

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 (PVPC o TUR, según sea electricidad o gas).

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

PVPC/TUR: Precio voluntario para el pequeño consumidor (electricidad) y Tarifa de último recurso (gas). Tienen derecho a ella en electricidad los consumidores de BT con potencia contratada $P_c \leq 10$ kW, y en gas los de BP con consumo anual $C \leq 50.000$ kWh

COR/CUR: Comercializadora de referencia (electricidad) y de último recurso (gas). Tiene obligación de suministro a los consumidores PVPC/TUR, y a los No-PVPC/TUR

Consumidores PVPC/TUR: Consumidores acogidos al PVPC/TUR

Consumidores No-PVPC/TUR: Consumidores sin derecho al PVPC/TUR pero que transitoriamente carecen de contrato en mercado libre y les debe suministrar el COR/CUR. En gas el periodo máximo de suministro es de 1 mes, y en electricidad no hay límite

BS: Bono social para consumidores vulnerables de electricidad, calculado como descuento del 25% sobre el PVPC (excepto durante el transitorio del 2º trimestre, que es la diferencia entre el PVPC y la tarifa de referencia del BS)

DH: Discriminación horaria. En AT hay tarifas de acceso de 3 y 6 periodos. En BT hay tarifas de acceso y tarifas PVPC de 2 y 3 periodos (en este caso denominada supervalle)

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

B.C.: Barras de central. Equivale a la energía en cliente final incrementada por las pérdidas desde la central

Teléfono del cliente
900 225 235
www.iberdrola.es/clientes
Twitter@Tulberdrola



Precios regulados 2014 electricidad y gas

(Transitorio desde 1-abril hasta
1-julio máximo en electricidad)

(Vigentes desde 1-enero en gas)

IMPORTANTE: El Real Decreto 216/2014, de 28-mar (BOE 29-mar), establece para electricidad precios PVPC reales del periodo facturado a partir del 1-abril, por lo que ya no se publicarán tarifas, excepto para el transitorio (DT 2ª)

Electricidad

Precios PVPC (transitorio):

Resolución DGPEM, de 31-ene-2014 (BOE 1-feb), 2º

Precios No-PVPC (transitorio):

Real Decreto 216/2014, de 28-mar (BOE 29-mar), DT 1ª, 6º

Precios referencia BS (transitorio):

Orden IET/843/2012, de 25-abr (BOE 26-abr), DA 5ª

Precios ATR:

Orden IET/107/2014, de 31-ene (BOE 1-feb), art. 10

Potencias normalizadas:

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

Gas

Precios TUR:

Resolución DGPEM, de 28-ene-2014 (BOE 30-ene)

Precios No-TUR:

Orden IET/2812/2012, de 27-dic (BOE 31-dic), DA 1ª



PRECIOS ELECTRICIDAD APLICABLES POR EL COR ⁽¹⁾ A PARTIR DEL 1 DE ABRIL DE 2014 (transitorio)

Precios a consumidores PVPC (transitorio hasta 1-julio máximo)

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | Te [€/kWh] | | | |
|-------------------------|-------------------------|------------------|------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | Sin DH | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 |
| PVPC sin DH | Pc ≤ 10 kW | 42,043426 | 0,124107 | - | - | - |
| PVPC con DH, 2 periodos | Pc ≤ 10 kW | 42,043426 | - | 0,148832 | 0,057995 | - |
| PVPC con DH, 3 periodos | Pc ≤ 10 kW | 42,043426 | - | 0,150812 | 0,071879 | 0,044146 |

Precios a consumidores No-PVPC ⁽¹⁾ (transitorio hasta 1-julio máximo)

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | Te [€/kWh] |
|-------------|-------------------------|------------------|------------|
| PVPC sin DH | Pc > 10 kW | 50,452111 | 0,148928 |

⁽¹⁾ Supone recargo del 20% sobre precios PVPC sin DH

Precios referencia bono social ⁽¹⁾ (transitorio hasta 1-julio máximo)

