



# Informes Técnicos vol. 2 nº 33



## Energía vol. 2 nº 3

### Indicador sintético de energía

Cuarto trimestre de 2017

PERMITIDA LA REPRODUCCIÓN PARCIAL CON MENCIÓN DE LA FUENTE

Buenos Aires, febrero de 2018

### Publicaciones del INDEC

Las publicaciones editadas por el Instituto Nacional de Estadística y Censos pueden ser consultadas en [www.indec.gov.ar](http://www.indec.gov.ar) y en el Centro Estadístico de Servicios, ubicado en Av. Presidente Julio A. Roca 609 C1067ABB, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina. El horario de atención al público es de 9:30 a 16:00.

También pueden solicitarse a los teléfonos (54-11) 5031-4632

Correo electrónico: [ces@indec.gov.ar](mailto:ces@indec.gov.ar)

Sitio web: [www.indec.gov.ar](http://www.indec.gov.ar)

Twitter: [@INDECArentina](https://twitter.com/INDECArentina)

Facebook: [/INDECArentina](https://www.facebook.com/INDECArentina)

Calendario anual anticipado de informes: [www.indec.gov.ar/calendario.asp](http://www.indec.gov.ar/calendario.asp)

#### Signos convencionales:

\* Dato provisorio

... Dato no disponible a la fecha de presentación de los resultados

e Dato estimado

/// Dato que no corresponde presentar debido a la naturaleza de las cosas o del cálculo

# Índice

Pág.

<b>Introducción</b>	<b>3</b>
<b>Gráficos</b>	
Gráfico 1. Indicador sintético de energía (ISE). Variación porcentual de los componentes del ISE. Cuarto trimestre de 2017 respecto a igual período del año anterior	4
Gráfico 2. Indicador sintético de energía (ISE). Variación porcentual de los componentes del ISE. Año 2017 respecto al año 2016	4
Gráfico 3. Indicador sintético de energía (ISE) con estacionalidad y desestacionalizado, base 2004=100	6
Gráfico 4. Indicador sintético de energía (ISE) serie desestacionalizada, e indicador ISE tendencia-ciclo, base 2004=100	6
<b>Cuadros</b>	
Cuadro 1. Componentes del Indicador sintético de energía (ISE). Índices base 2004=100	3
Cuadro 2. Indicador sintético de energía (ISE), base 2004=100	5
Cuadro 3. Variaciones porcentuales del Indicador sintético de energía (ISE)	5
Cuadro 4. Evolución de las principales formas secundarias de energía seleccionadas para el ISE	7
<b>Situación y expectativas del sector energético</b>	<b>9</b>
<b>Característica de los indicadores. Año base 2004</b>	<b>18</b>



Buenos Aires, 27 de febrero de 2018

## Indicador sintético de energía

Cuarto trimestre de 2017

### Síntesis

De acuerdo con datos del **indicador sintético de energía (ISE)**, la producción de las formas secundarias de energía seleccionadas para el cálculo del índice registró, entre el cuarto trimestre de 2017 e igual período de 2016, una suba de 3,0% en la serie con estacionalidad. Si se compara el cuarto trimestre respecto al tercer trimestre de 2017 en términos desestacionalizados se observa un incremento de 2,8%.

En el año 2017, el ISE presentó un crecimiento de 0,4% con respecto al año anterior.

**Cuadro 1. Componentes del indicador sintético de energía (ISE). Índices base 2004=100**

Período	ISE desestacionalizado <sup>(1)</sup>	ISE con estacionalidad	Generación neta de energía eléctrica	Gas entregado neto de centrales eléctricas	Derivados del petróleo que componen el ISE
<b>2016*</b>		<b>115,2</b>	<b>148,5</b>	<b>120,6</b>	<b>97,2</b>
1° trimestre	115,2	101,1	154,2	82,3	96,1
2° trimestre	117,8	124,1	147,7	150,4	91,7
3° trimestre	112,5	127,3	147,5	154,6	95,4
4° trimestre	115,7	108,3	144,5	94,9	105,4
<b>2017*</b>		<b>115,7</b>	<b>148,3</b>	<b>115,0</b>	<b>103,2</b>
1° trimestre	114,3	100,5	154,8	79,1	97,3
2° trimestre	114,0	120,2	142,3	133,6	99,5
3° trimestre	115,7	130,6	149,3	150,1	106,0
4° trimestre	119,0	111,6	146,8	97,1	110,1
	<b>Variación % respecto al período anterior</b>	<b>Variación % respecto al mismo período del año anterior</b>			
<b>2016</b>		<b>- 0,7</b>	<b>1,0</b>	<b>- 0,5</b>	<b>- 2,0</b>
1° trimestre *	- 2,6	- 0,4	2,0	- 1,9	- 0,8
2° trimestre *	2,2	4,2	3,6	14,5	- 7,5
3° trimestre *	- 4,5	- 4,2	- 2,1	- 4,0	- 5,8
4° trimestre *	2,9	- 2,0	0,7	- 12,6	6,4
<b>2017</b>		<b>0,4</b>	<b>- 0,1</b>	<b>- 4,6</b>	<b>6,3</b>
1° trimestre *	- 1,2	- 0,6	0,4	- 3,9	1,3
2° trimestre *	- 0,3	- 3,2	- 3,6	- 11,2	8,5
3° trimestre *	1,6	2,6	1,2	- 2,9	11,1
4° trimestre *	2,8	3,0	1,6	2,3	4,4

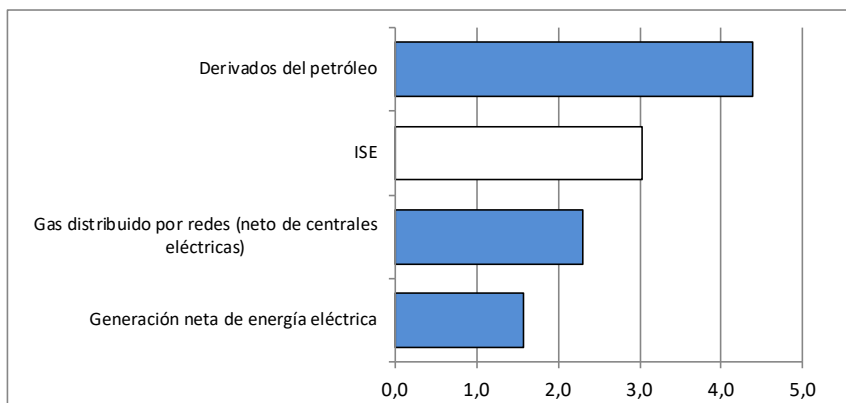
(<sup>1</sup>) Los datos trimestrales del ISE desestacionalizado se obtuvieron a partir del promedio trimestral de la serie mensual desestacionalizada.

\* El ISE incorpora la actualización de la información mensual de la producción de las formas secundarias de energía publicada por el ENARGAS y el Ministerio de Energía y Minería.

