

Glosario de términos

Todos los consumidores de electricidad y gas natural tienen derecho a elegir su comercializadora. Además, determinados consumidores pueden elegir entre contratar una oferta a precio libre o contratar con un precio regulado (tarifa de último recurso).

T: Tensión eléctrica

P: Presión de gas

Pc: Potencia eléctrica contratada

BT: Baja tensión ($T \leq 1$ kV)

AT: Alta tensión ($T > 1$ kV)

BP: Baja presión ($P \leq 4$ bar)

C: Consumo de energía

TUR: Tarifa de último recurso. Tienen derecho a ella en electricidad los consumidores con potencia contratada $P_c \leq 10$ kW, y en gas los de presión $P \leq 4$ bar y consumo anual $C < 50.000$ kWh

CUR: Comercializadora de último recurso. Tiene obligación de suministro a los consumidores TUR, y a los No-TUR

Consumidores TUR: Consumidores acogidos a la TUR

Consumidores No-TUR: Consumidores sin derecho a la TUR pero que transitoriamente carecen de contrato en mercado libre y les debe suministrar el CUR. En gas el periodo máximo de suministro es de 1 mes, y en electricidad de 6 meses

Transitorio No-TUR de BT y AT: Hasta el 31 de diciembre de 2011 si el 31-dic-2010 (AT) ó el 30-sep-2011 (BT) están sin contrato en ML. Para fechas posteriores, 6 meses

BS: Bono social para consumidores más desfavorecidos, calculado como diferencia en factura entre la TUR y la tarifa de referencia del BS

DH: Discriminación horaria

Tp: Término de potencia, función de la potencia eléctrica contratada

Te: Término de energía función de la electricidad consumida

Tf: Término fijo en gas, por cliente

TV: Término variable, función del gas consumido

Teléfono del cliente
902 20 15 20
www.iberdrola.com



Comercialización de último recurso: precios regulados 2011 electricidad y gas

(aplicables a partir del 1-abril)

Electricidad

Precios TUR:

Resolución DGPEM, de 30-mar-2011 (BOE 31-mar)

Precios No-TUR:

Orden ITC/3353/2010, de 28-dic (BOE 29-dic), DT 2ª

Precios referencia BS:

Orden ITC/1723/2009, de 26-jun (BOE 29-jun)

Precios ATR y reactiva:

Orden ITC/688/2011, de 30-mar (BOE 31-mar), art. 1

Potencias normalizadas:

Resolución DGPEM, de 8-sep-2006 (BOE 27-sep)

Gas

Precios TUR:

Resolución DGPEM, de 22-mar-2011 (BOE 31-mar)

Precios No-TUR:

Orden ITC/3354/2010, de 28-dic-2010 (BOE 29-dic), DA 1ª



PRECIOS ELECTRICIDAD 2011 APLICABLES POR EL CUR A PARTIR DEL 1 DE ABRIL (*)

Precios a consumidores TUR

	Colectivo de aplicación	Tp [€/kW año]	Te [€/kWh]		
			Sin DH	Periodo 1	Periodo 2
TUR sin DH	Pc ≤ 10 kW	20,633129	0,140069	-	-
TUR con DH	Pc ≤ 10 kW	20,633129	-	0,168965	0,060407

Precios a consumidores No-TUR (1)

General	Colectivo de aplicación	Tp [€/kW año]	Te [€/kWh]		
			Sin DH	Periodo 1	Periodo 2
TUR sin DH	Pc > 10 kW	24,759755	0,168083	-	-

(1) Supone recargo del 20% sobre precios TUR sin DH. Según la Orden ITC/3353/2010, de 28-dic, el suministro obligado a los No-TUR sin contrato se limita hasta el 31-dic-2011 si el 31-dic-2010 (AT) ó el 30-sep-2011 (BT) están sin contrato en ML. Para fechas posteriores, 6 meses de transitorio

Precios referencia bono social (1)

	Colectivo de aplicación	Tp (4) [€/kW año]	Te [€/kWh]		
			Sin DH	Periodo 1	Periodo 2
Tarifa social	Pc < 3 kW	0,000000	0,112480	-	-
TUR sin DH	Pc ≤ 1 kW (3)	4,827816	0,089365	-	-
	1 kW < Pc ≤ 10 kW (2) (3)	19,708260	0,112480	-	-
TUR con DH	Pc ≤ 10 kW	19,708260	-	0,135145	0,059614

(1) El BS (diferencia entre la TUR y la tarifa de referencia) nunca podrá resultar negativo

(2) Con 12,5 kWh mes gratis, y recargo de 0,02839 € a la energía que sobrepase los 500 kWh mes

(3) No se les aplicará ningún complemento por discriminación horaria

(4) Valor publicado en el BOE en €/kW mes multiplicado por 12

PRECIOS GAS 2011 APLICABLES POR EL CUR A PARTIR DEL 1 DE ABRIL (*)

Precios a consumidores TUR

	Colectivo de aplicación	Tf [€/Cli. mes]	Tv [c€/kWh]
TUR.1	C ≤ 5.000 kWh/año	4,09	5,105351
TUR.2	5.000 < C ≤ 50.000 kWh/año	8,33	4,498251

Precios a consumidores No-TUR (1)

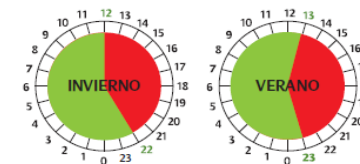
(1er trimestre 2010)	Colectivo de aplicación	Tf [€/Cli. mes]	Tv [c€/kWh]
Resto BP (P ≤ 4 bar)	C > 50.000 kWh/año	4,09	5,105351

(1) Según Orden ITC/3354/2010, de 28-dic, el suministro obligado a los No-TUR sin contrato se limita a 1 mes y el precio aplicable será la TUR.1

