ACUERDO POR EL QUE SE EMITE INFORME SOBRE LA PROPUESTA DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE POLÍTICA EENERGÉTICA Y MINAS DE RETRIBUCIÓN DEFINITIVA DE LA POSICIÓN Y ERM (ERP-03-38), DE TÁRREGA (LLEIDA), PROPIEDAD DE GAS NATURAL TRANSPORTE SDG, S.L.

Expediente INF/DE/134/16

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidenta
Dª María Fernández Pérez

Consejeros
D. Eduardo García Matilla
D. Diego Rodríguez Rodríguez
Dª Idoia Zenarrutzabeitia Beldarraín
D Benigno Valdés Díaz

Secretario de la Sala
D. Miguel Sánchez Blanco, Vicesecretario del Consejo.

En Madrid, a 16 de febrero de 2017

De acuerdo con la función establecida en el artículo 7.35 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, y con lo dispuesto en el apartado 4 del artículo 2 del Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, la Sala de la Supervisión Regulatoria, emite el siguiente informe:

1. Antecedentes

Con fecha 3 de agosto de 2016 tuvo entrada en esta Comisión escrito de la Subdirección General de Hidrocarburos (en adelante DGH) , de fecha 22 de julio de 2016, al que se adjuntan, para informe preceptivo de esta Comisión, Propuesta de Resolución por la que se reconoce la retribución definitiva de la posición y la ERM (ERP-03-38), de Tárrega (Lleida), puestas en servicio en el año 2010, propiedad de GAS NATURAL TRANSPORTE SDG, S.L. (en adelante GAS NATURAL TRANSPORTE).

Anexo al escrito, la SGH remite Propuesta de Resolución de inclusión de la instalación en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista, copia del escrito de GAS NATURAL TRANSPORTE, de fecha 24 de octubre de 2011, mediante el cual GAS NATURAL TRANSPORTE solicita se reconozca la inclusión en el régimen retributivo la posición y ERM (ERP-03-38), de Tárrega, con su correspondiente informe de auditoría económica, así como de la Resolución de autorización administrativa y acta de puesta en marcha, y declaración de subvenciones y de instalaciones cedidas o financiadas por terceros.

2. Habilitación competencial

Corresponde a esta Comisión informar sobre la propuesta de inclusión en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de la posición y la ERM de Tárrega, en virtud de la función establecida en virtud de la función establecida en el artículo 7.35 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC (en adelante, Ley 3/2013), y conforme con lo dispuesto en el artículo 2.4 del Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero.

Dentro de la CNMC, la Sala de Supervisión Regulatoria resulta competente para emitir el presente informe, de conformidad con lo establecido en el artículo 21.2 de la Ley 3/2013, así como el artículo 14.1.b) de su Estatuto Orgánico.

3. Normativa aplicable

El Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector del gas natural, dispone en su artículo 15 que "las actividades reguladas destinadas al suministro de gas natural serán retribuidas económicamente en la forma dispuesta en el presente Real Decreto con cargo a las tarifas, los peajes y cánones".

El Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir del 1 de enero de 2008, establece la metodología de cálculo de la retribución anual de cada una de las inversiones en instalaciones de transporte.

El Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, establece un nuevo modelo retributivo, para las instalaciones de transporte de gas natural, entre otras, siendo de aplicación a partir del día 5 de julio inclusive, día de su publicación en el Boletín Oficial del Estado. Según establece en su artículo 62, la retribución del 1 de enero al 4 de julio de 2014 (primer periodo) se calculará de manera proporcional a la retribución anual 2014. Asimismo, en su artículo 64, indica que el MINETUR aprobará la retribución de estas instalaciones que corresponda al periodo desde la entrada en vigor de este Real Decreto-ley hasta el 31 de diciembre de 2014 (segundo periodo).

La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, modifica parcialmente y convalida el Real Decreto-ley 8/2014.

La Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2010 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.

La Orden ITC/3354/2010, de 28 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, para el año 2011.

La Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre, por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el segundo periodo de 2014, que desarrolla la aplicación de la Ley 18/2014, en relación a las retribuciones del segundo periodo de 2014, indicando, asimismo, algunos parámetros necesarios para su cálculo.

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, para el año 2015.

La Ley 8/2015[1], de 21 de mayo, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, que en su disposición final cuarta modifica parcialmente la Ley 18/2014, de 15 de octubre.

La Orden IET/2736/2015, de 17 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, para el año 2016.

La Orden ETU/1977/2016, de 23 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 para 2017.

Adicionalmente, cabe indicar que, para las instalaciones objeto de este informe, la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, desarrolla la aplicación de los valores unitarios a las ampliaciones de las instalaciones de transporte (las posiciones, y las ERMs.

