



## Peajes Eléctricos 2019

Orden ETU/1282/2017, de 22 de diciembre (BOE 27/12/2017),  
Orden ETU/1976/2016, de 23 de diciembre (BOE 29/12/2016). Orden IET/2735/2015 (BOE 18/12/2015).

### FACTURACIÓN BÁSICA

#### Término de facturación de potencia (TFP):

Potencia a facturar (PF) x Término de potencia (TP). (Ver dorso).

#### Término de facturación de energía (TFE):

Energía consumida x Término de energía (TE).

#### Complementos a la facturación básica:

Los más importantes son:

**Discriminación horaria:** Precios diferentes en función de las horas en que se realiza el consumo. (Ver dorso).

**Energía Reactiva:** Recargo, que se aplica sobre el Término de energía. (Ver dorso).

**Alquiler del equipo de medida e impuestos:** (IE e IVA).

### APLICACIÓN DE TARIFAS DE ACCESO

TARIFA	2.0A	2.0DHA	2.0DHS	2.1A	2.1DHA	2.1DHS	3.0A	3.1A	6.1A	6.1B	6.2	6.3	6.4	6.5
TENSIÓN	<1kV	<1kV	<1kV	<1kV	<1kV	<1kV	<1kV	>1Kv y <36Kv	≥1Kv y <30kV	≥30Kv y <36kV	≥36Kv y <72,56kV	≥72,5Kv <145kV	≥145kV	Conexiones internacionales
POTENCIA	≤10kW	≤10kW	≤10kW	>10kW - ≤15kW	>10kW - ≤15kW	>10kW - ≤15kW	>15kW	>1Kv y <36Kv	>450kW en algún periodo		S/R	S/R	S/R	S/R
PERIODOS	1	2	3	1	2	3	3					6		

### TARIFAS DE ACCESO DE BAJA TENSIÓN

TARIFA		PERIODO 1	PERIODO 2	PERIODO 3	TARIFA		PERIODO 1	PERIODO 2	PERIODO 3
2.0A	TP	38,043426			2.1DHA	TP	44,444710		-
	TE	0,044027				TE	0,074568	0,013192	-
2.0DHA	TP	38,043426			2.1DHS	TP	44,444710		
	TE	0,062012	0,002215			TE	0,074568	0,017809	0,006596
2.0DHS	TP	38,043426			3.0A	TP	40,728885	24,437330	16,291555
	TE	0,062012	0,002879	0,000886		TE	0,018762	0,012575	0,004670
2.1A	TP	44,444710	-	-					
	TE	0,057360	-	-					

### TARIFAS DE ACCESO DE ALTA TENSIÓN

TARIFA		PERIODO 1	PERIODO 2	PERIODO 3	PERIODO 4	PERIODO 5	PERIODO 6
3.1A	TP	59,173468	36,490689	8,367731	-	-	-
	TE	0,014335	0,012754	0,007805	-	-	-
6.1A	TP	39,139427	19,586654	14,334178	14,334178	14,334178	6,540177
	TE	0,026674	0,019921	0,010615	0,005283	0,003411	0,002137
6.1B	TP	31,020989	15,523919	11,360932	11,360932	11,360932	5,183592
	TE	0,021822	0,016297	0,008685	0,004322	0,002791	0,001746
6.2	TP	22,158348	11,088763	8,115134	8,115134	8,115134	3,702649
	TE	0,015587	0,011641	0,006204	0,003087	0,001993	0,001247
6.3	TP	18,916198	9,466286	6,927750	6,927750	6,927750	3,160887
	TE	0,015048	0,011237	0,005987	0,002979	0,001924	0,001206
6.4	TP	13,706285	6,859077	5,019707	5,019707	5,019707	2,290315
	TE	0,008465	0,007022	0,004025	0,002285	0,001475	0,001018
6.5	TP	13,706285	6,859077	5,019707	5,019707	5,019707	2,290315
	TE	0,008465	0,007022	0,004025	0,002285	0,001475	0,001018

## TÉRMINO DE FACTURACIÓN DE POTENCIA (TFP)

Tarifas con potencia < 15 KW (2.0A, 2.0DHA, 2.0DHS, 2.1A, 2.1DHA, 2.1DHS).

Estos tipos de tarifas no tienen instalado un máxímetro. Por tanto,

$$PF=PC$$

### Tarifas 3.0A y 3.1A.

Tipos de tarifas con máxímetro.

