



Optimización Potencias (Suministros entre 15kW y 50kW)

Normativa de abril del 2025

Roman

14 de mayo de 2025

Índice

Índice	1
Índice de figuras	2
Índice de tablas	2
1 Facturación por potencia	3
1.1 Facturación por potencia contratada	3
1.1.1 P_{c_p} : Potencia contratada en el período horario p , en kW	3
1.1.2 Tarifa	3
1.1.3 Tp_p : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año	3
1.1.4 FP : Facturación de la potencia expresada en EUR	3
1.2 Facturación por la potencia demandada:	4
1.2.1 tep_p^{4-5} : Término de exceso de potencia demandada, expresado en €/kW y día	5
1.2.2 Maxímetro. $\max(Pd_j)$ [KW]	5
1.2.3 F_{PD} : Facturación por potencia demanda, expresado en €.	5
1.3 Total	6
Referencias	8
A solo DESARROLLO	9
B Textos para insertar en el latex	10
B.1 ddd. DataFrames	11
B.2 xxx. latex	14

Índice de figuras

1	FP : Facturación por potencia contratada.	4
2	F_{PD} : Facturación por potencia demanda.	6
3	F_{PD} : Facturación Total por potencia	7
4	FP : Facturación por potencia contratada.	15
5	F_{PD} : Facturación por potencia demanda.	16
6	F_{PD} : Facturación Total por potencia	17

Índice de tablas

1	P_{Cp} : Potencia contratada en el período horario p	3
2	T_{pp} : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año.	3
3	FP : Facturación por potencia contratada.	4
4	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	5
5	T_{pp} : Maximetro p	5
6	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	5
7	F_{PD} : Facturación Total por potencia	6
8	T_{pp} : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año.	14
9	P_{Cp} : Potencia contratada en el período horario p	14
10	FP : Facturación por potencia contratada.	14
11	T_{pp} : Maximetro p	15
12	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	15
13	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	16
14	F_{PD} : Facturación Total por potencia	17

1. Facturación por potencia

1.1. Facturación por potencia contratada

La facturación por potencia contratada será el sumatorio resultante de multiplicar la potencia contratada en cada período horario por el precio del término de potencia correspondiente, según la fórmula siguiente [4]:

$$FP = \sum_{p=1}^i T_{p_p} \times P_{c_p}$$

Donde:

- FP : Facturación de la potencia expresada en EUR
- T_{p_p} : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año
- P_{c_p} : Potencia contratada en el período horario p , en kW
- i : Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente.

Resultando:

1.1.1. P_{c_p} : Potencia contratada en el período horario p , en kW

p	P1	P2	P3	P4	P5	P6
kW	20	20	20	20	20	20

Tabla 1: P_{c_p} : Potencia contratada en el período horario p .

1.1.2. Tarifa

Tarifa 3.0 TD

1.1.3. T_{p_p} : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Grupo Tarifario						
2.0 TD	27.958789	1.258556				
3.0 TD	16.670219	12.243338	5.934083	5.048310	3.368404	2.152216
6.1 TD	24.732072	21.529345	12.319941	9.897259	2.833920	1.571094
6.2 TD	17.357804	15.477352	8.018016	7.417831	1.787506	1.045932
6.3 TD	13.035548	11.529584	6.639168	4.336971	1.734158	1.140563
6.4 TD	11.788959	8.631973	4.333450	3.331505	1.064335	0.773885

