



## **LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 9 DE 2016 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de liquidación: de 1 de enero a 30 de  
septiembre de 2016**

**10 de noviembre 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>	98.887.215,59	344.395.593,39	649.659.907,72	931.882.875,34	1.172.132.998,30	1.357.794.406,64	1.527.991.858,71	1.683.269.804,81	1.836.031.594,47					
REA Retribuciones específicas			447.025,19	447.025,19	5.461.383,05	5.461.383,05	5.461.383,05	5.628.728,48	5.572.383,48					
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único									2.602.669,00					
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
DGTS Desvío de la Retribución del GTS														
<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					
<b>CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP</b>		51.353,81												
TIND Tasas e impuestos no deducibles	47.062,46	95.349,78	110.594,46	134.422,07	157.204,81	200.184,99	228.594,87	256.086,21	280.967,69					
<b>AGOP Coste de Adquisición por Gas de Operación</b>	844.900,20	1.079.545,43	2.835.966,63	3.497.471,91	3.911.352,91	4.818.394,91	5.583.804,91	6.187.135,91	7.285.420,91					
<b>CLC Coste liquidables por condensados</b>														
TCNMC Tasa de la CNMC	142.446,49	490.220,90	921.667,67	1.316.446,41	1.656.851,39	1.920.882,60	2.154.706,45	2.376.152,16	2.594.068,49					
CGTS Cuota del GTS	748.826,72	2.719.472,22	5.107.991,44	7.403.457,82	9.296.206,29	10.750.426,36	12.051.390,56	13.286.600,14	14.503.058,71					
<b>CLM Costes Liquidables por Mermas.</b>														
<b>CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón</b>														
<b>INLit Ingresos netos liquidables</b>	90.381.919,30	326.515.530,42	620.070.481,08	892.195.810,27	1.118.039.697,77	1.294.310.772,23	1.455.457.555,95	1.601.758.618,58	1.742.694.482,44					

