



LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 8 DE 2014 DEL SECTOR GAS NATURAL

**Período de facturación: de 1 de enero al 31 de
agosto de 2014**

9 de octubre 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
IL Ingresos Liquidables	73.458.709,63	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						
ILP Ingresos a Liquidar por peajes y cánones de acceso	73.453.582,55	381.681.283,47	699.647.164,38	971.967.973,24	1.200.545.203,27	1.399.947.986,00	1.575.154.301,44	1.736.826.740,17						
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						
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						
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						
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						
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						
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						
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						
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						
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						
Facturación por Defecto de Gas en Almacenamiento GNL						14.256,00	14.650,89	394,89						
Facturación por Interrupción de Suministro imputable al comercializador														
Facturación por el peaje de entrada de gas natural por conexiones internacionales por gasoducto.														
EJF Ejecución Fianzas														
ILC Ingresos liquidables por condensados														
ILT Ingresos Liquidables por la venta de gas natural y gas manufacturado por canalización suministrado a tarifa.	5.127,10	18.748,30	41.488,15	50.622,71	57.318,31	72.666,29	84.019,31	91.215,61						
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						
RS Cantidad a detraer 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						
PC*kWh Coste a detraer 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						
PC Ingresos Liquidables por la venta de gas a precio de cesión con destino al mercado a Tarifa														
FPC Facturación bruta por venta de gas a precio de cesión														
Cmp*kWh Coste de la materia prima														
RGCV Cantidad a detraer por la retribución por actividad de la gestión de compra venta de gas a tarifa														
ILS Ingresos Liquidables por Subasta														
						-135.000,00	-135.000,00	-135.000,00	-135.000,00					
Resultados de las comprobaciones en ILP, ILT, PC y GTS														
ILG Ingresos Liquidables por Gas Talón														
				167.169,77	167.169,77	167.169,77	167.169,77	252.261,31	3.136.021,28					

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	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						
REA Retribuciones específicas							84.563,00	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						
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
DGTS Desvío de la Retribución del GTS														
RR Pago Retribución Regulada														
CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación 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						
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						
CLC Coste liquidables por condensados														
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						
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						
CLM Costes Liquidables por Mermas.														
CLGC Coste liquidable por desbalances asociados a la inversión de gas colchón		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						
INLit Ingresos netos liquidables	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						

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						
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						
RFRSIt Retribución 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						
Nt Numero de días naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidación	31	59	90	120	151	181	212	243						
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						
CAR Coste acreditado del periodo sometido a reparto	278.688.803,52	536.567.665,47	895.837.101,80	1.163.024.421,69	1.437.998.591,29	1.704.175.359,10	1.994.054.111,03	2.270.340.286,74						
REA Retribuciones específicas							84.563,00	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						
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
CANR Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto	495.171,39	3.147.927,51	3.147.927,51	3.609.073,56	2.978.538,71	2.978.538,71	38.163.601,08	40.076.156,98						
CAP Total Coste Acreditado del Periodo	279.183.974,91	539.715.592,98	898.985.029,31	1.166.633.495,25	1.440.977.130,00	1.707.153.897,81	2.032.217.712,11	2.310.416.443,72						
IL Ingresos Liquidables	73.458.709,65	381.700.031,77	698.855.822,30	972.185.765,72	1.200.634.691,35	1.400.052.822,06	1.575.355.582,06	1.739.918.977,06						
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						
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						
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						
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						
CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación 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						
CLC Coste liquidables por condensados														
Lit Importes a Liquidar sin Intereses														
IAIt Total Ingreso Aplicado en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNE-RR-CGOP-TIND-CLC-CIGL+Lit)	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						

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 Retribucion variable acreditada por regasificacion	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						
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						
RVc Retribucion variable acreditada por carga en cisternas	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						
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						
RViPF Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques		35.000,00	140.000,00	315.000,00	420.000,00	525.000,00	560.000,00	595.000,00						
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						
RViPBY9 Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	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						
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						
kWhaitSerrablo kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo				16.267.805,00	1.144.130.953,00	1.856.420.639,00	2.618.227.484,00	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						
kWheitSerrablo kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	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						
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						
kWhaitGaviota kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota				278.198.503,00	444.413.218,00	444.413.218,00	1.272.074.614,00	2.466.847.083,00						
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						
kWheitGaviota kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	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						
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						
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						

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

