

CONTRATO DE ENERGÍA ELÉCTRICA MAYOR DE 50 KW

FACTURACIÓN POR POTENCIA

J.García

09 de noviembre de 2025

RESUMEN

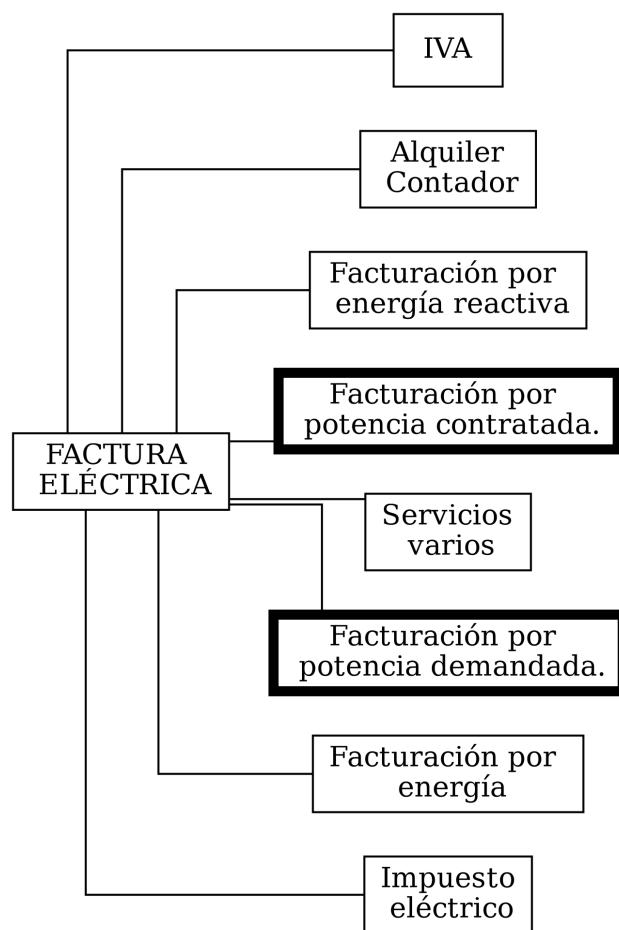
El presente documento expone el procedimiento de cálculo del coste anual asociado a la facturación por potencia en una factura eléctrica. La facturación por potencia se compone de dos términos: la potencia contratada (F_{PC}), de carácter fijo, y la potencia demandada (F_{PD}), que se aplica cuando la potencia medida supera la contratada. Se presentan las expresiones matemáticas utilizadas para determinar la facturación total por potencia ($F_{PT} = F_{PC} + F_{PD}$), así como los datos de entrada necesarios: lecturas de energía en intervalos de 15 minutos, precios unitarios por periodo horario (T_{pp} y tep_p^{1-3}) y potencias contratadas (P_{cp}). El estudio incluye tablas y gráficos que muestran la evolución de los distintos componentes de la facturación, permitiendo analizar los sobrepasamientos de potencia y su impacto económico. Finalmente, se cuantifica la facturación anual por potencia contratada, demandada y total, junto con su distribución porcentual dentro del término de potencia.

ÍNDICE

1. INTRODUCCIÓN
2. MÉTODO DE CÁLCULO
 - 2.1. FACTURACIÓN POR POTENCIA
 - 2.2. FACTURACIÓN POR POTENCIA CONTRATADA
 - 2.3. FACTURACIÓN POR POTENCIA DEMANDADA
3. DATOS
 - 3.1. PCP → POTENCIA CONTRATADA EN EL PERÍODO HORARIO P (KW)
 - 3.2. ED → ENERGIA DEMANDADA CUARTO HORARIA (KWH)
4. RESULTADOS
 - 4.1. FACTURACIÓN POR POTENCIA CONTRATADA (FPC = 8864.16 €)
 - 4.2. FACTURACIÓN POR POTENCIA DEMANDADA (FPD = 1927.78 €)
 - 4.3. FACTURACIÓN POR POTENCIA TOTAL (FPT = 10791.94 €)
5. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES
6. REFERENCIAS NORMATIVAS

