>40</b>	1.680	1.722	1.764	1.806	1.848	1.890	1.932	1.974	2.016	2.058
<b>50</b>	2.100	2.142	2.184	2.226	2.268	2.310	2.352	2.436	2.394	2.478
<b>60</b>	2.520	2.562	2.604	2.646	2.688	2.730	2.772	2.814	2.856	2.898
<b>70</b>	2.940	2.982	3.024	3.066	3.108	3.150	3.192	3.234	3.276	3.318
<b>80</b>	3.360	3.402	3.444	3.486	3.528	3.570	3.612	3.654	3.696	3.738
<b>90</b>	3.780	3.822	3.864	3.906	3.948	3.990	4.032	4.074	4.116	4.158
<b>100</b>	4.200	4.242	4.284	4.326	4.368	4.410	4.452	4.494	4.536	4.578
<b>110</b>	4.620	4.662	4.704	4.746	4.788	4.830	4.872	4.914	4.956	4.998
<b>120</b>	5.040	5.082	5.124	5.166	5.208	5.250	5.292	5.334	5.376	5.418
<b>130</b>	5.460	5.502	5.544	5.586	5.628	5.670	5.712	5.754	5.796	5.838
<b>140</b>	5.880	5.922	5.964	6.006	6.048	6.090	6.132	6.174	6.216	6.258
<b>150</b>	6.300	6.342	6.384	6.426	6.468	6.510	6.552	6.594	6.636	6.678
<b>160</b>	6.720	6.762	6.804	6.846	6.888	6.930	6.972	7.014	7.056	7.098
<b>170</b>	7.140	7.182	7.224	7.266	7.308	7.350	7.392	7.434	7.476	7.518
<b>180</b>	7.560	7.602	7.644	7.686	7.728	7.770	7.812	7.854	7.896	7.938
<b>190</b>	7.980	8.022	8.064	8.106	8.148	8.190	8.232	8.274	8.316	8.358

Fuente: Traducción: Formulario del Perforador – 6° edición  
Gilles Gaboide. Jean – Paul Nguyen. 1989 Ediciones Technip. París e Instituto Francés del Petróleo. Ruell-Malmaison

# SIPG

SISTEMA DE INFORMACION DE PETROLEO Y GAS

Sistema estadístico que contiene datos históricos anuales y mensuales para los módulos upstream y downstream

El sistema permite disponer mensualmente de esta información y otra adicional que no se publica en este Suplemento.

Para más información consulte nuestra página web: [www.iapg.org.ar](http://www.iapg.org.ar)  
E-mail: [sipg@iapg.org.ar](mailto:sipg@iapg.org.ar)



# GEO-PG

Sistema Geográfico de Petróleo y Gas



El GEO-PG brinda información actualizada de las concesiones de la Industria del Petróleo y del Gas en la Argentina, desplegada en un contexto geográfico con avanzadas herramientas para la visualización y análisis espacial.

El producto contiene información georeferenciada en un Sistema de Información Geográfica (SIG), que permite al usuario consultar, analizar e imprimir los datos seleccionados a través de capas inteligentes.