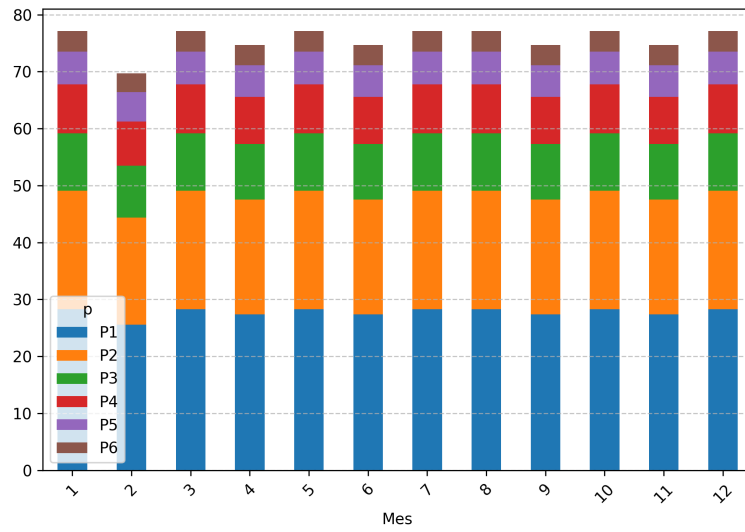
Tabla 2: T_{p_p} : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año.

1.1.4. FP : Facturación de la potencia expresada en EUR

p Mes	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
1	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
2	25.6	18.8	9.1	7.7	5.2	3.3	69.7
3	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1

Continued on next page

p Mes	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
4	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
5	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
6	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
7	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
8	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
9	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
10	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
11	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
12	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
Total	333.4	244.9	118.7	101.0	67.4	43.0	908.3

Tabla 3: *FP*: Facturación por potencia contratada.Figura 1: *FP*: Facturación por potencia contratada.

1.2. Facturación por la potencia demandada:

Cuando la potencia demandada sobrepase en cualquier período horario a la potencia contratada en el mismo, se procederá, además, a la facturación de los excesos registrados en cada período, de acuerdo con lo siguiente para puntos de suministro con tipo de punto de medida 4 y 5:

$$F_{PD} = \sum_{p=1}^{P=i} tep_p^{4-5} \times (Pd_j - Pc_p) \times n$$

- F_{PD} : Facturación por potencia demanda, expresado en €.
- tep_p^{4-5} : Término de exceso de potencia, expresado en €/kW y día, del peaje correspondiente en el periodo horario p , aplicable a los puntos de suministro con tipo de punto de medida 4 y 5.
- Pd_j : Potencia demandada en cada uno de los períodos horario p en que se haya sobrepasado Pc_p , expresada en kW.
- Pc_p : Potencia contratada en el período horario p , expresada en kW.
- i : Número de períodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente.
- n : Número de días que comprende el periodo de facturación.

Resultando:

1.2.1. tep_p^{4-5} : Término de exceso de potencia demandada, expresado en €/kW y día

Período	2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD
P1	0.275041	0.168944	0.272540	0.171493	0.247625	0.185913
P2	0.005297	0.089294	0.144093	0.097260	0.149204	0.111149
P3		0.028322	0.054076	0.025605	0.048608	0.026992
P4		0.021656	0.038105	0.015601	0.031679	0.018762
P5		0.006126	0.000806	0.000612	0.001040	0.000558
P6		0.006126	0.000717	0.000543	0.000916	0.000372

Tabla 4: F_{PD} : Facturación por potencia demanda

1.2.2. Máxímetro. $\max(Pd_j)$ [KW]

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
kW						
1	32	30				30
2	16	37				26
3		36	36			31
4				29	37	34
5				31	12	34
6			11	15		15
7	22	18				27
8			11	15		24
9			11	15		21
10				24	20	17
11		36	36			24
12	29	34				26

Tabla 5: Tp_p : Maximetro p

1.2.3. F_{PD} : Facturación por potencia demanda, expresado en €.

kW	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
1	62.85	27.68				1.90	92.43
2		42.50				1.03	43.53
3		44.29	14.05			2.09	60.43
4				5.85	3.12	2.57	11.54
5				7.38		2.66	10.04
6							
7	10.47					1.33	11.80
8						0.76	0.76
9						0.18	0.18
10				2.69			2.69
11		42.86	13.59			0.74	57.19
12	47.14	38.75				1.14	87.03
Total	120.46	196.09	27.64	15.92	3.12	14.40	377.63