1. INTRODUCCIÓN

En el marco del suministro eléctrico, la facturación por potencia representa una parte esencial del coste total que afronta el consumidor. Este componente refleja tanto la potencia contratada —que garantiza la disponibilidad del servicio— como la potencia efectivamente demandada durante el periodo de facturación. El análisis detallado de estos conceptos permite comprender el impacto económico de la potencia solicitada frente a la realmente utilizada, optimizando así la contratación y evitando penalizaciones por exceso de demanda. El presente documento tiene como finalidad describir la estructura de la facturación por potencia y desarrollar el método de cálculo aplicado para estimar el coste anual correspondiente a una potencia contratada específica, utilizando datos reales y fórmulas reguladas en el sistema tarifario vigente..



2. MÉTODO DE CÁLCULO

2.1. FACTURACIÓN POR POTENCIA

La facturación por potencia se calcula mediante la siguiente fórmula:

$$F_{PT} = F_{PC} + F_{PD}$$

Donde:

F_{PT} → Facturación por potencia total (€)

F_{PC} → Facturación por potencia contratada (€)

F_{PD} → Facturación por potencia demandada (€)

2.2. FACTURACIÓN POR POTENCIA CONTRATADA

La facturación por potencia contratada se calcula mediante la siguiente fórmula:

$$F_{PC} = \sum_{p=1}^j (T_{pp} \cdot P_{cp})^{\frac{días}{365}}$$

Donde:

T_{pp} → Precio del término de potencia del periodo horario p (€/kW año)

P_{cp} → Potencia contratada en el período horario p (kW)

j → Número de periodos horarios del peaje

días → Número de días del Pde facturación

2.3. FACTURACIÓN POR POTENCIA DEMANDADA

La facturación por potencia demandada se aplica cuando sobrepase en cualquier período horario a la potencia contratada en el mismo.

La facturación por potencia demandada se calcula mediante la siguiente fórmula:

$$F_{PD} = \sum_{p=1}^i t_{ep_p^{1-3}} \times \sqrt{\sum_{j=1}^n (P_{dj} - P_{cp})^2}$$

Donde:

F_{PD} → Facturación por potencia demandada (€)

$t_{ep_p^{1-3}}$ → Término de exceso de potencia (€/kW), del peaje correspondiente, en el periodo horario p,

P_{dj} → Potencia demandada en cada uno de los cuartos de hora j del período horario p en que se haya sobrepasado P_{cp} , expresada en kW

P_{cp} → Potencia contratada en el período p (kW)

i → Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente

3. DATOS

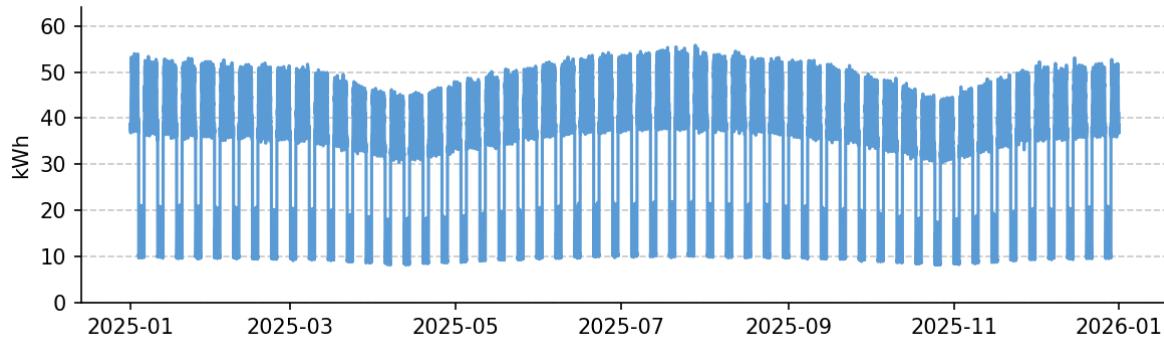
3.1. P_{CP} → POTENCIA CONTRATADA EN EL PERÍODO HORARIO P (KW)

| index | Tarifa | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|-------|--------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| valor | 6.1 TD | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |

3.2. ED → ENERGIA DEMANDADA CUARTO HORARIA (KWH)

| index | kWh |
|---------------------|--------|
| 2025-01-01 00:00:00 | 38.538 |
| 2025-01-01 00:15:00 | 37.508 |
| 2025-01-01 00:30:00 | 38.88 |
| 2025-01-01 00:45:00 | 39.026 |
| 2025-01-01 01:00:00 | 36.81 |
| 2025-01-01 01:15:00 | 37.307 |

...



