



**INFORME SOBRE LA PROPUESTA DE
ORDEN POR LA QUE SE APRUEBA LA
PREVISIÓN DE LA EVOLUCIÓN DE LAS
DIFERENTES PARTIDAS DE INGRESOS Y
COSTES DEL SISTEMA DE GAS
NATURAL PARA EL PERIODO 2016-2021**

IPN/DE/020/15

15 de diciembre de 2015

Índice

1. Antecedentes	3
2. Contenido de la propuesta de Orden	4
3. Consideraciones previas	5
4. Consideraciones sobre las previsiones de demanda	5
4.1. Escenario de demanda considerado en la propuesta de Orden	5
4.2. Escenario de demanda previsto por la CNMC para el periodo	8
4.3. Comparación de escenarios de previsión	11
5. Sobre la evolución de los costes	15
6. Sobre la evolución de los ingresos	20
7. Sobre la sostenibilidad del sistema	24
ANEXO I. INFORME SOBRE LA PROPUESTA DE ORDEN POR LA QUE SE APRUEBA LA PREVISIÓN DE LA EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENTES PARTIDAS DE INGRESOS Y COSTES DEL SISTEMA DE GAS NATURAL PARA EL PERIODO 2015-2020	26
ANEXO II. PREVISIÓN DE LAS VARIABLES DE FACTURACIÓN, TÉRMINOS DE FACTURACIÓN Y FACTURACIÓN DEL ESCENARIO DE LA CNMC. AÑOS 2016 A 2021	27

INFORME SOBRE LA PROPUESTA DE ORDEN POR LA QUE SE APRUEBA LA PREVISIÓN DE LA EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENTES PARTIDAS DE INGRESOS Y COSTES DEL SISTEMA DE GAS NATURAL PARA EL PERIODO 2016-2021

Expediente núm.: IPN/DE/020/15

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidenta

D^a. María Fernández Pérez

Consejeros

D. Eduardo García Matilla

D. Josep Maria Guinart Solà

D^a. Clotilde de la Higuera González

D. Diego Rodríguez Rodríguez

Secretario de la Sala

D. Tomás Suárez-Inclán González, Secretario del Consejo.

En Madrid, a 15 de diciembre de 2015

En el ejercicio de las competencias que le atribuye el artículo 5.2.a, 5.3 y 7 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, la **SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA**, acuerda emitir el siguiente informe relativo a la *“Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema de gas natural para el periodo 2016-2021”*:

1. Antecedentes

La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, tal y como se recoge en su Exposición de motivos, tiene como finalidad, entre otros aspectos, la asegurar la sostenibilidad económica y financiera del sistema gasista.

A estos efectos, la ley consagra el capítulo II del Título III a la sostenibilidad económica y financiera del sistema. En particular, en el citado capítulo se definen los ingresos y costes del sistema, se establecen restricciones tasadas a los desajustes que puedan producir y se define un mecanismo para la revisión automática de los peajes y cánones en caso de que se superen determinados límites. Adicionalmente, se introduce la obligación, con carácter anual, de aprobar mediante orden del Ministro de Industria, Energía y Turismo previo acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, y previo informe de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, una

previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema gasista para los seis siguientes años.

El 23 de marzo de 2015 tuvo entrada en la Comisión un escrito del Secretario de Estado adjuntando la Propuesta de Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingresos y costes del sistema de gas natural para el periodo 2015-2020, junto con la correspondiente Memoria justificativa, sobre el que la Sala de Supervisión Regulatoria emitió el correspondiente informe el 2 de junio de 2015 (en adelante *Informe de proyecciones 2015-2020*).

Por otra parte, el pasado 3 de noviembre de 2015 la Sala de Supervisión Regulatoria notificó a la Dirección General de Política Energética y Minas el “*Informe sobre las previsiones de demanda, de ingresos y costes en el sector del gas natural para el cierre del ejercicio 2015 y 2016*” (en adelante *Informe de previsiones*) elaborado en cumplimiento de los mandatos establecidos en los artículos 63 y 64 de la Ley 18/2014, el artículo 13 de la Orden ECO/2692/2002 y la Disposición adicional undécima de la Orden ITC/3520/2009.

Finalmente, el 23 de noviembre de 2015 se ha recibido en la Comisión la propuesta de “*Orden por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasista y la retribución de las actividades reguladas para el 2016*” (en adelante propuesta de Orden de peajes) y la propuesta de “*Orden por la que se aprueba la previsión de la evolución de las diferentes partidas de ingreso y costes del sistema de gas natural para el periodo 2016-2021*” (en adelante *propuesta de Orden*) a efectos de que sean emitidos los informes preceptivos por procedimiento de urgencia.

Según se recoge en la exposición de motivos de la propuesta Orden, se ha tomado como punto de partida la previsión de demanda, ingresos y costes previstos para el ejercicio 2016 incluidas en la propuesta de Orden de peajes.

Al respecto se indica que, la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC el pasado 3 de diciembre de 2015, aprobó el “*Informe sobre la propuesta de Orden por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para 2016*” (en adelante Informe de peajes 2016).

2. Contenido de la propuesta de Orden

La Orden consta de una exposición de motivos y un apartado único, además de un anexo, que contiene, en formato de tabla, las cuantías que corresponden a la demanda prevista para el periodo 2016–2021, diferenciando entre Convencional y Ciclos Combinados, y los costes e ingresos previstos, desagregados por actividad, para dicho periodo.

3. Consideraciones previas

Esta Comisión no dispone de información adicional que le permita mejorar las hipótesis sobre la evolución de la demanda y las condiciones de facturación respecto de las consideradas en el *Informe de proyecciones 2015-2020*, por lo que en el presente informe se han actualizado las previsiones correspondientes a los ejercicios 2015 y 2016 en coherencia con el *Informe de previsiones* y se ha extendido la proyección al ejercicio 2021, con las mismas hipótesis que las consideradas en el *Informe de proyecciones 2015-2020*, aprobado por la Sala de Supervisión Regulatoria el 2 de junio de 2015.

4. Consideraciones sobre las previsiones de demanda

4.1. Escenario de demanda considerado en la propuesta de Orden

En el Cuadro 1 se resume el escenario de demanda considerado en la propuesta de Orden. Dicho escenario se caracteriza por un incremento de la demanda comprendido entre el 1,1% y el 1,4% durante todo el periodo, con la excepción del año 2018 que registra un incremento del 2,7% como consecuencia de la introducción del gas natural en el archipiélago canario.

Cuadro 1. Demanda en consumidor final. 2015 - 2021

	Previsión de demanda (TWh)							% variación sobre año anterior					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Generación eléctrica:	60,0	60,0	60,0	64,5	65,1	65,7	65,7	0,0%	0,0%	7,5%	0,9%	0,9%	0,0%
Convencional	237,4	241,7	245,9	250,2	254,1	258,0	261,7	1,8%	1,7%	1,7%	1,6%	1,5%	1,4%
Grupo 1 y 2	170,4	173,8	177,2	180,7	184,2	187,6	190,9	2,0%	2,0%	2,0%	1,9%	1,8%	1,8%
Grupo 3	67,1	67,9	68,7	69,5	69,9	70,4	70,8	1,3%	1,2%	1,2%	0,6%	0,7%	0,6%
3.1	10,7	10,8	10,9	11,0	11,0	11,1	11,1	1,0%	0,9%	0,8%	0,2%	0,4%	0,4%
3.2	29,9	30,2	30,4	30,7	30,9	31,0	31,1	0,7%	1,0%	1,0%	0,5%	0,4%	0,5%
3.3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	5,1%	3,1%	3,0%	2,4%	2,3%	2,3%
3.4	20,5	20,6	21,0	21,3	21,6	21,8	22,1	0,4%	1,8%	1,8%	1,3%	1,1%	1,3%
3.5	4,4	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	8,5%	-0,3%	-0,3%	-0,8%	-0,8%	-0,8%
Materia prima	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	1,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
GNL a cliente final	9,3	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	-0,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Total	311,8	316,0	320,2	329,0	333,5	338,0	341,7	1,4%	1,3%	2,7%	1,4%	1,3%	1,1%

Fuente: Memoria que acompaña a la propuesta de Orden.

Según la memoria que acompaña a la propuesta de Orden en la previsión de la demanda se han considerado las siguientes hipótesis:

- **Demanda destinada a generación eléctrica**
 - En la península se estima un aumento nulo de la demanda para todo el periodo.
 - En los sistemas no peninsulares se estima un aumento de la demanda destinada a la generación eléctrica, como consecuencia de la conversión del combustible, a partir del 1 de enero de 2018 de los ciclos combinados situados en Tenerife y Gran Canaria.

- **Demanda convencional de los consumidores industriales** se prevé que aumentará el 2% durante el periodo 2016-2018 y se reduce a partir de 2019 como consecuencia de considerar un factor de eficiencia de 0,97.

Respecto de la proyección anterior, según se indica en la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden se considera un mayor incremento con base en el indicador IRE publicado por REE¹. Se indica que según dicho indicador la demanda de los últimos doce meses a octubre de 2015 registra un valor del 2%.

- **Demanda de los consumidores conectados a presión igual o inferior a 4 bar**, según la memoria que acompaña a la propuesta de Orden la previsión del número de clientes y el volumen de los peajes del grupo 3 se estima en función incremento de clientes y del consumo medio, tomando como punto de partida la previsión para el ejercicio 2016 en la Orden de peajes. En particular, para 2016 se ha tomado como mejor previsión del número de clientes el previsto por las empresas distribuidoras y con un tamaño medio equivalente al registrado en los últimos 5 años, mientras que para el periodo 2017-2021 se ha considerado un incremento del número de clientes equivalente a la media del previsto para 2015 y 2016, con la excepción del peaje 3.1, y una reducción del tamaño medio de los clientes a partir de 2019.

En el Cuadro 2 se recoge la previsión del número de clientes y volumen de consumo previsto en la propuesta de Orden. Se observa que, como resultado de las hipótesis consideradas, tanto el número de clientes acogidos a los peajes 3.1 y 3.2 como su consumo aumentarán por debajo de la media del grupo 3, mientras que el número de clientes acogido a los peajes 3.3 y 3.4 aumentarán por encima de la media. Finalmente, se estima una reducción tanto del número de clientes como del consumo en el peaje 3.5.

¹ Disponible en <http://www.ree.es/es/actividades/indice-red-electrica>

Cuadro 2. Previsión del número de consumidores conectados a redes de presión inferior a 4 bar y su volumen de consumo para el periodo 2016-2021

	Previsiones Grupo 3 para el periodo 2015-2021							Tasa de variación sobre el año anterior						
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Número de consumidores	7.615.690	7.779.373	7.850.541	7.921.709	7.992.877	8.064.045	8.135.213	1,7%	2,1%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
3.1	4.378.488	4.376.495	4.413.717	4.450.939	4.488.161	4.525.383	4.562.605	10,17%	0,0%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
3.2	3.167.082	3.330.471	3.362.777	3.395.083	3.427.389	3.459.695	3.492.001	-7,91%	5,2%	1,0%	1,0%	1,0%	0,9%	0,9%
3.3	23.267	24.476	25.245	26.014	26.783	27.552	28.321	-10,88%	5,2%	3,1%	3,0%	3,0%	2,9%	2,8%
3.4	46.567	47.642	48.514	49.386	50.258	51.130	52.002	-5,66%	2,3%	1,8%	1,8%	1,8%	1,7%	1,7%
3.5	286	289	288	287	286	285	284	-2,00%	1,0%	-0,3%	-0,3%	-0,3%	-0,3%	-0,4%
Tamaño medio (MWh/año)	8,80	8,73	8,75	8,78	8,75	8,72	8,71	8,1%	-0,8%	0,3%	0,2%	-0,3%	-0,3%	-0,2%
3.1	2,45	2,48	2,48	2,48	2,46	2,45	2,44	9,28%	1,1%	0,0%	0,0%	-0,7%	-0,4%	-0,4%
3.2	9,45	9,05	9,05	9,05	9,01	8,96	8,92	20,92%	-4,2%	0,0%	0,0%	-0,5%	-0,6%	-0,4%
3.3	63,40	63,36	63,36	63,36	63,04	62,72	62,41	15,24%	-0,1%	0,0%	0,0%	-0,5%	-0,5%	-0,5%
3.4	440,00	431,88	431,88	431,88	429,72	427,00	425,44	16,13%	-1,8%	0,0%	0,0%	-0,5%	-0,6%	-0,4%
3.5	15.500,00	16.640,55	16.640,55	16.640,55	16.557,35	16.474,56	16.392,19	-10,95%	7,4%	0,0%	0,0%	-0,5%	-0,5%	-0,5%
Consumo (MWh)	67.053.829	67.926.322	68.719.666	69.513.009	69.942.321	70.341.877	70.828.032	9,9%	1,3%	1,2%	1,2%	0,6%	0,6%	0,7%
3.1	10.727.296	10.839.366	10.931.555	11.023.743	11.040.876	11.087.188	11.132.756	20,40%	1,0%	0,9%	0,8%	0,2%	0,4%	0,4%
3.2	29.928.925	30.151.295	30.443.766	30.736.238	30.880.775	30.998.867	31.148.649	11,36%	0,7%	1,0%	1,0%	0,5%	0,4%	0,5%
3.3	1.475.128	1.550.708	1.599.429	1.648.150	1.688.400	1.728.061	1.767.514	2,70%	5,1%	3,1%	3,0%	2,4%	2,3%	2,3%
3.4	20.489.480	20.575.834	20.952.437	21.329.040	21.596.868	21.832.510	22.123.731	9,55%	0,4%	1,8%	1,8%	1,3%	1,1%	1,3%
3.5	4.433.000	4.809.119	4.792.478	4.775.838	4.735.402	4.695.250	4.655.382	-12,73%	8,5%	-0,3%	-0,3%	-0,8%	-0,8%	-0,8%

Fuente: Memoria que acompaña a la propuesta de Orden.