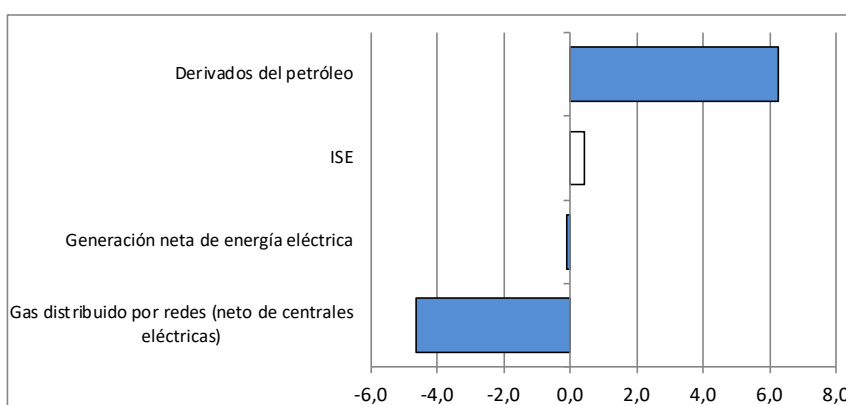
Para más información, ver las series históricas en el sitio web:

[http://www.indec.gov.ar/ftp/cuadros/economia/sh\\_ise\\_2017.xls](http://www.indec.gov.ar/ftp/cuadros/economia/sh_ise_2017.xls)

**Gráfico 1. Indicador Sintético de Energía (ISE). Variación porcentual de los componentes del ISE. Cuarto trimestre de 2017 respecto a igual período del año anterior**



**Gráfico 2. Indicador Sintético de Energía (ISE). Variación porcentual de los componentes del ISE. Año 2017 respecto al año 2016.**



### Sector de electricidad

La generación neta de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional en el cuarto trimestre del año 2017 verificó un aumento de 1,6% respecto de igual período de 2016. En el año 2017 con respecto al año 2016, la generación neta de energía eléctrica muestra una disminución de 0,1%.

Consultadas acerca de sus expectativas para el primer trimestre de 2018, la mayoría de las empresas afirma que la demanda interna no variará. En lo referente a la utilización de la capacidad instalada, 50% de las firmas pertenecientes al sector considera que aumentará en el trimestre en curso. En cuanto a la orientación de las inversiones, se dirigirán a mejorar la calidad del servicio y aumentar la producción.

### Sector gasífero

Si se considera el gas entregado neto de centrales eléctricas del cuarto trimestre de 2017 y se lo compara con igual período de 2016, se verifica una suba de 2,3%. En el año 2017 con respecto al año 2016, el gas entregado neto de centrales eléctricas presenta un descenso de 4,6%.

La mitad de las empresas pertenecientes al sector gasífero estiman que en el primer trimestre de 2018 la demanda interna aumentará, mientras que mayoritariamente creen que no variará el uso de sus instalaciones. En materia de inversiones, los destinos serán aumentar la producción y optimizar el aprovechamiento de insumos.

### Sector petrolero

Los derivados del petróleo seleccionados para el cálculo del ISE, medidos en toneladas equivalentes de petróleo (TEP), presentan en su conjunto un incremento de 4,4% en el cuarto trimestre de 2017 respecto a igual período del año anterior. En el año 2017 con respecto al año 2016, los derivados del petróleo que se consideran para el cálculo del ISE evidencian un aumento de 6,3%.

Analizando los derivados del petróleo que se utilizan en el cálculo del ISE, si se compara el cuarto trimestre de 2017 respecto a igual período de 2016 se presentan alzas en fueloil neto de centrales eléctricas, total de naftas y gasoil neto de centrales eléctricas. En cambio, se verificaron descensos en diésel oil, kerosene, gas licuado de petróleo y combustible para retropropulsión.

Consultadas acerca de sus expectativas para el primer trimestre de 2018 en comparación con igual período del año pasado, la mayoría de las empresas considera que la demanda interna aumentará, mientras que no variará la utilización de sus instalaciones. En cuanto a los destinos de las inversiones, las empresas indican que se orientarán a aumentar la producción, mejorar la calidad del producto y aumentar su participación en el mercado interno.

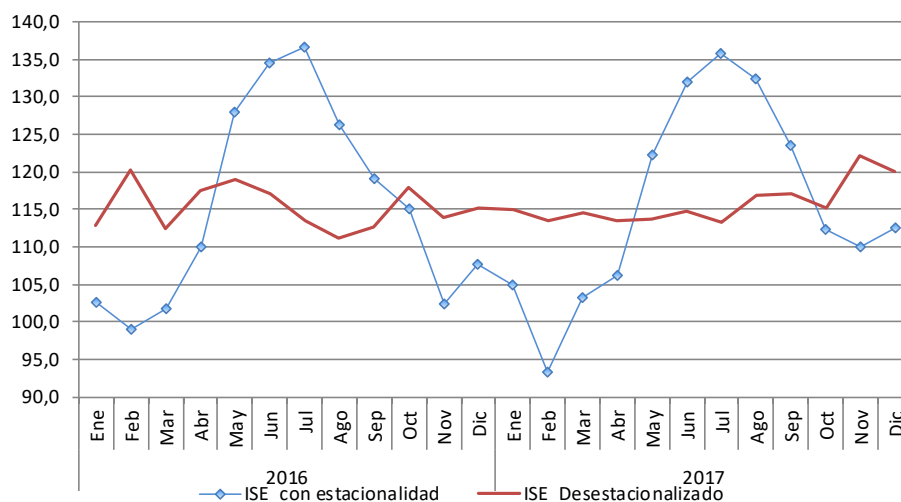
**Cuadro 2. Indicador Sintético de Energía (ISE), base 2004=100**

Período	Con estacionalidad	Desestacionalizado	Indicador tendencia-ciclo
<b>2016</b>			
Enero	102,7	112,7	114,8
Febrero	98,9	120,3	114,8
Marzo	101,8	112,5	115,0
Abril	109,9	117,4	115,2
Mayo	127,9	118,9	115,3
Junio	134,5	117,0	115,2
Julio	136,7	113,5	115,0
Agosto	126,2	111,2	114,8
Septiembre	119,0	112,7	114,6
Octubre	115,1	117,9	114,5
Noviembre	102,3	114,0	114,4
Diciembre	107,6	115,2	114,4
<b>2017</b>			
Enero	104,9	115,0	114,4
Febrero	93,4	113,4	114,2
Marzo	103,3	114,5	114,1
Abril	106,2	113,5	114,1
Mayo	122,3	113,7	114,2
Junio	132,0	114,7	114,6
Julio	135,7	113,2	115,2
Agosto	132,5	116,9	116,0
Septiembre	123,5	117,1	117,0
Octubre	112,4	115,1	117,9
Noviembre	109,9	122,0	118,8
Diciembre	112,5	119,9	119,4

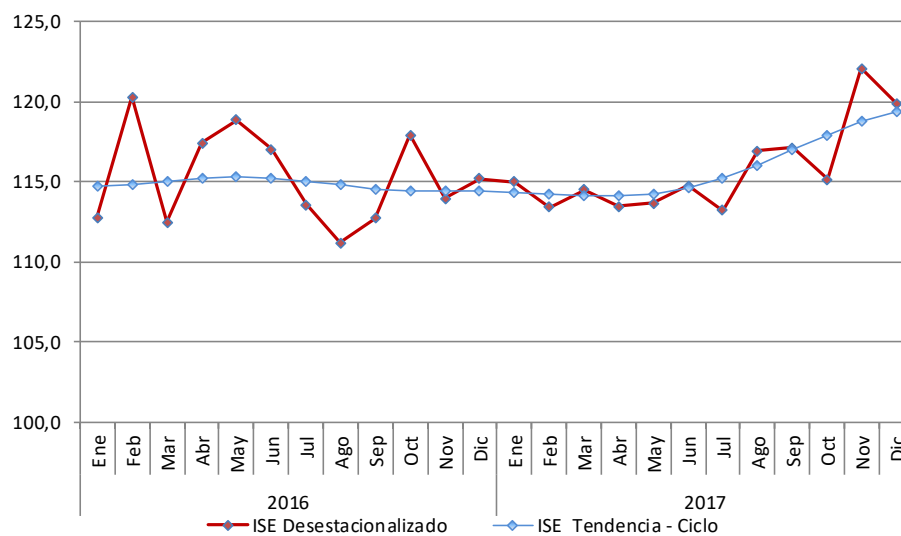
**Cuadro 3. Variaciones porcentuales del Indicador Sintético de Energía (ISE)**