**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	254.296.010,74	495.958.349,70	750.254.360,44	966.005.237,16	1.188.265.933,66	1.404.016.810,40	1.626.277.506,87	1.848.152.235,69	2.063.903.112,41					
RDA	Retribución por Desvíos de Años Anteriores				-17.724,30	-22.265,24	-26.659,74	-31.200,66	-35.741,61	-40.136,06					
RFRSIt	Retribución Fija acreditada mediante resoluciones aplicables en el año de la liquidación	4.149.843,29	8.031.954,75	12.181.798,03	31.035.898,80	38.987.244,75	46.682.095,69	54.633.441,69	66.036.447,39	78.170.804,38					
Nt	Numero de días naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidación	31	60	91	121	152	182	213	244	274					
RVIt	Retribuciones Variables Acreditadas Total	2.082.206,25	4.365.474,99	7.047.429,99	9.057.952,11	10.820.634,60	12.582.422,08	14.751.642,44	16.267.252,63	17.986.423,31					
<b>CAR</b>	<b>Coste acreditado del periodo sometido a reparto</b>	<b>260.528.060,28</b>	<b>508.355.779,44</b>	<b>769.483.588,46</b>	<b>1.006.081.363,79</b>	<b>1.238.051.547,77</b>	<b>1.463.254.668,43</b>	<b>1.695.631.390,34</b>	<b>1.930.420.194,10</b>	<b>2.160.020.204,04</b>					
REA	Retribuciones específicas			447.025,19	447.025,19	5.461.383,05	5.461.383,05	5.461.383,05	5.628.728,48	5.572.383,48					
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único									2.602.669,00					
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.														
<b>CANR</b>	<b>Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto</b>			<b>447.025,19</b>	<b>447.025,19</b>	<b>5.461.383,05</b>	<b>5.461.383,05</b>	<b>5.461.383,05</b>	<b>5.628.728,48</b>	<b>8.175.052,48</b>					
<b>CAP</b>	<b>Total Coste Acreditado del Periodo</b>	<b>260.528.060,28</b>	<b>508.355.779,44</b>	<b>769.930.613,65</b>	<b>1.006.528.388,98</b>	<b>1.243.512.930,82</b>	<b>1.468.716.051,48</b>	<b>1.701.092.773,39</b>	<b>1.936.048.922,58</b>	<b>2.168.195.256,52</b>					
IL	Ingresos Liquidables	98.887.215,59	344.395.593,39	649.659.907,72	931.882.875,34	1.172.132.998,30	1.357.794.406,64	1.527.991.858,71	1.683.269.804,81	1.836.031.594,47					
RDL13/2014	Pago R.D.-Ley 13/2014	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					
TCNMC	Tasa de la CNMC	142.446,49	490.220,90	921.667,67	1.316.446,41	1.656.851,39	1.920.882,60	2.154.706,45	2.376.152,16	2.594.068,49					
CGTS	Cuota del GTS	748.826,72	2.719.472,22	5.107.991,44	7.403.457,82	9.296.206,29	10.750.426,36	12.051.390,56	13.286.600,14	14.503.058,71					
kWhop	kWh Gas de Operación	87.095.611	6.155.409	65.499.763	10.019.935	8.190.000	377.423.362	430.591.594	482.055.558	529.846.100					
TIND	Tasas e impuestos no deducibles	47.062,46	95.349,78	110.594,46	134.422,07	157.204,81	200.184,99	228.594,87	256.086,21	280.967,69					
CGOP	Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP		51.353,81												
CLC	Coste liquidables por condensados														
<b>AGOP</b>	<b>Coste de Adquisición por Gas de Operación</b>	<b>844.900,20</b>	<b>1.079.545,43</b>	<b>2.835.966,63</b>	<b>3.497.471,91</b>	<b>3.911.352,91</b>	<b>4.818.394,91</b>	<b>5.583.804,91</b>	<b>6.187.135,91</b>	<b>7.285.420,91</b>					
Lit	Importes a Liquidar sin Intereses														
<b>IAIt</b>	<b>Total Ingreso en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNMC -CGOP -RDL13/2014-CAGOP-TIND-CLC-CIGL-TINDCCOL+Lit)</b>	<b>90.381.919,30</b>	<b>326.515.530,42</b>	<b>620.517.506,27</b>	<b>892.642.835,46</b>	<b>1.123.501.080,82</b>	<b>1.299.772.155,28</b>	<b>1.460.918.939,00</b>	<b>1.607.387.347,06</b>	<b>1.750.869.534,92</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>RVr</b> <b>Retribucion variable acreditada por regasificacion</b>	1.797.559,04	3.977.698,60	6.465.977,22	8.192.800,09	9.771.098,51	11.463.273,95	13.291.430,76	14.515.870,81	16.061.425,91					
kWhirt      Kwh de regasificacion	11.096.043.456	24.553.695.053	39.913.439.631	50.572.840.142	60.315.422.852	70.760.950.386	82.045.868.881	89.604.140.785	99.144.604.385					
<b>RVc</b> <b>Retribucion variable acreditada por carga en cisternas</b>	59.576,69	127.705,87	321.382,25	605.081,50	789.465,57	859.077,61	1.132.135,50	1.423.305,64	1.596.921,22					
kWhic      kWh cargados en cisternas de GNL	307.096.399	658.277.706	1.656.609.491	3.118.976.812	4.069.410.154	4.428.235.144	5.835.749.995	7.336.627.003	8.231.552.693					
<b>RViPF</b> <b>Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques</b>	35.000,00	70.000,00	70.000,00	70.000,00	70.000,00	70.000,00	70.000,00	70.000,00	70.000,00					
kWhTPFit      kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques	5.701.629	25.003.329	25.003.329	25.003.329	25.003.329	25.003.329	25.003.329	25.003.329	25.003.329					
<b>RViPBY9</b> <b>Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen &gt; 9.000 m3)</b>	190.070,52	190.070,52	190.070,52	190.070,52	190.070,52	190.070,52	258.076,18	258.076,18	258.076,18					
kWhTPBY9it      kWh de GNL trasvasados de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	979.744.932	979.744.932	979.744.932	979.744.932	979.744.932	979.744.932	1.330.289.577	1.330.289.577	1.330.289.577					
<b>kWhaitSerrablo</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>			6.133.371,00	406.814.953,00	983.346.045,00	2.130.528.634,00	2.734.727.361,00	2.743.077.441,00	2.743.077.441,00					
kWhaitSerrablo      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			6.133.371	406.814.953	983.346.045	2.130.528.634	2.734.727.361	2.743.077.441	2.743.077.441					
<b>kWhaitSerrablo</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>	548.553.351,00	1.108.586.853,00	1.626.637.798,00	1.626.637.798,00	1.626.637.798,00	1.626.637.798,00	1.626.637.798,00	1.626.637.798,00	1.626.637.798,00					
kWhaitSerrablo      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	548.553.351	1.108.586.853	1.626.637.798	1.626.637.798	1.626.637.798	1.626.637.798	1.626.637.798	1.626.637.798	1.626.637.798					
<b>kWhaitGaviota</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>			61.796.424,00	165.801.080,00	185.879.583,00	959.595.690,00	1.052.615.586,00	1.646.408.178,00	1.944.400.129,00					
kWhaitGaviota      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			61.796.424	165.801.080	185.879.583	959.595.690	1.052.615.586	1.646.408.178	1.944.400.129					
<b>kWhaitGaviota</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>	865.951.936,00	2.083.378.335,00	2.832.417.437,00	2.832.417.437,00	2.832.417.437,00	2.832.417.437,00	2.832.417.437,00	2.832.417.437,00	2.832.417.437,00					
kWhaitGaviota      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	865.951.936	2.083.378.335	2.832.417.437	2.832.417.437	2.832.417.437	2.832.417.437	2.832.417.437	2.832.417.437	2.832.417.437					
<b>RVit</b> <b>Retribuciones Variables Acreditadas Total</b>	2.082.206,25	4.365.474,99	7.047.429,99	9.057.952,11	10.820.634,60	12.582.422,08	14.751.642,44	16.267.252,63	17.986.423,31					

**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