4. RESULTADOS

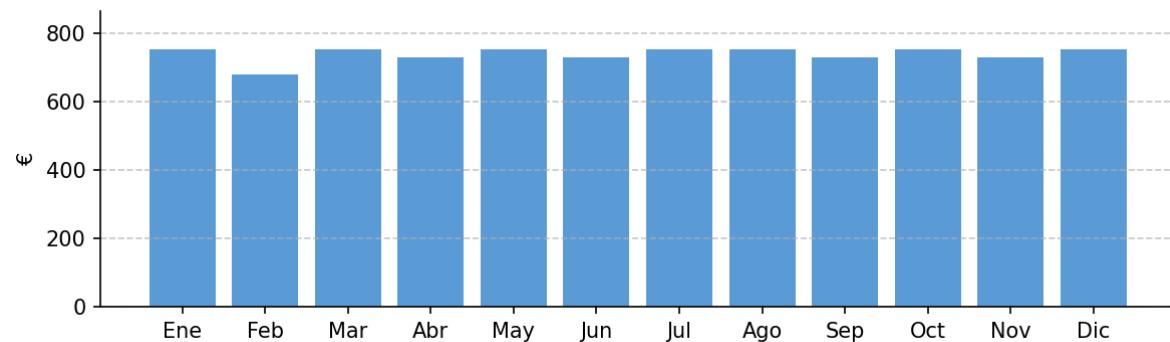
4.1. FACTURACIÓN POR POTENCIA CONTRATADA (FPC = 8864.16 €)

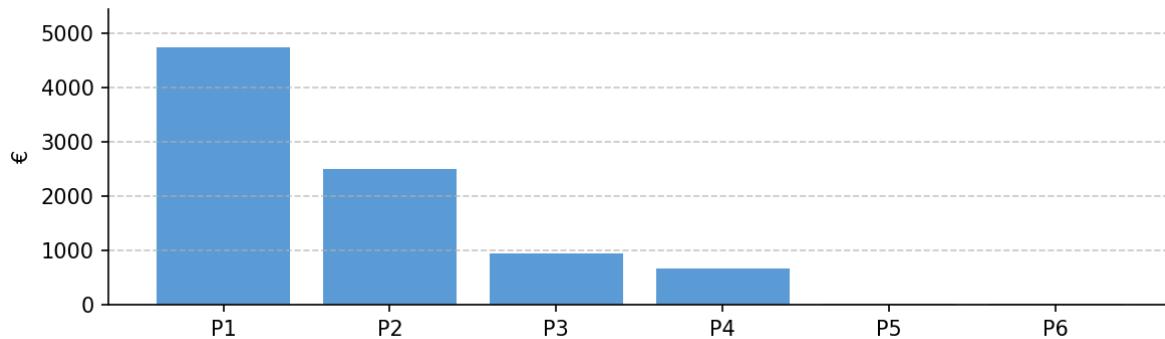
T_{pp} → Precio del término de potencia del Phorario p (€/kW año) para el año 2025

| Tarifa | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|--------|-----------|-----------|---------|----------|----------|----------|
| 6.1 TD | 23.669055 | 12.513915 | 4.69633 | 3.309245 | 0.069965 | 0.062286 |

el coste por meses y períodos

| Mes | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | € |
|-----|---------|---------|--------|--------|-------|-------|---------|
| Ene | 402.05 | 212.57 | 79.77 | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| Feb | 363.14 | 191.99 | 72.05 | 50.77 | 1.07 | 0.96 | 679.99 |
| Mar | 402.05 | 212.57 | 79.77 | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| Abr | 389.08 | 205.71 | 77.2 | 54.4 | 1.15 | 1.02 | 728.56 |
| May | 402.05 | 212.57 | 79.77 | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| Jun | 389.08 | 205.71 | 77.2 | 54.4 | 1.15 | 1.02 | 728.56 |
| Jul | 402.05 | 212.57 | 79.77 | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| Ago | 402.05 | 212.57 | 79.77 | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| Sep | 389.08 | 205.71 | 77.2 | 54.4 | 1.15 | 1.02 | 728.56 |
| Oct | 402.05 | 212.57 | 79.77 | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| Nov | 389.08 | 205.71 | 77.2 | 54.4 | 1.15 | 1.02 | 728.56 |
| Dic | 402.05 | 212.57 | 79.77 | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| € | 4733.81 | 2502.78 | 939.27 | 661.85 | 13.99 | 12.46 | 8864.16 |