Período	Con estacionalidad		Desestacionalizado	
	Respecto a igual mes del año anterior	Acumulado anual respecto a igual acumulado del año anterior	Respecto al mes anterior	Respecto a igual mes del año anterior
<b>2016</b>				
Enero	-2,6	-2,6	0,0	-2,9
Febrero	3,7	0,4	6,7	3,6
Marzo	-1,9	-0,4	-6,5	-1,6
Abril	2,2	0,3	4,4	2,2
Mayo	6,8	1,8	1,2	6,8
Junio	3,4	2,1	-1,5	3,3
Julio	-3,9	1,0	-3,0	-3,3
Agosto	-4,2	0,3	-2,1	-3,9
Septiembre	-4,7	-0,3	1,4	-4,8
Octubre	-7,4	-1,0	4,6	-7,3
Noviembre	-0,4	-1,0	-3,4	-0,8
Diciembre	2,7	-0,7	1,1	2,1
<b>2017</b>				
Enero	2,2	2,2	-0,2	2,0
Febrero	-5,6	-1,6	-1,4	-5,7
Marzo	1,5	-0,6	1,0	1,8
Abril	-3,4	-1,3	-0,9	-3,4
Mayo	-4,4	-2,0	0,2	-4,4
Junio	-1,9	-2,0	0,9	-2,0
Julio	-0,7	-1,8	-1,3	-0,3
Agosto	4,9	-0,9	3,3	5,2
Septiembre	3,8	-0,4	0,1	3,9
Octubre	-2,3	-0,6	-1,7	-2,4
Noviembre	7,4	0,1	6,0	7,1
Diciembre	4,6	0,4	-1,8	4,1

**Gráfico 3. Indicador Sintético de Energía (ISE) con estacionalidad y desestacionalizado, base 2004=100**



**Gráfico 4. Indicador Sintético de Energía (ISE) serie desestacionalizada e indicador ISE tendencia-ciclo, base 2004=100**



**Cuadro 4. Evolución de las principales formas secundarias de energía seleccionadas para el ISE**

Período	Generación neta de energía eléctrica (¹)	Gas entregado neto de centrales eléctricas (²)	Producción (³)			
			Total Naftas	Nafta premium > 97 RON	Nafta súper > 93 RON	Nafta común > 83 RON
	GW/h	Millones de m³		Miles de m³		
<b>2016</b>	<b>136.599,7</b>	<b>24.857,8</b>	<b>8.431,5</b>	<b>2.338,6</b>	<b>6.070,6</b>	<b>22,3</b>
<b>2017</b>	<b>136.436,1</b>	<b>23.706,4</b>	<b>8.763,8</b>	<b>2.721,6</b>	<b>6.035,2</b>	<b>6,9</b>
<b>2016</b>						
Enero	12.629,4	1.388,5	740,3	206,4	531,7	2,2
Febrero	12.013,7	1.331,0	689,6	195,8	492,0	1,7
Marzo	10.827,4	1.524,6	711,0	181,4	527,2	2,4
Abril	10.542,0	1.974,3	673,7	187,2	485,0	1,5
Mayo	11.540,8	2.791,6	679,1	189,2	486,8	3,1
Junio	11.883,8	2.986,2	678,1	171,9	506,2	0,0
Julio	12.053,2	3.061,9	697,2	200,1	496,2	0,9
Agosto	11.167,0	2.611,7	654,4	165,3	486,8	2,3
Septiembre	10.711,2	2.297,3	698,5	194,3	503,2	1,0
Octubre	10.501,2	1.951,5	735,0	217,0	515,0	3,0
Noviembre	10.481,3	1.565,2	665,1	182,3	480,9	1,9
Diciembre	12.248,6	1.374,1	809,5	247,6	559,6	2,3
<b>2017</b>						
Enero	12.807,9	1.315,9	754,1	244,0	505,8	4,3
Febrero	11.396,4	1.226,3	606,7	206,7	397,4	2,6
Marzo	11.404,4	1.536,3	683,5	208,8	474,6	0,0
Abril	9.988,1	1.811,6	727,1	217,0	510,1	0,0
Mayo	10.978,4	2.327,5	736,2	221,1	515,1	0,0
Junio	11.772,8	2.746,2	738,5	240,9	497,6	0,0
Julio	12.178,8	2.890,7	707,5	206,8	500,6	0,0
Agosto	11.469,1	2.596,4	753,4	244,5	509,0	0,0
Septiembre	10.684,8	2.252,0	762,4	255,7	506,7	0,0
Octubre	10.586,8	1.943,2	715,4	234,2	481,2	0,0
Noviembre	10.707,0	1.626,7	764,7	226,2	538,5	0,0
Diciembre	12.461,5	1.433,5	814,3	215,7	598,6	0,0

Período	Producción (³)				
	Gas licuado de petróleo	Butano	Propano	Kerosene	Combustible para retropropulsión
		Miles de toneladas			Miles de m³
<b>2016</b>	<b>1.124,6</b>	<b>646,4</b>	<b>478,2</b>	<b>17,6</b>	<b>1.622,4</b>
<b>2017</b>	<b>1.044,7</b>	<b>570,8</b>	<b>473,9</b>	<b>13,2</b>	<b>1.791,7</b>
<b>2016</b>					
Enero	94,7	53,5	41,3	1,0	155,6
Febrero	86,7	49,8	36,9	1,1	149,5
Marzo	95,1	53,8	41,2	1,6	125,4
Abril	92,6	50,9	41,7	1,7	121,2
Mayo	94,4	51,5	43,0	2,1	112,1
Junio	80,7	48,3	32,4	2,3	98,3
Julio	89,9	53,5	36,5	2,1	100,1
Agosto	87,3	50,7	36,6	1,6	132,4
Septiembre	107,4	63,6	43,8	1,2	160,6
Octubre	106,0	64,0	42,0	1,1	153,3
Noviembre	91,7	51,7	40,0	0,8	156,1
Diciembre	98,0	55,2	42,8	1,1	157,7
<b>2017</b>					
Enero	88,8	48,9	39,8	0,9	158,0
Febrero	75,1	44,3	30,8	0,7	144,1
Marzo	79,8	43,8	36,0	1,2	163,0
Abril	86,7	45,1	41,5	1,0	143,8
Mayo	92,7	49,8	42,9	1,3	124,8
Junio	91,2	49,8	41,4	1,9	144,7
Julio	88,7	49,9	38,7	1,5	138,9
Agosto	89,2	48,6	40,7	1,4	161,4
Septiembre	90,7	49,3	41,5	1,1	160,3
Octubre	77,3	40,2	37,2	0,8	130,2
Noviembre	87,7	47,5	40,2	0,7	141,7
Diciembre	96,8	53,5	43,3	0,8	180,8

