



## **LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 13 DE 2015 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de liquidación: de 1 de enero a 31 de  
diciembre de 2015(incluye facturación de enero de 2016)**

**LIQ/DE/124/15**

**10 de marzo de 2016**

## **1 RESULTADOS**

**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>	<b>104.221.820,10</b>	<b>405.102.700,35</b>	<b>749.420.290,07</b>	<b>1.028.532.679,43</b>	<b>1.241.593.517,87</b>	<b>1.421.419.031,52</b>	<b>1.582.962.157,90</b>	<b>1.741.195.935,44</b>	<b>1.905.569.487,87</b>	<b>2.074.779.718,56</b>	<b>2.273.432.783,84</b>	<b>2.500.585.272,76</b>	<b>2.719.061.362,75</b>	
<b>ILP Ingresos a Liquidar por peajes y cánones de acceso</b>	<b>106.950.802,44</b>	<b>410.538.212,12</b>	<b>757.523.066,65</b>	<b>1.039.377.720,34</b>	<b>1.255.144.626,06</b>	<b>1.437.687.818,10</b>	<b>1.601.904.384,47</b>	<b>1.762.837.687,61</b>	<b>1.929.935.890,36</b>	<b>2.100.053.078,61</b>	<b>2.303.625.664,16</b>	<b>2.533.491.710,44</b>	<b>2.751.956.322,14</b>	
Facturación por el termino de capacidad del peaje de transporte y distribución		13.453.502,71	27.603.428,23	41.353.765,01	52.377.917,08	63.117.751,50	74.503.395,70	86.142.684,35	96.908.867,33	108.309.805,36	119.508.907,31	131.806.785,66	144.507.657,04	
Facturación por el termino de conducción del peaje de transporte y distribución	103.038.178,77	353.264.298,04	649.034.277,38	881.956.033,22	1.056.949.023,48	1.196.793.448,92	1.318.895.493,02	1.436.051.747,69	1.561.454.912,20	1.691.981.067,62	1.852.138.985,82	2.035.964.481,22	2.220.036.688,09	
Facturación por peaje de regasificación		12.011.768,90	26.195.526,23	41.376.736,15	49.022.465,90	57.317.349,90	66.053.713,19	75.533.179,63	82.736.369,39	92.014.905,47	100.529.061,81	109.265.306,23	119.659.248,01	
Facturación por canon de almacenamiento subterráneo		12.185.744,01	24.294.549,92	36.276.998,87	46.514.937,06	56.836.872,31	67.129.811,84	77.450.185,94	88.154.733,25	98.740.748,75	109.015.040,27	119.298.220,26	119.298.220,26	
Facturación por canon de almacenamiento de GNL		11.238.163,81	19.075.320,49	23.719.348,39	29.277.332,75	35.292.245,75	40.039.413,53	45.279.981,31	50.267.522,17	55.733.973,45	61.237.470,86	69.017.466,19	75.447.985,17	
Facturación por peaje de trasvase de buques	3.912.623,67	4.920.599,57	5.122.440,61	5.315.416,59	8.903.857,64	14.323.105,52	16.581.119,97	19.609.507,02	25.427.137,30	25.505.190,84	25.610.612,28	28.540.696,36	30.422.311,94	
Facturación por peaje de descarga de buques		1.117.198,86	2.133.719,99	3.208.425,45	4.180.821,21	5.413.806,67	6.462.032,75	7.531.276,26	8.534.618,38	9.593.433,50	10.387.944,67	11.627.306,65	12.703.660,76	