4. Consideraciones sobre la instalación

4.1 Sobre los requisitos para la inclusión en el régimen retributivo

El artículo 5 del Real Decreto 326/2008 establece que, junto a las solicitudes de

[1] Disposición final cuarta. Modificación de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia.

Uno. El apartado 2 del artículo 65, queda redactado como sigue:
«2. Con efectos en la retribución a percibir desde la entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014 de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, y durante el primer periodo regulatorio, la tasa de retribución de los activos de transporte, regasificación, almacenamiento básico con derecho a retribución a cargo del sistema gasista será la media del rendimiento de las Obligaciones del Estado a diez años en el mercado secundario entre titulares de cuentas no segregados de los veinticuatro meses anteriores a la entrada en vigor del citado Real Decreto-ley incrementada con un diferencial que tomará el valor de 50 puntos básicos.»

inclusión de las instalaciones de transporte en el Régimen Retributivo del sistema gasista, se debe adjuntar:

a) La autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y acta de puesta en servicio definitiva de la instalación.
b) El valor de inversión real realizada, debidamente auditada, desglosada por conceptos de coste y detallando, para cada gasoducto, estación de compresión y estación de regulación y medida, las características técnicas relevantes para el cálculo de la retribución.
c) La declaración expresa de ayudas y aportaciones de fondos públicos o medidas de efecto equivalente.
d) La declaración de instalaciones cedidas y financiadas total o parcialmente por terceros.

Adicionalmente, el artículo 4.1 del Real Decreto 326/2008, establece que, en su caso, se deberá aportar una auditoría técnica que justifique que los costes incurridos son superiores a los valores unitarios por sus especiales características y/o problemáticas.

Tal y como se indica en los antecedentes, la DGPEM adjunta en el expediente documentación justificativa del cumplimiento de los requisitos, junto con la Propuesta de Resolución. Una vez analizada la documentación, se realizan las siguientes consideraciones.

4.1.1 Sobre la acreditación de las características técnicas

En relación con el cumplimiento de lo establecido en el apartado 5.1.a) del Real Decreto 326/2008, GAS NATURAL TRANSPORTE aporta la autorización administrativa y de aprobación del proyecto de ejecución[2], así como actas de puesta en servicio de la instalación de fechas 26 de abril de 2010 y 30 de marzo de 2011. En éstas se recogen las características fundamentales y necesarias para el cálculo de la retribución de la instalación.

Analizada dicha información, y respecto a la caracterización de la posición 03.38 Tárrega, cabe señalar que tanto la autorización administrativa y de aprobación del proyecto de ejecución, así como el acta de puesta en servicio de la instalación de 26 de abril de 2010, recogen que el diámetro de la instalación es de 4 pulgadas.

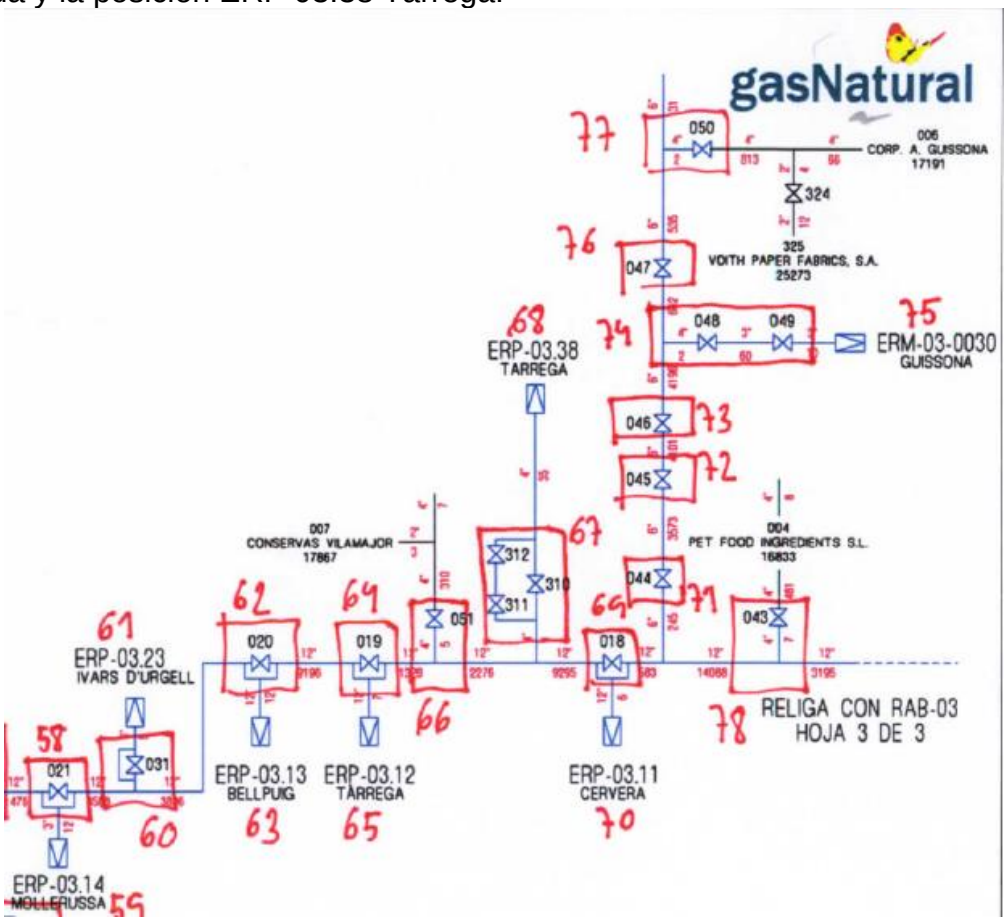
Posteriormente, y como consecuencia de adaptar el acta de puesta en servicio de la instalación de 26 de abril de 2010, a lo dispuesto en la ITC/1890/2010, se emite nueva acta de puesta en servicio de la instalación de 30 de marzo de 2011, donde en la identificación de la posición indica que el diámetro del

