



## **LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 9 DE 2014 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de facturación: de 1 de enero al 30 de  
septiembre de 2014**

**13 de noviembre de 2014**

**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>73.458.709,63</b>	<b>381.700.031,77</b>	<b>699.855.822,30</b>	<b>972.185.765,72</b>	<b>1.200.634.691,35</b>	<b>1.400.052.822,06</b>	<b>1.575.355.582,06</b>	<b>1.739.918.977,06</b>	<b>1.918.519.760,22</b>					
<b>ILP Ingresos a Liquidar por peajes y cánones de acceso</b>	<b>73.453.582,55</b>	<b>381.681.283,47</b>	<b>699.647.164,38</b>	<b>971.967.973,24</b>	<b>1.200.545.203,27</b>	<b>1.399.947.986,00</b>	<b>1.575.154.301,44</b>	<b>1.736.826.740,17</b>	<b>1.914.280.182,66</b>					
Facturación por el término de capacidad del peaje de transporte y distribución	-3.263.567,15	10.865.754,56	23.967.810,84	36.339.442,46	46.613.468,06	56.762.853,18	66.725.945,15	77.119.279,49	87.381.549,50					
Facturación por el término de conducción del peaje de transporte y distribución	76.717.149,70	328.467.919,99	590.359.796,58	805.971.220,12	974.748.581,70	1.116.851.136,65	1.246.047.938,97	1.361.130.695,49	1.482.497.901,72					
Facturación por peaje de regasificación		12.560.379,19	23.508.062,54	32.902.471,00	39.503.533,92	46.169.611,97	52.462.241,90	59.225.096,82	66.303.161,12					
Facturación por canon de almacenamiento subterráneo		11.107.135,49	22.170.658,61	33.190.868,51	44.090.278,15	55.209.838,93	66.562.406,24	80.564.942,09	92.333.352,28					
Facturación por canon de almacenamiento de GNL		7.780.960,14	16.207.462,03	24.942.026,48	34.523.083,79	44.589.442,06	51.710.266,74	58.894.218,13	69.688.483,81					
Facturación por peaje de trasvase de buques		3.878.107,87	10.453.658,56	19.368.189,48	35.171.472,87	49.426.439,61	58.098.418,03	63.446.621,82	74.472.073,13					
Facturación por peaje de descarga de buques		1.351.454,06	2.599.288,60	3.922.827,16	5.738.173,75	6.859.666,12	7.897.023,91	9.099.156,77	10.335.217,50					
Facturación por peaje de carga de cisternas		1.621.817,05	3.072.019,78	4.469.485,72	5.782.012,04	7.108.551,39	8.370.015,39	9.641.947,04	10.941.098,18					
Facturación del gas almacenado en AASS con destino al MR.														
Facturación por desbalances de AOC, Plantas, y EOC.		4.047.755,12	7.308.406,84	10.861.442,31	14.360.342,99	16.955.795,20	17.265.394,22	17.704.387,63	20.325.535,47					
Facturación por Defecto de Gas en Almacenamiento GNL						14.256,00	14.650,89	14.650,89	394,89	1.809,95				
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>														
<b>ILC Ingresos liquidables por condensados</b>														
<b>ILT Ingresos Liquidables por la venta de gas natural y gas manufacturado por canalización suministrado a tarifa.</b>	<b>5.127,10</b>	<b>18.748,30</b>	<b>41.488,15</b>	<b>50.622,71</b>	<b>57.318,31</b>	<b>72.666,29</b>	<b>84.019,31</b>	<b>91.215,61</b>	<b>103.421,28</b>					
FT Facturación bruta por el gas natural y gases manufacturados por canalización suministrados a tarifa	23.288,63	132.564,60	263.895,91	324.972,21	390.682,43	442.528,12	481.934,44	497.854,51	533.810,09					
RS Cantidad a detracer por la retribución por la actividad de suministro a tarifa (€)	1.038,09	6.498,38	12.708,03	15.675,57	19.049,78	21.136,12	22.746,08	23.243,48	24.598,49					
PC*kWh Coste a detracer por la compra de gas a precio de cesión (€)	17.123,44	107.317,92	209.699,73	258.673,93	314.314,34	348.725,71	375.169,05	383.395,42	405.790,32					
<b>ILS Ingresos Liquidables por Subasta</b>						<b>-135.000,00</b>	<b>-135.000,00</b>	<b>-135.000,00</b>	<b>-135.000,00</b>	<b>-135.000,00</b>				
<b>Resultados de las comprobaciones en ILP, ILT, PC y GTS</b>														
<b>ILG Ingresos Liquidables por Gas Talón</b>			<b>167.169,77</b>	<b>167.169,77</b>	<b>167.169,77</b>	<b>167.169,77</b>	<b>252.261,31</b>	<b>3.136.021,28</b>	<b>3.136.021,28</b>					
<b>ILGC Ingresos Liquidables por garantías gas Colchón</b>														
<b>ILM Ingresos Liquidables por Mermas.</b>									<b>1.135.135,00</b>					