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

⁽¹⁾ El BS (diferencia entre el PVPC y la tarifa de referencia, llamada ahora TUR) 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 APLICABLES POR EL CUR ⁽¹⁾ VIGENTES DESDE EL 1 DE ENERO DE 2014

Precios a consumidores TUR

| | Colectivo de aplicación | Tf [€/Cli. mes] | Tv [c€/kWh] |
|-------------------|----------------------------|--------------------|----------------|
| TUR.1 (P ≤ 4 bar) | C ≤ 5.000 kWh/año | 4,38 | 5,727308 |
| TUR.2 (P ≤ 4 bar) | 5.000 < C ≤ 50.000 kWh/año | 8,88 | 5,039908 |

Precios a consumidores No-TUR ⁽¹⁾

| | Colectivo de aplicación | Tf [€/Cli. mes] | Tv [c€/kWh] |
|---------------------------|-------------------------|--------------------|----------------|
| Resto BP (P ≤ 4 bar) y AP | C > 50.000 kWh/año | 4,38 | 5,727308 |

⁽¹⁾ Según Orden IET/2812/2012, de 27-dic, el suministro obligado a los No-TUR sin contrato se limita a 1 mes y el precio aplicable será la TUR.1

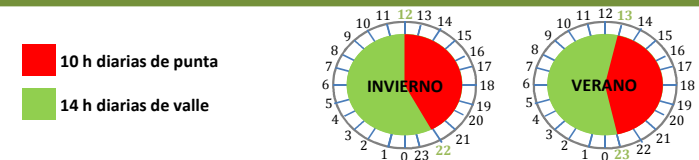
RETRIBUCIÓN OPERADORES MERCADO Y SISTEMA A PARTIR DEL 1 DE ABRIL DE 2014 (transitorio)

| | OM [€/MWh B.C.] | OS [€/MWh B.C.] |
|--|--------------------|--------------------|
| Retribución a pagar por Comercializadores desde 1-feb-2014 | 0,024810 | 0,108650 |

s/ Orden IET/107/2014 (31-ene), DT 2ª y 3ª respectivamente

DH en los PVPC

PVPC con DH 2p



PVPC con DH 3p supervalle



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] | Potencias eléctricas normalizadas [kW] | | | |
|----------------|--|--------|-------------|-------------|
| | 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 |

Con derecho al PVPC

(* Estos precios regulados se refieren al precio del suministro por el comercializador de referencia (de último recurso en gas), 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 (21%), y en el caso del gas el impuesto de hidrocarburos establecido en diciembre de 2012. Adicionalmente, el comercializador de referencia (de último recurso en gas) 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 TARIFAS DE ACCESO ELECTRICIDAD VIGENTES DESDE EL 1 DE FEBRERO DE 2014

Tarifas BT

| | Colectivo de aplicación | Tp [€/kW año] | Te [€/kWh] | | | |
|--------|-------------------------|---------------|------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | Sin DH | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 |
| 2.0A | Pc ≤ 10 kW | 38,043426 | 0,044027 | - | - | - |
| 2.0DHA | Pc ≤ 10 kW | 38,043426 | - | 0,062012 | 0,002215 | - |
| 2.0DHS | Pc ≤ 10 kW | 38,043426 | - | 0,062012 | 0,002879 | 0,000886 |
| 2.1A | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 44,444710 | 0,057360 | - | - | - |
| 2.1DHA | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 44,444710 | - | 0,074568 | 0,013192 | - |
| 2.1DHS | 10 kW < Pc ≤ 15 kW | 44,444710 | - | 0,074568 | 0,017809 | 0,006596 |

| | 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 | 40,728885 | 24,437330 | 16,291555 | 0,018762 | 0,012575 | 0,004670 |