[2] Resolución ECF/3840/2009, de 17 de noviembre, del Directos de los Servicios Territoriales en Lleida, de autorización administrativa y aprobación del Proyecto para la construcción y explotación de las instalaciones de gas natural de la red de alimentación en la estación de regulación y medida APB/AP-16 de Tárrega

gasoducto del que se deriva la posición ERP 03.38 es de 12", y que es una posición tipo D (derivación).

Con objeto de clarificar dicha información, en aparente contradicción, se procede a analizar los esquemas lineales facilitados a esta Comisión por parte de la Gas Natural en fecha 22 de diciembre de 2014, donde se pone de manifiesto que la posición ERP 03.38 Tárrega es una posición de seccionamiento, tipo S[3], que está instalada sobre una tubería de 4 pulgadas conectada al gasoducto Subirats-Manresa-Lleida mediante picaje de derivación, por tanto la posición ERP 03.38 Tárrega no forma parte del gasoducto Subirats-Manresa-Lleida, como se observa en la autorización administrativa y de aprobación del proyecto de ejecución, de 17 de noviembre de 2009, donde no se hacer mención alguna a la modificación de dicho gasoducto.

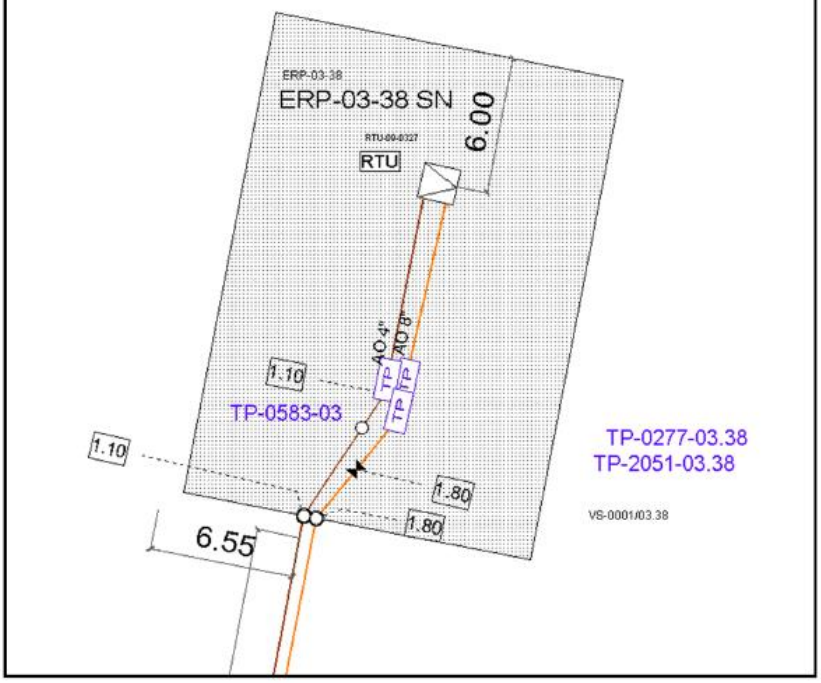
Las siguientes figuras muestran detalle del esquema lineal del gasoducto Subirats-Manresa-Lleida facilitado por Gas Natural y sus conexiones, en particular la conexión mediante picaje entre el gasoducto Subirats-Manresa-Lleida y la posición ERP 03.38 Tárrega.