Según la información que acompaña a la propuesta de Orden, a partir de 2017 todo incremento de demanda será cubierto mediante GNL, manteniéndose constante el GN (véase Cuadro 3).

Cuadro 3. Cobertura de la demanda nacional para el periodo 2015- 2021

TWh	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
GN	186,0	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8	188,8
GNL	125,7	127,2	131,4	140,2	144,7	149,2	152,9
Total	311,8	316,0	320,2	329,0	333,5	338,0	341,7

Fuente: Memoria que acompaña a la propuesta de Orden.

Respecto de las previsiones de demanda de la propuesta de Orden se realizan las siguientes consideraciones:

- Respecto de la demanda destinada a la generación eléctrica, se observa que se ha reducido respecto de la proyección 2015-2020, que consideraba un incremento del 0,5% hasta 2018, sin que en la memoria que acompaña a la propuesta de Orden se justifique el criterio que ha llevado a tomar dicha decisión. Al respecto, se señala el impacto de la Directiva de emisiones industriales sobre la demanda de generación eléctrica puesta de manifiesto en el Informe sobre la propuesta de Orden de peajes para 2016.
- Respecto de la demanda convencional de los consumidores industriales se indica que en opinión de esta Comisión podría no ser prudente trasladar directamente el valor del indicador IRE a la demanda de gas de los consumidores industriales, teniendo en cuenta que la evolución reciente de dicho indicador no se corresponde con la evolución reciente de la demanda de este colectivo de consumidores (véase Informe de previsiones).
- Esta Comisión considera que el escenario de previsión debería proporcionar, con el mayor detalle posible, la información sobre todas las variables que influyen en la determinación de los ingresos previstos para el escenario de previsión, al objeto de que cualquier agente pudiera replicar y/o realizar escenarios alternativos de previsión.

En particular, como ya se señaló en el Informe de proyecciones 2015-2020, sería deseable disponer de información sobre las siguientes variables:

- Estimación de la capacidad contratada y/o facturada de los consumidores industriales.
- Estimación de la capacidad contratada y/o facturada de entrada al sistema.
- Estimación de la capacidad contratada y/o facturada de salida por las conexiones internacionales.
- Escenario de regasificación considerado, lo que implica determinar:
 - Capacidad contratada y volumen regasificado
 - Capacidad contratada y volumen cargado en cisternas
 - Previsión de descarga de GNL por planta de regasificación

4.2. Escenario de demanda previsto por la CNMC para el periodo

Demanda en consumidor final

Esta Comisión, al objeto de valorar la propuesta de Orden, ha procedido a actualizar el escenario de demanda de gas natural del *Informe de proyecciones 2015-2020*. En particular, se ha procedido a la actualización de las previsiones de los ejercicios 2015 y 2016 en coherencia con el *Informe de previsiones de ingresos y costes para el ejercicio 2015 y 2016* y se ha extendido la previsión a 2021 aplicando las mismas variaciones de la demanda que las previstas para 2020, manteniendo las hipótesis de *Informe de proyecciones 2015-2020* (véase Anexo I).

En el Cuadro 4 se resume el escenario de demanda en consumidor final para el periodo 2015-2021.

Cuadro 4. Demanda en consumidor final. 2015 - 2021

GWh	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Demanda Total	312.325	320.242	323.165	328.688	336.898	343.885	348.902
Demanda generación eléctrica	60.018	67.664	67.664	69.856	74.255	76.679	77.021
Demanda Convencional	252.307	252.578	255.501	258.832	262.643	267.206	271.881
Industrial	170.364	171.507	173.790	176.452	179.507	182.975	186.509
P > 60 bar	58.249	58.831	59.537	60.371	61.336	62.441	63.564
16 < P ≤ 60 bar	32.669	32.832	33.292	33.825	34.434	35.122	35.825
4 < P ≤ 16 bar	79.446	79.843	80.961	82.257	83.737	85.412	87.120
Doméstica	67.620	66.753	67.249	67.774	68.384	69.332	70.323
GNL directo a cliente final	9.288	9.233	9.325	9.418	9.513	9.608	9.704
Materia Prima	5.035	5.085	5.136	5.187	5.239	5.292	5.345

Tasa de crecimiento sobre el año anterior (%)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Demanda Total	3,8%	2,5%	0,9%	1,7%	2,5%	2,1%	1,5%
Demanda generación eléctrica	15,8%	12,7%	0,0%	3,2%	6,3%	3,3%	0,4%
Demanda Convencional	1,3%	0,1%	1,2%	1,3%	1,5%	1,7%	1,7%
Industrial	-0,9%	0,7%	1,3%	1,5%	1,7%	1,9%	1,9%
P > 60 bar	-1,8%	1,0%	1,2%	1,4%	1,6%	1,8%	1,8%
16 < P ≤ 60 bar	-2,7%	0,5%	1,4%	1,6%	1,8%	2,0%	2,0%
4 < P ≤ 16 bar	0,5%	0,5%	1,4%	1,6%	1,8%	2,0%	2,0%
Doméstica	12,2%	-1,3%	0,7%	0,8%	0,9%	1,4%	1,4%
GNL directo a cliente final	-14,5%	-0,6%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Materia Prima	-17,5%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%

Fuente: CNMC

En el Cuadro 5 se resumen las capacidades contratadas de exportación en las conexiones internacionales con Portugal y Francia para el periodo 2015 -2021.

Cuadro 5. Capacidad contratada de exportación en las conexiones internacionales con Portugal y Francia.

GWh/día	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
TOTAL	115.848	151.877	151.877	151.877	151.877	151.877	151.877
<i>Portugal</i>	24.456	25.449	25.449	25.449	25.449	25.449	25.449
<i>Francia</i>	91.392	126.428	126.428	126.428	126.428	126.428	126.428

Tasa de crecimiento sobre el año anterior	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
TOTAL	-6,6%	31,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<i>Portugal</i>	-17,9%	4,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<i>Francia</i>	-3,0%	38,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Fuente: CNMC

En el Cuadro 6 se resumen la capacidad facturada y volúmenes inyectados y extraídos en los AA.SS. 2015-2021.

Cuadro 6. Capacidad facturada y volúmenes inyectados y extraídos en los AA.SS.

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Capacidad facturada (GWh/mes)	25.712	28.707	30.911	33.820	36.788	37.211	37.633
Inyección (GWh)	7.935	8.942	9.628	10.534	11.459	11.590	11.722
Extracción (GWh)	9.940	10.145	10.924	11.952	13.000	13.150	13.299

Tasa de crecimiento sobre el año anterior (%)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Capacidad contratada	-8,6%	11,6%	7,7%	9,4%	8,8%	1,1%	1,1%
Inyección	6,5%	12,7%	7,7%	9,4%	8,8%	1,1%	1,1%
Extracción	151,9%	2,1%	7,7%	9,4%	8,8%	1,1%	1,1%

Fuente: CNMC

En el Cuadro 7 se muestra la previsión de capacidad contratada de entrada al sistema y en el Cuadro 8 se detallan las previsiones de las distintas variables asociadas a la actividad de regasificación para el periodo 2015-2021.

Cuadro 7. Previsión de la capacidad contratada de entrada al sistema. 2015-2021

Entrada al Sistema	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Porcentaje de GNL %	40,60%	41,50%	41,54%	42,88%	44,60%	46,85%	47,91%
Reserva de Capacidad							
Capacidad contratada MWh/día	1.128.763	1.137.187	1.137.968	1.164.668	1.200.849	1.251.773	1.277.253
Factor de carga %	76,0%	77,7%	77,7%	77,7%	77,7%	77,7%	77,7%

Fuente: CNMC

Cuadro 8. Previsión de las variables de facturación de la actividad de regasificación. 2015-2021

Regasificación		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Regasificación								
Volumen	GWh	127.166	133.921	134.143	141.720	151.987	166.439	173.670
Capacidad contratada	MWh/día	469.142	494.057	494.875	522.827	560.706	614.020	640.696
Factor de carga	%	88,9%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%
Carga en Cisternas								
Volumen	GWh	10.111	10.139	10.153	10.254	10.356	10.464	10.573
Capacidad contratada	MWh/día	34.407	34.503	41.993	42.408	42.831	43.278	43.730
Factor de carga	%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%
Almacenamiento de GNL								
Volumen almacenado	GWh/año	2.202.688	2.319.676	2.545.025	2.603.846	2.682.821	2.470.811	2.524.436
Nº días capacidad contratada	MWh/día	12,87	12,87	14,09	13,64	13,11	11,02	10,79
Descarga de buques								
Volumen descargado	GWh/año	158.180	160.476	157.420	163.133	171.832	184.973	191.087
Barcelona		35.526	34.560	33.902	34.659	35.656	38.035	39.350
Huelva		29.256	30.741	30.155	30.829	31.716	33.832	35.002
Cartagena		16.577	16.188	15.880	16.235	16.702	17.816	18.432
Bilbao		24.063	24.935	24.460	25.006	25.726	27.442	28.391
Sagunto		33.720	34.149	33.498	34.246	35.231	37.582	38.882
Mugardos		19.038	19.903	19.524	19.960	20.534	21.905	22.662
Canarias		0	0	0	2.197	6.268	8.360	8.369
Nº buques		194	197	193	198	203	217	224
Barcelona		44	43	42	43	44	47	48
Huelva		35	37	36	37	38	41	42
Cartagena		19	18	18	18	19	20	21
Bilbao		28	29	28	29	29	31	32
Sagunto		47	48	47	48	49	52	54
Mugardos		22	23	23	23	24	25	26
Canarias		0	0	0	3	8	10	10
Trasvase de GNL a buques (Volumen > 9.000 m3 GNL)								
Volumen trasvado	GWh	20.041	15.409	13.098	11.133	9.463	8.044	6.837
Nº buques		22	17	14	12	10	9	7
Puesta en frío								
Volumen	GWh	65	12	11	10	9	8	7
Nº buques		5	2	2	2	1	1	1

Fuente: CNMC

4.3. Comparación de escenarios de previsión

Demanda destinada a generación eléctrica

En el Gráfico 1 se compara la demanda destinada a generación eléctrica para el periodo comprendido entre 2015 y 2021 consideradas en la propuesta de Orden y las resultantes del escenario de previsión de la CNMC. Se observa, que las mayores diferencias entre ambos escenarios son consecuencia de la diferente previsión para el ejercicio 2016 y de las hipótesis asociadas a la conversión a gas natural de los ciclos combinados situados en las Islas

Canarias. Respecto del ejercicio 2016, se indica que la diferencia en la previsión se debe a que esta Comisión considera que la Directiva de emisiones industriales tendrá un impacto en demanda de gas natural de los ciclos combinados (véase Informe sobre propuesta de Orden de peajes 2016), mientras que las diferencias de previsión en el periodo 2018-2021 están motivadas porque en la propuesta de Orden se considera que la conversión se realiza el 1 de enero de 2018 y en el escenario de la CNMC dicha conversión se realiza de forma progresiva entre 2018 y 2019.

En cualquier caso, excepto para el ejercicio 2015, la demanda destinada a generación eléctrica considerada en la propuesta de Orden es siempre inferior a la estimada por esta Comisión.

Gráfico 1. Demanda destinada a generación eléctrica. Propuesta de Orden vs CNMC.

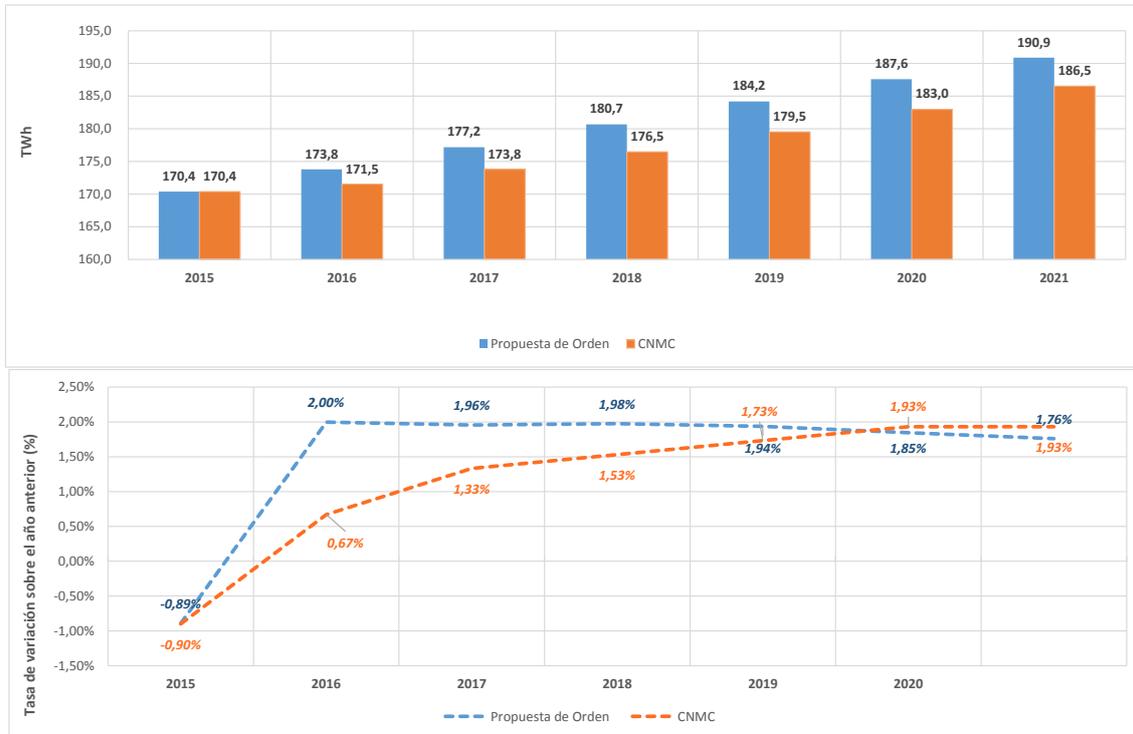


Fuente: Propuesta de Orden y CNMC

Demanda convencional

En el Gráfico 2 se compara la previsión de la demanda convencional de los consumidores industriales de la propuesta de Orden y de la CNMC. Según la propuesta de Orden la demanda de los consumidores industriales se recuperará más rápidamente que según la previsión de la CNMC, registrándose una diferencia entre ambas previsiones de entre 1,3% y 2,5% a lo largo del periodo.

