

PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE HUELVA

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS	Atraque	Nº pantalanes	2
		Capacidad	29.500 m ³ GNL 173.400 m ³ GNL
	Tanques	Nº tanques	5
		Capacidad	619.500 m ³ GNL
	Vaporizadores	Capacidad nominal	1.350.000 m ³ (n)/h
		ORV	10 (150.000 m ³ (n)/h)
		VCS	5 (Total 450.000 m ³ (n)/h)
	Bombas	Primarias	18 (5x150m ³ /h, 4x300m ³ /h, 9x550m ³ /h)
		Secundarias	11 de 300 m ³ /h
	Compresores Boil off	Nº compresores	4
		Capacidad	3 de 6.000 Kg/h y 1 de 12.000 Kg/h
	Sistema Boil off-Relicador	Capacidad recuperación	32.320 Kg/h
	Antorcha	Nº antorchas	2
		Capacidad	65.000 y 139.000 Kg/h
	UM Salida Planta	Tipo contador	Turbina: 3x G-1000 (16 bar) MUS: 4 xG-2500 (72 bar)
Capacidad nominal		1.804.350 m ³ (n)/h	
Planta odorización	Odorizante	THT	
		Red Transporte 72 bar: 15 mg/m ³ (n) Red Transporte 16 bar: 22 mg/m ³ (n)	
Cargaderos de cisternas	Nº cargaderos	2+1	
	Capacidad	15 GWh/d	

Documentos operativos (web Enagás):

http://www.enagas.es/cs/Satellite?cid=1339396521492&language=es&pagename=ENAGAS%2FPage%2FENAG_pintarContenidoFinal

-Compatibilidad de buques:

http://www.enagas.es/cs/Satellite?cid=1146232321295&language=es&pagename=ENAGAS%2FPage%2FENAG_pintarContenidoFinal

- PD-05 Procedimiento determinación de energía descargada por buques metaneros:

http://www.enagas.es/cs/Satellite?cid=1146232708217&language=es&pagename=ENAGAS%2FPage%2FENAG_pintarContenidoFinal

- Guía de buenas prácticas en planta:

http://www.enagas.es/cs/Satellite?cid=1146236737461&language=es&pagename=ENAGAS%2FPage%2FENAG_pintarContenidoFinal

SERVICIOS OFRECIDOS	Regasificación	Según solicitud (mín. 1.000 kWh/d)	Tfr (cent/(kWh/día)/mes)	1,9612	Pr LP (€/GWh)	16.786
			Tvr (cent/kWh)	0,0116	Pr Cpmes (€/GWh) (periodo invernal)	33.456
	Almacenamiento GNL	Asociado a Regasificación	Tv (cent/MWh/día)	3,2400	Ca (€/GWh/d)	32,4
	Descarga de buques	Slot en función de regasificación contratada (mínimo un buque de cualquier tamaño) Buques <100.000 m ³ GNL: - Ratio de descarga: 6.000 m ³ /h - 9.000 m ³ /h (en función del buque) - Ventana de descarga: 48h - Tiempo de plancha: 24h	Tfd (€/buque)	33.978	Pb L (900 GWh) €/buque	96.078
					Pb M (485 GWh) €/buque	67.443
					Pb S (220 GWh) €/buque	49.158
	Carga de buques	Según solicitud (contrato específico) Tamaño buques: de 30.000 a 170.000 m ³ GNL Ratio de carga buque pequeño (**): 1.850 m ³ /h Ratio de carga buque mediano (**): 3.000 m ³ /h Ratio de carga buque grande (**): 3.690 m ³ /h	Tf (€/operación)	176.841	Pb L (900 GWh) €/buque	1.583.541
			Tv (cent/kWh)	0,1563	Pb M (485 GWh) €/buque	934.896
					Pb S (220 GWh) €/buque	520.701
					Mermas: a cargo del comercializador	
	Puesta en frío (PEF)	Servicios de PEF: 1. (GU) + Puesta en frío 2. (GU) + Puesta en frío + talón 3. (GU) + Puesta en frío + carga (máx. 15% de la capacidad)(****)	Tf (€/operación)	71.610	Pb L (900 GWh) €/buque (***)	282.615
			Tv (cent/kWh)	0,1563	Pb M (485 GWh) €/buque (***)	185.318
					Pb S (220 GWh) €/buque (***)	123.189
Gassing-up (GU)	Condiciones GU: el buque deber venir en atmósfera inerte de N ₂	Mermas: a cargo del comercializador				
Carga de cisternas	Según solicitud. Cargas completas desde 25 m ³ hasta 45 m ³ GNL Condición: Llegada de cisterna fría	Tfc (cent/kWh/día/mes)	2,8806	Pc LP (€/GWh)	24.656	
		Tvc (cent/kWh)	0,0171	Pc CP (€/GWh) (periodo invernal)	49.141	

(*) Orden IET/2446/2013, de 27 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.

Cálculos realizados para un caudal de 1 GWh/d y un factor de carga del 85%

Glosario:

- Tf= Término fijo
- Tv= Término variable
- P= Peaje según servicio
- LP= Largo Plazo
- CP=Corto Plazo
- Ca= Canon

(**) Máximo ritmo de carga condicionado a:

- T_{buque} (llegada con líneas frías)
- P_{buque}
- Uso de soplantes
- Aceptación de P_{TK's-Plantas} =220 mbar

(****) 15% de la capacidad del buque de acuerdo con la clasificación establecida en el PD-13 "Asignación de fechas de descarga de buques en plantas de regasificación"