**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>	73.458.709,65	381.700.031,77	699.855.822,30	972.185.765,72	1.200.634.691,35	1.400.052.822,06	1.575.355.582,06	1.739.918.977,06	1.918.519.760,22					
REA Retribuciones específicas							84.563,00	1.997.118,90	1.997.118,90					
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único	495.171,39	3.147.927,51	3.147.927,51	3.609.073,56	2.978.538,71	2.978.538,71	38.079.038,08	38.079.038,08	35.295.557,56					
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>	3.801.215,64	7.303.728,82	12.911.659,69	19.307.409,22	27.479.127,23	34.488.220,89	41.086.052,82	47.756.275,56	56.383.135,56					
TIND Tasas e impuestos no deducibles	66.863,91	131.351,64	276.447,31	396.833,16	536.719,62	657.537,51	771.778,26	889.259,63	991.254,90					
<b>CLC Coste liquidables por condensados</b>														
TCNE Tasa de la CNE	102.301,17	533.886,88	979.047,20	1.360.306,24	1.680.340,52	1.959.524,38	2.204.832,19	2.431.177,32	2.679.627,46					
CGTS Cuota del GTS	287.985,79	1.490.316,89	2.730.358,51	3.792.553,04	4.684.113,04	5.461.868,66	6.145.222,63	6.775.774,43	7.467.888,90					
<b>CLM Costes Liquidables por Mermas.</b>									1.135.134,99					
<b>CIGL Coste Inyección gas Colchón</b>									15.608,72					
TINDCOL Tasas e impuestos no deducibles Gas Colchón														
<b>CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón</b>		3.471.629,55	6.607.294,95	10.078.924,50	13.438.566,00	15.433.988,96	15.433.988,96	15.821.870,31	19.463.082,09					
<b>INLit Ingresos netos liquidables</b>	68.705.171,75	365.621.190,48	673.203.087,13	933.640.666,00	1.149.837.286,23	1.339.073.142,95	1.471.550.106,12	1.626.168.462,83	1.793.091.351,14					

**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	274.091.338,21	527.469.584,79	801.560.922,98	1.036.675.406,84	1.278.949.812,31	1.514.064.296,17	1.756.338.701,63	1.998.229.770,53	2.233.344.254,41				
RDA	Retribución por Desvíos de Años Anteriores			80.171.123,34	106.894.831,18	134.509.329,20	161.233.037,00	188.847.535,04	216.462.033,12	243.185.740,84				
RFRSIt	Retribucion Fija acreditada mediante resoluciones aplicables en el año de la liquidación	2.163.297,25	4.340.492,23	6.615.749,24	8.871.696,93	10.948.000,91	12.977.992,77	31.025.750,07	35.544.505,49	39.918.733,77				
Nt	Numero de días naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidacion	31	59	90	120	151	181	212	243	273				
RVIt	Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.434.168,06	4.757.588,45	7.489.306,24	10.582.486,74	13.591.448,87	15.900.033,16	17.842.124,29	20.103.977,60	22.857.819,38				
<b>CAR</b>	<b>Coste acreditado del periodo sometido a reparto</b>	<b>278.688.803,52</b>	<b>536.567.665,47</b>	<b>895.837.101,80</b>	<b>1.163.024.421,69</b>	<b>1.437.998.591,29</b>	<b>1.704.175.359,10</b>	<b>1.994.054.111,03</b>	<b>2.270.340.286,74</b>	<b>2.539.306.548,40</b>				
REA	Retribuciones específicas							84.563,00	1.997.118,90	1.997.118,90				
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único	495.171,39	3.147.927,51	3.147.927,51	3.609.073,56	2.978.538,71	2.978.538,71	38.079.038,06	38.079.038,06	35.295.557,56				
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.													
<b>CANR</b>	<b>Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto</b>	<b>495.171,39</b>	<b>3.147.927,51</b>	<b>3.147.927,51</b>	<b>3.609.073,56</b>	<b>2.978.538,71</b>	<b>2.978.538,71</b>	<b>38.163.601,08</b>	<b>40.076.156,98</b>	<b>37.292.676,46</b>				
<b>CAP</b>	<b>Total Coste Acreditado del Periodo</b>	<b>279.183.974,91</b>	<b>539.715.592,98</b>	<b>898.985.029,31</b>	<b>1.166.633.495,25</b>	<b>1.440.977.130,00</b>	<b>1.707.153.897,81</b>	<b>2.032.217.712,11</b>	<b>2.310.416.443,72</b>	<b>2.576.599.224,86</b>				
IL	Ingresos Liquidables	73.458.709,65	381.700.031,77	699.855.822,30	972.185.765,72	1.200.634.691,35	1.400.052.822,06	1.575.355.582,06	1.739.918.977,06	1.918.519.760,22				
RR	Pago Retribución Regulada													
TCNE	Tasa de la CNE	102.301,17	533.886,88	979.047,20	1.360.306,24	1.680.340,52	1.959.524,38	2.204.832,19	2.431.177,32	2.679.627,46				
CGTS	Cuota del GTS	287.985,79	1.490.316,89	2.730.358,51	3.792.553,04	4.684.113,04	5.461.868,66	6.145.222,63	6.775.774,43	7.467.888,90				
kWhop	kWh Gas de Operación	132.371,267	256.487,435	442.959,761	653.816,838	917.881,745	1.147.848,699	1.369.302,442	1.592.237,694	1.869.393,110				
TIND	Tasas e impuestos no deducibles	66.863,91	131.351,64	276.447,31	396.833,16	536.719,62	657.537,51	771.778,26	889.259,63	991.254,90				
CGOP	Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP	3.801.215,64	7.303.728,82	12.911.659,69	19.307.409,22	27.479.127,23	34.488.220,89	41.086.052,82	47.756.275,56	56.383.135,56				
CLC	Coste liquidables por condensados													
CIGL	Coste Inyección gas Colchón									15.608,72				
TINDCCOL	Tasas e impuestos no deducibles Gas Colchón													
Lit	Importes a Liquidar sin Intereses													
IAIt	Total Ingreso Aplicado en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNE-RR-CGOP-TIND-CLC-CIGL-TINDCCOL+LIIt)	69.200.343,14	372.240.747,54	682.958.309,59	947.328.664,06	1.166.254.390,94	1.357.485.670,62	1.525.147.696,16	1.682.066.490,12	1.850.982.244,68				