Gráfico 2. Demanda convencional de los consumidores industriales. Propuesta de Orden vs CNMC.



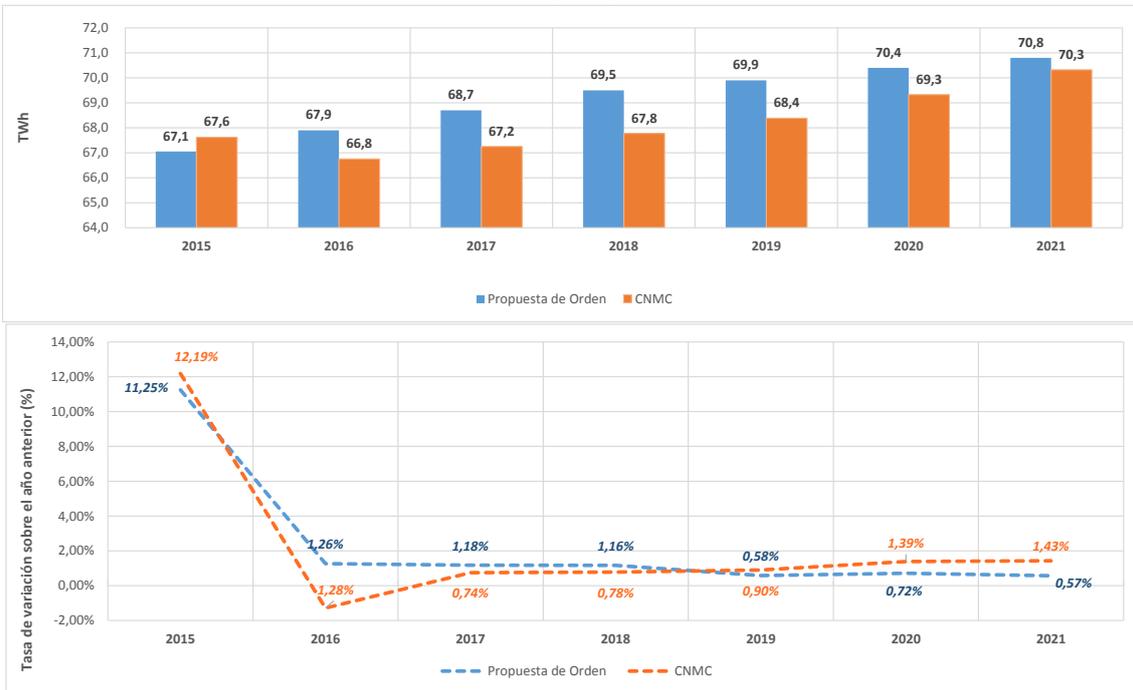
Fuente: Propuesta de Orden y CNMC

En relación con la demanda de los consumidores conectados a presión igual o inferior a 4 bar, se observa que, si bien la previsión para el ejercicio 2015 es muy similar, a partir del año 2016 la demanda considerada en la propuesta de Orden es entre un 1,7% y 2,5% superior a la demanda prevista por esta Comisión (Véase Gráfico 3).

Lo anterior es consecuencia de lo siguiente:

1. La previsión del número de clientes para el ejercicio 2016 de la CNMC es inferior en 119.832 clientes a la de la propuesta de Orden, registrándose las mayores diferencias en el peaje 3.1.
2. El incremento del número de clientes previsto por esta Comisión es superior en los peajes 3.1, 3.3, 3.4 y 3.5 e inferior para el peaje 3.2 al considerado en la propuesta de Orden.
3. El tamaño medio de los clientes en todos los peajes del Grupo 3 es superior en el escenario de la propuesta de Orden, con la excepción del tamaño medio de los consumidores acogidos al peaje 3.2 en el ejercicio 2016.

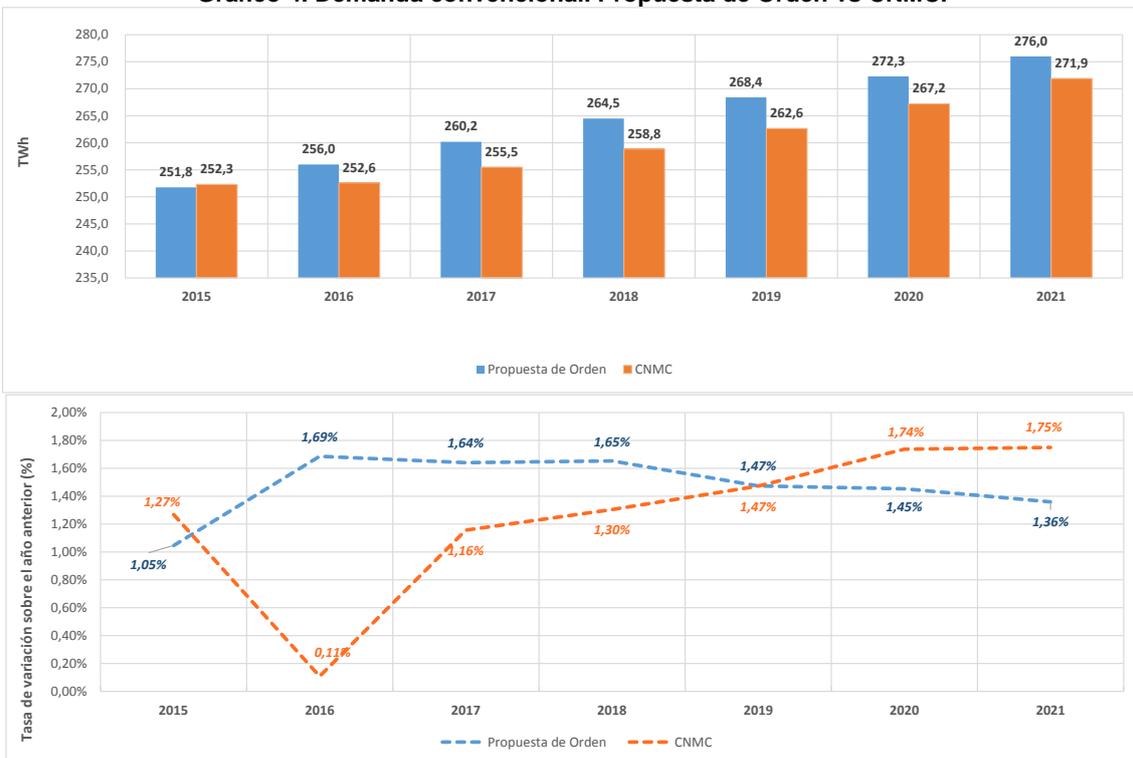
Gráfico 3. Demanda convencional conectada a presión igual o inferior a 4 bar. Propuesta de Orden vs CNMC.



Fuente: Propuesta de Orden y CNMC

En consecuencia, la demanda convencional considerada en la propuesta de Orden es entre un 1,4% y un 2,2% superior a la considerada por esta Comisión, tal y como se observa en el Gráfico 4.

Gráfico 4. Demanda convencional. Propuesta de Orden vs CNMC.



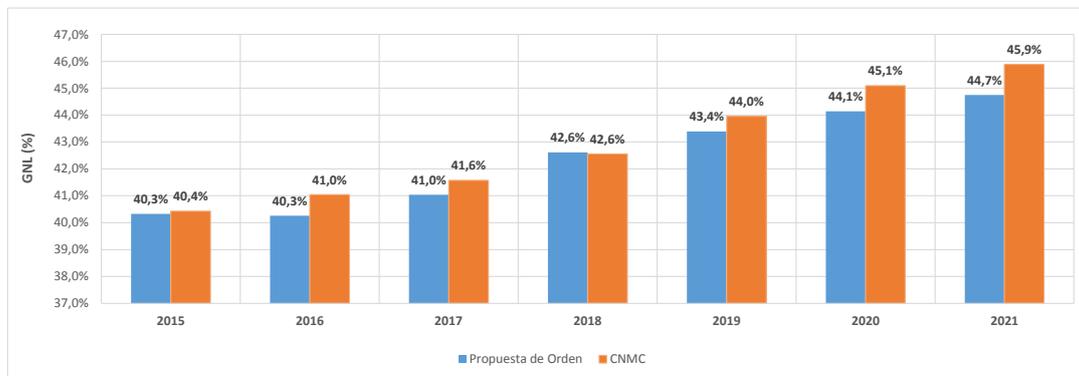
Fuente: Propuesta de Orden y CNMC

Nota: Incluye Materia prima y GNL directo a cliente final

Reparto GN - GNL

En el Gráfico 5 se comparan los porcentajes de la demanda abastecida mediante GNL considerados en la memoria que acompaña a la propuesta de Orden y por esta Comisión para el horizonte de previsión. Se observa que el porcentaje de demanda abastecido mediante GNL considerado en la propuesta de Orden es inferior al previsto por esta Comisión, consecuencia de la diferente previsión de evolución de la demanda, dado que el punto de partida (188,8 TWh) y la hipótesis utilizada (mantenimiento de las entradas de GN en los valores previsto para 2016) en ambos casos es la misma.

Gráfico 5. Porcentaje de la demanda total abastecida mediante GNL.



Fuente: Propuesta de Orden y CNMC

5. Sobre la evolución de los costes

La Propuesta de Orden establece un escenario de evolución de los costes del sistema gasista asociado a su previsión de demanda y de acuerdo con las siguientes hipótesis sobre costes recogidas en la memoria que acompaña a la Propuesta de Orden:

1. Con carácter general, se utilizan las fórmulas de la Ley 18/2014, y valores unitarios incluidos en la Orden ITC/2446/2014.
2. En la retribución de la actividad de transporte, se estima un incremento anual de la retribución por nuevas inversiones de aproximadamente 5 Millones de €/año, lo que supone, según la Propuesta *“un valor de inversión anual aproximado de 50 Millones de € en activos con un periodo de amortización de 40 años y con unos OPEX que representan el 25% de la retribución de la inversión”*.

Además, se considera que el consumo de gas de operación se mantiene en los niveles actuales y con un precio estimado de 24 €/MWh para el año 2016 y 22 €/MWh para el resto del periodo.

3. En la retribución de la actividad de regasificación, se estima que las dos plantas de regasificación de Canarias entran en funcionamiento el 1 de

enero de 2018. El coste de inversión de cada planta se estima en 276 Millones de € y sus retribución por O&M en 11 Millones de €/año.

Igual que en el caso del transporte, se considera que el consumo de gas de operación se mantiene en los niveles actuales y con un precio estimado de 24 €/MWh para el año 2016 y 22 €/MWh para el resto del periodo.

4. En la retribución de la actividad de almacenamiento subterráneo, la retribución devengada entre 2012 y 2014 por el AASS de Yela, pendiente de incluir en el régimen retributivo, se considera parte del déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014

Además se adicionan las cantidades resultantes de aplicar lo dispuesto en el Real Decreto-ley 13/2014 sobre los derechos de cobro con cargo al sistema gasista asociados a la hibernación de Castor.

No se indica nada en relación con el consumo de gas de operación.

5. En la retribución de la actividad de distribución se estima que el 20% de los nuevos consumidores de cada año pertenecen a municipios con nueva gasificación. Además se adiciona un pago de 5 millones de €/año hasta 2017 por las cantidades pendientes de abonar por retribución específica de distribución ya adjudicada.
6. En relación con otros costes del Sistema, la Propuesta considera:
 - a. 23 Millones de €/año en concepto de Retribución del GTS en 2016, que se incrementan en el resto del periodo en 2 Millones de € como consecuencia del establecimiento de una retribución por incentivos.
 - b. 3 Millones de €/año en concepto de Retribución del Operador del Mercado hasta 2018 (difiere de lo indicado en la Memoria)
 - c. La Tasa de la CNMC/MINETUR es el 0,14% de los ingresos.
 - d. El tipo de interés a las cantidades asociadas al Laudo de Sagane es un 1,2%
 - e. El déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014 asciende a 1.011 Millones de € teniendo en cuenta las retribuciones pendientes de reconocer. El tipo de interés a aplicar por financiarlo es del 2,4%, siendo el inicio del devengo 1 de noviembre de 2016.

Se considera que las hipótesis adoptadas por la Propuesta permiten establecer una referencia de evolución de costes que, en todo caso, tal y como indica la Memoria *“se irán concretando en cada uno de los ejercicios”* y *“no puede, por tanto, tomarse como válidas las hipótesis adoptadas en la presente orden en cada orden de peajes y retribuciones”*. De hecho, se coincide con la percepción de la Propuesta cuando indica que *“las estimaciones adoptadas están sujetas a un elevado grado de incertidumbre que se reducirá a medida que el horizonte temporal sea más próximo”*.

Por tanto, en línea con lo anterior, se considera que lo relevante en este tipo de previsiones es poner de manifiesto las tendencias de comportamiento en la sostenibilidad económica del sistema, junto con su orden de magnitud.