Tabla 6: F_{PD} : Facturación por potencia demanda

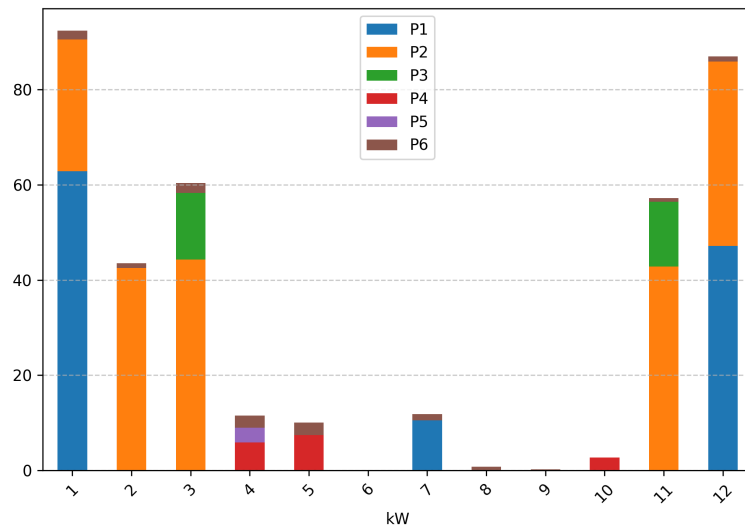


Figura 2: F_{PD} : Facturación por potencia demanda.

1.3. Total

kW	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
1	91.16	48.48	10.08	8.58	5.72	5.55	169.57
2	25.58	61.29	9.10	7.75	5.17	4.33	113.21
3	28.32	65.09	24.13	8.58	5.72	5.74	137.57
4	27.40	20.13	9.75	14.15	8.66	6.11	86.20
5	28.32	20.80	10.08	15.96	5.72	6.31	87.19
6	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.54	74.66
7	38.79	20.80	10.08	8.58	5.72	4.99	88.95
8	28.32	20.80	10.08	8.58	5.72	4.42	77.91
9	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.72	74.84
10	28.32	20.80	10.08	11.26	5.72	3.66	79.83
11	27.40	62.99	23.35	8.30	5.54	4.27	131.85
12	75.45	59.55	10.08	8.58	5.72	4.80	164.17
Total	453.86	440.96	146.32	116.88	70.49	57.44	1285.96

Tabla 7: F_{PD} : Facturación Total por potencia

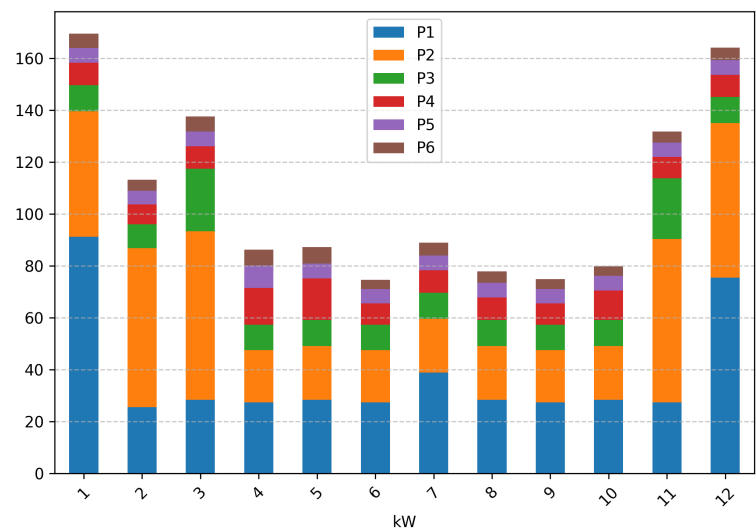


Figura 3: F_{PD} : Facturación Total por potencia .

