



# **LIQUIDACIÓN PROVISIONAL N° 7 DE 2020 DEL SECTOR GAS NATURAL**

**Período de liquidación: de 1 de enero a 31 de  
julio de 2020**

**10 de septiembre de 2020**

**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>	62.364.468,61	397.617.512,85	713.256.086,52	966.548.606,20	1.206.047.826,39	1.409.216.013,11	1.595.222.068,41							
REA Retribuciones específicas														
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único		12.168.198,40	12.168.198,40	12.168.198,40	12.168.198,40	12.168.198,40	12.168.198,40							
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
<b>RDL13/2014 Pago R.D.-Ley 13/2014</b>														
<b>CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación</b>														
TIND Tasas e impuestos no deducibles	50.932,63	98.116,23	135.187,67	165.079,14	189.319,28	217.242,08	264.489,24							
<b>AGOP Coste de Adquisición por Gas de Operación</b>	1.139.003,00	2.024.487,00	2.602.339,00	3.038.504,00	3.302.032,10	3.657.308,10	4.247.937,85							
<b>CLC Coste liquidables por condensados</b>														
TCNMC Tasa de la CNMC	87.309,97	556.693,45	998.609,38	1.353.229,23	1.688.523,31	1.972.953,84	2.233.357,61							
CGTS Cuota del GTS	499.008,77	3.181.039,63	5.702.069,30	7.700.492,77	9.580.719,25	11.174.948,89	12.634.660,77							
<b>CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas</b>														
<b>PSI Pagos Ley 18/2014</b>	7.478.752,02	14.957.504,04	22.436.256,06	29.915.008,08	37.393.760,10	44.872.512,12	52.351.264,14							
déficit 2014	5.991.689,41	11.983.378,82	17.975.068,23	23.966.757,64	29.958.447,05	35.950.136,46	41.941.825,87							
déficit 2016	1.487.062,61	2.974.125,22	4.461.187,83	5.948.250,44	7.435.313,05	8.922.375,66	10.409.438,27							
<b>INLT Ingresos Netos Liquidables Totales</b>	53.109.462,22	364.631.474,10	669.213.426,71	912.208.094,58	1.141.725.273,95	1.335.152.849,68	1.511.322.160,40							





**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>	<b>4.445.168,32</b>	<b>7.840.851,37</b>	<b>11.421.437,29</b>	<b>14.331.090,50</b>	<b>17.232.312,11</b>	<b>20.570.799,19</b>	<b>24.538.240,27</b>							
kWhirt      Kwh de regasificación	25.454.705.816	44.856.143.802	65.309.098.059	81.952.114.586	98.443.736.978	117.485.541.597	140.293.325.565							
<b>RVc</b> <b>Retribución variable acreditada por carga en cisternas</b>	<b>290.972,15</b>	<b>539.602,73</b>	<b>790.865,15</b>	<b>985.583,63</b>	<b>1.180.587,99</b>	<b>1.384.809,90</b>	<b>1.620.691,20</b>							
kWhic      KWh cargados en cisternas de GNL	1.368.689.415	2.541.005.547	3.725.270.453	4.634.703.202	5.546.166.803	6.498.878.408	7.578.890.742							
<b>RViPF</b> <b>Retribución variable acreditada por puesta en frío de buques</b>		<b>70.000,00</b>	<b>70.000,00</b>	<b>105.000,00</b>	<b>105.000,00</b>	<b>105.000,00</b>	<b>140.000,00</b>							
kWhTPFit      KWh de GNL trasvasados en puesta en frío de buques		19.755.247	19.755.247	41.497.188	41.497.188	41.497.188	99.364.557							
<b>RVCPB800</b> <b>Retribución variable acreditada por carga de planta a buque</b>	<b>25.564,22</b>	<b>48.584,64</b>	<b>59.072,63</b>	<b>64.526,19</b>	<b>83.173,88</b>	<b>92.668,07</b>	<b>92.668,07</b>							
KWHCPB800it      KWh de GNL carga de planta a buque	131.774.319	250.436.326	304.498.117	332.609.247	428.731.369	477.670.469	477.670.469							
<b>kWhaitSerrablo</b> <b>KWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>				<b>189.323.466,00</b>	<b>592.561.719,00</b>	<b>592.561.719,00</b>	<b>592.561.719,00</b>							
kWhaitSerrablo      KWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo				189.323.466	592.561.719	592.561.719	592.561.719							
<b>kWheitSerrablo</b> <b>KWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>	<b>1.985.426.915,00</b>	<b>2.486.246.000,00</b>	<b>2.973.309.352,00</b>	<b>2.973.309.352,00</b>	<b>2.973.309.352,00</b>	<b>2.973.309.352,00</b>	<b>2.973.309.352,00</b>							
kWheitSerrablo      KWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	1.985.426.915	2.486.246.000	2.973.309.352	2.973.309.352	2.973.309.352	2.973.309.352	2.973.309.352							
<b>kWhaitGaviota</b> <b>KWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>			<b>13.289.096,00</b>	<b>514.511.375,00</b>	<b>661.438.357,00</b>	<b>1.106.801.263,00</b>	<b>1.106.801.263,00</b>							
kWhaitGaviota      KWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			13.289.096	514.511.375	661.438.357	1.106.801.263	1.106.801.263							
<b>kWheitGaviota</b> <b>KWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>	<b>596.956.129,00</b>	<b>1.178.325.701,00</b>	<b>1.678.965.870,00</b>	<b>1.678.965.870,00</b>	<b>1.678.965.870,00</b>	<b>1.678.965.870,00</b>	<b>1.678.965.870,00</b>							
kWheitGaviota      KWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	596.956.129	1.178.325.701	1.678.965.870	1.678.965.870	1.678.965.870	1.678.965.870	1.678.965.870							
<b>RVit</b> <b>Retribuciones Variables Acreditadas Total</b>	<b>4.761.704,69</b>	<b>8.499.038,74</b>	<b>12.341.375,07</b>	<b>15.486.200,32</b>	<b>18.601.073,98</b>	<b>22.153.277,16</b>	<b>26.391.599,54</b>							

Retribución variable acreditada (en Euros)

Liquidación 7

Año 2020

Coeficientes		
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