[3] Véase la definición de posición en el artículo 2 de la Orden ITC/3128/2011

Posición: ERP-03-38 TARREGA

Esquema lineal



Características técnicas

Nombre de Campo	Valor
Codigo Subtramo	365005596
Status Operativo	En Servicio
Tipo Red	Transporte Retribuido
Zona Emplazamiento	Desconocido
Clase Red	Canalizacion
Red De Gas	RAB-03
Tipo Gas	Gas natural
Presión Máx Operación	MOP 49,5 bar
Presión Máx Diseño	MOP 49,5 bar
Presion Prueba	74.30
Material	Acero
Diametro	4pu
Espesor	3.60mm
Calidad	Gr L245 REVESTIMIENTO F
Codigo Pieza	A0001000
Status	En Servicio
Tecnica Constructiva	Zanja Abierta
Tipo Puesta en Carga	Gas
Limitador Caudal?	NO
Longitud	16.98
Tipo de Longitud	Calculado
Traza	✓
Texto	✓
Obra de Alta	030300PP062A
Obra de Baja	
Sectores	

Por otro lado, y sobre si las nuevas instalaciones son simultaneas o posteriores, indicar que al no modificarse propiamente el gasoducto Subirats-Manresa-Lleida, la construcción de la posición y ERM (ERP-03-38), de Tárrega, se deben considerar como simultánea.

En consecuencia, las características técnicas consideradas son las siguientes:

Posiciones

Tipo	Identificación de la instalación	Ubicación		Características técnicas			
		Municipio	Provincia	Diámetro	Tipo de posición (S/D/T) (*)	Simultánea/ posterior	Tipo Gto. Aguas Abajo (**)
Posición	Posición 03.38 (Tárrega)	Tárrega	Lleida	4	S	Simultánea	AD

(*) Posición de Seccionamiento (S), Posición de derivación (D), Posición Trampa Rascadores Simple (TS), Posición Trampa Rascadores Doble (TD)
(**) En los casos que exista una derivación, si el gasoducto aguas debajo de la posición es un Gasoducto de Transporte (GT), una Antena para una Red de Distribución (AD), una Línea Directa (LD) o Acometida de un punto de Suministro (APS).

ERMs

Tipo	Tamaño (Tipo G)	Identificación Posición del Gasoducto	Ubicación		Características técnicas				
			Municipio	Provincia	Presión entrada (bar)	Presión salida (bar)	Nº Líneas	Caudal de salida por línea(Nm3/h)	Simultánea / posterior
ERM	G-650	Posición 03.38 (Tárrega)	Tárrega	Lleida	49,5	16	1+r	17.000	Simultánea

4.1.2 Consideraciones sobre la acreditación de las inversiones realizadas

GAS NATURAL TRANSPORTE remite a la DGPEM documento de auditoría económica de fecha 17 de mayo de 2011, realizado por **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**, en el que certifica que:

- Las inversiones realizadas por la Sociedad, se contabilizan en los registros contables mediante "Órdenes de trabajo",
- Que ha verificado que el importe acumulado de inversiones realizadas al 17 de mayo de 2011, en la posición de transporte secundario de Tárrega y la ERM correspondiente ascienden a **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** respectivamente y se corresponden con la suma de las Órdenes de trabajo que para dichas inversiones figuran en los registros contables
- Se adjunta el proyecto de ejecución de la posición y de la ERM de las inversiones, verificando que los importes clasificados por naturaleza de coste se obtiene de las órdenes de trabajo.

Visto el informe de auditoría, y teniendo en cuenta las consideraciones anteriores, los valores auditados de las instalaciones, según se indican en este Informe, son los siguientes:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

4.1.3 Sobre las declaraciones expresas de ayudas y subvenciones

En relación con el cumplimiento de lo establecido el artículo 5.c) y d) del Real Decreto 326/2008, la declaración expresa de no haber recibido, ni ayudas, ni aportaciones de fondos públicos, ni medidas de efecto equivalente para estas

instalaciones, así como la declaración de que ninguna de las instalaciones ha sido cedida o financiada total o parcialmente por terceros, son realizadas por GAS NATURAL TRANSPORTE mediante escrito de 3 de abril de 2013 suscrito por **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** en el que declara no haber recibido instalaciones cedidas y financiadas total o parcialmente por terceros, y mediante escrito de 17 de mayo de 2011 suscrito por **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**, en el que declara no haber recibido ayudas ni aportación alguna de fondos públicos ni le ha sido concedida medida de efecto equivalente.

4.2 Sobre la retribución a cuenta reconocida a las instalaciones

En el apartado 5 del Anexo IV de la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, se reconoció, junto a otras instalaciones, la retribución a cuenta –importes de los años 2010 y 2011– de aquellas instalaciones de este informe cuya puesta en marcha se produjo el 26 de abril de 2010.

La retribución a cuenta para el año 2012 fue calculada a partir del valor de inversión reconocido a la instalación según valores unitarios de inversión de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, para instalaciones puestas en marcha en 2010, con los costes de operación y mantenimiento de aplicación en el año 2012, publicados en la Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre.