4.2. FACTURACIÓN POR POTENCIA DEMANDADA (FPD = 1927.78 €)

Se ha considerado que el equipo de medida no dispone de capacidad de registro cuartohoraria de potencia máxima, se considerará la misma potencia demandada en todo el cuarto de hora.

$$(\sum_{j=1}^n (P_{dj} - P_{cp})^2)^{1/2} \rightarrow \text{Sobrepasamiento (kW)}$$

| Mes | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|-----|--------|--------|--------|-------|------|-------|
| Ene | 84.98 | 51.87 | | | | 39.11 |
| Feb | 30.07 | 18.19 | | | | 10.13 |
| Mar | | 7.53 | 8.36 | | | 5.5 |
| Abr | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| May | | | | 9.68 | 4.15 | 2.59 |
| Jun | | | 119.28 | 72.68 | | 53.58 |
| Jul | 212.75 | 131.43 | | | | 95.78 |
| Ago | | | 136.72 | 80.62 | | 53.64 |
| Sep | | | 42.81 | 28.62 | | 18.23 |
| Oct | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Nov | | 0.28 | 1.75 | | | 0.0 |
| Dic | 37.8 | 25.07 | | | | 20.36 |

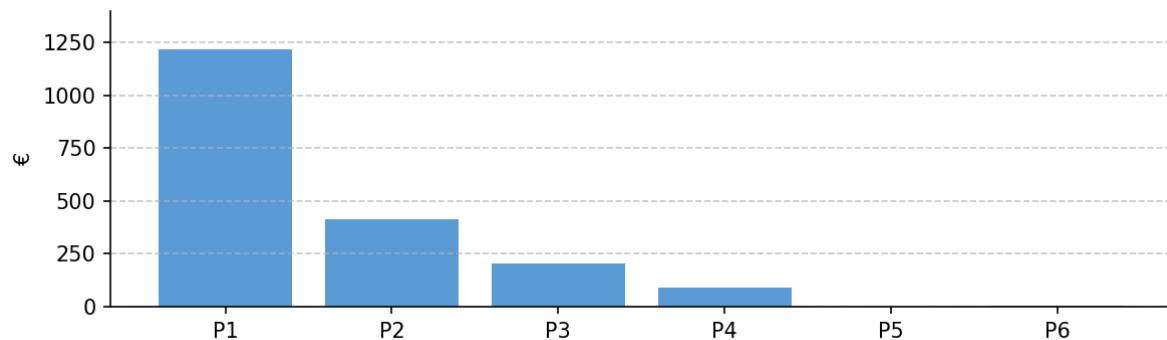
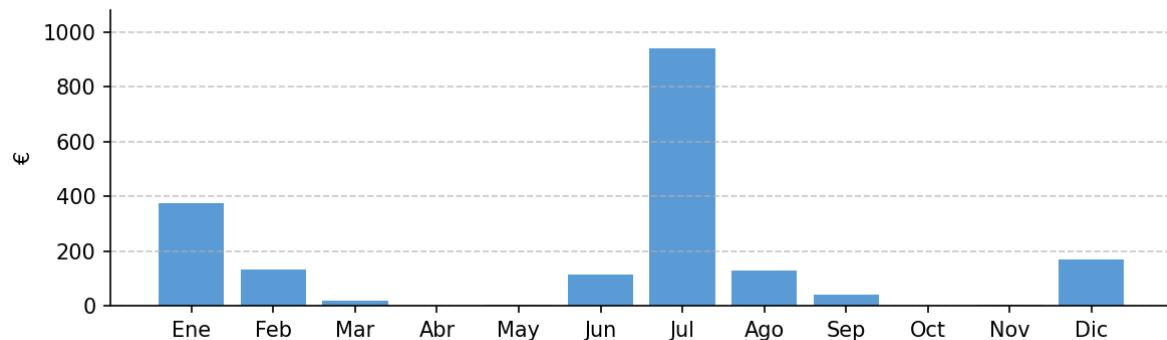
$tep_p^{1-3} \rightarrow \text{Precio del término de exceso de potencia (€/kW) para el año 2025}$

| Tarifa | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
|--------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 6.1 TD | 3.332942 | 1.762138 | 0.661311 | 0.465989 | 0.009852 | 0.008771 |