(continúa)

**Cuadro 4. (conclusión)**

Período	Producción <sup>(2)</sup>					
	Gasoil neto de centrales eléctricas	Gasoil grado 2	Gasoil grado 3	Diésel oil	Fueloil neto de centrales eléctricas	
		Miles de m <sup>3</sup>				Miles de toneladas
<b>2016</b>	<b>11.233,6</b>	<b>10.968,3</b>	<b>977,6</b>	<b>14,7</b>	<b>548,5</b>	
<b>2017</b>	<b>11.795,9</b>	<b>10.163,9</b>	<b>1.694,3</b>	<b>13,1</b>	<b>981,3</b>	
<b>2016</b>						
Enero	888,6	889,8	45,8	0,5	35,0	
Febrero	893,6	870,1	62,9	0,3	43,6	
Marzo	906,8	943,6	74,9	0,5	72,5	
Abril	868,0	904,2	50,5	2,1	93,0	
Mayo	855,4	924,3	63,2	2,1	9,6	
Junio	882,6	1.005,2	55,1	0,8	69,4	
Julio	924,3	962,3	52,3	1,1	7,7	
Agosto	947,0	894,4	60,3	2,1	62,2	
Septiembre	966,7	892,9	77,3	1,5	0,0	
Octubre	1.029,6	908,8	125,4	1,5	84,6	
Noviembre	1.001,1	845,8	161,7	1,1	21,9	
Diciembre	1.070,0	926,8	148,2	1,2	48,9	
<b>2017</b>						
Enero	1.003,9	841,6	164,4	1,2	60,2	
Febrero	849,5	709,7	141,7	0,7	96,0	
Marzo	923,8	816,6	109,6	1,6	65,4	
Abril	913,1	835,5	81,8	1,8	48,6	
Mayo	965,4	899,9	94,4	1,3	89,2	
Junio	963,2	875,0	91,8	1,1	22,4	
Julio	936,7	798,8	141,4	1,3	58,5	
Agosto	1.007,9	875,5	135,9	1,5	131,4	
Septiembre	1.052,9	873,2	185,1	1,0	105,8	
Octubre	1.005,5	829,3	178,3	0,7	69,0	
Noviembre	1.059,5	903,9	158,1	0,4	126,2	
Diciembre	1.114,4	904,9	211,6	0,5	108,5	

(<sup>1</sup>) Ministerio de Energía y Minería. Secretaría de Energía Eléctrica. Dirección Nacional de Prospectiva.

(<sup>2</sup>) ENARGAS. Gerencia de Desempeño y Economía.

(<sup>3</sup>) Ministerio de Energía y Minería. Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos. Subsecretaría de Refinación y Comercialización.



## Situación y expectativas del sector energético

### Información cualitativa

#### Perspectivas para el primer trimestre de 2018 respecto a igual período del año anterior

##### Demanda interna

En el **sector petrolero**, 57,1% de las firmas estima que durante el primer trimestre la demanda local de sus productos aumentará, mientras que el restante 42,9% considera que no variará.

En cuanto al **sector gasífero**, 50% de las empresas cree que en el período antes señalado la demanda interna aumentará, mientras que igual porcentaje considera que no variará.

Por su parte en el **sector de electricidad**, 75% de las firmas considera que en el período bajo análisis la demanda local no variará, mientras que para el restante 25% aumentará.

##### Exportaciones

La totalidad de las empresas consultadas pertenecientes al **sector petrolero** vislumbra que exportará en el primer trimestre. De las mismas, 62,5% estima que sus envíos al exterior no variarán, mientras que para 25% aumentarán y para el restante 12,5% disminuirán.

Con respecto a las exportaciones con destino exclusivo al MERCOSUR, 87,5% de las empresas respondientes pertenecientes al sector petrolero considera que realizará envíos hacia ese bloque, mientras que el restante 12,5% estima que no lo hará. De las que sí lo harán, 85,7% estima que no variarán respecto de igual período de 2017, mientras que para el restante 14,3%, disminuirán.

En el **sector gasífero**, 80% de las firmas respondientes prevé que exportará durante el primer trimestre, mientras que el restante 20% no lo hará. De las que sí lo harán, 75% cree que sus envíos al exterior no variarán, mientras que para el restante 25% disminuirán.

En cuanto a los envíos al MERCOSUR, 60% de las mismas exportará a ese destino, mientras que 40% estima que no lo hará. De las que sí lo harán, 66,7% estima que no variarán, mientras que para el restante 33,3% disminuirán.

La totalidad de las firmas consultadas del **sector de electricidad** cree que no exportará en el mencionado trimestre.

##### Insumos importados

La totalidad de las empresas respondientes pertenecientes al **sector petrolero**, considera que utilizarán en el primer trimestre insumos provenientes del exterior. De las mismas, 50% estima que no variará la utilización de dichos productos, mientras 37,5% cree que aumentará y el restante 12,5% considera que disminuirá.

En cuanto al **sector gasífero**, también para el primer trimestre, 80% de las firmas respondientes importará insumos, mientras que el restante 20% no lo hará. De las primeras, 75% considera que no variará y para el restante 25% aumentará.

En lo referente al **sector de electricidad**, la totalidad de las firmas respondientes considera que en el primer trimestre no realizará compras externas.

Consultados exclusivamente respecto a las importaciones de insumos provenientes del MERCOSUR, 87,5% de las empresas pertenecientes al **sector petrolero** considera que utilizará productos del mencionado bloque, mientras que el restante 12,5% cree que no lo hará. De las primeras, 85,7% de las firmas estima que no variará el uso de dichos insumos, mientras que el restante 14,3% cree que disminuirá.

En el **sector gasífero**, 60% de las firmas prevé importar insumos desde MERCOSUR, mientras que el restante 40% no lo hará. De las primeras, la totalidad cree que sus importaciones no variarán.

En cuanto al **sector de electricidad**, la totalidad de las firmas no tiene previsto importar insumos desde MERCOSUR.

##### Utilización de la capacidad instalada

Si se compara el primer trimestre de 2018 con igual período de 2017, en el **sector petrolero**, 87,5% de las empresas estima que la utilización de la capacidad instalada no variará, mientras que para el restante 12,5% aumentará.

Con relación al nivel de utilización de la capacidad instalada para el primer trimestre, 62,5% de las empresas prevé utilizar entre 80 y 100% de la misma, mientras que 25% utilizará entre 60 y 80% de sus instalaciones y el restante 12,5% hará uso del 40 al 60% de las mismas.

En el **sector gasífero**, para la comparación entre el primer trimestre del corriente año respecto de igual período de 2017, 80% de las firmas advierte que la utilización de las instalaciones no variará, mientras que para 20% aumentará.

Respecto del nivel de utilización de la capacidad instalada para el primer trimestre, 80% de las firmas estima utilizar entre 80 y 100% de sus instalaciones, mientras que el restante 20% utilizará entre 60 y 80% de las mismas.

En el **sector de electricidad**, para la comparación entre el primer trimestre de este año respecto de igual período del año pasado, 50% de las empresas cree que la utilización de sus instalaciones aumentará, mientras que igual porcentaje considera que no variará.