La retribución a cuenta para el año 2013 fue calculada a partir del valor de inversión reconocido a la instalación según valores unitarios de inversión de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, para instalaciones puestas en marcha en 2010, con los costes de operación y mantenimiento de aplicación en el año 2013, publicados en la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre.

La retribución a cuenta para el año 2014 fue calculada a partir del valor de inversión reconocido a la instalación según valores unitarios de inversión de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, para instalaciones puestas en marcha en 2010, con los costes de operación y mantenimiento de aplicación en el año 2014, publicados en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

En aplicación de lo dispuesto en el artículo 62.2 de la Ley 18/2014, la retribución a cuenta para el año 2014, desde el 1 de enero hasta el 4 de julio de 2014 inclusive (primer periodo), será la parte proporcional hasta dicha fecha de la retribución 2014.

Para el período comprendido entre el 5 de julio y el 31 de diciembre de 2014 (segundo periodo), la retribución es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aplicación mediante la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre, *por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el segundo periodo de 2014*, con los costes de inversión y operación y mantenimiento

incluidos en los anexos V, VI y VII de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

La retribución a cuenta para el año 2015 fue calculada a partir del valor de inversión reconocido a la instalación según valores unitarios de inversión de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, para instalaciones puestas en marcha en 2010, con los costes de operación y mantenimiento de aplicación publicados en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

Por su parte, 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*, determina en su Anexo II la retribución de las actividades reguladas para el año 2015, y calcula los valores a percibir en concepto de retribución a cuenta para la anualidad de 2015, aplicando los valores unitarios de inversión de la Orden ITC/3520/2009 y los valores unitarios de operación y mantenimiento incluidos de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

La retribución a cuenta para el año 2016 fue calculada a partir del valor de inversión reconocido a la instalación según valores unitarios de inversión de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, para instalaciones puestas en marcha en 2010, con los costes de operación y mantenimiento de aplicación en el año 2016, publicados en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, de acuerdo con lo establecido en la Disposición adicional segunda de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre.

La retribución a cuenta para el año 2017 fue calculada a partir del valor de inversión reconocido a la instalación según valores unitarios de inversión de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, para instalaciones puestas en marcha en 2010, con los costes de operación y mantenimiento de aplicación en el año 2017, publicados en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, de acuerdo con lo establecido en la Disposición transitoria cuarta de la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre.

Teniendo en consideración lo anterior, en la siguiente tabla se muestran los valores de retribución a cuenta de las instalaciones objeto de este informe:

Retribución a cuenta ya reconocida (€)											
(En €)		ITC/3354/2010		IET/2812/2012	IET/2812/2012	IET/2446/2013	RD 8/2014	IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	TOTAL 2010-2017
Identificación elemento	FECHA PEM	2010	2011	2012	2013	2014		2015	2016	2017	
						1-ene a 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014				
Pos. ERP - 03.38 (Tárrega)	26/04/2010	0,00	29.729,54	29.894,97	30.050,10	13.307,79	8.878,91	17.686,61	17.368,77	17.050,93	163.967,61
TOTAL POSICIONES		**0,00**	**29.729,54**	**29.894,97**	**30.050,10**	**13.307,79**	**8.878,91**	**17.686,61**	**17.368,77**	**17.050,93**	**163.967,61**
ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	26/04/2010	27.692,37	76.695,03	82.682,43	83.558,92	42.128,96	35.210,62	70.793,72	70.188,13	69.582,53	558.532,71
TOTAL ERMs		**27.692,37**	**76.695,03**	**82.682,43**	**83.558,92**	**42.128,96**	**35.210,62**	**70.793,72**	**70.188,13**	**69.582,53**	**558.532,71**
TOTAL (POS+ERM)		**27.692,37**	**106.424,57**	**112.577,40**	**113.609,02**	**55.436,75**	**44.089,53**	**88.480,33**	**87.556,90**	**86.633,46**	**722.500,33**

Una vez analizada la Propuesta, se observan las siguientes diferencias en la retribución a cuenta considerada:

- En el cálculo contemplado en la Propuesta para la retribución a cuenta para la posición ERP-03.38 durante el periodo 2011-2013 se emplea un coeficiente corrector de valor 1 al considerar la posición simultánea a la obra lineal y obteniendo un valor de retribución a cuenta de 25.851,77 euros. Por otro lado, de acuerdo con el valor de retribución a cuenta para el año 2011 publicado en la Orden ITC/3354/2010 es de 29.729,54 euros al haberse aplicado en el cálculo un coeficiente corrector por posiciones posteriores a la obra lineal de 1,15.
- La retribución a cuenta considerada en la Propuesta para el año 2011 de la ERM 650 en la posición ERP 03-38 es de 81.902,35 euros, mientras que el valor publicado en la Orden ITC/3354/2010 es de 76.695,03 euros. Esta diferencia se debe a que para dicho ejercicio en la Orden se considera la ERM simultánea aplicando un coeficiente corrector de valor 1, mientras que en el cálculo reflejado en la Propuesta se considera un coeficiente de ERM/EM Posteriores de 1,15.
- La Propuesta no incluye ningún valor para el año 2017, ya que fue remitida a la Comisión con fecha de entrada el 3 de agosto de 2016.

