



## **LIQUIDACIÓN PROVISIONAL N° 7 DE 2019 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de liquidación: de 1 de enero a 31 de  
julio de 2019**

**5 de septiembre de 2019**

**1 RESULTADOS**



**Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)**
**Liquidación 7  
Año 2019**
**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>	66.246.222,92	390.299.339,47	730.133.821,30	998.747.768,14	1.266.461.742,39	1.482.206.212,39	1.680.010.590,52							
REA Retribuciones específicas														
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único		12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00	12.168.198,00							
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
<b>RDL13/2014 Pago R.D.-Ley 13/2014</b>							-185.695.669,31							
<b>CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP</b>														
TIND Tasas e impuestos no deducibles	61.015,71	99.625,16	129.866,87	164.118,02	205.624,36	256.420,26	310.822,83							
<b>AGOP Coste de Adquisición por Gas de Operación</b>	2.920.924,00	4.520.289,00	5.611.822,00	6.631.555,00	7.865.472,00	9.042.387,00	10.539.396,00							
<b>CLC Coste liquidables por condensados</b>							22.019,18							
TCNMC Tasa de la CNMC	92.576,21	546.435,51	1.022.216,69	1.398.287,37	1.773.109,19	2.075.165,69	2.351.791,11							
CGTS Cuota del GTS	526.819,98	3.120.172,99	5.838.354,00	7.987.131,53	10.128.830,86	11.854.683,69	13.435.130,38							
<b>CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón</b>														
<b>PSI Pagos Ley 18/2014</b>	11.707.179,91	23.414.359,82	35.121.539,73	46.828.719,64	58.068.725,92	69.308.732,20	80.548.738,48							
déficit 2014	6.505.674,23	13.011.348,46	19.517.022,69	26.022.696,92	32.072.854,12	38.123.011,32	44.173.168,52							
déficit 2015	464.862,76	929.725,52	1.394.588,28	1.859.451,04	2.321.410,56	2.783.370,08	3.245.329,60							
déficit 2016	1.542.289,67	3.084.579,34	4.626.869,01	6.169.158,68	7.702.694,99	9.236.231,30	10.769.767,61							
déficit 2017	431.734,62	863.469,24	1.295.203,86	1.726.938,48	2.158.673,10	2.590.407,72	3.022.142,34							
Desvío contrato de Argelia (artículo 66.b)	2.762.618,63	5.525.237,26	8.287.855,89	11.050.474,52	13.813.093,15	16.575.711,78	19.338.330,41							
<b>INLT Ingresos Netos Liquidables Totales</b>	50.937.707,11	346.430.258,99	670.241.824,01	923.569.758,58	1.176.251.782,06	1.377.500.625,55	1.746.330.163,85							







**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>Retribución variable acreditada por regasificación</b>	2.511.991,51	4.921.674,05	7.567.868,33	10.490.109,81	13.499.420,21	16.994.295,52	21.280.081,31							
kWhirt      Kwh de regasificación	14.732.060,717	28.836.001,468	44.330.251,773	61.467.495,062	79.068.147,016	99.561.804,337	124.844.725,796							
<b>RVc</b> <b>Retribución variable acreditada por carga en cisternas</b>	264.485,95	502.949,97	716.416,35	952.221,28	1.170.310,64	1.360.738,20	1.578.083,99							
kWhic      kWh cargados en cisternas de GNL	1.234.968,101	2.346.748,247	3.335.656,927	4.448.112,834	5.469.168,835	6.362.532,973	7.385.966,531							
<b>RViPF</b> <b>Retribución variable acreditada por puesta en frío de buques</b>				35.000,00	70.000,00	105.000,00	105.000,00							
kWhTPFit      kWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques				4.109,390	7.992,032	37.279,148	37.279,148							
<b>RVCPB800</b> <b>Retribución variable acreditada por carga de planta a buque</b>				17.993,78	23.262,24	28.753,43	28.753,43							
KWHCPB800it      kWh de GNL carga de planta a buque				92.751,418	119.908,470	148.213,562	148.213,562							
<b>kWhaitSerrablo</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>			51.075.650,00	51.817.133,00	436.086.613,00	1.125.945.068,00	2.214.611.756,00							
kWhaitSerrablo      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			51.075,650	51.817,133	436.086,613	1.125.945,068	2.214.611,756							
<b>kWheitSerrablo</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>	836.212.892,00	1.239.295.114,00	1.661.656.237,00	1.661.656.237,00	1.661.656.237,00	1.661.656.237,00	1.661.656.237,00							
kWheitSerrablo      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	836.212,892	1.239.295,114	1.661.656,237	1.661.656,237	1.661.656,237	1.661.656,237	1.661.656,237							
<b>kWhaitGaviota</b> <b>kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>			-291.875,00	17.519.524,00	452.817.264,00	971.624.088,00	2.099.035.578,00							
kWhaitGaviota      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			-291,875	17.519,524	452.817,264	971.624,088	2.099.035,578							
<b>kWheitGaviota</b> <b>kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>	542.096.919,00	798.921.572,00	1.154.473.422,00	1.154.473.422,00	1.154.473.422,00	1.154.473.422,00	1.154.473.422,00							
kWheitGaviota      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	542.096,919	798.921,572	1.154.473,422	1.154.473,422	1.154.473,422	1.154.473,422	1.154.473,422							
<b>RVit</b> <b>Retribuciones Variables Acreditadas Total</b>	2.776.477,46	5.424.624,02	8.287.358,98	11.495.324,87	14.762.993,09	18.488.787,15	22.991.918,73							

**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