La previsión de la CNMC de evolución de los costes del Sistema Gasista entre 2016 y 2021 se recoge en el cuadro siguiente. Para su cálculo se ha tomado el escenario de demanda previsto en el epígrafe 5.1, la información disponible en la CNMC y las hipótesis de partida de la Propuesta de Orden, salvo en lo relativo a:

- El tipo de interés a aplicar al déficit acumulado a 31/12/2014 donde se aplicará el 1,7%²;
- La Propuesta de metodología para el cálculo de la retribución del Gestor Técnico del Sistema” de la CNMC (INF/DE/015/15) establecía una retribución base de 22,8 millones de € con una retribución por incentivos podría variar en +/- 5% la base de retribución, con lo que la retribución total estaría en el rango comprendido entre 21.683.750 € y 23.966.250 €.
- Las adquisiciones de gas de operación, donde se han utilizado un precio de 20,25 €/MWh y unas adquisiciones de 816 GWh para transporte, 450 GWh para regasificación y 300 GWh para AASS³
- En la retribución de distribución, se ha considerado un único pago de 10 millones de € en 2016⁴

Cuadro 9. Previsión de la CNMC de la evolución costes 2016-2021

En Millones de €	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Actividad de Regasificación (1)	458	425	423	469	466	462
Actividad de AASS (2)	197	200	199	199	191	191
Actividad de Transporte	841	828	816	805	792	773
Actividad de Distribución (3)	1.338	1.404	1.414	1.426	1.441	1.456
Gas de Operación	28	27	25	25	25	25
Gestión Técnica del Sistema	23	24	24	24	24	24
Operador del Mercado Organizado de Gas	2	2	2	0	0	0
Otros Costes						
Anualidad por Laudo de París	34	34	34	33	0	0
Anualidad por Deficit Acumulado a 31-dic-2014	13	85	84	83	81	80
Desajustes Temporales 2015-2020, Art.61 Ley 18/2014	0	0	0	0	0	0
Medidas de gestión de la demanda	0	0	0	0	0	0
TASA MINETUR/CNMC	4	4	4	4	4	4
TOTAL	2.938	3.034	3.025	3.069	3.024	3.016
(1) Incluye retribución por Hibernación Planta Regasificación EL MUSEL						
(2) Incluye retribución por Hibernación AASS CASTOR						
(3) Incluye los ajustes por desvíos en la retribución de la distribución de 2014 y 2015 (-27,5 y -36,7 millones de €, respectivamente)						

Fuente: CNMC y propuesta de Orden

En relación con esta previsión, se deben realizar las siguientes indicaciones:

² Tipo de interés indicado por esta Comisión en el informe preceptivo sobre la Propuesta de Orden que establece los peajes y la retribución para 2016.

³ Valores considerados en la Propuesta de Orden que establece los peajes y la retribución para 2016.

⁴ Valor considerado en la Propuesta de Orden que establece los peajes y la retribución para 2016

1. Para determinar los costes asociados a las nuevas inversiones en regasificación en las Islas Canarias, la retribución por operación y mantenimiento se ha considerado a valores estándar.
2. Para determinar los costes asociados a nuevas inversiones en almacenamiento, esta Comisión ha considerado los costes asociados a la ampliación del almacenamiento de Marismas así como el gas colchón del almacenamiento de Yela pendiente de inyección, valorándolo a un precio estimado de 22 €/MWh.
3. Para determinar los costes asociados a nuevas inversiones en transporte, esta Comisión ha considerado el coste de inversión a valores unitarios (aprox. 67 millones de €) de las instalaciones previstas poner en servicio en 2016 según la información facilitada por que los Transportistas con motivo de la Propuesta de la CNMC de Retribución de 2016.

Para el resto de años, se ha tenido en cuenta el coste de inversión a valores unitarios (aproximadamente 142 Millones de €) asociado a todos aquellos gasoductos recogidos en la Planificación 2008-2016 pendientes de ponerse en servicio que no fueron reclasificados por la Orden ITC/2906/2010, de 8 de noviembre, con categoría R⁵, así como un importe de 7 millones de €/año para instalaciones complementarias o imprevistos.

4. El déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014, se ha elaborado considerando la última información disponible en la CNMC (datos de la Liquidación Provisional 14 del año 2014, últimas propuestas y Resoluciones firmadas de Inclusión en el Régimen Retributivo, y Propuestas de la CNMC de Coste de O&M para AASS), resultando las siguientes diferencias:

⁵ Según la Orden ITC/2906/2010, son las infraestructuras recogidas en la Planificación 2008/16 cuya necesidad no se justifica pero que serán reconsideradas de cara al nuevo ejercicio de Planificación

Cuadro 10. Comparación del Déficit acumulado a 31 diciembre 2014 previsto por CNMC y MINETUR

En Millones de €	CNMC	MINETUR	diferencia	
			€	%
Acumulado a 31 de diciembre de 2013 (LIQ 14/2013) (A)	326,3	326,3	0,00	0%
Deficit provisional Ejercicio 2014 (LIQ 14/2014) (B)	212,6	212,6	0,00	0%
Acumulado a 31 de diciembre de 2014 (LIQ 14/2014) (C)=(A)+(B)	538,8	538,8	0,00	0%
Importes por Resolución a incluir en LIQ 15/2014 (D)	348,9	348,9	0,00	0%
Deficit en el Sistema de Liquidaciones (E)=(C)+(D)	887,7	887,7	0,00	0%
Regasificación (F)	9,4	9,4	0,00	0%
AASS (G)	4,6	4,6	0,00	0%
Transporte (H)	6,5	6,5	0,00	0%
Retrib. Prevista Incluir Regimen Retributivo antes fin Año (I)=(F)+(G)+(H)	20,4	20,4	0,00	0%
Regasificación (J)	3,1		3,08	
AASS (K)	93,5		93,49	
Transporte (L)	11,7		11,65	
Retribuciones Pendientes de Incluir Regimen Retributivo (M)=(J)+(K)+(L)	108,2	102,7	5,50	5%
Previsión Deficit Acumulado a 31 diciembre 2014 (N)=(E)+(I)+(M)	1.016,3	1.010,8	5,50	1%

Fuente: CNMC y propuesta de Orden

5. El impacto del tipo de interés utilizado para determinar la anualidad del déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014 (1,7% vs 2,4%), es de aproximadamente 5 millones de € por año

Comparando los escenarios de costes de la CNMC y de la Propuesta, se observa que no hay diferencias significativas en las tendencias de evolución de los costes, y se corresponden principalmente a diferencias en los escenarios de demanda considerados que, en cada caso determinan unas retribuciones diferentes en el RCS, los costes variables de O&M regasificación y la retribución de la distribución.

Cuadro 11. Comparación del evolución costes sistema gasista previstos por CNMC y MINETUR

En Millones de €	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Previsión CNMC	2.938	3.034	3.025	3.069	3.024	3.016
Previsión OM	2.929	3.021	3.088	3.073	3.024	3.008
Diferencia	9	13	-63	-4	0	8
% Diferencia s/Prev OM	0,3%	0,4%	-2,0%	-0,1%	0,0%	0,3%

Fuente: CNMC y propuesta de Orden

De hecho, las mayores discrepancias se dan en el año 2018, y se debe a un error en la referenciación temporal de los cálculos de la Propuesta, ya que considera que la retribución por inversión de las Plantas de Regasificación de las Islas Canaria (previstas poner en servicio en 2018) empieza a pagarse en 2018, cuando debería haberlo hecho en 2019. Por eso, mientras que en la Propuesta existe un incremento de coste en las previsiones de regasificación, en los cálculos de Comisión existe una reducción.

6. Sobre la evolución de los ingresos

En el Cuadro 12 se muestran los ingresos regulados previstos para el periodo 2015-2021 según la Memoria que acompaña a la propuesta de Orden. Según dichas previsiones los ingresos aumentarán en mayor medida en la primera mitad del periodo (2016-2018) que en el segundo periodo (2019-2021), motivado fundamentalmente por la evolución favorable de los ingresos procedentes del peaje de trasvase de GNL a buques y del término de conducción de los Grupos 1 y 3.

Cuadro 12. Previsión de ingresos por peajes y cánones. 2016 - 2021

	Previsión de ingresos (M€)							% variación sobre año anterior					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Regasificación (A)	240,7	237,5	248,0	268,0	252,0	252,0	257,0	-1,3%	4,4%	8,1%	-6,0%	0,0%	2,0%
Peaje de descarga de buques	10,5	10,6	11,0	11,0	12,0	12,0	12,0	1,2%	3,8%	0,0%	9,1%	0,0%	0,0%
Peaje de carga en cisternas	11,7	11,6	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	-0,6%	3,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Peaje de regasificación	111,6	112,9	116,0	122,0	124,0	127,0	130,0	1,2%	2,7%	5,2%	1,6%	2,4%	2,4%
Almacenamiento GNL	71,3	72,1	74,0	78,0	79,0	81,0	83,0	1,2%	2,6%	5,4%	1,3%	2,5%	2,5%
Puesta en frío	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasvase de GNL a buques	35,7	30,3	35,0	45,0	25,0	20,0	20,0	-15,2%	15,7%	28,6%	-44,4%	-20,0%	0,0%
Almacenamiento subterráneo (B)	130,0	145,1	147,0	148,0	149,0	151,0	152,0	11,6%	1,3%	0,7%	0,7%	1,3%	0,7%
Transporte y distribución (C)	2.472,4	2.503,0	2.568,5	2.613,4	2.638,5	2.661,7	2.682,3	1,2%	2,6%	1,7%	1,0%	0,9%	0,8%
Reserva de capacidad	129,7	131,5	133,0	137,0	139,0	141,0	142,0	1,4%	1,2%	3,0%	1,5%	1,4%	0,7%
Término de conducción	2.342,7	2.371,5	2.435,5	2.476,4	2.499,5	2.520,7	2.540,3	1,2%	2,7%	1,7%	0,9%	0,8%	0,8%
Grupo 1 Firme	259,3	260,0	295,1	308,0	312,0	315,9	318,5	0,3%	13,5%	4,4%	1,3%	1,3%	0,8%
Grupo 2 Firme	357,6	359,8	366,7	373,7	380,5	387,4	394,1	0,6%	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	1,7%
Grupo 3	1.714,5	1.739,0	1.758,6	1.778,1	1.788,7	1.799,1	1.809,4	1,4%	1,1%	1,1%	0,6%	0,6%	0,6%
3.1	447,1	450,3	454,2	458,0	459,5	461,0	462,5	0,7%	0,9%	0,8%	0,3%	0,3%	0,3%
3.2	890,8	907,2	916,0	924,8	928,9	933,0	937,0	1,8%	1,0%	1,0%	0,4%	0,4%	0,4%
3.3	38,9	40,9	42,2	43,5	44,5	45,6	46,6	5,2%	3,1%	3,0%	2,4%	2,4%	2,3%
3.4	311,9	314,0	319,8	325,5	329,6	333,7	337,6	0,7%	1,8%	1,8%	1,3%	1,2%	1,2%
3.5	25,8	26,6	26,5	26,4	26,1	25,9	25,6	2,9%	-0,4%	-0,4%	-0,9%	-0,9%	-0,9%
Materia prima	11,4	12,6	15,2	16,7	18,3	18,3	18,3	11,0%	20,0%	10,0%	10,0%	0,0%	0,0%
Peajes de corto plazo (D)	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Otros ingresos (E)	27,2	31,7	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	16,4%	6,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Peajes de conexiones internacionales	16,9	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	26,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Venta de Condensados	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Desbalances	8,9	8,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	0,0%	24,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Total ingresos (A) + (B) + (C) + (D) + (E)	2.900,4	2.947,3	3.027,3	3.093,3	3.103,4	3.128,6	3.155,2	1,6%	2,7%	2,2%	0,3%	0,8%	0,8%

Fuente: Memoria que acompaña a la propuesta de Orden

Respecto de la previsión de ingresos de la propuesta de Orden para el periodo 2015-2021 esta Comisión se remite al *Informe de proyecciones 2015-2020* (véase Anexo I), si bien considera importante insistir en que los ingresos debieran ser el resultado de aplicar los peajes y cánones previstos para cada uno de los ejercicios a las variables de facturación previstas, entendiendo que los peajes y cánones de cada ejercicio deben cumplir los artículos 59, 61 y 66 de la Ley 18/2014.

En el Gráfico 6 y el Cuadro 13 se muestran los ingresos estimados para el periodo 2016-2021 teniendo en cuenta las variables de facturación y los costes previstos por la CNMC para el mismo periodo. En el Anexo II se recogen, con mayor detalle, las previsiones de las variables de facturación, términos de facturación y facturación de acceso resultante para el escenario de la CNMC para el horizonte de previsión (2016-2021).

Se indica que los ingresos previstos para el periodo se han estimado considerando los siguientes aspectos:

Para la determinación de los ingresos resultantes para el año 2016, se han aplicado los peajes establecidos en la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas, ajustando los peajes correspondientes a las plantas satélites y el peaje de materia prima, conforme se indica en el Informe de peajes 2016.