4.3 Sobre el cálculo de la retribución

La retribución definitiva que le corresponde a estas instalaciones se calcula a partir de los datos y de la información económica aportada por GAS NATURAL TRANSPORTE, y de las consideraciones realizadas por esta Comisión sobre la naturaleza de la instalación, junto con la metodología retributiva que establece el Real Decreto 326/2008, para los años 2010, 2011, 2012 y 2013, así como para el primer periodo de 2014 (hasta el 4 de julio, inclusive).

A partir del día 5 de julio de 2014, el Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, *de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia*, establece un nuevo modelo retributivo para las instalaciones de transporte de gas natural, entre otras. Posteriormente, La Ley 18/2014, de 15 de octubre, *de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia*, modifica parcialmente el Real Decreto-ley 8/2014.

El nuevo sistema retributivo establece dos tipos de retribución regulada:

- La retribución por disponibilidad (RD) que es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y desarrollada mediante la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre.

- La retribución por continuidad de suministro (RCS) que viene determinada por lo establecido en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y por el artículo 4 de la Orden IET/2355/2014, una vez determinado el valor de reposición de todas las instalaciones de transporte puestas en servicio antes de 2014.

La Propuesta se refiere únicamente a la retribución por disponibilidad (RD).

Para el período comprendido entre el 5 de julio y el 31 de diciembre de 2014 (segundo periodo), la retribución por disponibilidad (RD) es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y desarrollada mediante la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre.

A partir del año 2015, la retribución definitiva por disponibilidad (RD), que le corresponde a estas instalaciones, es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y por aplicación del artículo 1 de la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre.

Adicionalmente, cabe destacar que, en aplicación de lo dispuesto en la disposición final cuarta de la Ley 8/2015, de 21 de mayo, que modifica parcialmente el artículo 65.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, la Tr a aplicar para el cálculo de la retribución financiera, desde el 5 de julio de 2014 hasta el final del primer periodo regulatorio, será de 5,09%.

Asimismo, le es de aplicación lo dispuesto en la Orden IET/2736/2015, de 17 de febrero, relativo a la revisión de la retribución de los años 2014 y 2015, por cambio de la tasa de retribución financiera de la retribución por disponibilidad.

4.3.1 Valores unitarios a utilizar

Para los activos de instalaciones de transporte con puesta en marcha en el año 2010, los valores unitarios de inversión a aplicar son los recogidos en el Anexo V de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre. Los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento de aplicación en los años 2010, 2011, 2012, 2013 y 2014, son los publicados en la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, en la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, en la Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre, en la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre y en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, respectivamente.

Para el segundo periodo del año 2014, se estará a lo dispuesto en el artículo 3 de la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre, según la cual, los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento serán asimismo los establecidos en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

Por su parte, para los años 2015, 2016 y 2017 se tendrá en consideración respectivamente, lo dispuesto en el artículo 1 de la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, lo dispuesto en la disposición adicional segunda de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, y en la disposición transitoria cuarta de la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre, según las cuales los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento serán asimismo los establecidos en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

4.3.2 Resultado de los cálculos

1. VARIABLES, VALORES UNITARIOS Y DATOS DE PARTIDA

a) Variables y cálculos para determinar Valor de Inversión Reconocido:

POSICIONES		Fecha Acta PEM	Características Técnicas (Posiciones)			Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)				
TIPO =POS	Denominación		D"	SUBTIPO POSICIÓN (S, D, TR)	Presión de diseño (bar)	VUI (€/POSICIÓN)	Simultánea/Posterior (S/P)	CCTInv SIMULTANEIDAD	CCTInv SUBTIPO POS	CCTInv Secundario
POS	Pos. ERP - 03.38 (Tárrega)	26/04/10	4	S	49,5	73.615	S	1	1	0,62

Debido a que no existe un valor unitario de referencia para posiciones de diámetro de 4”, se emplea el valor unitario de referencia correspondiente a las posiciones de diámetro de 6”.

