



## **LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 13 DE 2017 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de liquidación: de 1 de enero a 31 de  
diciembre de 2017 (incl. facturación de enero de 2018)**

**8 de marzo de 2018**

**1 RESULTADOS**



**Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)**
**Liquidación 13**
**Año 2017**
**Acumulado del Sector**

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
<b>IL Ingresos Liquidables</b>	109.710.905,92	420.611.159,25	761.203.817,42	1.021.606.500,86	1.238.536.234,97	1.384.601.616,90	1.560.266.228,15	1.731.333.524,10	1.901.641.029,13	2.049.312.602,20	2.271.655.456,73	2.558.559.692,13	2.886.720.632,35	
REA Retribuciones específicas														
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único													1.387.829,76	
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
<b>RDL13/2014 Pago R.D.-Ley 13/2014</b>	6.722.060,42	13.444.120,83	20.166.181,25	26.888.241,67	33.610.302,08	40.332.362,50	47.054.422,92	53.776.483,33	60.498.543,75	67.216.106,33	67.216.106,33	60.498.543,75	60.498.543,75	
<b>CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP</b>														
TIND Tasas e impuestos no deducibles	69.668,45	35.063,98	133.217,88	162.130,21	192.566,75	227.565,08	261.036,61	287.216,55	310.809,57	332.950,72	417.342,16	474.163,33	476.289,75	
<b>AGOP Coste de Adquisición por Gas de Operación</b>		7.071.667,00	7.935.864,00	9.001.573,00	9.891.805,00	11.145.740,00	12.372.866,00	13.247.466,00	14.054.599,00	16.659.347,10	18.662.621,60	21.442.240,60	21.442.240,60	
<b>CLC Coste liquidables por condensados</b>							58.725,02	58.725,02	58.725,02	58.725,02	58.725,02	58.725,02	58.725,02	
TCNMC Tasa de la CNMC	153.592,06	588.844,14	1.065.665,18	1.430.220,38	1.733.911,29	1.938.392,32	2.183.473,11	2.422.958,95	2.661.380,89	2.872.971,01	3.186.218,07	3.587.877,85	4.047.298,75	
CGTS Cuota del GTS	854.359,14	3.273.586,67	5.923.623,86	7.950.778,93	9.638.743,69	10.775.387,33	12.137.681,51	13.468.421,24	14.793.509,92	16.055.329,10	17.796.256,54	20.028.194,17	22.581.497,80	
<b>CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón</b>														
<b>PSI Pagos Ley 18/2014</b>	9.932.054,65	19.864.109,30	29.796.163,95	39.728.218,60	49.660.273,25	59.592.327,90	69.524.382,55	79.456.437,20	89.388.491,85	99.320.546,50	109.252.601,15	120.752.120,33	120.752.120,33	
déficit 2014	6.631.414,06	13.262.828,12	19.894.242,18	26.525.656,24	33.157.070,30	39.788.484,36	46.419.898,42	53.051.312,48	59.682.726,54	66.314.140,60	72.945.554,66	79.576.970,19	79.576.970,19	
Déficit 2015	472.451,34	944.902,68	1.417.354,02	1.889.805,36	2.362.256,70	2.834.708,04	3.307.159,38	3.779.610,72	4.252.062,06	4.724.513,40	5.196.964,74	5.669.417,63	5.669.417,63	
Desvío contrato de Argelia (artículo 66.b)	2.828.189,25	5.656.378,50	8.484.567,75	11.312.757,00	14.140.946,25	16.969.135,50	19.797.324,75	22.625.514,00	25.453.703,25	28.281.892,50	31.110.081,75	33.938.271,00	33.938.271,00	
Déficit 2016												1.567.461,51	1.567.461,51	
<b>INLT Ingresos Netos Liquidables Totales</b>	91.979.171,20	376.333.767,33	696.183.101,30	936.445.338,07	1.133.808.632,91	1.260.589.841,77	1.416.673.640,43	1.568.615.815,81	1.719.874.969,13	1.846.796.626,42	2.055.065.585,86	2.331.717.827,08	2.655.476.086,59	





