



LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 10 DE 2016 DEL SECTOR GAS NATURAL

Período de liquidación: de 1 de enero a 31 de
octubre de 2016

13 de diciembre de 2016

1 RESULTADOS

Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)
Liquidación 10
Año 2016
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	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	2.002.007.170,45				
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	5.572.383,48				
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único									2.602.669,00	2.602.669,00				
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
DGTS Desvío de la Retribución del GTS														
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	67.220.604,17				
CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP		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	307.280,17				
AGOP Coste de Adquisición por Gas de Operación	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	8.408.015,91				
CLC Coste liquidables por condensados														
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	2.830.479,84				
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	15.818.594,43				
CLM Costes Liquidables por Mermas.														
CLGC Coste liquidable asociado a la inyección de gas colchón														
INLit Ingresos netos liquidables	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	1.899.247.143,45				

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	2.253.742.526,96				
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	-44.677,03				
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	87.014.418,79				
Nt	Numero de días naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidación	31	60	91	121	152	182	213	244	274	305				
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	20.059.801,81				
CAR	Coste acreditado del periodo sometido a reparto	260.528.060,28	508.355.779,44	769.483.588,46	1.006.081.363,79	1.238.051.547,77	1.463.254.668,43	1.695.631.390,34	1.930.420.194,10	2.160.020.204,04	2.360.772.070,53				
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	5.572.383,48				
RFPU	Retribuciones Fijas a Pago Único									2.602.669,00	2.602.669,00				
DLA	Importe de desviaciones de años anteriores.														
CANR	Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto			447.025,19	447.025,19	5.461.383,05	5.461.383,05	5.461.383,05	5.628.728,48	8.175.052,48	8.175.052,48				
CAP	Total Coste Acreditado del Periodo	260.528.060,28	508.355.779,44	769.930.613,65	1.006.528.388,98	1.243.512.930,82	1.468.716.051,48	1.701.092.773,39	1.936.048.922,58	2.168.195.256,52	2.368.947.123,01				
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	2.002.007.170,45				
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	67.220.604,17				
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	2.830.479,84				
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	15.818.594,43				
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	579.040.668				
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	307.280,17				
CGOP	Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP		51.353,81												
CLC	Coste liquidables por condensados														
AGOP	Coste de Adquisición por Gas de Operación	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	8.408.015,91				
Lit	Importes a Liquidar sin Intereses														
IAIt	Total Ingreso en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNMC -CGOP -RDL13/2014-CAGOP-TIND-CLC-CIGL-TINDCCOL+Lit)	90.381.919,30	326.515.530,42	620.517.506,27	892.642.835,46	1.123.501.080,82	1.299.772.155,28	1.460.918.939,00	1.607.387.347,06	1.750.869.534,92	1.907.422.195,93				

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	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	17.966.095,81				
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	110.901.825.962				
RVc Retribucion variable acreditada por carga en cisternas	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	1.765.629,82				
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	9.101.184.679				
RViPF Retribucion variable acreditada por puesta en frío de buques	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	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	25.003.329				
RViPBY9 Retribucion variable acreditada por trasvase de planta a buque (Volumen > 9.000 m3)	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	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	1.330.289.577				
kWhaitSerrablo kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			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	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	2.743.077.441				
kWheitSerrablo kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	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	1.626.637.798,00				
kWheitSerrablo 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	1.626.637.798				
kWhaitGaviota kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota			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	1.976.619.116,00				
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	1.976.619.116				
kWheitGaviota kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	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	2.832.417.437,00				
kWheitGaviota 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	2.832.417.437				
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	20.059.801,81				

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