ERMs

			Características Técnicas										
TIPO	**Denominación**	**Fecha Acta PEM**	**Tipo**	**Pe (bar)**	**Ps (bar)**	**Nº líneas**	**Caudal de salida por línea(Nm^3/h)**	**Valores unitarios Referencia Inversión - Sin coeficientes- (€)**	**Simultánea/ Posterior (S/P)**	**Nueva (N) / Ampliación (A)**	**CCInv EM/ERM**	**CCO&M EM/ERM**	**CC SIMULTANEIDAD**
ERM	ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	26/04/10	650	49,5	16	1+r	17.000	319.975,00	S	N	0,97	0,76	1

b) Variables para determinar la retribución anual:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

2. RETRIBUCIÓN A RECONOCER

Para la Posición:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización + Ret Financiera +CO&M)										Amortización									
Posiciones	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic									01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
Pos. ERP - 03.38 (Tárrega)	-	3.083,63	3.100,79	3.116,88	1.587,37	1.059,09	2.646,46	2.109,68	2.071,77	2.033,86	-	744,84	763,46	782,55	406,55	367,32	773,87	744,84	744,84	744,84

Denominación	Ret Financiera										CO&M									
Posiciones	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic									01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
Pos. ERP - 03.38 (Tárrega)	0	2.339	2.337,33	2.334,34	1.180,82	691,77	1.872,59	1.364,84	1.326,93	1.289,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Para la ERM:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización + Ret Financiera + CO&M)										Amortización									
ERMs	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic									01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	**27.692,88**	**67.458,84**	**68.224,23**	**69.094,32**	34.798,77	30.169,87	64.968,64	**60.791,33**	**60.404,86**	**60.018,39**	**-**	**7.592,67**	**7.782,49**	**7.977,05**	4.144,24	3.744,33	7.888,57	**7.592,67**	**7.592,67**	**7.592,67**

Denominación	Ret Financiera										CO&M									
ERMs	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic									01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	**0**	**17.881**	**17.716,83**	**17.533,55**	8.783,72	5.145,83	**13.929,55**	**10.048,14**	**9.661,67**	**9.275,20**	**27.692,88**	**41.985,44**	**42.724,92**	**43.583,72**	21.870,81	21.279,71	**43.150,52**	**43.150,52**	**43.150,52**	**43.150,52**

4.3.3 Retribución pendiente de liquidar y diferencias CNMC-Propuesta

De acuerdo con la normativa, la retribución efectiva pendiente de liquidar se determina sustrayendo de la retribución definitiva la retribución a cuenta que ya ha sido percibida por el titular[4].

Las retribuciones a cuenta reconocidas se indican en el apartado 4.2 de este informe, y las retribuciones definitivas se indican en el punto 4.3.2.

Según los cálculos realizados por esta Comisión, los resultados de dicha sustracción se indican en la siguiente tabla:

(En €)		Retribución Pendiente de liquidar asociada a los Activos										
TIPO	**INSTALACION**	**2010**	**2011**	**2012**	**2013**	**2014**			**2015**	**2016**	**2017**	**TOTAL 2012-2017**
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	**Total 2014**				
POS	Pos. ERP 03.38 (Tárrega)	**0,00**	**-26.645,90**	**-26.794,18**	**-26.933,22**	-11.720,42	- 7.819,82	**-19.540,24**	**-15.576,93**	**-15.297,00**	**-15.017,07**	**-145.804,53**
ERM	ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	**0,51**	**-9.236,19**	**-14.458,20**	**-14.464,60**	-7.330,19	- 5.040,75	**-12.370,94**	**-10.002,40**	**-9.783,27**	**-9.564,14**	**-79.879,22**
	TOTAL INSTALACIONES	**0,51**	**-35.882,09**	**-41.252,38**	**-41.397,82**	-19.050,61	- 12.860,57	**-31.911,18**	**-25.579,32**	**-25.080,27**	**-24.581,21**	**-225.683,76**

La metodología para el cálculo de la retribución definitiva utilizada por esta Comisión y la empleada por la DGPEM en la Propuesta de Resolución no es coincidente en el cálculo de las retribuciones, debido a que analizados los resultados obtenidos por esta Comisión con los recogidos en la Propuesta de Resolución, se han observado las siguientes diferencias:

[4] Artículo 6.5 del Real Decreto 326/2008.

(En €)	CNMC Retribuciones Definitivas a reconocer según CNMC (1)									
Instalaciones	**2010**	**2011**	**2012**	**2013**	**2014**		**Total 2014**	**2015**	**2016**	**2017**
					01-ene a 04-jul	**05-jul a 31-dic**				
Pos. ERP - 03.38 (Tárrega)	-	3.083,63	3.100,79	3.116,88	1.587,37	1.059,09	2.646,46	2.109,68	2.071,77	2.033,86
TOTAL POSICIONES	**-**	**3.083,63**	**3.100,79**	**3.116,88**	**1.587,37**	**1.059,09**	**2.646,46**	**2.109,68**	**2.071,77**	**2.033,86**
ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	27.692,88	67.458,84	68.224,23	69.094,32	34.798,77	30.169,87	64.968,64	60.791,33	60.404,86	60.018,39
TOTAL ERM	**27.692,88**	**67.458,84**	**68.224,23**	**69.094,32**	**34.798,77**	**30.169,87**	**64.968,64**	**60.791,33**	**60.404,86**	**60.018,39**
TOTAL INSTALACIONES	**27.692,88**	**70.542,48**	**71.325,03**	**72.211,20**	**36.386,14**	**31.228,96**	**67.615,10**	**62.901,01**	**62.476,63**	**62.052,25**