**Acumulado del Sector**

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
<b>RVr</b> Retribucion variable acreditada por regasificacion	2.550.886,73	4.376.326,40	6.581.408,68	8.471.330,93	10.370.304,22	12.483.457,82	15.283.400,82	17.635.983,43	19.915.417,44	21.851.396,94	24.720.970,56	27.465.314,70	28.521.541,50	
kWhirt Kwh de regasificacion	15.746.214.411	27.014.360.525	40.625.979.466	52.292.166.286	64.014.223.571	77.058.381.579	94.341.980.354	108.864.095.246	122.934.675.568	134.885.166.340	152.598.583.679	169.538.979.669	169.549.077.396	
<b>RVc</b> Retribucion variable acreditada por carga en cisternas	218.489,41	401.736,33	612.546,51	783.988,85	963.772,68	1.146.900,90	1.305.982,01	1.482.505,60	1.654.938,15	1.828.121,52	2.025.871,38	2.219.493,35	2.404.918,54	
kWhic kWh cargados en cisternas de GNL	1.126.234.080	2.070.805.837	3.157.456.267	4.041.179.659	4.967.900.390	5.911.860.281	6.731.866.025	7.641.781.452	8.530.609.016	9.423.306.802	10.442.635.936	11.440.687.373	11.440.500.693	
<b>RViPF</b> Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques										70.000,00	105.000,00	140.000,00	140.000,00	
kWhTPFit kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques										29.252.270	58.531.982	79.661.753	79.661.753	
<b>RViPBY9</b> Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)										191.360,10	191.360,10	191.360,10	191.360,10	
kWhTPBY9it kWh de GNL trasvasados de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)										986.392.277	986.392.277	986.392.277	986.392.277	
<b>kWhaitSerrablo</b> kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			12.313.190,00	744.297.147,00	1.531.066.266,00	1.613.344.359,00	1.613.344.359,00	1.613.344.359,00	1.613.344.662,00	2.007.677.227,00	2.007.677.227,00	2.007.677.227,00	2.007.677.227,00	
kWhaitSerrablo kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			12.313.190	744.297.147	1.531.066.266	1.613.344.359	1.613.344.359	1.613.344.359	1.613.344.662	2.007.677.227	2.007.677.227	2.007.677.227	2.007.677.227	
<b>kWheitSerrablo</b> kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	861.204.044,00	861.204.044,00	894.764.229,00	894.764.229,00	894.764.229,00	894.764.229,00	894.764.229,00	894.764.229,00	894.764.229,00	894.764.229,00	932.044.852,00	1.339.866.564,00	2.129.012.643,00	2.129.012.643,00
kWheitSerrablo kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	861.204.044	861.204.044	894.764.229	894.764.229	894.764.229	894.764.229	894.764.229	894.764.229	894.764.229	894.764.229	932.044.852	1.339.866.564	2.129.012.643	2.129.012.643
<b>kWhaitGaviota</b> kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota				561.054.446,00	1.085.172.728,00	1.978.755.096,00	2.825.960.840,00	3.040.443.761,00	3.296.140.291,00	4.266.968.363,00	4.266.968.363,00	4.266.968.363,00	4.266.968.363,00	
kWhaitGaviota kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota				561.054.446	1.085.172.728	1.978.755.096	2.825.960.840	3.040.443.761	3.296.140.291	4.266.968.363	4.266.968.363	4.266.968.363	4.266.968.363	
<b>kWheitGaviota</b> kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	1.161.930.084,00	1.163.588.180,00	1.175.575.319,00	1.190.897.553,00	1.190.897.553,00	1.190.897.553,00	1.190.897.553,00	1.190.897.553,00	1.190.897.553,00	1.190.897.553,00	1.190.897.553,00	1.745.498.762,00	2.530.166.624,00	2.530.166.624,00
kWheitGaviota kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	1.161.930.084	1.163.588.180	1.175.575.319	1.190.897.553	1.190.897.553	1.190.897.553	1.190.897.553	1.190.897.553	1.190.897.553	1.190.897.553	1.190.897.553	1.745.498.762	2.530.166.624	2.530.166.624
<b>RVit</b> Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.769.376,14	4.778.062,73	7.193.955,19	9.255.319,78	11.334.076,90	13.630.358,72	16.589.382,83	19.118.489,03	21.570.355,59	23.940.878,56	27.043.202,04	30.016.168,15	31.257.820,14	

**Coefficientes**

CVc	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000194
CVr	Coste variable acreditado a la actividad de regasificación	0,000162
CVt	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de buques y puesta en frío	0,000194
CVt08	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000155