Referencias

- [1] Resolución de 6 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica el anexo II de la Resolución de 4 de diciembre de 2024, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025.
- [2] CNMC Circular 1/2025, de 28 de enero, por la que se modifica la Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad
- [3] Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad.
- [4] Anexo I. ACUERDO POR EL QUE SE CONTESTAN CONSULTAS RELATIVAS A LA APLICACIÓN DE LA CIRCULAR 3/2020, DE 15 DE ENERO, POR LA QUE SE ESTABLECE LA METODOLOGÍA PARA EL CÁLCULO DE LOS PEAJES DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA.
- [5] Peajes de acceso a las redes de transporte y distribución y cargos asociados a los costes del sistema
- [6] Resolución de 4 de diciembre de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025.

A. solo DESARROLLO

B. Textos para insertar en el latex

[illegible]

TD 15.272489 15.272489 7.484607 6.767931 0.459003 0.459003 6.3 TD 11.548232 11.548232 6.320362 3.694683
0.708338 0.708338 6.4 TD 12.051156 9.236539 4.442575 3.369751 0.628452 0.628452

...

ddd. energiapeaje

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario 2.0 TD 0.034234 0.016540
0.000079 NaN NaN NaN 3.0 TD 0.028528 0.012343 0.004673 0.002682 0.000119 0.000031 6.1 TD 0.027104
0.011894 0.004726 0.002739 0.000122 0.000029 6.2 TD 0.014770 0.006840 0.002279 0.001219 0.000063 0.000020
6.3 TD 0.012294 0.005470 0.001931 0.001063 0.000055 0.000015 6.4 TD 0.007944 0.003569 0.001288 0.000681
0.000036 0.000004

...

ddd. potenciapeaje

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario 2.0 TD 22.958932 0.442165 NaN
NaN NaN NaN 3.0 TD 14.723431 7.781964 2.468252 1.887267 0.533883 0.533883 6.1 TD 23.669055 12.513915
4.696330 3.309245 0.069965 0.062286 6.2 TD 16.620368 9.426053 2.481516 1.512028 0.059278 0.052654 6.3 TD
10.791377 6.502236 2.118318 1.380541 0.045332 0.039905 6.4 TD 6.590215 3.939980 0.956817 0.665081 0.019779
0.013181

...

ddd. tep2022

Te Tarifa 2.0 TD 0.078858 3.0 TD 0.081164 6.1 TD 0.118186 6.2 TD 0.082554 6.3 TD 0.074580 6.4 TD
0.0738062022

...

ddd. cKp2022

2.0 TD 3.0 TD 6.1 TD 6.2 TD 6.3 TD 6.4 TD ttttitul;columna;fasdfas;6 P1 1.000000 1.000000 1.000000
1.000000 1.000000 1.000000 P2 0.040842 0.872171 1.000000 1.000000 1.000000 0.765346 P3 NaN 0.351490
0.545204 0.489150 0.553151 0.368150 P4 NaN 0.267082 0.412967 0.444995 0.323415 0.271009 P5 NaN 0.106998
0.027431 0.030784 0.063681 0.051202 P6 NaN 0.106998 0.027431 0.030784 0.063681 0.051202

...

ddd. Kp2

2.0 TD 3.0 TD 6.1 TD 6.2 TD 6.3 TD 6.4 TD Periodo P1 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000
1.000000 P2 0.019259 0.528543 0.528704 0.567139 0.602540 0.597853 P3 NaN 0.167641 0.198416 0.149306
0.196297 0.145188 P4 NaN 0.128181 0.139813 0.090974 0.127930 0.100919 P5 NaN 0.036261 0.002956 0.003567
0.004201 0.003001 P6 NaN 0.036261 0.002632 0.003168 0.003698 0.002000

...

ddd. tepp13

Te Tarifa 2.0 TD 0.078858 3.0 TD 0.081164 6.1 TD 0.118186 6.2 TD 0.082554 6.3 TD 0.074580 6.4 TD
0.073806p13