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 | 59,173468 | 36,490689 | 8,367731 | 0,014335 | 0,012754 | 0,007805 |

| | 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 | 39,139427 | 19,586654 | 14,334178 | 14,334178 | 14,334178 | 6,540177 |
| 6.2 | 36 kV < T ≤ 72,5 kV | 22,158348 | 11,088763 | 8,115134 | 8,115134 | 8,115134 | 3,702649 |
| 6.3 | 72,5 kV < T ≤ 145 kV | 18,916198 | 9,466286 | 6,927750 | 6,927750 | 6,927750 | 3,160887 |
| 6.4 | T > 145 kV | 13,706285 | 6,859077 | 5,019707 | 5,019707 | 5,019707 | 2,290315 |
| 6.5 | Conexiones internacionales | 13,706285 | 6,859077 | 5,019707 | 5,019707 | 5,019707 | 2,290315 |

| | Colectivo de aplicación | Te [€/kWh] | | | | | |
|-----|----------------------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | Periodo 1 | Periodo 2 | Periodo 3 | Periodo 4 | Periodo 5 | Periodo 6 |
| 6.1 | 1 kV < T ≤ 36 kV | 0,026674 | 0,019921 | 0,010615 | 0,005283 | 0,003411 | 0,002137 |
| 6.2 | 36 kV < T ≤ 72,5 kV | 0,015587 | 0,011641 | 0,006204 | 0,003087 | 0,001993 | 0,001247 |
| 6.3 | 72,5 kV < T ≤ 145 kV | 0,015048 | 0,011237 | 0,005987 | 0,002979 | 0,001924 | 0,001206 |
| 6.4 | T > 145 kV | 0,008465 | 0,007022 | 0,004025 | 0,002285 | 0,001475 | 0,001018 |
| 6.5 | Conexiones internacionales | 0,008465 | 0,007022 | 0,004025 | 0,002285 | 0,001475 | 0,001018 |

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 |

(*) 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

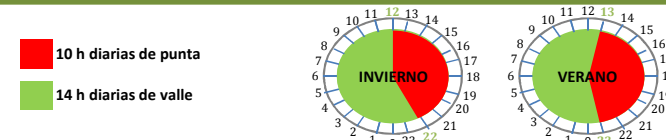
| | % s/ ATR (*) |
|--|--------------|
| Costes permanentes: | |
| -Tasa Comisión Nacional Energía | 0,150 |
| -Compensaciones insulares y extrapeninsulares | (**) |
| Costes diversificación y seg. abastecimiento: | |
| -Moratoria nuclear | 0,454 |
| -2ª parte ciclo combustible nuclear | 0,001 |
| Recuperación déficit ingresos regulados 2005: | 1,961 |
| | 2,566 |

(*) Sobre el importe del acceso antes de impuestos

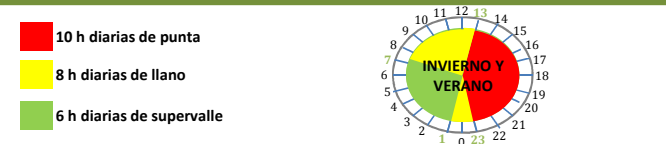
(**) Según art.9.2 Orden IET/107/2014, de 31-ene, el 50% irá con cargo a PPGG 2014

DH en las tarifas de acceso BT y AT (T ≤ 36kV)

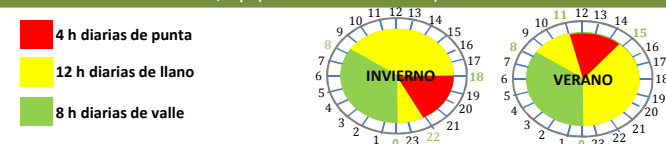
2.0DHA y 2.1DHA, 2p (BT con Pc ≤ 15 kW)



2.0DHS y 2.1DHS, 3p supervalle (BT con Pc ≤ 15 kW)



3.0A, 3p (BT con Pc > 15 kW) ()**



3.1A, 3p (AT con T ≤ 36kV)



(**) Para suministros fuera del territorio peninsular los horarios son diferentes