TIPOS DE DISCRIMINACIÓN HORARIA

2 períodos (punta y valle):

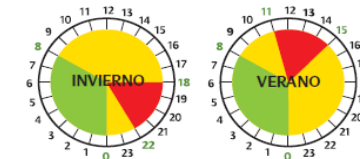
10 h. diarias de punta



14 h. diarias de valle

3 períodos (punta, llano y valle)

4 h. diarias de punta



12 h. diarias de llano

8 h. diarias de valle

El cambio de horario de invierno y verano y viceversa coincide con las fechas del cambio oficial de hora

Potencias eléctricas normalizadas [kW]

Intensidad	Monofásicos		Trifásicos	
	220 V	230 V	3*220/380 V	3*230/400 V
1,5	0,330	0,345	0,987	1,039
3	0,660	0,690	1,975	2,078
3,5	0,770	0,805	2,304	2,425
5	1,100	1,150	3,291	3,464
7,5	1,650	1,725	4,936	5,196
10	2,200	2,300	6,582	6,928
15	3,300	3,450	9,873	10,392
20	4,400	4,600	13,164	13,856
25	5,500	5,750	16,454	17,321
30	6,600	6,900	19,745	20,785
35	7,700	8,050	23,036	24,249
40	8,800	9,200	26,327	27,713
45	9,900	10,350	29,618	31,177
50	11,000	11,500	32,909	34,641
63	13,860	14,490	41,465	43,648

(*) Estos precios regulados se refieren al precio del suministro por el comercializador de último recurso, y no incluyen impuestos. En el cálculo del importe final de la factura hay que añadir el Impuesto de electricidad vigente (5,11%) y el IVA general vigente (18%). Adicionalmente, el comercializador de último recurso repercutirá otros conceptos regulados que facture el distribuidor, como por ejemplo: alquiler de equipos, derechos de acometida, derecho de extensión y verificación o inspección obligatoria de las instalaciones receptoras de gas

PRECIOS 2011 TARIFAS DE ACCESO APLICABLES A PARTIR DEL 1 DE ABRIL

Tarifas BT

	Colectivo de aplicación	Tp [€/kW año]	Te [€/kWh]		
			Sin DH	Periodo 1	Periodo 2
2.0A	Pc ≤ 10 kW	16,633129	0,064139	-	-
2.0DHA	Pc ≤ 10 kW	16,633129	-	0,089795	0,003207
2.1A	10 kW < Pc ≤ 15 kW	31,773045	0,056357	-	-
2.1DHA	10 kW < Pc ≤ 15 kW	31,773045	-	0,073264	0,012962

	Colectivo de aplicación	Tp [€/kW año]			Te [€/kWh]		
		Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3
3.0A	Pc > 15 kW	14,093457	8,456074	5,637383	0,061027	0,040904	0,015192

Tarifas AT

	Colectivo de aplicación	Tp [€/kW año]			Te [€/kWh]		
		Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3
3.1A	1 kV < T ≤ 36 kV	24,012760	14,808024	3,395649	0,040720	0,036230	0,022172

	Colectivo de aplicación	Tp [€/kW año]					
		Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
6.1	1 kV < T ≤ 36 kV	16,594064	8,304214	6,077305	6,077305	6,077305	2,772859
6.2	36 kV < T ≤ 72,5 kV	14,291414	7,151891	5,233997	5,233997	5,233997	2,388088
6.3	72,5 kV < T ≤ 145 kV	13,420367	6,715992	4,914991	4,914991	4,914991	2,242536
6.4	T > 145 kV	10,052591	5,030648	3,681599	3,681599	3,681599	1,679784
6.5	Conexiones internacionales	10,052591	5,030648	3,681599	3,681599	3,681599	1,679784

	Colectivo de aplicación	Te [€/kWh]					
		Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
6.1	1 kV < T ≤ 36 kV	0,071035	0,053050	0,028269	0,014069	0,009086	0,005689
6.2	36 kV < T ≤ 72,5 kV	0,023697	0,017697	0,009432	0,004692	0,003030	0,001897
6.3	72,5 kV < T ≤ 145 kV	0,019121	0,014280	0,007609	0,003785	0,002445	0,001532
6.4	T > 145 kV	0,010003	0,008298	0,004757	0,002701	0,001744	0,001202
6.5	Conexiones internacionales	0,010003	0,008298	0,004757	0,002701	0,001744	0,001202

Energía reactiva

	Colectivo de aplicación	Tr [€/kVAh]	
		BT	AT
Todas las tarifas ⁽¹⁾	0,90 ≤ cosφ < 0,95	0,041554	0,041554
	0,85 ≤ cosφ < 0,90	0,041554	0,041554
	0,80 ≤ cosφ < 0,85	0,041554	0,041554
	cosφ < 0,80	0,062332	0,062332

⁽¹⁾ A las de Pc ≤ 15 kW solo se aplica en el caso de que se midiese un consumo de reactiva durante un periodo de facturación superior al 50% de la energía activa, aunque en la práctica no se está midiendo. Regulado en art. 7 del RD 1164/2001, de 26-oct, corregido por el art. 3.3 del RD 1454/2005, de 2-dic

Costes con destinos específicos	% s/ ATR ⁽¹⁾
Costes permanentes:	
-Tasa Comisión Nacional Energía	0,185
-Compensaciones insulares y extrapeninsulares	5,72
-Operador del Sistema	0,294
Costes diversificación y seg. abastecimiento:	
-Moratoria nuclear	0,393
-2ª parte ciclo combustible nuclear	0,001
Recuperación déficit ingresos regulados 2005:	2,344
	8,937

⁽¹⁾ Sobre el importe del acceso antes de impuestos