Para los años posteriores se ha considerado lo siguiente:

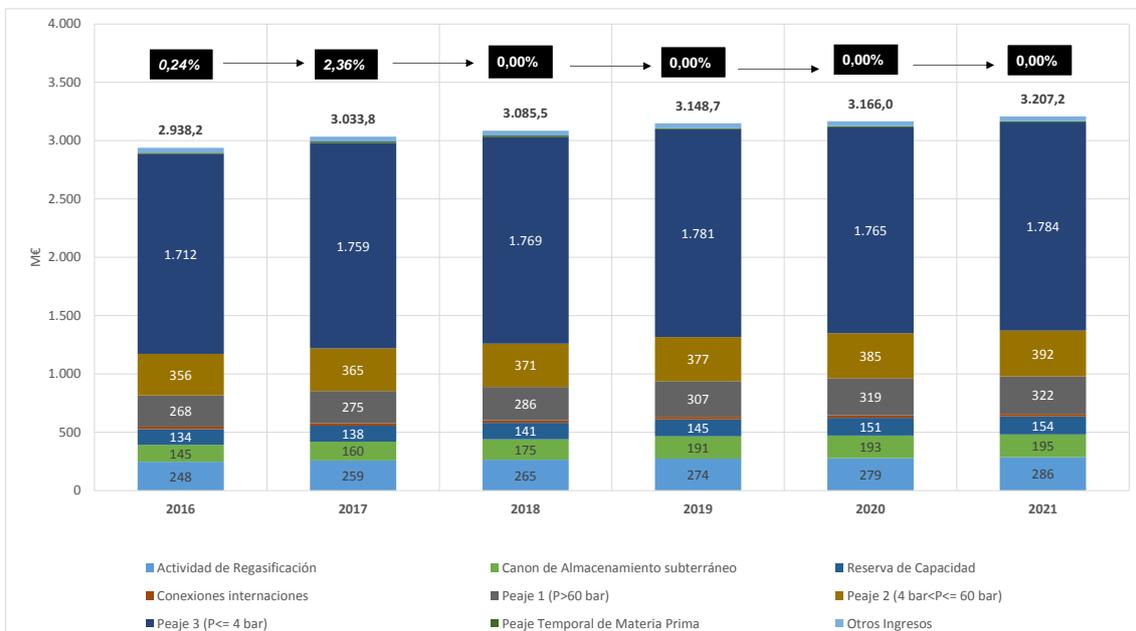
- Hasta 2018, los términos del peaje temporal de materia prima se han calculado aplicando lo establecido en la disposición transitoria tercera de la Orden IET/2445/2014. A partir del 2019 se han considerado los peajes generales.
- En aplicación de lo establecido en el artículo 66 de la Ley 18/2014, entre 2016 y 2019 se ha distribuido el coste del Laudo dictado por la Corte Internacional de Arbitraje de París el día 9 de agosto de 2010, previsto en la memoria que acompaña a la propuesta de Orden entre la demanda prevista para cada año.
- Los peajes aplicables a los consumidores conectados a plantas satélite se han calculado aplicando los coeficientes “C” establecidos en la disposición transitoria segunda de la Orden IET/2445/2014, adicionándoles, posteriormente, el recargo asociado al Laudo.
- Se ha considerado como mejor previsión del saldo asociado a la venta de condesado el previsto para el 2016.
- Se ha procedido a ajustar los ingresos como consecuencia de la contratación a corto plazo que realizan los comercializadores y consumidores finales de los peajes de transporte y distribución y regasificación. Para ello, se ha incluido el ajuste necesario en los ingresos de largo plazo para reflejar el impacto de la facturación de los contratos de corto plazo, teniendo la información de los años 2013 y 2014.
- Se mantiene para el periodo los ingresos asociados al desbalance de GNL en planta AOC y EO previstos para el cierre de 2016.
- No se consideran ingresos liquidables gas talón ni ingresos liquidables por subastas.
- Para calcular la variación de peajes se ha considerado la previsión de costes de la CNMC.
- Para cada año, se ha calculado el incremento de peajes necesario para dar cumplimiento al principio de sostenibilidad establecido en el artículo 59 de la Ley 18/2014, teniendo en cuenta que no son posibles reducciones de peajes y cánones mientras existan anualidades pendientes de amortizar de años anteriores, es decir, mientras se devengue la anualidad para la financiación del desajuste correspondiente al ejercicio 2014 o posteriores.

- Teniendo en cuenta el objeto de la propuesta de Orden y la ausencia de una metodología de asignación a la fecha de elaboración del presente informe, se ha considerado un incremento homotético para todos los peajes y cánones. No obstante, se indica que la variación de los peajes del grupo 3 viene determinada tanto por el citado incremento homotético como por la variación de la anualidad destinada al pago del laudo.

Atendiendo al escenario de demanda y costes previsto por la CNMC se estima un moderado incremento de peajes para los ejercicios 2016 y 2017, no siendo necesarios incrementos adicionales de los peajes y cánones en los años siguientes, produciéndose superávit de las actividades reguladas, que se destinarían a la amortización anticipada del déficit de las actividades reguladas del ejercicio 2014.

En cualquier caso, se hace constar la dificultad de las predicciones de demanda de gas a largo plazo por factores tales como la variabilidad de los consumos por la climatología, el efecto de la renta o de la eficiencia energética sobre la demanda, la actividad de recarga de buques en función de precios y demanda internacionales o la incertidumbre del impacto de la modificación de la retribución de la distribución gasista sobre la captación de clientes.

Gráfico 6. Ingresos por peajes y cánones previstos bajo el escenario de la CNMC, e incremento de peajes y cánones aplicado. 2016 - 2021



Fuente: CNMC

Cuadro 13. Ingresos por peajes y cánones previstos bajo el escenario de la CNMC. 2015-2021

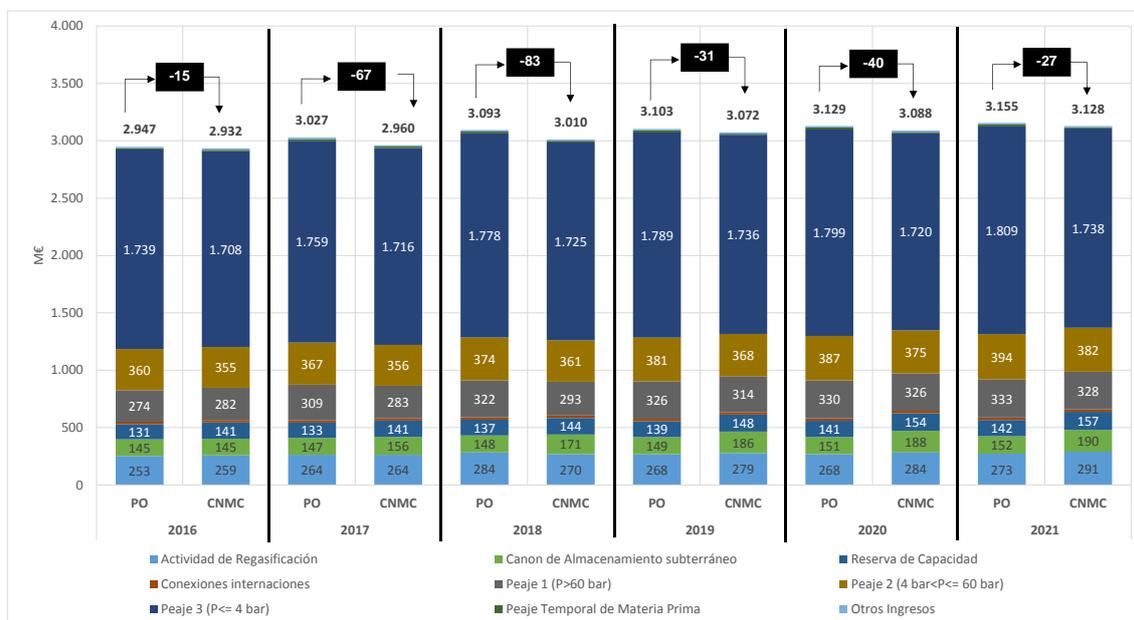
miles de €								Tasa de variación sobre el año anterior					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Regasificación	245.947	247.505	258.787	264.818	274.042	278.938	285.864	0,6%	4,6%	2,3%	3,5%	1,8%	2,5%
Peaje de regasificación	112.894	119.229	122.249	129.154	138.512	151.682	158.272	5,6%	2,5%	5,6%	7,2%	9,5%	4,3%
Peaje de descarga de buques	13.256	13.500	13.556	14.041	14.776	15.900	16.427	1,8%	0,4%	3,6%	5,2%	7,6%	3,3%
Peaje de carga de cisternas	12.804	12.840	15.221	15.372	14.824	14.978	15.135	0,3%	18,5%	1,0%	-3,6%	1,0%	1,0%
Trasvase de GNL a buques	35.142	26.435	23.001	19.550	16.618	14.125	12.006	-24,8%	-13,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%	-15,0%
Puesta en frío	484	162	149	134	121	109	98	-66,5%	-7,9%	-10,0%	-10,0%	-10,0%	-10,0%
Canon de almacenamiento GNL	71.367	75.338	84.611	86.566	89.192	82.144	83.926	5,6%	12,3%	2,3%	3,0%	-7,9%	2,2%
Almacenamiento subterráneo	130.049	145.443	160.312	175.397	190.789	192.981	195.174	11,8%	10,2%	9,4%	8,8%	1,1%	1,1%
Transporte y Distribución	2.477.513	2.503.307	2.572.832	2.603.368	2.641.974	2.652.157	2.684.235	1,0%	2,8%	1,2%	1,5%	0,4%	1,2%
Entrada a la red de transporte	133.087	134.280	137.548	140.775	145.149	151.304	154.384	0,9%	2,4%	2,3%	3,1%	4,2%	2,0%
Por conexiones internacionales	16.887	21.394	21.900	21.900	21.900	21.900	21.900	26,7%	2,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Salida nacional	2.327.539	2.347.633	2.413.384	2.440.693	2.474.925	2.478.953	2.507.952	0,9%	2,8%	1,1%	1,4%	0,2%	1,2%
Peaje 1 (P>60 bar)	248.437	267.662	275.228	285.973	306.986	319.064	321.991	7,7%	2,8%	3,9%	7,3%	3,9%	0,9%
Peaje 2 (16 bar<P<= 60 bar)	96.460	98.859	100.042	101.386	103.003	104.821	106.674	2,5%	1,2%	1,3%	1,6%	1,8%	1,8%
Peaje 2 (4 bar<P<= 16 bar)	255.331	256.673	265.293	269.531	274.378	279.860	285.451	0,5%	3,4%	1,6%	1,8%	2,0%	2,0%
Peaje 3 (P<= 4 bar)	1.716.271	1.712.341	1.759.479	1.768.860	1.780.576	1.765.193	1.783.786	-0,2%	2,8%	0,5%	0,7%	-0,9%	1,1%
Peaje PS (P<= 4 bar)	11.376	12.526	12.701	12.793	12.899	12.641	12.803	10,1%	1,4%	0,7%	0,8%	-2,0%	1,3%
Total Ingresos	2.853.510	2.896.254	2.991.931	3.043.582	3.106.804	3.124.076	3.165.274	1,5%	3,3%	1,7%	2,1%	0,6%	1,3%
Otros Ingresos	41.908	41.908	41.908	41.908	41.908	41.908	41.908	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Ingresos CP	31.547	31.547	31.547	31.547	31.547	31.547	31.547	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Ingresos por desbalance	8.861	8.861	8.861	8.861	8.861	8.861	8.861	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Ingresos venta de Condesados	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	1.500	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Ingresos liquidables gas talón	-	-	-	-	-	-	-						
Ingresos liquidables por subastas	-	-	-	-	-	-	-						
Total Ingresos Peajes y cánones	2.895.418	2.938.162	3.033.839	3.085.490	3.148.712	3.165.984	3.207.182	1,5%	3,3%	1,7%	2,0%	0,5%	1,3%

Fuente: CNMC

A efectos de valorar el escenario de ingresos de la propuesta de Orden, en el Gráfico 7 se muestran los ingresos previstos por la CNMC para el periodo de previsión en el caso de considerar que no hay incrementos de peajes y cánones durante el periodo⁶ y los considerados en la propuesta de Orden, así como la diferencia entre ambos escenarios.

Se observa que, los ingresos previstos por la CNMC son inferiores a los ingresos previstos en la propuesta de Orden durante todo el periodo, registrándose la diferencia más relevante en el ejercicio 2018.

Gráfico 7. Ingresos por peajes y cánones considerados en la propuesta de Orden y previstos por la CNMC. 2016 – 2021



Fuente: CNMC

7. Sobre la sostenibilidad del sistema

En el Cuadro 14 se presenta el escenario de ingresos y costes previstos en la Memoria que acompaña la propuesta de Orden para el periodo 2016-2021. Se observa que, según el escenario de ingresos y costes de la propuesta de Orden, los ingresos del sistema serían suficientes para cubrir los costes de previstos, dando lugar a desajustes positivos en todos los años del periodo de proyección.

⁶ Se aplican durante todo el periodo de previsión los peajes y cánones establecidos en la Orden IET/2445/2014, con la excepción del peaje de materia prima, para el que se aplica lo establecido en la disposición transitoria tercera de dicha Orden, y el peaje del grupo 3, que se modifica a efectos de incorporar el recargo destinado a la recuperación del coste del laudo.

Cuadro 14. Escenario de ingresos y costes del periodo 2015-2021 según la propuesta de Orden

	2016	2017	2018	2019	2020
Costes regulados (M€) (A)	2.929	3.021	3.088	3.073	3.024
Ingresos regulados (M€) (B)	2.947	3.027	3.093	3.103	3.129
Desajuste (M€) (B) - (A)	18	6	5	30	105

Fuente: Memoria que acompaña a la propuesta de Orden

En el Cuadro 15 se presenta el escenario de ingresos y costes previstos por la CNMC para el periodo 2016-2021.

Cuadro 15. Escenario de ingresos y costes del periodo 2016-2021 de la CNMC

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Costes regulados (M€) (A)	2.938	3.034	3.025	3.069	3.024	3.016
Ingresos regulados (M€) (B)	2.938	3.034	3.085	3.148	3.166	3.207
Desajuste (M€) (B) - (A)	-	-	60	79	141	191

Fuente: Memoria que acompaña a la propuesta de Orden

Teniendo en cuenta el elevado grado de incertidumbre sobre la evolución de la demanda de gas natural, especialmente importante en un horizonte de previsión a seis años vista, se remite al análisis de sensibilidad incluido en el Informe de proyecciones 2015-2020 (véase anexo I).