Si hay solo un máxímetro:

- Si  $85\% PC \leq PR \leq 105\% PC$ :
- Si  $PR < 85\% PC$ :
- Si  $PR > 105\% PC$ :

$$PF=PR.$$

$$PF= 85\% PC.$$

$$PF= PR + 2 \times (PR-105\% PC).$$

PC = potencia contratada.

PF = potencia facturada.

PR = potencia registrada.

### Tarifas 6X.

El término de facturación de potencia (FP) será el sumatorio resultante de multiplicar la potencia a facturar en cada periodo tarifario, que se define más adelante, por el término de potencia correspondiente, según la fórmula siguiente:

$$FP = \sum_{i=1}^{i=n} t_{pi} P_{fi}$$

Donde:

$t_{pi}$  = Precio anual del término de potencia del periodo tarifario i.

$P_{fi}$  = Potencia a facturar en el periodo tarifario i, expresada en kW.

$$F_{EP} = \sum_{i=1}^{i=6} K_i \times 234 \times A_{ei}$$

Donde:

$K_i$  = Coeficiente que tomará los siguientes valores dependiendo del periodo tarifario i:

PERÍODO	1	2	3	4	5	6
$K_i$	1	0,5	0,37	0,37	0,37	0,17

$A_{ei}$  = Se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\sqrt{\sum_{i=1}^{i=n} (P_{dj} - P_{ci})^2}$$

Donde:

$P_{dj}$  = Potencia demandada en cada uno de los cuartos de hora del periodo i en que se haya sobrepasado  $P_{ci}$ .

$P_{ci}$  = Potencia contratada en el periodo i en el periodo considerado.

Estas potencias se expresarán en kW.  
 El resultado final se dividirá entre 166,386 para pasarlo a euros.

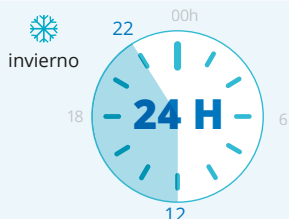
En caso de que la potencia demandada sobrepase en cualquier periodo horario la potencia contratada en el mismo, se procederá, además, a la facturación de todos y cada uno de los excesos registrados en cada periodo, de acuerdo con la fórmula anterior (FEP).

## DISCRIMINACIÓN HORARIA

### Tarifas

2.0DHA/2.1DHA  
 y 2.0DHS/2.1DHS.

- Precio con recargo
- Precio reducido.



### Supervalle

- Precio P1 con recargo.
- Precio P2.
- Precio P3 reducido.

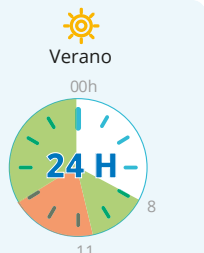


### Tarifas

3.0A y 3.1A.

- Valle
- Llano
- Punta

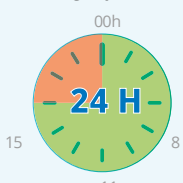
3.0A:



3.1A:



Sábados, domingos y festivos

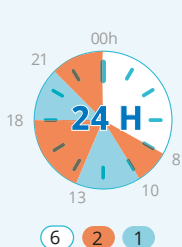


### Tarifa 6.

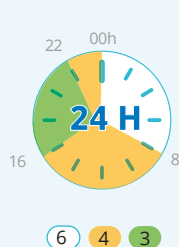
Fines de semana y festivos durante todo el año y todo el mes de Agosto

Período 6

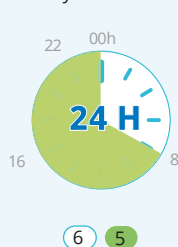
Enero, Febrero y Diciembre



Marzo y Noviembre



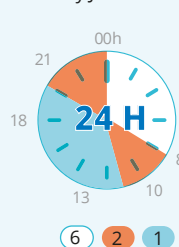
Abril, Mayo y Octubre



1ª mitad de Junio y Septiembre



2ª mitad de Junio y Julio



## ENERGÍA REACTIVA

El término de facturación de energía reactiva será de aplicación para todos los periodos excepto el periodo 3 en las tarifas 3.X y el periodo 6 en las tarifas 6.X. La penalización se aplicará cuando el consumo de energía reactiva sea superior al 33% del consumo de energía activa del periodo de facturación y según los 2 tramos de la siguiente tabla:

## COMPLEMENTO DE ENERGÍA REACTIVA

**COS φ**

$$0,80 \leq \text{COS } \varphi < 0,95$$

$$TF = 0,041554$$

**COS φ**

$$\text{COS } \varphi < 0,80$$

$$TF = 0,062332$$