Facturación por peaje de carga de cisternas		1.431.740,03	2.683.539,11	3.958.521,78	4.991.072,55	5.422.446,79	5.846.839,74	6.660.091,57	9.037.836,59	9.472.279,56	10.879.947,44	12.120.573,11	13.247.059,81	
Facturación del gas almacenado en AASS con destino al MR.														
Facturación por desbalances de AOC, Plantas, y EOC.		915.145,44	1.380.205,32	2.125.206,93	2.839.717,54	3.078.787,17	4.849.928,08	5.026.752,95	6.024.694,54	7.294.540,80	7.605.108,42	8.245.222,79	8.245.222,79	
Facturación por Defecto de Gas en Almacenamiento GNL		50,75	59,37	87.267,95	87.480,85	92.003,57	1.542.636,65	1.552.280,89	1.389.199,21	1.407.133,26	6.712.585,28	7.605.651,97	8.388.268,27	
Facturación por Interrupción de Suministro imputable al comercializador														
Facturación por el peaje de entrada de gas natural por conexiones internacionales por gasoducto.														
<b>EJF Ejecución Fianzas</b>						710,77	40.544,63	40.544,63	40.544,63	40.655,28	40.655,28	40.655,28	40.655,28	
<b>ILC Ingresos liquidables por condensados</b>										1.671.019,83	1.671.019,83	1.671.019,83	1.671.019,83	
<b>ILT Ingresos Liquidables por la venta de gas natural y gas manufacturado por canalización suministrado a tarifa.</b>	<b>850,99</b>	<b>24.154,89</b>	<b>86.723,41</b>	<b>74.292,41</b>	<b>98.058,46</b>	<b>109.502,63</b>	<b>126.062,11</b>	<b>137.601,21</b>	<b>142.784,22</b>	<b>159.529,51</b>	<b>175.147,42</b>	<b>182.414,47</b>	<b>193.892,76</b>	
FT Facturación bruta por el gas natural y gases manufacturados por canalización suministrados a tarifa	892,99	138.545,19	414.421,87	526.259,67	667.907,39	744.690,56	826.878,76	897.973,70	910.404,37	1.034.533,25	1.124.236,77	1.237.823,78	1.434.540,84	
RS Cantidad a detraer por la retribución por la actividad de suministro a tarifa (€)	-44,39	7.684,99	22.103,36	30.498,00	38.462,63	42.879,18	47.314,31	51.339,89	51.829,49	59.086,54	64.094,12	71.281,09	83.802,76	
PC*kWh Coste a detraer por la compra de gas a precio de cesión (€)	86,39	106.705,31	305.595,10	421.469,26	531.386,30	592.308,75	653.502,34	709.032,60	715.790,66	815.917,20	884.995,23	984.128,22	1.156.845,32	
<b>ILS Ingresos Liquidables por Subasta</b>										135.000,00	-135.000,00	-135.000,00	-135.000,00	
<b>Pago DA4 Orden IET/2445/2014, DA7 Orden IET/2736/2015</b>	<b>-2.729.833,33</b>	<b>-5.459.666,66</b>	<b>-8.189.499,99</b>	<b>-10.919.333,32</b>	<b>-13.649.166,65</b>	<b>-16.378.999,98</b>	<b>-19.108.833,31</b>	<b>-21.838.666,64</b>	<b>-24.568.499,97</b>	<b>-27.298.333,30</b>	<b>-31.995.284,53</b>	<b>-34.725.117,90</b>	<b>-34.725.117,90</b>	
<b>ILG Ingresos Liquidables por Gas Talón</b>								18.768,63	18.768,63	18.768,63	18.768,63	18.768,63	18.768,63	
<b>ILM Ingresos Liquidables por Mermas.</b>														
<b>ILGOP Ingresos Liquidables por Gas de Operación</b>											31.813,05	40.822,01	40.822,01	

**Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)**
**Liquidación 13**
**Año 2015**
**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>	104.221.820,10	405.102.700,35	749.420.290,07	1.028.532.679,43	1.241.593.517,87	1.421.419.031,52	1.582.962.157,90	1.741.195.935,44	1.905.569.487,87	2.074.779.718,56	2.273.432.783,84	2.500.585.272,76	2.719.061.362,75	
REA Retribuciones específicas					2.311.613,78	2.311.613,78	4.855.590,05	4.855.590,05	4.855.590,05	4.855.590,05	4.855.590,05	5.165.906,00	5.165.906,00	
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único	3.302.134,15	3.302.134,15	3.302.134,15	3.302.134,15	3.306.627,06	3.306.627,06	2.829.515,06	2.829.515,06	2.829.515,06	4.829.515,06	4.829.515,06	4.829.515,06	9.391.383,43	
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
DGTS Desvío de la Retribución del GTS														
<b>RR Pago Retribución Regulada</b>														
<b>CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP</b>	2.982.871,38	5.059.971,30	6.359.030,66	8.174.643,37	9.367.178,04	10.146.971,25	11.868.134,34	14.108.059,29	15.897.550,48	15.916.276,27	15.916.276,27	15.916.276,27	15.916.276,27	
TIND Tasas e impuestos no deducibles	61.230,03	105.916,33	135.807,53	178.132,90	207.371,88	317.489,68	366.173,89	437.286,96	496.473,34	551.004,85	596.217,89	676.563,51	642.738,13	
<b>CLC Coste liquidables por condensados</b>										167.101,98	167.101,98	167.101,98	167.101,98	
TCNMC Tasa de la CNMC/MINETUR	149.730,30	574.821,93	1.060.819,61	1.455.416,42	1.757.568,79	2.013.166,98	2.243.117,56	2.468.465,25	2.702.407,11	2.940.639,99	3.225.693,32	3.547.572,06	3.853.542,41	
CGTS Cuota del GTS	407.676,53	1.564.990,45	2.887.438,15	3.961.097,77	4.783.437,37	5.479.015,88	6.104.822,41	6.718.083,34	7.354.737,86	8.003.092,63	8.778.875,34	9.654.858,97	10.487.583,32	
<b>CLM Costes Liquidables por Mermas.</b>														
<b>CIGL Coste Inyección gas Colchón</b>									4.377,99	37.891,87	43.657,55	43.657,55	43.657,55	
TINDCCOL Tasas e impuestos no deducibles Gas Colchón													26.663,56	
<b>CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón</b>										1.265.455,77	2.172.237,85	2.172.237,85	2.172.237,85	
<b>INLit Ingresos netos liquidables</b>	97.318.177,71	394.494.866,19	735.675.059,97	1.011.461.254,82	1.219.859.720,95	1.397.844.146,89	1.554.694.804,59	1.709.778.935,49	1.871.428.835,98	2.036.213.150,09	2.232.847.618,53	2.458.411.583,51	2.671.194.272,25	