**ANEXO I. INFORME SOBRE LA PROPUESTA DE
ORDEN POR LA QUE SE APRUEBA LA PREVISIÓN DE
LA EVOLUCIÓN DE LAS DIFERENTES PARTIDAS DE
INGRESOS Y COSTES DEL SISTEMA DE GAS
NATURAL PARA EL PERIODO 2015-2020**

**ANEXO II. PREVISIÓN DE LAS VARIABLES DE
FACTURACIÓN, TÉRMINOS DE FACTURACIÓN Y
FACTURACIÓN DEL ESCENARIO DE LA CNMC. AÑOS
2016 A 2021**

2016

Escenario de demanda		Términos de facturación			Facturación (€)			Precio medio		
Regasificación										
1. Regasificación	Volumen (MWh regasificados)	Caudal facturado (MWh/día/mes)	Nº de barcos	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo (€/buque)	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje de regasificación	133.921.201	439.391		1,9659		0,0116	103.656.874	15.572.249	119.229.123	0,08903
Peaje de descarga de buques	160.476.411		197				5.106.995	8.393.475	13.500.470	0,00841
Barcelona	34.560.409		43		17.029	0,0035	725.276	1.212.526	1.937.802	0,00561
Huelva	30.740.907		37		34.060	0,0069	1.264.578	2.126.228	3.390.806	0,01103
Cartagena	16.188.440		18		34.060	0,0069	618.288	1.119.691	1.737.979	0,01074
Bilbao	24.934.894		29		17.029	0,0035	485.567	874.822	1.360.388	0,00546
Sagunto	34.148.526		48		34.060	0,0069	1.618.933	2.361.919	3.980.852	0,01166
Mugardos	19.903.235		23		17.029	0,0035	394.353	698.290	1.092.643	0,00549
Canarias	0		0		25.165	0,0050	0	0	0	0
Peaje de carga de cisternas	10.138.757	32.129		2,8806		0,0171	11.106.190	1.733.727	12.839.918	0,12664
Travess de GNL a buques	15.409.000		17		172.865	0,1528	2.889.747	23.544.952	26.434.699	0,17155
Puesta en frío	12.000		2		71.610	0,1563	143.220	18.756	161.976	1,34980
			GWh			Término variable c€/MWh/día			TOTAL	c€/kWh
Canon de almacenamiento GNL			2.319.676			3,2478			75.338.411	0,00325
Almacenamiento Subterráneo										
2. A.A.SS	Capacidad contratada MWh	MWh Inyectados	MWh Extraídos	Término fijo c€/kWh/mes	Término variable: c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
					Inyección	Extracción				
Canon de almacenamiento subterráneo	28.706.944	8.941.678	10.144.714	0,04120	0,02446	0,01313	141.923.417	3.519.177	145.442.593	0,76202
Transporte y Distribución										
3. Entrada al Sistema	Caudal facturado (MWh/día/mes)	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes			Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Reserva de Capacidad	1.029.049	322.716.983		1,087411			134.279.907	0	134.279.907	0,04161
4. Salida Conexión Internacional	Caudal facturado (MWh/día/mes)	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes	Término variable c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Portugal	25.449	8.772.695		2,010818			6.140.702	0	6.140.702	0,07000
Francia	126.428	5.849.182		1,005409			15.253.423	0	15.253.423	0,26078
TOTAL	151.877	14.621.877					21.394.125	0	21.394.125	0,14632
5. Consumidores Nacionales	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{vj} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje 1 (P>=60 bar)	104	540.313.394	121.456.908				190.894.263	76.767.539	267.661.802	0,22038
1.1	31	12.071.247	2.048.887	3,464318	0,084904		5.018.237	1.739.584	6.757.820	0,32983
1.2	35	141.858.383	21.072.758	3,094931	0,068364		52.685.031	14.406.211	67.091.243	0,31838
1.3	37	386.383.764	98.335.263	2,872597	0,061648		133.190.995	60.621.744	193.812.739	0,19709
Peaje 2 (16 bar<P<= 60 bar)	147	149.814.881	37.758.725				64.908.095	33.951.330	98.859.425	0,26182
2.1	10	26.445	854	25,366406	0,193865		80.498	1.657	82.155	9,61452
2.2	30	315.180	73.171	6,884831	0,154671		260.395	113.175	373.571	0,51054
2.3	39	3.018.194	541.881	4,507924	0,125201		1.632.695	678.438	2.311.133	0,42650
2.4	17	4.577.283	924.720	4,130919	0,112370		2.269.006	1.039.106	3.308.112	0,35774
2.5	34	32.630.152	9.038.280	3,797819	0,098537		14.870.809	8.908.013	23.778.822	0,26307
2.6	16	109.247.627	27.179.818	3,493187	0,085405		45.794.692	23.212.941	69.007.632	0,25389
Peaje 2 (4 bar<P<= 16 bar)	3.578	338.355.820	79.955.348				171.476.706	85.196.410	256.673.116	0,32102
2.1	769	1.878.122	177.810	25,366406	0,193865		5.716.944	344.713	6.061.657	3,40906
2.2	1.278	12.118.205	2.757.035	6,884831	0,154671		10.011.815	4.264.345	14.276.160	0,51781
2.3	978	71.582.724	12.971.730	4,507924	0,125201		38.722.736	16.240.685	54.963.421	0,42372
2.4	348	76.318.751	17.197.555	4,130919	0,112370		37.831.986	19.324.859	57.156.845	0,33235
2.5	193	142.935.401	38.140.990	3,797819	0,098537		65.141.131	37.582.832	102.723.963	0,26933
2.6	10	33.522.617	8.710.228	3,493187	0,085405		14.052.094	7.438.976	21.491.070	0,24673
Peaje 3 (P<= 4 bar)	7.563.656	22.638.556	65.867.058				433.642.673	1.266.172.112	1.699.814.785	2,58068
3.1	4.170.891	9.940.161	9.940.161		2,536	2,940781	126.933.011	292.318.330	419.251.341	4,21775
3.2	3.321.506	30.166.798	5.804		2,251726		231.333.714	679.273.696	910.607.400	3,01857
3.3	23.831	1.469.183	1.469.183		54,350	1,620611	15.542.766	23.808.741	39.352.507	2,67853
3.4	47.135	20.003.287	20.003.287		81,165	1,309363	45.908.624	261.915.738	307.824.362	1,53887
3.5	292	22.638.556	4.287.629		5,940063	0,206515	13.924.557	8.854.617	22.779.175	0,53128
Materia Prima	2	18.921.258	5.085.232				8.934.391	3.163.014	12.097.405	0,23789
TOTAL			310.123.271				869.856.128	1.465.250.405	2.335.106.533	0,75296
6. Consumidores Nacionales conectados a plantas satélite	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	Término variable c€/kWh
Peaje 3 (P<= 4 bar)	95.886	976.787	886.329				3.156.186	9.370.049	12.526.235	1,41327
3.1	65.365	143.914	143.914		1,55	1,820127	1.217.422	2.619.424	3.836.846	2,66606
3.2	29.715	259.673	259.673		3,57	1,405024	1.272.785	3.648.472	4.921.257	1,89517
3.3	293	21.930	21.930		33,48	1,018456	117.667	223.351	341.018	1,55500
3.4	503	280.674	280.674		58,60	0,959955	353.651	2.694.341	3.047.992	1,08596
3.5	10	976.787	180.137		1,924580	0,102400	194.660	184.461	379.121	0,21046
7. Consumidores Interrumpibles Tipo A	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{vj} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Consumidores Interrumpibles Tipo B	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{vj} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2017

Escenario de demanda				Términos de facturación			Facturación (€)			Precio medio
Regasificación										
1. Regasificación										
	Volumen (MWh regasificados)	Caudal facturado (MWh/día/mes)	Nº de barcos	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo (€/buque)	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje de regasificación	134.142.930	440.118		2,0124		0,0119	106.282.496	15.966.693	122.249.190	0,09113
Peaje de descarga de buques	157.420.172		193				5.128.139	8.428.226	13.556.365	0,00861
Barcelona	33.902.214		42		17.431	0,0036	728.279	1.217.546	1.945.825	0,00574
Huelva	30.155.453		36		34.865	0,0071	1.269.814	2.135.031	3.404.845	0,01129
Cartagena	15.880.135		18		34.865	0,0071	620.848	1.124.327	1.745.175	0,01099
Bilbao	24.460.014		28		17.431	0,0036	487.577	878.444	1.366.021	0,00558
Sagunto	33.498.174		47		34.865	0,0071	1.625.635	2.371.698	3.997.334	0,01193
Mugardos	19.524.182		23		17.431	0,0036	395.986	701.181	1.097.167	0,00562
Canarias	0		0		25.760	0,0052	0	0	0	0
Peaje de carga de cisternas	10.153.052	37.993		2,9487		0,0175	13.443.678	1.777.206	15.220.884	0,14991
Trasvase de GNL a buques	13.097.650		14		176.951	0,1564	2.514.339	20.486.224	23.000.563	0,17561
Puesta en frío	10.800		2		73.303	0,1600	131.945	17.279	149.224	1,38170
			GWh			Término variable c€/MWh/día		TOTAL		c€/kWh
Canon de almacenamiento GNL			2.545.025					84.610.905		0,00332
Almacenamiento Subterráneo										
2. A.A.SS										
	Capacidad contratada MWh	MWh Inyectados	MWh Extraídos	Término fijo c€/kWh/mes	Término variable: c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
					Inyección	Extracción				
Canon de almacenamiento subterráneo	30.911.153	9.628.248	10.923.657	0,04217	0,02504	0,01344	156.432.680	3.878.953	160.311.633	0,78003
Transporte y Distribución										
3. Entrada al Sistema										
	Caudal facturado (MWh/día/mes)	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes			Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Reserva de Capacidad	1.029.756	322.938.712		1,113112			137.548.071	0	137.548.071	0,04259
4. Salida Conexión Internacional										
	Caudal facturado (MWh/día/mes)	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes	Término variable c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Portugal	25.449	4.864.820		2,068344			6.285.839	0	6.285.839	0,12921
Francia	126.428	8.156.493		1,029172			15.613.940	0	15.613.940	0,19143
TOTAL	151.877	13.021.313					21.899.778	0	21.899.778	0,16818
5. Consumidores Nacionales										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje 1 (P<= 60 bar)	62	547.344.136	122.162.880				196.184.770	79.043.482	275.228.252	0,22530
1.1	19	10.036.929	2.066.026	3,546198		0,086911	4.271.152	1.795.595	6.066.747	0,29364
1.2	26	84.946.424	21.246.543	3,168080		0,069980	32.294.051	14.868.319	47.162.369	0,22198
1.3	17	452.360.783	98.850.312	2,940492		0,063105	159.619.567	62.379.569	221.999.136	0,22458
Peaje 2 (16 bar<P<= 60 bar)	147	146.062.544	38.218.380				64.862.331	35.180.034	100.042.365	0,26177
2.1	11	26.815	866	25,965945		0,198448	83.555	1.719	85.274	9,84717
2.2	30	319.593	74.196	7,047555		0,158327	270.282	117.472	387.754	0,52261
2.3	39	3.060.449	549.467	4,614469		0,128160	1.694.682	704.196	2.398.877	0,43658
2.4	17	4.841.365	937.666	4,228553		0,115026	2.355.151	1.078.557	3.433.708	0,36620
2.5	35	33.086.975	9.164.816	3,887581		0,100866	15.435.394	9.244.139	24.679.534	0,26929
2.6	15	104.927.347	27.491.368	3,575749		0,087424	45.023.267	24.033.950	69.057.218	0,25120
Peaje 2 (4 bar<P<= 16 bar)	3.612	342.341.221	81.073.155				176.863.450	88.429.500	265.292.949	0,32723
2.1	776	1.636.865	180.300	25,965945		0,198448	5.100.331	357.800	5.458.131	3,02725
2.2	1.291	12.175.092	2.795.634	7,047555		0,158327	10.296.556	4.426.245	14.722.800	0,52664
2.3	988	72.363.685	13.153.323	4,614469		0,128160	40.070.400	16.857.266	56.927.665	0,43280
2.4	352	77.366.110	17.438.176	4,228553		0,115026	39.257.608	20.058.381	59.315.989	0,34015
2.5	194	144.776.529	38.674.483	3,887581		0,100866	67.539.655	39.009.218	106.548.873	0,27550
2.6	10	34.022.940	8.831.240	3,575749		0,087424	14.598.901	7.720.590	22.319.491	0,25273
Peaje 3 (P<= 4 bar)	7.615.329	23.054.670	66.413.675				448.761.160	1.298.016.719	1.746.777.879	2,63015
3.1	4.212.599	9.927.487	2.927.887	2,596	3,007014		131.232.421	298.520.880	429.753.301	4,32892
3.2	3.328.149	29.914.825	1.545.777	5,941	2,301673		237.274.922	688.541.548	925.816.470	3,09484
3.3	25.261	20.663.893	4.361.693	55,635	1,337038		16.864.729	25.592.527	42.457.256	2,74666
3.4	49.021	23.054.670	4.361.693	83,063	0,208124		48.873.428	276.284.045	325.157.473	1,57355
3.5	298	18.921.258	5.135.084	6,080457		0,088400	14.515.660	9.077.719	23.593.379	0,54092
Materia Prima	2	18.921.258	5.135.084	4,328900		0,088400	9.828.988	3.513.081	13.342.070	0,25977
TOTAL			313.004.174				896.500.698	1.504.182.817	2.400.683.515	0,76698
6. Consumidores Nacionales conectados a plantas satélite										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	Término variable c€/kWh
Peaje 3 (P<= 4 bar)	96.637	792.104	835.614				3.229.883	9.470.979	12.700.862	1,51994
3.1	66.018	29.774	155.580	1,59	1,859873		1.258.658	2.893.596	4.152.254	2,66888
3.2	310	19.804	267.995	3,65	1,434859		1.305.474	3.845.620	5.151.094	1,92208
3.3	523	149.857	242.377	34,27	1,039254		127.675	205.812	333.486	1,68395
3.4	10	792.104	149.857	59,99	0,979371		376.490	2.373.774	2.750.264	1,13470
3.5				1,970068			161.586	152.177	313.763	0,20937
7. Consumidores Interrumpibles Tipo A										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Consumidores Interrumpibles Tipo B										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día/mes)	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2018