Con relación al nivel de utilización de la capacidad instalada para el primer trimestre, 50% de las empresas prevé utilizar entre 60 y 80% de sus instalaciones, mientras que igual porcentaje utilizará entre 80 y 100% de las mismas.

### **Personal y horas trabajadas**

El 62,5% de las empresas pertenecientes al **sector petrolero** no espera cambios en la dotación de personal para el primer trimestre, mientras que para el restante 37,5% aumentará. Respecto de las horas trabajadas, 75% cree que no variarán, mientras que para 25% aumentarán.

El 60% de las firmas respondientes del **sector gasífero** estima que la dotación de personal aumentará para el mencionado período, mientras que para el restante 40% no variará. Respecto de las horas trabajadas, 60% cree que no variarán, mientras que el restante 40% estima que aumentarán.

La totalidad de las empresas pertenecientes al **sector de electricidad** considera que la dotación de personal y las horas trabajadas no variarán.

### **Inversiones**

El 43,8% de las firmas pertenecientes al **sector petrolero**, tiene previsto realizar inversiones productivas en el primer trimestre, mientras que 37,5% continuará con las iniciadas en períodos anteriores y el restante 18,7% no realizará inversiones productivas. En cuanto al destino de las inversiones, merece destacarse que 71,4% se orientará a aumentar la producción, 14,3% a mejorar la calidad del producto o servicio e igual porcentaje a incrementar la participación en el mercado interno.

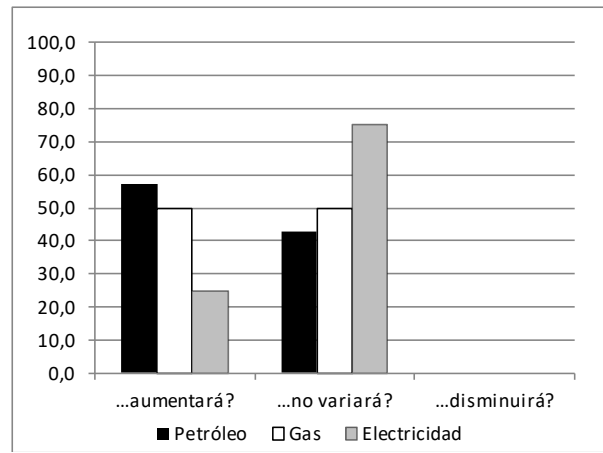
En el **sector gasífero**, durante el primer trimestre, 62,5% de las firmas respondientes tiene previsto realizar nuevas inversiones, mientras que el restante 37,5% continuará con las iniciadas en períodos anteriores. Con respecto al destino de las inversiones, cabe destacar que 75% se orientará a aumentar la producción y el restante 25% a optimizar el aprovechamiento de insumos.

En el **sector de electricidad**, 50% de las firmas consultadas no tiene previsto realizar nuevas inversiones, mientras que 25% realizará inversiones productivas, e igual magnitud continuará en el primer trimestre con inversiones iniciadas en períodos anteriores. En lo referente al destino de las mismas, 50% se orientará a aumentar la producción e igual porcentaje a mejorar la calidad del servicio.

✓ Para el primer trimestre de 2018, con relación al primer trimestre de 2017, ¿usted prevé que la demanda interna...

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
...aumentará?	57,1	50,0	25,0
...no variará?	42,9	50,0	75,0
...disminuirá?	0,0	0,0	0,0

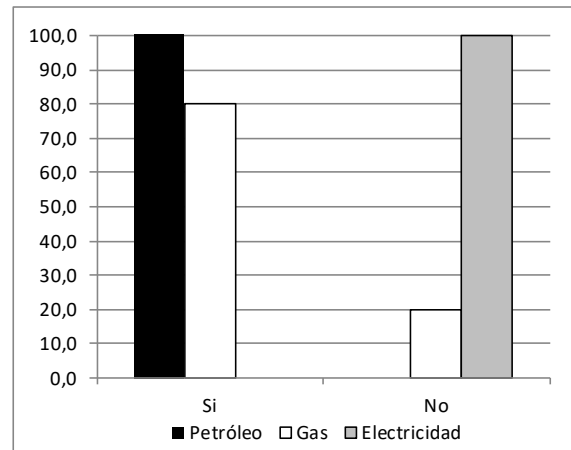
### Demanda interna



✓ ¿Tiene previsto exportar durante el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Sí	100,0	80,0	0,0
No	0,0	20,0	100,0

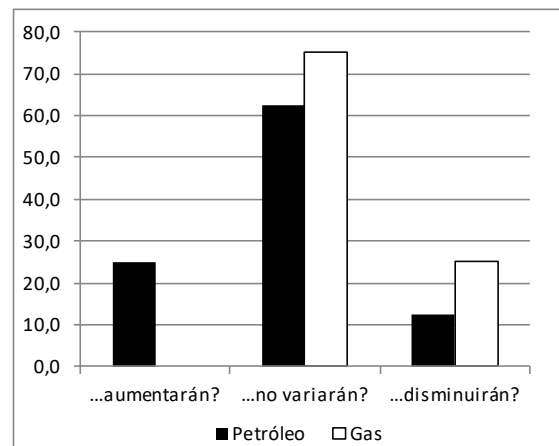
### Exportaciones



✓ ¿Usted prevé que sus exportaciones totales en el primer trimestre de 2018 con relación al primer trimestre de 2017...

	Petróleo	Gas
		%
...aumentarán?	25,0	0,0
...no variarán?	62,5	75,0
...disminuirán?	12,5	25,0

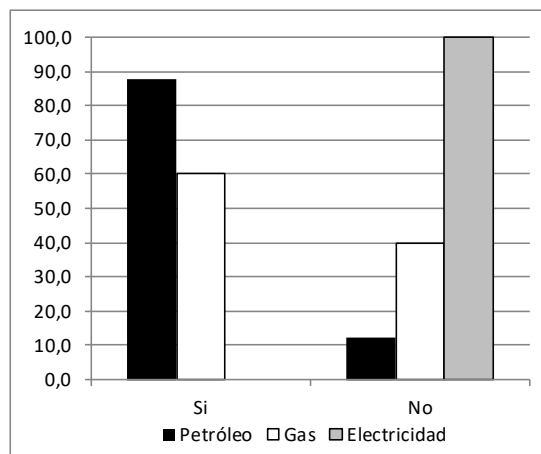
### Demanda externa



✓ ¿Usted prevé exportar durante el trimestre en curso (enero-marzo de 2018) a países miembros del bloque MERCOSUR?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Sí	87,5	60,0	0,0
No	12,5	40,0	100,0

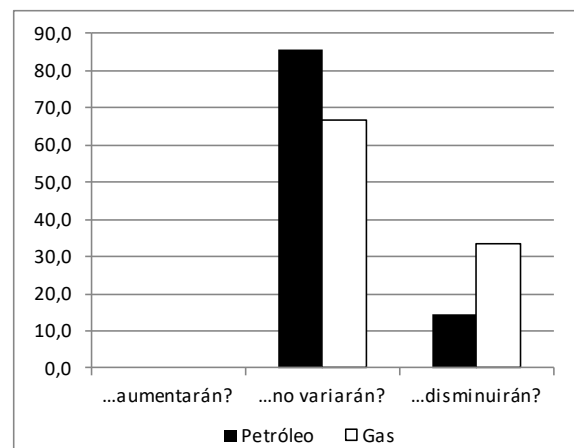
Exportaciones a MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé que sus exportaciones con destino al bloque MERCOSUR en el primer trimestre de 2018 con relación al primer trimestre de 2017...

