

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-enero)

Electricidad

Precios TUR:

Resolución DGPEM, de 28-dic-2010 (BOE 29-dic)

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/3353/2010, de 28-dic (BOE 29-dic), art. 7

Potencias normalizadas:

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

Gas

Precios TUR:

Resolución DGPEM, de 28-dic-2010 (BOE 29-dic)

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 ENERO (*)

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 | - | 0,168743 | 0,060896 |

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 ENERO ⁽¹⁾

Precios a consumidores TUR

| | Colectivo de aplicación | Tf [€/Cli. mes] | Tv [c€/kWh] |
|-------|----------------------------|--------------------|----------------|
| TUR.1 | C ≤ 5.000 kWh/año | 4,09 | 4,875816 |
| TUR.2 | 5.000 < C ≤ 50.000 kWh/año | 8,33 | 4,268716 |

Precios a consumidores No-TUR ⁽¹⁾

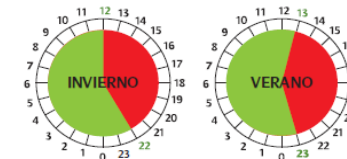
| ⁽¹⁾ 1 ^{er} trimestre 2010 | Colectivo de aplicación | Tf [€/Cli. mes] | Tv [c€/kWh] |
|---|-------------------------|--------------------|----------------|
| Resto BP (P ≤ 4 bar) | C > 50.000 kWh/año | 4,09 | 4,875816 |

⁽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 periodos (punta y valle):

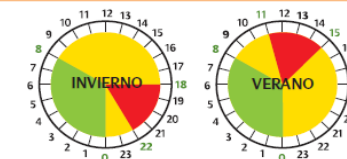
10 h. diarias de punta



14 h. diarias de valle

3 periodos (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 [A] | 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 ENERO

Tarifas BT

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | Te [€/kWh] | | |
|--------|-------------------------|---------------|------------|-----------|-----------|
| | | | Sin DH | Periodo 1 | Periodo 2 |
| 2.0A | Pc ≤ 10 kW | 16,633129 | 0,055479 | - | - |
| 2.0DHA | Pc ≤ 10 kW | 16,633129 | - | 0,072123 | 0,011096 |
| 2.1A | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 29,694435 | 0,052670 | - | - |
| 2.1DHA | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 29,694435 | - | 0,068471 | 0,012114 |

| | 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 | 13,171455 | 7,902873 | 5,268582 | 0,057035 | 0,038228 | 0,014198 |

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 | 23,541922 | 14,517671 | 3,329068 | 0,039922 | 0,035520 | 0,021737 |

| | 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 | 16,268690 | 8,141386 | 5,958142 | 5,958142 | 5,958142 | 2,718489 |
| 6.2 | 36 kV < T ≤ 72,5 kV | 14,011190 | 7,011658 | 5,131370 | 5,131370 | 5,131370 | 2,341263 |
| 6.3 | 72,5 kV < T ≤ 145 kV | 13,157223 | 6,584306 | 4,818619 | 4,818619 | 4,818619 | 2,198565 |
| 6.4 | T > 145 kV | 9,855481 | 4,932008 | 3,609411 | 3,609411 | 3,609411 | 1,646847 |
| 6.5 | Conexiones internacionales | 9,855481 | 4,932008 | 3,609411 | 3,609411 | 3,609411 | 1,646847 |

| | Colectivo de aplicación | Te [€/kWh] | | | | | |
|-----|----------------------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 6.1 | 1 kV < T ≤ 36 kV | 0,069642 | 0,052010 | 0,027715 | 0,013793 | 0,008908 | 0,005577 |
| 6.2 | 36 kV < T ≤ 72,5 kV | 0,023232 | 0,017350 | 0,009247 | 0,004600 | 0,002971 | 0,001860 |
| 6.3 | 72,5 kV < T ≤ 145 kV | 0,018746 | 0,014000 | 0,007460 | 0,003711 | 0,002397 | 0,001502 |
| 6.4 | T > 145 kV | 0,009807 | 0,008135 | 0,004664 | 0,002648 | 0,001710 | 0,001178 |
| 6.5 | Conexiones internacionales | 0,009807 | 0,008135 | 0,004664 | 0,002648 | 0,001710 | 0,001178 |

Energía reactiva

| | Colectivo de aplicación | Tr [€/kVArh] | |
|----------------------------------|-------------------------|--------------|----------|
| | | BT | AT |
| Todas las tarifas ^(*) | 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 |

| Costes con destinos específicos | % s/ ATR ^(*) |
|--|-------------------------|
| Costes permanentes: | |
| -Tasa Comisión Nacional Energía | 0,185 |
| -Compensaciones insulares y extrapeninsulares | 6,154 |
| -Operador del Sistema | 0,316 |
| Costes diversificación y seg. abastecimiento: | |
| -Moratoria nuclear | 0,422 |
| -2ª parte ciclo combustible nuclear | 0,001 |
| Recuperación déficit ingresos regulados 2005: | 2,521 |
| | 9,599 |

^(*) Sobre el importe del acceso antes de impuestos

^(*) 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