Escenario de demanda		Términos de facturación			Facturación (€)			Precio medio		
Regasificación										
1. Regasificación										
	Volumen (MWh regasificados)	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Nº de barcos	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo (€/buque)	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje de regasificación	141.719.952	464.978		2,0124		0,0119	112.285.839	16.868.568	129.154.407	0,09113
Peaje de descarga de buques	163.132.587		200				5.310.796	8.729.971	14.040.768	0,00861
Barcelona	34.659.361		43		17,431	0,0036	744.544	1.244.738	1.989.281	0,00574
Huelva	30.828.923		37		34,865	0,0071	1.298.173	2.182.713	3.480.886	0,01129
Cartagena	16.234.791		18		34,865	0,0071	634.714	1.149.437	1.784.150	0,01099
Bilbao	25.006.287		29		17,431	0,0036	498.466	898.062	1.396.528	0,00558
Sagunto	34.246.299		48		34,865	0,0071	1.661.941	2.424.666	4.086.607	0,01193
Mugardos	19.960.221		23		17,431	0,0036	404.830	716.841	1.121.670	0,00562
Canarias	2.196.706		3		25,760	0,0052	68.129	113.515	181.644	0,00827
Peaje de carga de cisternas	10.253.591	38.370		2,9487		0,0175	13.576.802	1.794.805	15.371.607	0,14991
Trasvase de GNL a buques	11.133.003		12		176,951	0,1564	2.137.188	17.413.291	19.550.479	0,17561
Puesta en frío	9.720		2		73,303	0,1600	118.750	15.551	134.302	1,38170
			GWh			Término variable c€/MWh/día		TOTAL		c€/kWh
Canon de almacenamiento GNL			2.603.846						86.566.429	0,00332
Almacenamiento Subterráneo										
2. A.A.SS										
	Capacidad contratada MWh	MWh Inyectados	MWh Extraídos	Término fijo c€/kWh/mes	Término variable: c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
					Inyección	Extracción				
Canon de almacenamiento subterráneo	33.819.823	10.534.244	11.951.548	0,04217	0,02504	0,01344	171.152.640	4.243.954	175.396.594	0,78003
Transporte y Distribución										
3. Entrada al Sistema										
	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes			Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Reserva de Capacidad	1.053.917	330.515.744		1,113112			140.775.328	0	140.775.328	0,04259
4. Salida Conexión Internacional										
	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes	Término variable c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Portugal	25.449	4.864.820		2,058344			6.285.839	0	6.285.839	0,12921
Francia	126.428	10.463.804		1,029172			15.613.940	0	15.613.940	0,14922
TOTAL	151.877	15.328.624					21.899.778	0	21.899.778	0,14287
5. Consumidores Nacionales										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje 1 (P<= 60 bar)	65	570.203.608	125.188.281				204.932.075	81.041.122	285.973.196	0,22843
1.1	20	18.710.062	2.305.084	3,546198		0,086911	7.961.949	2.003.362	9.965.311	0,43232
1.2	27	86.803.939	21.705.439	3,168080		0,069980	33.000.222	15.189.454	48.189.675	0,22202
1.3	18	464.689.608	101.177.758	2,940492		0,063105	163.969.904	63.848.306	227.818.210	0,22517
Peaje 2 (16 bar<P<= 60 bar)	149	147.961.800	38.751.054				65.712.297	35.674.007	101.386.304	0,26163
2.1	11	27.244	880	25,965945		0,198448	84.891	1.747	86.638	9,84177
2.2	31	324.706	75.383	7,047555		0,158327	274.606	119.352	393.958	0,52261
2.3	40	3.109.416	558.259	4,614469		0,128160	1.721.797	715.463	2.437.259	0,43658
2.4	17	4.715.627	952.669	4,228553		0,115026	2.392.834	1.095.814	3.488.647	0,36620
2.5	35	33.616.366	9.311.453	3,887581		0,100866	15.682.361	9.392.046	25.074.406	0,26929
2.6	15	106.168.441	27.852.410	3,575749		0,087424	45.555.808	24.349.587	69.905.395	0,25099
Peaje 2 (4 bar<P<= 16 bar)	3.648	347.808.727	82.368.533				179.688.798	89.842.680	269.531.478	0,32723
2.1	784	1.663.055	183.185	25,965945		0,198448	5.181.936	363.525	5.545.461	3,02725
2.2	1.304	12.369.893	2.840.364	7,047555		0,158327	10.461.300	4.497.064	14.958.365	0,52664
2.3	998	73.521.433	13.363.763	4,614469		0,128160	40.711.487	17.126.966	57.838.453	0,43280
2.4	355	78.603.050	17.717.021	4,228553		0,115026	39.885.264	20.379.125	60.264.389	0,34015
2.5	196	147.089.898	39.292.724	3,887581		0,100866	68.618.864	39.632.810	108.251.674	0,27550
2.6	11	34.561.397	8.971.476	3,575749		0,087424	14.829.947	7.843.189	22.673.136	0,25272
Peaje 3 (P<= 4 bar)	7.676.145	23.280.606	66.330.831				454.003.897	1.302.063.486	1.756.067.382	2,62370
3.1	4.263.151	9.946.150	2.305.084	2,596		0,006042	132.807.210	298.985.466	431.792.676	4,34130
3.2	3.334.806	29.674.909	6.952.669	5,941		0,230072	237.749.472	682.731.135	920.480.607	3,10188
3.3	26.903	1.629.790	392.669	1,654670		0,133666	17.960.936	26.967.647	44.928.583	2,75971
3.4	50.981	21.275.544	4.404.438	1,336066		0,087424	50.828.365	284.255.349	335.083.713	1,57497
3.5	304	23.280.606	4.404.438	6,080457		0,207152	14.657.913	9.123.889	23.781.802	0,53995
Materia Prima	2	18.921.258	5.187.445	4,835100		0,076400	10.978.341	3.963.208	14.941.549	0,28803
TOTAL			318.426.144				915.316.407	1.512.584.503	2.427.899.910	0,76247
6. Consumidores Nacionales conectados a plantas satélite										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	Término variable c€/kWh
Peaje 3 (P<= 4 bar)	97.530	799.866	843.476				3.272.540	9.520.323	12.792.863	1,51668
3.1	66.811	155.873	265.846	1,59		1,858902	1.273.762	2.897.522	4.171.284	2,67608
3.2	29.834	20.880	4.404.438	3,65		1,433887	1.308.085	3.812.195	5.120.280	1,92603
3.3	331	20.880	4.404.438	34,27		1,038283	135.974	216.795	352.769	1,68949
3.4	544	249.552	59.78399	59,99		0,978399	391.550	2.441.613	2.833.163	1,13530
3.5	10	799.866	151.326	1,970068		0,100576	163.170	152.198	315.368	0,20840
7. Consumidores Interrumpibles Tipo A										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Consumidores Interrumpibles Tipo B										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2019

Escenario de demanda				Términos de facturación			Facturación (€)			Precio medio
Regasificación										
1. Regasificación	Volumen (MWh regasificados)	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Nº de barcos	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo (€/buque)	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje de regasificación	151.987.452	498.666		2,0124		0,0119	120.420.851	18.090.682	138.511.533	0,09113
Peaje de descarga de buques	171.832.319		211				5.587.841	9.188.162	14.776.003	0,00860
Barcelona	35.656.239		44		17.431	0,0036	765.958	1.280.539	2.046.497	0,00574
Huelva	31.715.629		38		34.865	0,0071	1.335.511	2.245.493	3.581.004	0,01129
Cartagena	16.701.738		19		34.865	0,0071	652.970	1.182.497	1.835.466	0,01099
Bilbao	25.725.521		29		17.431	0,0036	512.803	923.892	1.436.696	0,00558
Sagunto	35.231.296		49		34.865	0,0071	1.709.742	2.494.405	4.204.147	0,01193
Mugardos	20.534.320		24		17.431	0,0036	416.473	737.458	1.153.932	0,00562
Canarias	6.267.576		8		25.760	0,0052	194.384	323.878	518.262	0,00827
Peaje de carga de cisternas	10.355.885	38.752		2,8158		0,0167	13.094.303	1.729.433	14.823.736	0,14314
Trasvase de GNL a buques	9.463.052		10				1.816.610	14.801.297	16.617.907	0,17561
Puesta en frío	8.748		1				106.875	13.996	120.871	1,38170
			GWh			Término variable c€/MWh/día			TOTAL	c€/kWh
Canon de almacenamiento GNL			2.682.821			3,3246			89.191.999	0,00332
Almacenamiento Subterráneo										
2. A.A.SS	Capacidad contratada MWh	MWh Inyectados	MWh Extraídos	Término fijo c€/kWh/mes	Término variable: c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
					Inyección	Extracción				
Canon de almacenamiento subterráneo	36.787.678	11.458.676	13.000.356	0,04217	0,02504	0,01344	186.172.126	4.616.381	190.788.507	0,78003
Transporte y Distribución										
3. Entrada al Sistema	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes			Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Reserva de Capacidad	1.086.657	340.783.234		1,113112			145.148.521	0	145.148.521	0,04259
4. Salida Conexión Internacional	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes	Término variable c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Portugal	25.449	4.864.820		2,058344			6.285.839	0	6.285.839	0,12921
Francia	126.428	12.771.115		1,029172			15.613.940	0	15.613.940	0,12226
TOTAL	151.877	17.635.935					21.899.778	0	21.899.778	0,12418
5. Consumidores Nacionales	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje 1 (P<=60 bar)	71	615.663.673	130.527.985				222.424.626	84.561.330	306.985.955	0,23519
1.1	24	38.095.383	2.822.822	3,546198		0,086911	16.211.251	2.453.331	18.664.582	0,66120
1.2	27	88.361.631	22.103.026	3,168080		0,069980	33.592.409	15.467.685	49.060.094	0,22196
1.3	19	489.206.660	105.602.137	2,940492		0,063105	172.620.966	66.840.314	239.261.280	0,22657
Peaje 2 (16 bar<P<= 60 bar)	150	150.269.446	39.384.532				66.742.505	36.260.153	103.002.657	0,26153
2.1	11	27.735	896	25,965945		0,198448	86.419	1.778	88.198	9,84177
2.2	31	330.551	76.740	7,047555		0,158327	279.549	121.500	401.049	0,52261
2.3	40	3.165.386	568.307	4,614469		0,128160	1.752.789	728.341	2.481.130	0,43658
2.4	18	4.800.598	959.817	4,228553		0,115026	2.435.905	1.115.538	3.551.443	0,36620
2.5	35	34.221.461	9.479.059	3,887581		0,100866	15.964.643	9.561.102	25.525.746	0,26929
2.6	15	107.723.806	28.289.713	3,575749		0,087424	46.223.200	24.731.892	70.955.092	0,25082
Peaje 2 (4 bar<P<= 16 bar)	3.685	354.061.197	83.849.711				182.919.567	91.458.474	274.378.041	0,32723
2.1	792	1.692.990	186.482	25,965945		0,198448	5.275.210	307.069	5.645.279	0,30275
2.2	1.317	12.592.551	2.891.490	7,047555		0,158327	10.649.603	4.578.012	15.227.615	0,52664
2.3	1.008	74.844.762	13.604.301	4,614469		0,128160	41.444.262	17.435.238	58.879.500	0,43280
2.4	359	80.017.160	18.035.794	4,228553		0,115026	40.602.820	20.745.795	61.348.615	0,34015
2.5	198	149.735.034	39.999.546	3,887581		0,100866	69.852.846	40.345.570	110.198.596	0,27550
2.6	11	35.178.700	9.132.098	3,575749		0,087424	15.094.826	7.983.611	23.078.436	0,25272
Peaje 3 (P<= 4 bar)	7.744.436	23.508.756	67.531.792				459.892.824	1.307.784.353	1.767.677.177	2,61755
3.1	4.314.308	9.964.849	9.964.849	2,596	3,005025		134.400.897	299.446.247	433.847.143	4,35378
3.2	3.348.145	29.495.672	29.495.672	5,941	2,299685		238.700.470	678.307.558	917.008.027	3,10896
3.3	28.652	1.718.369	1.718.369	55,635	1,653653		19.128.397	28.415.869	47.544.265	2,76682
3.4	53.021	21.905.300	21.905.300	83,063	1,335049		52.861.499	292.446.597	345.308.096	1,57637
3.5	310	23.508.756	4.447.601	6,080457	0,206135		14.801.561	9.168.085	23.969.645	0,53893
Materia Prima	2	18.921.258	5.239.318	2,940492		0,063105	6.676.538	3.306.277	9.982.813	0,19554
TOTAL			326.533.339				938.656.058	1.523.370.586	2.462.026.644	0,75399
6. Consumidores Nacionales conectados a plantas satélite	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	Término variable c€/kWh
Peaje 3 (P<= 4 bar)	98.494	807.705	852.168				3.319.157	9.579.627	12.898.783	1,51364
3.1	67.612	156.166	156.166	1,59	1,857885		1.289.047	2.901.381	4.190.429	2,68332
3.2	29.953	264.240	264.240	3,65	1,432971		1.313.317	3.786.483	5.099.800	1,92999
3.3	352	22.015	22.015	34,27	1,037266		144.812	228.354	373.166	1,69506
3.4	566	256.939	256.939	59,99	0,977383		407.212	2.511.273	2.918.484	1,13587
3.5	11	807.705	152.809	1,970068	0,099559		164.769	152.136	316.905	0,20739
7. Consumidores Interrumpibles Tipo A	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL			0				0	0	0	0
8. Consumidores Interrumpibles Tipo B	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL			0				0	0	0	0