	Petróleo	Gas
		%
...aumentarán?	0,0	0,0
...no variarán?	85,7	66,7
...disminuirán?	14,3	33,3

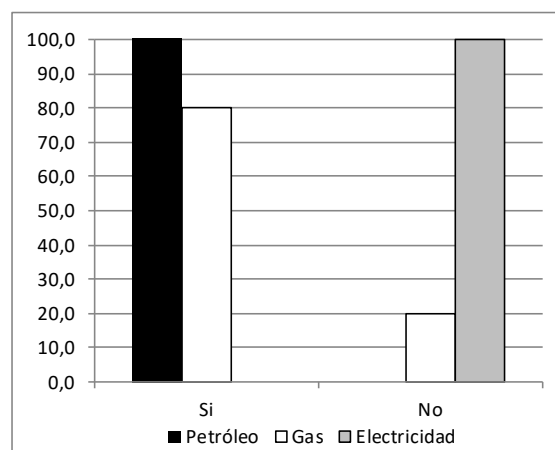
Exporta al bloque MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé utilizar insumos importados en el proceso productivo durante el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Sí	100,0	80,0	0,0
No	0,0	20,0	100,0

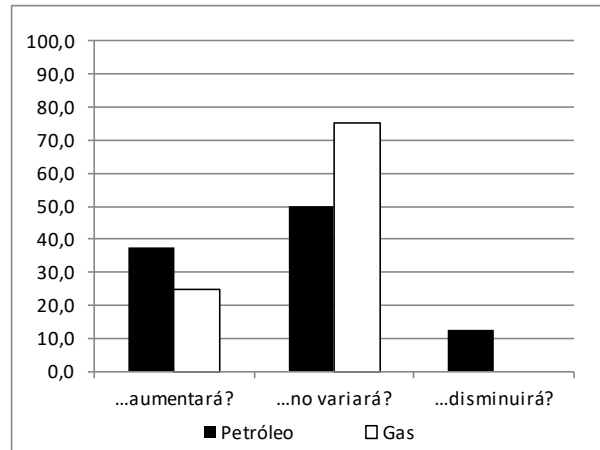
Importaciones



✓ ¿Usted prevé que el total de insumos importados utilizados en el proceso productivo para el primer trimestre de 2018, con relación al primer trimestre de 2017...

	Petróleo	Gas
	%	
...aumentará?	37,5	25,0
...no variará?	50,0	75,0
...disminuirá?	12,5	0,0

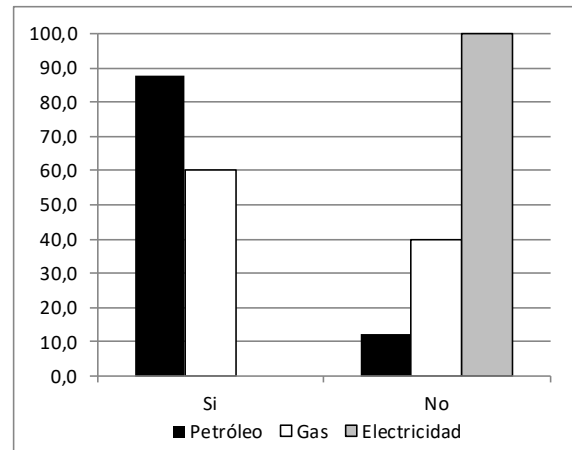
Insumos importados



✓ ¿Usted prevé utilizar insumos importados en el proceso productivo provenientes de países del bloque MERCOSUR durante el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

	Petróleo	Gas	Electricidad
	%		
Sí	87,5	60,0	0,0
No	12,5	40,0	100,0

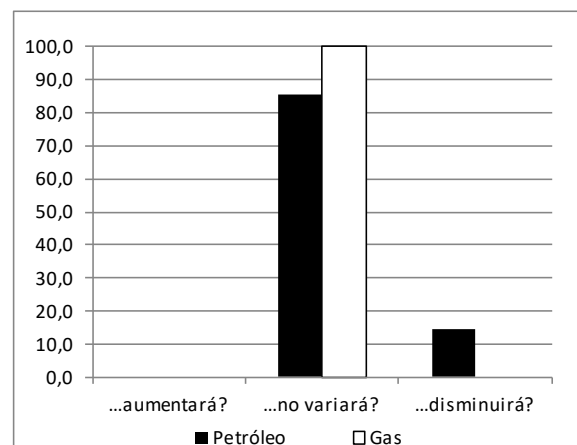
Importa del bloque MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé que el total de insumos importados procedentes de países del bloque MERCOSUR para el primer trimestre de 2018, con relación al primer trimestre de 2017...

	Petróleo	Gas
	%	
...aumentará?	0,0	0,0
...no variará?	85,7	100,0
...disminuirá?	14,3	0,0

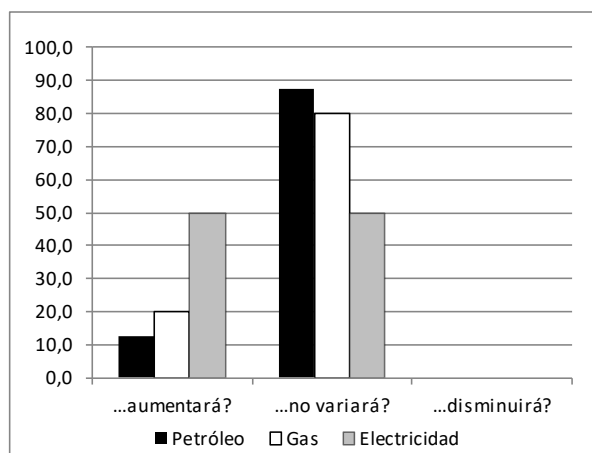
Importaciones del bloque MERCOSUR



✓ ¿Usted prevé que la utilización de la capacidad instalada de su empresa en el primer trimestre de 2018, con relación al primer trimestre de 2017...

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
...aumentará?	12,5	20,0	50,0
...no variará?	87,5	80,0	50,0
...disminuirá?	0,0	0,0	0,0

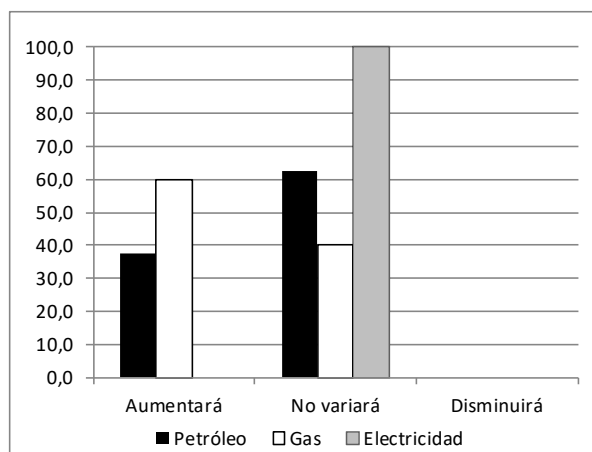
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cómo espera que evolucione la dotación de personal durante el primer trimestre de 2018, con relación al primer trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	37,5	60,0	0,0
No variará	62,5	40,0	100,0
Disminuirá	0,0	0,0	0,0

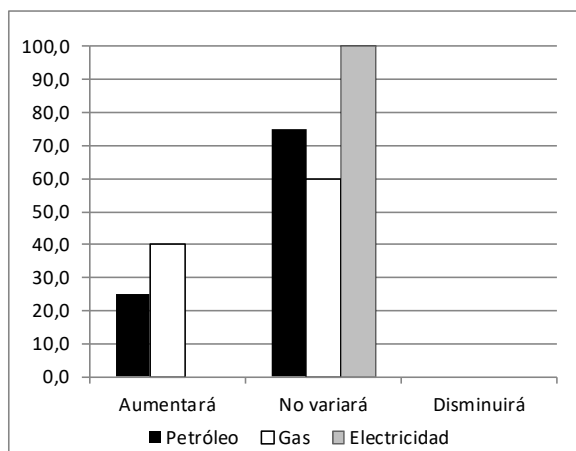
Personal



✓ ¿Cómo espera que evolucione la cantidad de horas trabajadas del personal afectado al proceso productivo durante el primer trimestre de 2018, con relación al primer trimestre de 2017?