**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
RFia	Retribución fija acreditada mediante Orden ITC vigente	251.599.705,14	484.105.445,55	735.705.150,71	951.944.145,59	1.174.778.839,59	1.391.017.834,42	1.613.852.528,45	1.836.340.656,05	2.052.579.650,91	2.246.302.767,42	2.433.776.751,13	2.627.499.867,60	2.627.499.867,60
RDA	Retribución por Desvíos de Años Anteriores			-208,33	-277,79	-349,53	-418,98	-490,72	-562,49	-631,94	-703,68	-773,13	-844,88	-844,88
RFRSIt	Retribucion Fija acreditada mediante resoluciones aplicables en el año de la liquidación	2.046.878,21	8.948.145,69	13.535.069,28	16.547.464,29	22.158.741,49	25.873.593,49	29.687.743,50	40.511.774,73	45.093.758,40	50.603.975,64	109.879.542,37	116.882.106,96	112.320.238,59
Nt	Numero de días naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidacion	31	59	90	120	151	181	212	243	273	304	334	365	365
RVIt	Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.591.658,08	5.042.327,78	7.753.963,93	9.478.545,78	11.841.451,84	14.299.513,45	16.603.290,73	18.666.928,61	20.467.372,89	22.105.206,01	24.036.831,37	26.319.617,08	26.480.251,01
<b>CAR</b>	<b>Coste acreditado del periodo sometido a reparto</b>	<b>256.238.241,43</b>	<b>498.095.919,02</b>	<b>756.993.975,59</b>	<b>977.969.877,87</b>	<b>1.208.778.683,39</b>	<b>1.431.190.522,38</b>	<b>1.660.143.071,96</b>	<b>1.895.518.796,90</b>	<b>2.118.140.150,26</b>	<b>2.319.011.245,39</b>	<b>2.567.692.351,74</b>	<b>2.770.700.746,76</b>	<b>2.766.299.512,32</b>
REA	Retribuciones específicas					2.311.613,78	2.311.613,78	4.855.590,05	4.855.590,05	4.855.590,05	4.855.590,05	4.855.590,05	5.165.906,00	5.165.906,00
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único	3.302.134,15	3.302.134,15	3.302.134,15	3.302.134,15	3.306.627,06	3.306.627,06	2.829.515,06	2.829.515,06	2.829.515,06	4.829.515,06	4.829.515,06	4.829.515,06	9.391.383,43
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.													
<b>CANR</b>	<b>Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto</b>	<b>3.302.134,15</b>	<b>3.302.134,15</b>	<b>3.302.134,15</b>	<b>3.302.134,15</b>	<b>5.618.240,84</b>	<b>5.618.240,84</b>	<b>7.685.105,11</b>	<b>7.685.105,11</b>	<b>7.685.105,11</b>	<b>9.685.105,11</b>	<b>9.685.105,11</b>	<b>9.995.421,06</b>	<b>14.557.289,43</b>
<b>CAP</b>	<b>Total Coste Acreditado del Periodo</b>	<b>259.540.375,58</b>	<b>501.398.053,17</b>	<b>760.296.109,74</b>	<b>981.272.012,02</b>	<b>1.214.396.924,23</b>	<b>1.436.808.763,22</b>	<b>1.667.828.177,07</b>	<b>1.903.203.902,01</b>	<b>2.125.825.255,37</b>	<b>2.328.696.350,50</b>	<b>2.577.377.456,85</b>	<b>2.780.696.167,82</b>	<b>2.780.856.801,75</b>
IL	Ingresos Liquidables	104.221.820,10	405.102.700,35	749.420.290,07	1.028.532.679,43	1.241.593.517,87	1.421.419.031,52	1.582.962.157,90	1.741.195.935,44	1.905.569.487,87	2.074.779.718,56	2.273.432.783,84	2.500.585.272,76	2.719.061.362,75
RR	Pago Retribución Regulada													
TCNMC	Tasa de la CNMC/MINETUR	149.730,30	574.821,93	1.060.819,61	1.455.416,42	1.757.568,79	2.013.166,98	2.243.117,56	2.468.465,25	2.702.407,11	2.940.639,99	3.225.693,32	3.547.572,06	3.853.542,41
CGTS	Cuota del GTS	407.676,53	1.564.990,45	2.887.438,15	3.961.097,77	4.783.437,37	5.479.015,88	6.104.822,41	6.718.083,34	7.354.737,86	8.003.092,63	8.778.875,34	9.654.858,97	10.487.583,32
kWhop	kWh Gas de Operación	110.533.603	192.043.485	245.203.245	322.664.141	376.130.553	411.498.046	490.401.309	595.613.594	680.043.892	743.251.335	818.840.814	967.023.050	904.772.823
TIND	Tasas e impuestos no deducibles	61.230,03	105.916,33	135.807,53	178.132,90	207.371,88	317.489,68	366.173,89	437.286,96	496.473,34	551.004,85	596.217,89	676.563,51	642.738,13
CGOP	Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP	2.982.871,38	5.059.971,30	6.359.030,66	8.174.643,37	9.367.178,04	10.146.971,25	11.868.134,34	14.108.059,29	15.897.550,48	15.916.276,27	15.916.276,27	15.916.276,27	15.916.276,27
CLC	Coste liquidables por condensados										167.101,98	167.101,98	167.101,98	167.101,98
CIGL	Coste Inyección gas Colchón									4.377,99	37.891,87	43.657,55	43.657,55	43.657,55
TINDCCOL	Tasas e impuestos no deducibles Gas Colchón													26.663,56
Lit	Importes a Liquidar sin Intereses													
IAIt	Total Ingreso Aplicado en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNE-RR-CGOP-TIND-CLC-CIGL-TINDCCOL-LIt)	100.620.311,86	397.797.000,34	738.977.194,12	1.014.763.388,97	1.225.477.961,79	1.403.462.387,73	1.562.379.909,70	1.717.464.040,60	1.879.113.941,09	2.047.163.710,97	2.244.704.961,49	2.470.579.242,42	2.687.923.799,53



