



LIQUIDACIÓN PROVISIONAL N° 8 DE 2019 DEL SECTOR GAS NATURAL

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

10 de octubre de 2019

1 RESULTADOS

Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)
**Liquidación 8
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
IL Ingresos Liquidables	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	1.879.615.080,54						
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	12.168.198,00						
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
RDL13/2014 Pago R.D.-Ley 13/2014								-185.695.669,31	-185.695.669,31					
CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP														
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	351.951,71						
AGOP Coste de Adquisición por Gas de Operación	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	11.517.648,00						
CLC Coste liquidables por condensados								22.019,18	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	2.631.246,21						
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	15.031.963,73						
CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón														
PSI Pagos Ley 18/2014	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	91.788.744,76						
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	50.223.325,72						
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	3.707.289,12						
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	12.303.303,92						
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	3.453.876,96						
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	22.100.949,04						
INLT Ingresos Netos Liquidables Totales	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	1.931.798.978,26						

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
RVr Retribución variable acreditada por regasificación	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	25.217.759,67						
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	148.019.973.058						
RVc Retribución variable acreditada por carga en cisternas	264.485,95	502.949,97	716.416,35	952.221,28	1.170.310,64	1.360.738,20	1.578.083,99	1.776.118,86						
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	8.325.726.241						
RViPF Retribución variable acreditada por puesta en frío de buques				35.000,00	70.000,00	105.000,00	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	37.279.148						
RVCPB800 Retribución variable acreditada por carga de planta a buque				17.993,78	23.262,24	28.753,43	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	148.213.562						
kWhaitSerrablo kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			51.075.650,00	51.817.133,00	436.086.613,00	1.125.945.068,00	2.214.611.756,00	2.994.321.615,00						
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	2.994.321.615						
kWheitSerrablo kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	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	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	1.661.656.237						
kWhaitGaviota kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			-291.875,00	17.519.524,00	452.817.264,00	971.624.088,00	2.099.035.578,00	2.256.308.417,00						
kWhaitGaviota kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			-291.875	17.519.524	452.817.264	971.624.088	2.099.035.578	2.256.308.417						
kWheitGaviota kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	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	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	1.154.473.422						
RVit Retribuciones Variables Acreditadas Total	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	27.127.631,96						

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