	Petróleo	Gas	Electricidad
		%	
Aumentará	25,0	40,0	0,0
No variará	75,0	60,0	100,0
Disminuirá	0,0	0,0	0,0

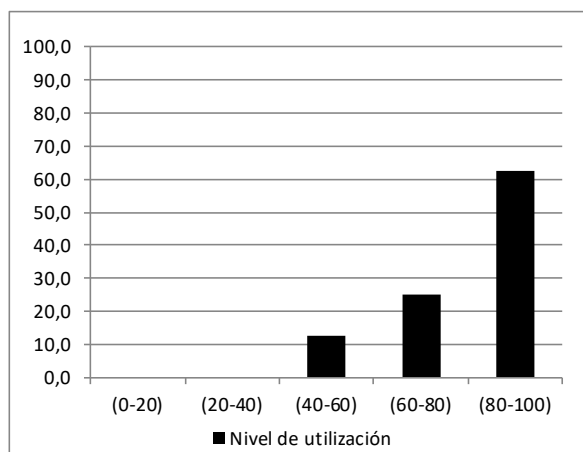
Horas trabajadas



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector petrolero para el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

Nivel de utilización	% de empresas	
	Petróleo	
(0-20)	0,0	
(20-40)	0,0	
(40-60)	12,5	
(60-80)	25,0	
(80-100)	62,5	

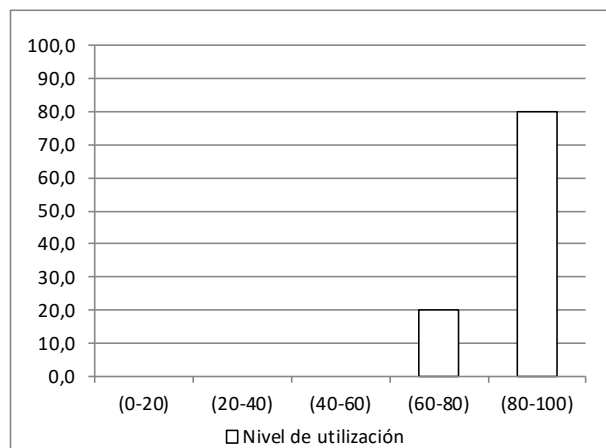
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector gasífero para el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

Nivel de utilización	% de empresas	
	Gas	
(0-20)	0,0	
(20-40)	0,0	
(40-60)	0,0	
(60-80)	20,0	
(80-100)	80,0	

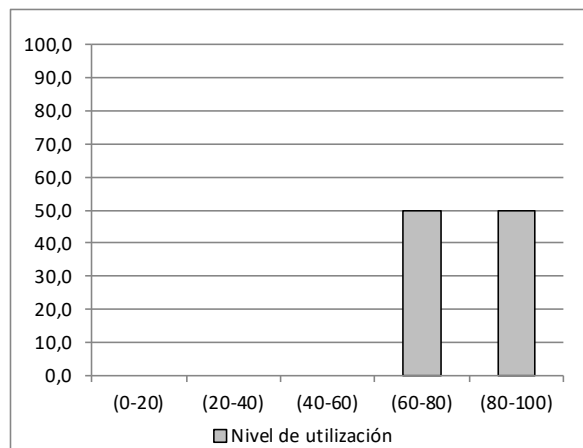
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Cuál es el nivel de utilización de la capacidad instalada previsto en el sector de electricidad para el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

Nivel de utilización	% de empresas	
	Electricidad	
(0-20)	0,0	
(20-40)	0,0	
(40-60)	0,0	
(60-80)	50,0	
(80-100)	50,0	

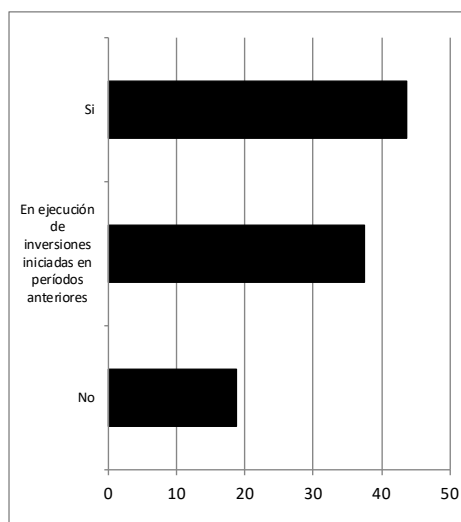
Utilización de la capacidad instalada



✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector petrolero durante el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

	Petróleo
	%
Sí	43,8
En ejecución de inversiones iniciadas en períodos anteriores	37,5
No	18,7

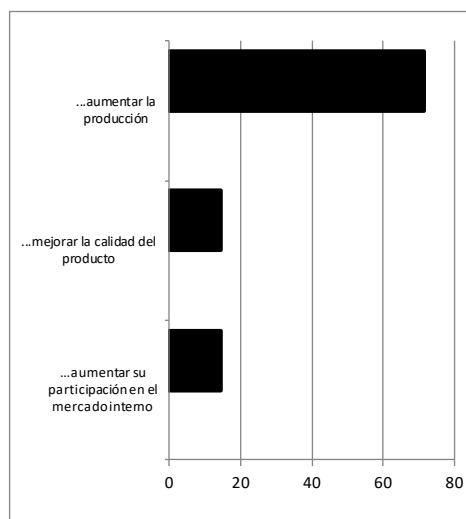
Inversiones productivas



✓ Las nuevas inversiones y las iniciadas en períodos anteriores en el sector petrolero estarán destinadas a:

	Petróleo
	%
...aumentar la producción	71,4
...mejorar la calidad del producto	14,3
...aumentar su participación en el mercado interno	14,3
...reducir otros costos no laborales	0,0
...disminuir el personal ocupado	0,0
...competir en el exterior	0,0
...disminuir las horas trabajadas	0,0
...incorporar tecnologías limpias	0,0
...optimizar el aprovechamiento de insumos	0,0