**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> <b>Retribucion variable acreditada por regasificacion</b>	2.022.390,74	3.568.312,62	4.907.441,65	5.919.433,20	7.121.640,71	8.233.955,63	9.415.188,80	10.693.094,58	11.912.454,47					
kWhirt      Kwh de regasificacion	12.483.893.468	22.026.621.066	30.292.849.734	36.539.711.144	43.960.745.058	50.826.886.669	58.118.449.370	66.006.756.646	73.533.669.592					
<b>RVc</b> <b>Retribucion variable acreditada por carga en cisternas</b>	224.970,75	411.904,12	582.770,08	730.598,62	887.169,14	1.043.335,38	1.220.641,08	1.381.353,06	1.566.342,12					
kWhic      kWh cargados en cisternas de GNL	1.159.643.023	2.123.217.090	3.003.969.505	3.765.972.231	4.573.036.830	5.378.017.404	6.291.964.343	7.120.376.538	8.073.928.484					
<b>RViPF</b> <b>Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques</b>		35.000,00	140.000,00	315.000,00	420.000,00	525.000,00	560.000,00	595.000,00	700.000,00					
kWhTPFit      kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques		12.524.369	41.524.166	89.121.584	93.376.301	132.305.118	143.120.657	145.767.966	157.065.134					
<b>RViPBY9</b> <b>Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen &gt; 9.000 m3)</b>	186.806,57	742.371,71	1.859.094,51	3.617.454,92	5.162.639,02	6.097.742,15	6.646.294,41	7.434.529,96	8.679.022,79					
kWhTPBY9it      kWh de GNL trasvasados de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	962.920.473	3.826.658.301	9.582.961.397	18.646.674.841	26.611.541.346	31.431.660.567	34.259.249.536	38.322.319.364	44.737.230.879					
<b>kWhaitSerrablo</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>				16.267.805,00	1.144.130.953,00	1.856.420.639,00	2.618.227.484,00	2.783.605.863,00	2.783.605.863,00					
kWhaitSerrablo      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo				16.267.805	1.144.130.953	1.856.420.639	2.618.227.484	2.783.605.863	2.783.605.863					
<b>kWheitSerrablo</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>	418.130.049,00	418.130.049,00	476.305.433,00	476.305.433,00	476.305.433,00	476.305.433,00	476.305.433,00	476.305.433,00	476.305.433,00					
kWheitSerrablo      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	418.130.049	418.130.049	476.305.433	476.305.433	476.305.433	476.305.433	476.305.433	476.305.433	476.305.433					
<b>kWhaitGaviota</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>				278.198.503,00	444.413.218,00	444.413.218,00	1.272.074.614,00	2.466.847.083,00	3.083.776.099,00					
kWhaitGaviota      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota				278.198.503	444.413.218	444.413.218	1.272.074.614	2.466.847.083	3.083.776.099					
<b>kWheitGaviota</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>	625.943.643,00	1.013.640.616,00	1.016.952.378,00	1.016.952.378,00	1.016.952.378,00	1.016.952.378,00	1.016.952.378,00	1.016.952.378,00	1.016.952.378,00					
kWheitGaviota      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	625.943.643	1.013.640.616	1.016.952.378	1.016.952.378	1.016.952.378	1.016.952.378	1.016.952.378	1.016.952.378	1.016.952.378					
<b>RVit</b> <b>Retribuciones Variables Acreditadas Total</b>	2.434.168,06	4.757.588,45	7.489.306,24	10.582.486,74	13.591.448,87	15.900.033,16	17.842.124,29	20.103.977,60	22.857.819,38					

**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