...

ddd. tepp45

Te Tarifa 2.0 TD 0.078858 3.0 TD 0.081164 6.1 TD 0.118186 6.2 TD 0.082554 6.3 TD 0.074580 6.4 TD
0.073806p45

...

ddd. Preciodelexcesodepotencia

2.0 TD 3.0 TD 6.1 TD 6.2 TD 6.3 TD 6.4 TD Tipo Precio del exceso de potencia PS45 0.097117 0.110506
0.109576 0.108262 0.101886 0.08984 Precio del exceso de potencia PS123 2.953979 3.361213 3.332942 3.292963
3.099043 2.73262

...

ddd. energiapeaje30TDVE

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario 2.0 TD 0.034234 0.016540
0.000079 NaN NaN NaN 3.0 TD 0.028528 0.012343 0.004673 0.002682 0.000119 0.000031 6.1 TD 0.027104
0.011894 0.004726 0.002739 0.000122 0.000029 6.2 TD 0.014770 0.006840 0.002279 0.001219 0.000063 0.000020
6.3 TD 0.012294 0.005470 0.001931 0.001063 0.000055 0.000015 6.4 TD 0.007944 0.003569 0.001288 0.000681
0.000036 0.00000430TDVE

...

ddd. energiapeaje61TDVE

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario 2.0 TD 0.034234 0.016540
0.000079 NaN NaN NaN 3.0 TD 0.028528 0.012343 0.004673 0.002682 0.000119 0.000031 6.1 TD 0.027104
0.011894 0.004726 0.002739 0.000122 0.000029 6.2 TD 0.014770 0.006840 0.002279 0.001219 0.000063 0.000020
6.3 TD 0.012294 0.005470 0.001931 0.001063 0.000055 0.000015 6.4 TD 0.007944 0.003569 0.001288 0.000681
0.000036 0.00000461TDVE

...

ddd. potenciapeaje61TDVE

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario 2.0 TD 22.958932 0.442165 NaN
 NaN NaN NaN 3.0 TD 14.723431 7.781964 2.468252 1.887267 0.533883 0.533883 6.1 TD 23.669055 12.513915
 4.696330 3.309245 0.069965 0.062286 6.2 TD 16.620368 9.426053 2.481516 1.512028 0.059278 0.052654 6.3 TD
 10.791377 6.502236 2.118318 1.380541 0.045332 0.039905 6.4 TD 6.590215 3.939980 0.956817 0.665081 0.019779
 0.01318161TDVE

...

ddd. potenciapeaje30TDVE

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario 2.0 TD 22.958932 0.442165 NaN
 NaN NaN NaN 3.0 TD 14.723431 7.781964 2.468252 1.887267 0.533883 0.533883 6.1 TD 23.669055 12.513915
 4.696330 3.309245 0.069965 0.062286 6.2 TD 16.620368 9.426053 2.481516 1.512028 0.059278 0.052654 6.3 TD
 10.791377 6.502236 2.118318 1.380541 0.045332 0.039905 6.4 TD 6.590215 3.939980 0.956817 0.665081 0.019779
 0.01318130TDVE

...

ddd. TARIFAS

Peaje de TD Potencia

contratada (P) Discriminación horaria Potencia Discriminación horaria Energía Nivel de tensión (NT) $NT0 : NT \leq 1KV$ 2.0 TD $P \leq 15KW$ 2 3 $NT0 : NT \leq 1KV$,80 $\leq \cos\phi < 0,95$ $P > 15KW$ 6 6 $NT1 : 1KV < NT < 30KV$ 6.1 TD n.a. 6 6 $NT2 : 30KV \leq NT < 72,5KV$ 6.2 TD n.a. 6 6 $NT3 : 72,5KV \leq NT < 145KV$ 6.3 TD n.a. 6 6 $NT4 : NT \geq 145KV$ 6.4 TD n.a. 6 6