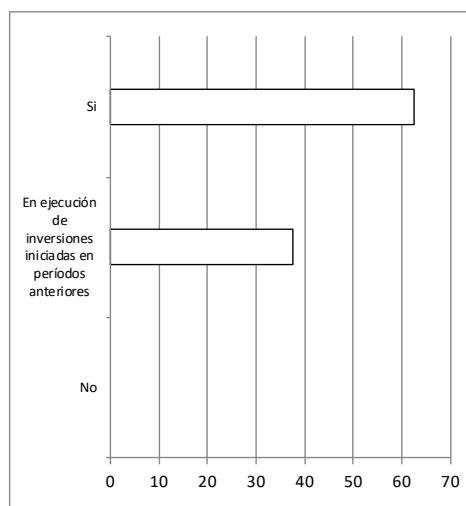
Destino de las inversiones



✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector gasífero durante el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

	Gas
	%
Sí	62,5
En ejecución de inversiones iniciadas en períodos anteriores	37,5
No	0,0

Inversiones productivas

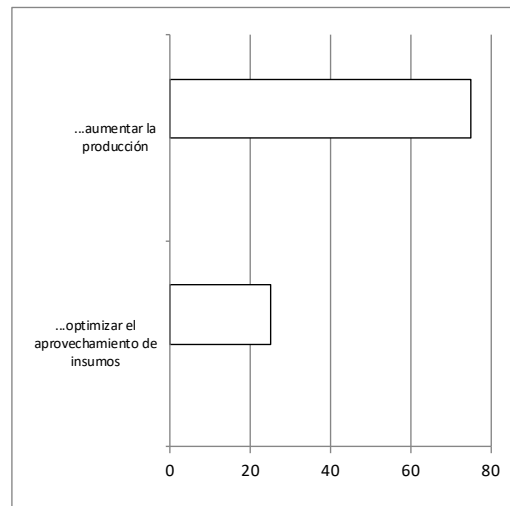




✓ Las nuevas inversiones y las iniciadas en períodos anteriores en el sector gasífero estarán destinadas a:

	Gas
	%
...aumentar la producción	75,0
...optimizar el aprovechamiento de insumos	25,0
...mejorar la calidad del servicio	0,0
...disminuir el personal ocupado	0,0
...disminuir las horas trabajadas	0,0
...reducir otros costos no laborales	0,0
...aumentar su participación en el mercado interno	0,0
...incorporar tecnologías limpias	0,0
...competir en el exterior	0,0

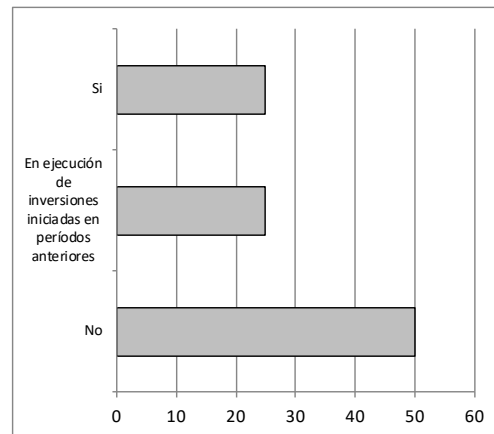
Destino de las inversiones



✓ ¿Prevé realizar inversiones productivas en el sector de electricidad durante el trimestre en curso (enero-marzo de 2018)?

	Electricidad
	%
Sí	25,0
En ejecución de inversiones iniciadas en períodos anteriores	25,0
No	50,0

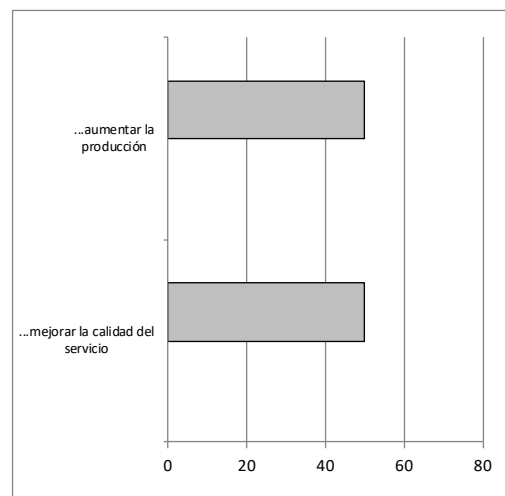
Inversiones productivas



✓ Las nuevas inversiones y las iniciadas en períodos anteriores en el sector de electricidad estarán destinadas a:

	Electricidad
	%
...aumentar la producción	50,0
...mejorar la calidad del servicio	50,0
...optimizar el aprovechamiento de insumos	0,0
...disminuir el personal ocupado	0,0
...disminuir las horas trabajadas	0,0
...reducir otros costos no laborales	0,0
...aumentar su participación en el mercado interno	0,0
...incorporar tecnologías limpias	0,0
...competir en el exterior	0,0

Destino de las inversiones



## Características de los indicadores. Año base 2004

El **Indicador Sintético de Energía (ISE)** mide el desempeño de la producción del sector energético a partir de un conjunto representativo de formas secundarias de energía, conformado por los diferentes productos energéticos que provienen de los distintos centros de transformación y cuyo destino son los diversos sectores de consumo y/u otros centros de transformación.

Las formas secundarias de energía consideradas son las siguientes: gas licuado de petróleo, naftas, kerosene y combustible para retropropulsión, diésel oil, gasoil y fueloil, electricidad generada en el país y gas distribuido por redes<sup>1</sup>. La variable seleccionada es la producción, a excepción del gas por redes que se toma la distribución, dado que tiene una identificación casi total con la oferta interna.

A cada una de las formas de energía secundaria se le resta el consumo de gasoil, fueloil y gas natural utilizados como insumos por las centrales termoeléctricas, lo que permite tomar cantidades netas, libres de duplicaciones.

Como consecuencia de la heterogeneidad de los bienes que conforman la muestra representativa de las formas secundarias de energía seleccionadas para el ISE, resulta indispensable obtener una medida en común, por lo que se utilizan factores de conversión que permiten que las distintas unidades de medida puedan expresarse en TEP (tonelada equivalente de petróleo).

El nivel general del ISE se obtiene considerando las formas secundarias de energía medidas en TEP; una vez homogeneizadas, se suman para cada período considerado. Luego de obtener el nivel general del ISE medido en TEP para cada período, se considera el año 2004 como año de referencia.

Se detallan a continuación los factores de conversión a toneladas equivalentes de petróleo (TEP) de las distintas formas de energía seleccionadas.

Formas secundarias de energía	Unidad de medida utilizada en el ISE	Factor de conversión a TEP
Electricidad	GW/h	86,0000
Gas	miles de m <sup>3</sup>	0,8300
Naftas	m <sup>3</sup>	0,7607
Combustible para retropropulsión	m <sup>3</sup>	0,7374
Kerosene	m <sup>3</sup>	0,8322
Gasoil	m <sup>3</sup>	0,8619
Diésel oil	m <sup>3</sup>	0,8800
Fueloil	tn	0,9800
Gas licuado de petróleo	tn	1,0950

La encuesta cualitativa del sector energético capta información de un conjunto representativo de empresas del sector, siendo su objetivo la evaluación de la situación y expectativas económicas de corto plazo que sirvan de complemento a otros indicadores sectoriales.

<sup>1</sup> En el caso de los derivados del petróleo, la información es suministrada por el Ministerio de Energía y Minería, Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos, Subsecretaría de Refinación y Comercialización, mientras que la correspondiente a electricidad es provista por la Secretaría de Energía Eléctrica, Dirección Nacional de Prospectiva, perteneciente al ministerio citado anteriormente y la distribución de gas es provista por ENARGAS, Gerencia de Desempeño y Economía.