(En €)	CNMC Retribuciones Definitivas a reconocer según DGPEM (2)									
Instalaciones	**2010**	**2011**	**2012**	**2013**	**2014**		**Total 2014**	**2015**	**2016**	**2017**
					01-ene a 04-jul	**05-jul a 31-dic**				
Pos. ERP - 03.38 (Tárrega)	0,00	13.647,59	13.723,53	13.794,73	7.025,40	4.687,32	11.712,72	9.337,06	9.169,27	NA
TOTAL POSICIONES	**0,00**	**13.647,59**	**13.723,53**	**13.794,73**	**7.025,40**	**4.687,32**	**11.712,72**	**9.337,06**	**9.169,27**	**NA**
ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	27.692,88	70.062,12	70.830,15	71.701,40	36.119,95	31.078,41	67.198,36	62.594,15	62.168,18	NA
TOTAL ERM	**27692,88**	**70062,12**	**70830,15**	**71701,4**	**36119,95**	**31078,41**	**67198,36**	**62594,15**	**62168,18**	**NA**
TOTAL INSTALACIONES	**27.692,88**	**83.709,71**	**84.553,68**	**85.496,13**	**43.145,35**	**35.765,73**	**78.911,08**	**71.931,21**	**71.337,45**	**NA**

(En €)	DIFERECIA=CNMC-DGPEM Retribuciones definitivas a reconocer (3) = (1)-(2)									
Instalaciones	**2010**	**2011**	**2012**	**2013**	**2014**		**Total 2014**	**2015**	**2016**	**2017**
					01-ene a 04-jul	**05-jul a 31-dic**				
Pos. ERP - 03.38 (Tárrega)	0,00	-10.563,96	-10.622,74	-10.677,85	-5.438,03	-3.628,23	-9.066,26	-7.227,38	-7.097,50	NA
TOTAL POSICIONES	**0,00**	**-10.563,96**	**-10.622,74**	**-10.677,85**	**-5.438,03**	**-3.628,23**	**-9.066,26**	**-7.227,38**	**-7.097,50**	**NA**
ERM G-650 en Pos 03.38 (Tárrega)	0,00	-2.603,28	-2.605,92	-2.607,08	-1.321,18	-908,54	-2.229,72	-1.802,82	-1.763,32	NA
TOTAL ERM	**0,00**	**-2.603,28**	**-2.605,92**	**-2.607,08**	**-1.321,18**	**-908,54**	**-2.229,72**	**-1.802,82**	**-1.763,32**	**NA**
TOTAL INSTALACIONES	**0,00**	**-13.167,23**	**-13.228,65**	**-13.284,93**	**-6.759,21**	**-4.536,77**	**11.295,98**	**-9.030,20**	**-8.860,82**	**NA**

Las diferencias señaladas se deben a las siguientes causas:

- En la Propuesta se ha considerado la posición como de derivación y con un diámetro nominal de la posición 12", aplicando un valor unitario de inversión de 265.042 € y coeficiente corrector por tipo de posición de 1,52, mientras que esta Comisión considera que se trata de una posición de seccionamiento de diámetro de 4" y aplica un valor unitario de inversión de 73.615 y coeficiente corrector por tipo de posición de 1 (ver apartado 4.1.1)

- Por su parte, en la Propuesta se ha considerado la ERM como posterior, aplicando un coeficiente corrector por posterioridad de 1,15, mientras que esta Comisión considera la ERM simultánea y aplica como coeficiente corrector por tanto un valor de 1 (ver apartado 4.1.1.)

Asimismo, destacar que, adicionalmente, existen diferencias con el cálculo de la retribución pendiente de liquidar realizado en la Propuesta, debiéndose a las diferencias en la retribución a cuenta considerada en la Propuesta para el periodo 2011- 2013, tal y como se ha indicado en el apartado 4.2.

5. Otras consideraciones sobre la Propuesta de Resolución

Respecto de la Propuesta de Resolución, se proponen algunas modificaciones:
[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

En virtud de cuanto antecede, la Sala de Supervisión Regulatoria,

ACUERDA

Único.- Informar la Propuesta de Resolución de la DGPEM de retribución definitiva de la posición y ERM (ERP-03-38), de Tárrega (Lleida), propiedad de gas natural transporte SDG, S.L., en los términos contenidos en las consideraciones realizadas en el presente informe.