FPD → Facturación por potencia demandada 1927.78 €

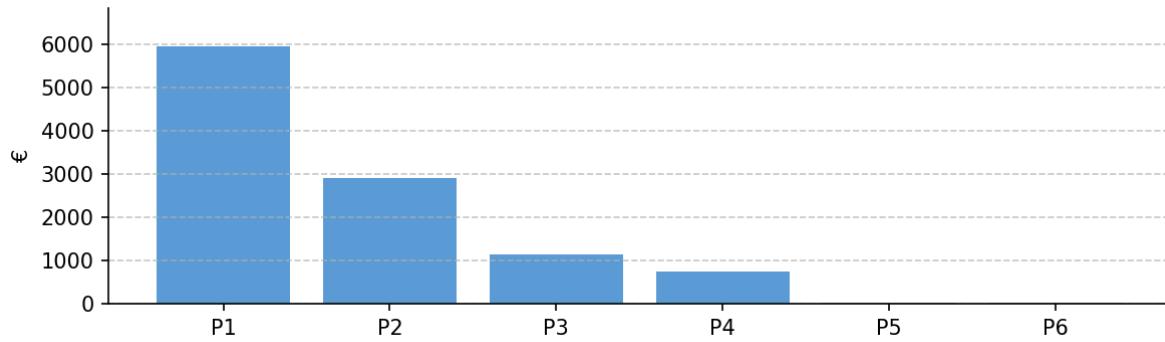
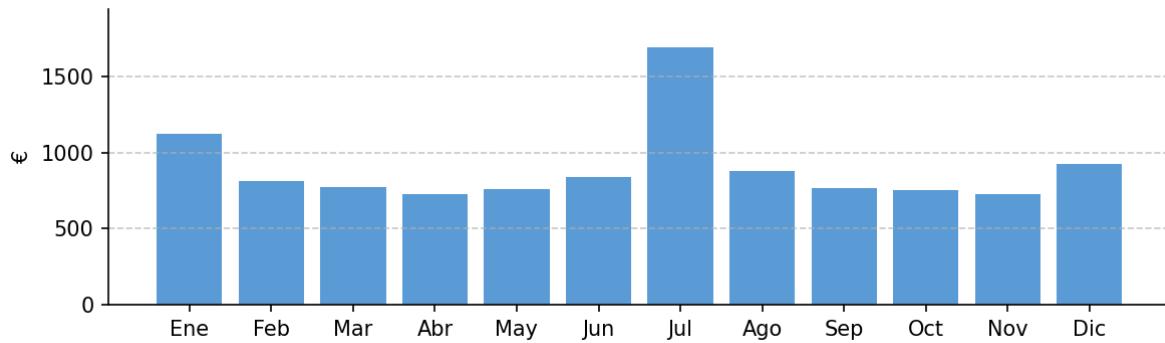
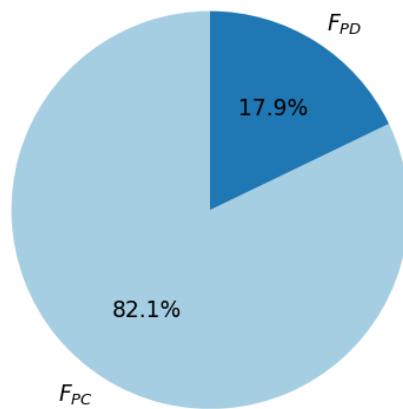
| Mes | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | € |
|-----|--------|-------|-------|-------|------|------|--------|
| Ene | 283.24 | 91.4 | | | | 0.34 | 374.98 |
| Feb | 100.23 | 32.05 | | | | 0.09 | 132.37 |
| Mar | | 13.28 | 5.53 | | | 0.05 | 18.85 |
| Abr | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| May | | | | 4.51 | 0.04 | 0.02 | 4.57 |
| Jun | | | 78.88 | 33.87 | | 0.47 | 113.22 |
| Jul | 709.09 | 231.6 | | | | 0.84 | 941.53 |