**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	1.972.144,27	4.252.753,57	6.681.353,10	8.049.760,84	9.666.259,88	11.439.832,92	13.225.038,08	14.572.602,08	16.325.194,94	17.857.990,05	19.287.436,79	21.153.494,15	21.137.597,85	
kWhirt Kwh de regasificacion	12.173.730.058	26.251.565.206	41.242.920.386	49.689.881.731	59.668.270.865	70.616.252.597	81.636.037.502	89.954.333.775	100.772.808.226	110.234.506.533	119.058.251.740	130.577.124.375	130.478.999.082	
<b>RVc</b> Retribucion variable acreditada por carga en cisternas	193.918,70	363.979,10	542.015,72	689.547,12	843.777,62	1.011.310,37	1.197.897,35	1.371.259,08	1.310.311,47	1.380.349,48	1.562.744,35	1.744.277,77	1.852.943,27	
kWhic kWh cargados en cisternas de GNL	999.580.859	1.876.180.969	2.793.895.452	3.554.366.521	4.349.369.198	5.212.940.032	6.174.728.583	7.068.345.697	6.754.182.824	7.115.203.506	8.055.383.203	8.991.122.478	9.551.253.947	
<b>RViPF</b> Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques	35.000,00	35.000,00	140.000,00	140.000,00	210.000,00	245.000,00	245.000,00	245.000,00	280.000,00	315.000,00	315.000,00	350.000,00	420.000,00	
kWhTPFit kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques	24.581.520	24.581.520	139.735.349	139.735.349	161.601.323	166.601.323	166.601.323	166.601.323	170.723.871	192.356.270	192.356.270	205.314.581	216.321.128	
<b>RViPBY9</b> Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	390.595,11	390.595,11	390.595,11	599.237,82	1.121.414,34	1.603.370,16	1.935.355,30	2.478.067,47	2.551.866,48	2.551.866,48	2.871.650,23	3.071.845,16	3.069.709,89	
kWhTPBY9it kWh de GNL trasvasados de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	2.013.376.862	2.013.376.862	2.013.376.862	3.088.854.767	5.780.486.286	8.264.794.622	9.976.058.246	12.773.543.698	13.153.950.942	13.153.950.942	14.802.320.798	15.834.253.455	15.823.246.910	
<b>kWhaitSerrablo</b> kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo				258.580.099,00	707.151.729,00	1.036.246.488,00	1.346.898.724,00	1.951.061.635,00	2.270.447.123,00	2.413.522.100,00	2.413.522.100,00	2.413.522.100,00	2.413.522.100,00	
kWhaitSerrablo kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo				258.580.099	707.151.729	1.036.246.488	1.346.898.724	1.951.061.635	2.270.447.123	2.413.522.100	2.413.522.100	2.413.522.100	2.413.522.100	
<b>kWheitSerrablo</b> kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	1.455.490.446,00	2.523.090.946,00	3.479.975.709,00	3.479.975.709,00	3.479.975.709,00	3.479.975.709,00	3.479.975.709,00	3.479.975.709,00	3.479.975.709,00	3.583.711.461,00	3.983.165.836,00	4.189.353.156,00	4.189.353.156,00	
kWheitSerrablo kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	1.455.490.446	2.523.090.946	3.479.975.709	3.479.975.709	3.479.975.709	3.479.975.709	3.479.975.709	3.479.975.709	3.479.975.709	3.583.711.461	3.983.165.836	4.189.353.156	4.189.353.156	
<b>kWhaitGaviota</b> kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota				4.670.825,00	5.109.604,00	5.109.604,00	153.796.278,00	1.532.153.225,00	2.682.350.027,00	2.783.866.003,00	2.783.866.003,00	2.783.866.003,00	2.783.866.003,00	
kWhaitGaviota kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota				4.670.825	5.109.604	5.109.604	153.796.278	1.532.153.225	2.682.350.027	2.783.866.003	2.783.866.003	2.783.866.003	2.783.866.003	
<b>kWheitGaviota</b> kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	1.659.770.320,00	3.224.222.400,00	3.676.808.817,00	3.679.161.129,00	3.679.161.129,00	3.679.161.129,00	3.679.161.129,00	3.679.161.129,00	3.679.161.129,00	3.714.406.463,00	4.228.164.823,00	4.952.108.267,00	4.952.108.267,00	
kWheitGaviota kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	1.659.770.320	3.224.222.400	3.676.808.817	3.679.161.129	3.679.161.129	3.679.161.129	3.679.161.129	3.679.161.129	3.679.161.129	3.714.406.463	4.228.164.823	4.952.108.267	4.952.108.267	
<b>RVit</b> Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.591.658,08	5.042.327,78	7.753.963,93	9.478.545,78	11.841.451,84	14.299.513,45	16.603.290,73	18.666.928,61	20.467.372,89	22.105.206,01	24.036.831,37	26.319.617,06	26.480.251,01	

**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