2020

Escenario de demanda				Términos de facturación			Facturación (€)			Precio medio
Regasificación										
1. Regasificación	Volumen (MWh regasificados)	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Nº de barcos	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo (€/buque)	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje de regasificación	166.439.084	546.081		2,0124		0,0119	131.870.993	19.810.823	151.681.816	0,09113
Peaje de descarga de buques	184.972.880		227				6.012.641	9.887.801	15.900.443	0,00860
Barcelona	38.035.492		47		17,431	0,0036	817.069	1.365.986	2.183.055	0,00574
Huelva	33.831.935		41		34,865	0,0071	1.424.627	2.395.329	3.819.955	0,01129
Cartagena	17.816.204		20		34,865	0,0071	696.541	1.261.402	1.957.942	0,01099
Bilbao	27.442.122		31		17,431	0,0036	547.021	985.542	1.532.563	0,00558
Sagunto	37.582.193		52		34,865	0,0071	1.823.829	2.660.850	4.484.679	0,01193
Mugardos	21.904.524		25		17,431	0,0036	444.264	786.667	1.230.931	0,00562
Canarias	8.360.410		10		25,760	0,0052	259.291	432.025	691.317	0,00827
Peaje de carga de cisternas	10.463.833	39.156		2,8158		0,0167	13.230.796	1.747.460	14.978.256	0,14314
Trasvase de GNL a buques	8.043.594		9		176.951	0,1564	1.544.119	12.581.102	14.125.221	0,17561
Puesta en frío	7.873		1		73.303	0,1600	96.188	12.597	108.784	1,38170
			GW			Término variable c€/MWh/día			TOTAL	c€/kWh
Canon de almacenamiento GNL			2.470.811						82.143.616	0,00332
Almacenamiento Subterráneo										
2. A.A.S.S	Capacidad contratada MWh	MWh Inyectados	MWh Extraídos	Término fijo c€/kWh/mes	Término variable: c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
					Inyección	Extracción				
Canon de almacenamiento subterráneo	37.210.525	11.590.384	13.149.785	0,04217	0,02504	0,01344	188.312.035	4.669.443	192.981.478	0,78003
Transporte y Distribución										
3. Entrada al Sistema	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes			Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Reserva de Capacidad	1.132.739	355.234.866		1,113112			151.303.851	0	151.303.851	0,04259
4. Salida Conexión Internacional	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)		Término fijo c€/kWh/día/mes	Término variable c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Portugal	25.449	4.864.820		2,068344			6.285.839	0	6.285.839	0,12921
Francia	126.428	15.078.426		1,029172			15.613.940	0	15.613.940	0,10355
TOTAL	151.877	19.943.246					21.899.778	0	21.899.778	0,10981
5. Consumidores Nacionales	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable Tuj c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje 1 (P<=60 bar)	74	641.294.853	134.030.912				232.199.153	86.865.001	319.064.153	0,23805
1.1	26	47.515.590	3.089.413	3,546198		0,086911	20.219.961	2.685.027	22.904.988	0,74140
1.2	28	90.032.396	22.534.780	3,168080		0,069980	34.227.583	15.769.826	49.997.409	0,22187
1.3	20	503.746.867	108.406.720	2,940492		0,063105	177.751.608	68.410.148	246.161.756	0,22707
Peaje 2 (16 bar<P<= 60 bar)	152	152.862.398	40.097.960				67.900.382	36.320.432	104.820.815	0,26141
2.1	11	28.290	914	25,965945		0,198448	88.148	1.814	89.962	9,84177
2.2	31	337.162	78.275	7,047555		0,158327	285.140	123.930	409.070	0,52261
2.3	41	3.228.693	579.673	4,614469		0,128160	1.787.845	742.908	2.530.753	0,43658
2.4	18	4.886.518	989.213	4,228553		0,115026	2.494.623	1.137.849	3.632.472	0,36620
2.5	36	34.905.890	9.668.641	3,887581		0,100866	16.283.936	9.752.324	26.036.261	0,26929
2.6	15	109.465.845	28.781.244	3,575749		0,087424	46.970.691	25.161.607	72.132.298	0,25062
Peaje 2 (4 bar<P<= 16 bar)	3.722	361.133.042	85.525.016				186.573.750	93.286.049	279.859.800	0,32723
2.1	800	1.726.500	190.211	25,965945		0,198448	5.380.714	377.470	5.758.184	3,02725
2.2	1.330	12.844.402	2.949.320	7,047555		0,158327	10.862.595	4.669.572	15.532.167	0,52664
2.3	1.018	76.341.591	13.876.375	4,614469		0,128160	42.273.111	17.783.927	60.057.038	0,43280
2.4	363	81.616.638	18.396.354	4,228553		0,115026	41.414.438	21.160.532	62.574.970	0,34015
2.5	200	152.726.856	40.799.019	3,887581		0,100866	17.248.560	41.152.142	112.400.702	0,27550
2.6	11	35.876.705	9.313.737	3,575749		0,087424	15.384.333	8.142.406	23.526.739	0,25271
Peaje 3 (P<= 4 bar)	7.821.929	23.971.878	68.466.214				467.107.191	1.285.444.240	1.752.551.431	2,55973
3.1	4.370.394	9.993.448	2.949.320	2,596	2,956547		136.148.109	295.460.985	431.609.093	4,31892
3.2	3.364.886	29.346.719	1.820.269	5,941	2,251207		239.893.972	660.855.260	900.549.232	3,06865
3.3	30.657	22.770.560	4.535.219	55,635	1,605175		20.467.365	29.218.490	49.685.875	2,72959
3.4	55.672	23.971.878	4.535.219	83,063	1,286571		55.504.574	292.959.415	348.463.989	1,53033
3.5	320	23.971.878	4.535.219	6,080457	0,157657		15.093.152	7.150.090	22.243.242	0,49046
Materia Prima	2	18.921.258	5.291.713	2,940492		0,063105	6.676.538	3.338.338	10.015.875	0,18827
TOTAL			333.411.815				960.457.013	1.505.655.062	2.466.312.075	0,73972
6. Consumidores Nacionales conectados a plantas satélite	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	Término variable c€/kWh
Peaje 3 (P<= 4 bar)	99.576	823.617	865.747				3.376.224	9.264.864	12.641.089	1,46014
3.1	68.491	156.614	262.906	1,59	1,809407		1.305.805	2.833.784	4.139.589	2,64318
3.2	30.103	377	23.320	3,65	1,384492		1.319.863	3.639.308	4.959.792	1,88653
3.3	377	23.320	267.088	34,27	0,988788		154.949	230.590	385.538	1,65322
3.4	594	267.088	155.819	59,99	0,928904		427.572	2.480.988	2.908.560	1,08899
3.5	11	823.617	155.819	1,970068	0,051081		168.015	79.594	247.609	0,15891
7. Consumidores Interrumpibles Tipo A	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable Tuj c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL			0				0	0	0	0
8. Consumidores Interrumpibles Tipo B	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable Tuj c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL			0				0	0	0	0

2021

Escenario de demanda				Términos de facturación			Facturación (€)			Precio medio
Regasificación										
1. Regasificación										
	Volumen (MWh regasificados)	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Nº de barcos	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo (€/buque)	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje de regasificación	173.670.004	569.805		2,0124		0,0119	137.600.108	20.671.501	158.271.609	0,09113
Peaje de descarga de buques	191.087.392		234				6.211.815	10.215.154	16.426.969	0,00860
Barcelona	39.350.475		48		17,431	0,0036	845.317	1.413.212	2.258.529	0,00574
Huelva	35.001.590		42		34,865	0,0071	1.473.879	2.478.141	3.952.021	0,01129
Cartagena	18.432.155		21		34,865	0,0071	720.622	1.305.012	2.025.633	0,01099
Bilbao	28.390.865		32		17,431	0,0036	565.933	1.019.614	1.585.547	0,00558
Sagunto	38.881.505		54		34,865	0,0071	1.886.883	2.752.842	4.639.726	0,01193
Mugardos	22.661.819		26		17,431	0,0036	459.623	813.864	1.273.487	0,00562
Canarias	8.368.983		10		25,760	0,0052	259.557	432.469	692.026	0,00827
Peaje de carga de cisternas	10.573.247	39.566		2,8158		0,0167	13.369.142	1.765.732	15.134.874	0,14314
Trasvase de GNL a buques	6.837.055		7			0,1564	1.312.501	10.693.937	12.006.438	0,17561
Puesta en frío	7.086		1			0,1600	86.569	11.337	97.906	1,38170
			GWh			Término variable c€/MWh/día			TOTAL	c€/kWh
Canon de almacenamiento GNL			2.524.436			3,3246			83.926.399	0,00332
Almacenamiento Subterráneo										
2. A.A.SS										
	Capacidad contratada MWh	MWh Inyectados	MWh Extraídos	Término fijo c€/kWh/mes	Término variable: c€/kWh		Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
					Inyección	Extracción				
Canon de almacenamiento subterráneo	37.633.372	11.722.093	13.299.214	0,04217	0,02504	0,01344	190.451.945	4.722.505	195.174.450	0,78003
Transporte y Distribución										
3. Entrada al Sistema										
	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh			
Reserva de Capacidad	1.155.796	362.465.786	1,113112	154.383.689	0	154.383.689	0,04259			
4. Salida Conexión Internacional										
	Caudal facturado (MWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh		
Portugal	25.449	4.864.820	2,058344		6.285.839	0	6.285.839	0,12921		
Francia	126.428	17.385.737	1,029172		15.613.940	0	15.613.940	0,08981		
TOTAL	151.877	22.250.557			21.899.778	0	21.899.778	0,09842		
5. Consumidores Nacionales										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
Peaje 1 (P<= 60 bar)	75	646.818.137	135.471.110				234.188.373	87.802.389	321.990.763	0,23768
1.1	26	47.657.403	3.119.833	3,546198		0,086911	20.280.309	2.711.465	22.991.774	0,73696
1.2	28	91.129.864	22.844.734	3,168080		0,069980	34.644.807	15.986.732	50.631.539	0,22163
1.3	21	508.030.870	109.506.543	2,940492		0,063105	179.263.257	69.104.193	248.367.450	0,22681
Peaje 2 (16 bar<P<= 60 bar)	153	155.505.147	40.825.285				69.080.533	37.593.593	106.674.126	0,26129
2.1	11	28.855	932	25,965945		0,198448	89.911	1.850	91.761	9,84177
2.2	32	343.905	79.840	7,047555		0,158327	290.843	126.409	417.251	0,52261
2.3	41	3.293.257	591.267	4,914469		0,128160	1.623.602	757.766	2.381.368	0,43658
2.4	18	4.994.448	1.008.997	4,228553		0,115026	2.534.315	1.160.606	3.694.921	0,36620
2.5	36	35.604.008	9.862.013	3,887581		0,100866	16.609.615	9.947.371	26.556.986	0,26929
2.6	16	111.240.663	29.282.235	3,575749		0,087424	47.732.248	25.599.591	73.331.839	0,25043
Peaje 2 (4 bar<P<= 16 bar)	3.759	368.346.278	87.233.819				190.300.996	95.150.169	285.451.165	0,32723
2.1	808	1.761.387	194.016	25,965945		0,198448	5.488.328	385.019	5.873.347	3,02725
2.2	1.344	13.101.289	3.008.306	7,047555		0,158327	11.079.847	4.762.963	15.842.810	0,52664
2.3	1.028	77.868.356	14.153.890	4,614469		0,128160	43.118.536	18.139.590	61.258.127	0,43280
2.4	366	83.248.102	18.764.124	4,228553		0,115026	42.242.286	21.583.562	63.825.848	0,34015
2.5	202	155.778.501	41.614.478	3,887581		0,100866	72.672.181	41.974.660	114.646.841	0,27550
2.6	11	36.588.643	9.499.004	3,575749		0,087424	15.699.818	8.304.374	24.004.192	0,25270
Peaje 3 (P<= 4 bar)	7.900.507	24.444.124	69.443.417				474.581.867	1.296.401.314	1.770.983.181	2,55025
3.1	4.427.210	10.022.129	10.022.129		2,596	2,956547	137.918.034	296.308.958	434.226.992	4,32668
3.2	3.381.710	29.198.518	29.198.518		5,941	2,251207	241.093.442	667.318.951	898.412.392	3,07691
3.3	32.803	1.528.210	1.528.210		55,635	1,605175	21.900.102	30.951.147	52.851.248	2,74095
3.4	58.455	23.869.997	23.869.997		83,063	1,286571	53.279.803	304.531.312	362.811.115	1,53279
3.5	329	24.444.124	4.624.563		6,080457	0,157657	15.390.487	7.290.947	22.681.434	0,49046
Materia Prima	2	18.921.258	5.344.630				6.676.538	3.372.733	10.049.283	0,18803
TOTAL			338.318.261				974.628.305	1.520.320.198	2.495.148.503	0,73752
6. Consumidores Nacionales conectados a plantas satélite										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	Término variable c€/kWh
Peaje 3 (P<= 4 bar)	100.674	839.842	879.871				3.435.334	9.367.857	12.803.191	1,45512
3.1	69.382	157.063	157.063		1,59	1,809407	1.322.780	2.841.917	4.164.697	2,65160
3.2	30.254	261.578	261.578		3,65	1,384492	1.326.483	3.621.527	4.948.010	1,89160
3.3	403	24.703	24.703		34,27	0,988788	165.795	244.264	410.059	1,65993
3.4	624	277.638	277.638		59,99	0,928904	448.951	2.578.987	3.027.938	1,09061
3.5	11	839.842	158.889		1,970068	0,051081	171.325	81.162	252.487	0,15891
7. Consumidores Interrumpibles Tipo A										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL			0				0	0	0	0
8. Consumidores Interrumpibles Tipo B										
	Nº Consumidores	Caudal facturado (kWh/día)/mes	Volumen (MWh)	Término fijo c€/kWh/día/mes	Término fijo €/consumidor /mes	Término variable T _{ij} c€/kWh	Término Fijo	Término Variable	Total	c€/kWh
TOTAL			0				0	0	0	0