| | | | | | | | |
|-----|---------|-------|--------|-------|------|------|---------|
| Ago | | | 90.42 | 37.57 | | 0.47 | 128.46 |
| Sep | | | 28.31 | 13.34 | | 0.16 | 41.81 |
| Oct | | | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Nov | | 0.49 | 1.16 | | | 0.0 | 1.65 |
| Dic | 125.98 | 44.18 | | | | 0.18 | 170.34 |
| € | 1218.54 | 413.0 | 204.29 | 89.29 | 0.04 | 2.62 | 1927.78 |



4.3. FACTURACIÓN POR POTENCIA TOTAL (FPT = 10791.94 €)

| Mes | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | € |
|-----|---------|---------|---------|--------|-------|-------|----------|
| Ene | 685.29 | 303.96 | | | | 1.4 | 1127.83 |
| Feb | 463.37 | 224.05 | | | | 1.04 | 812.36 |
| Mar | | 225.84 | 85.3 | | | 1.11 | 771.7 |
| Abr | | | | 54.4 | 1.15 | 1.02 | 728.56 |
| May | | | | 60.72 | 1.23 | 1.08 | 757.42 |
| Jun | | | 156.08 | 88.27 | | 1.49 | 841.78 |
| Jul | 1111.14 | 444.16 | | | | 1.9 | 1694.37 |
| Ago | | | 170.19 | 93.78 | | 1.53 | 881.3 |
| Sep | | | 105.51 | 67.74 | | 1.18 | 770.37 |
| Oct | | | | 56.21 | 1.19 | 1.06 | 752.85 |
| Nov | | 206.2 | 78.36 | | | 1.02 | 730.21 |
| Dic | 528.03 | 256.75 | | | | 1.24 | 923.19 |
| € | 5952.35 | 2915.79 | 1143.56 | 751.13 | 14.03 | 15.08 | 10791.94 |

Porcentajes en F_{PT} 

5. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Del análisis realizado se derivan las siguientes consideraciones para optimizar la facturación por potencia:

1. *Revisión periódica de la potencia contratada:* Comparar la potencia contratada con la demanda real registrada permite ajustar el contrato a las necesidades reales, evitando tanto sobrecostes por exceso como pagos innecesarios por potencia no utilizada.
2. *Monitorización de la demanda en tiempo real:* Implementar sistemas de seguimiento o alarmas de consumo facilita detectar incrementos puntuales de demanda y actuar antes de superar los límites contratados.
3. *Evaluación estacional del consumo:* Analizar el comportamiento de la potencia demandada según la época del año o la actividad productiva ayuda a dimensionar adecuadamente los contratos eléctricos.
4. *Simulación de escenarios de optimización:* Aplicar modelos de cálculo como el descrito en este documento permite estimar el impacto económico de distintas configuraciones de potencia contratada y seleccionar la más eficiente.
5. *Revisión de tarifas y condiciones del peaje eléctrico:* Verificar periódicamente las actualizaciones normativas y los precios del término de potencia (T_{pp}) y del exceso (tep_p^{1-3}) garantiza que el modelo de facturación se mantenga conforme a la regulación vigente.

6. REFERENCIAS NORMATIVAS

A continuación se indican las principales disposiciones legales y normativas utilizadas como referencia en el presente estudio:

- *Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre:* por el que se establecen las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

- *Orden ITC/2794/2007, de 27 de septiembre:* que regula los peajes de acceso y los precios de los términos de potencia y energía en las tarifas eléctricas.
- *Circular 3/2020, de la CNMC:* por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad.
- *BOE – Tarifas de acceso y precios actualizados (año 2025):* publicados anualmente por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO).
- *Normas UNE y guías técnicas de medida eléctrica:* aplicables a equipos de medida y control de potencia contratada y demandada.

La información normativa incluida corresponde a la legislación vigente en el momento de elaboración del presente documento.