...

ddd. FP

p P1 P2 P3 P4 P5 P6 Total Mes 1 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 2
 25.576226 18.784299 9.104347 7.745352 5.167962 3.302030 69.680217 3 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212
 5.721673 3.655819 77.145955 4 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889 74.657375 5 28.316536
 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 6 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102
 3.537889 74.657375 7 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 8 28.316536 20.796903
 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 9 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889
 74.657375 10 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 11 27.403100 20.126035
 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889 74.657375 12 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819
 77.145955 Total 333.404380 244.866760 118.681660 100.966200 67.368080 43.044320 908.331400

...

ddd. FEP

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Total kW 1 62.847168 27.681140 0.000000 0.000000 0.000000 1.899060 92.427368 2 0.000000
 42.503944 0.000000 0.000000 0.000000 1.029168 43.533112 3 0.000000 44.289824 14.047712 0.000000 0.000000
 2.088966 60.426502 4 0.000000 0.000000 0.000000 5.847120 3.12426 2.572920 11.544300 5 0.000000 0.000000
 0.000000 7.384696 0.000000 2.658684 10.043380 6 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000
 7 10.474528 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 1.329342 11.803870 8 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000
 0.000000 0.759624 0.759624 9 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.183780 0.183780 10 0.000000
 0.000000 0.000000 2.685344 0.000000 0.000000 2.685344 11 0.000000 42.861120 13.594560 0.000000 0.000000
 0.735120 57.190800 12 47.135376 38.753596 0.000000 0.000000 0.000000 1.139436 87.028408 Total 120.457072
 196.089624 27.642272 15.917160 3.12426 14.396100 377.626488

...

ddd. sFP_FEP

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Total kW 1 91.163704 48.478043 10.079812 8.575212 5.721673 5.554879 169.573323 2
 25.576226 61.288243 9.104347 7.745352 5.167962 4.331198 113.213329 3 28.316536 65.086727 24.127524 8.575212
 5.721673 5.744785 137.572457 4 27.403100 20.126035 9.754657 14.145712 8.661362 6.110809 86.201675 5 28.316536
 20.796903 10.079812 15.959908 5.721673 6.314503 87.189335 6 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102
 3.537889 74.657375 7 38.791064 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 4.985161 88.949825 8 28.316536 20.796903
 10.079812 8.575212 5.721673 4.415443 77.905579 9 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.721669
 74.841155 10 28.316536 20.796903 10.079812 11.260556 5.721673 3.655819 79.831299 11 27.403100 62.987155
 23.349217 8.298592 5.537102 4.273009 131.848175 12 75.451912 59.550499 10.079812 8.575212 5.721673 4.795255
 164.174363 Total 453.861452 440.956384 146.323932 116.883360 70.492340 57.440420 1285.957888

B.2. xxx. latex

...
xxx. Tpp

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Grupo Tarifario						
2.0 TD	27.958789	1.258556				
3.0 TD	16.670219	12.243338	5.934083	5.048310	3.368404	2.152216
6.1 TD	24.732072	21.529345	12.319941	9.897259	2.833920	1.571094
6.2 TD	17.357804	15.477352	8.018016	7.417831	1.787506	1.045932
6.3 TD	13.035548	11.529584	6.639168	4.336971	1.734158	1.140563
6.4 TD	11.788959	8.631973	4.333450	3.331505	1.064335	0.773885

Tabla 8: T_{p_p} : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año.

...
xxx. Pc

p	P1	P2	P3	P4	P5	P6
kW	20	20	20	20	20	20

Tabla 9: P_{c_p} : Potencia contratada en el período horario p .

...
xxx. tarifa
3.0 TD

...
xxx. FP

p Mes	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
1	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
2	25.6	18.8	9.1	7.7	5.2	3.3	69.7
3	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
4	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
5	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
6	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
7	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
8	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
9	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
10	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
11	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
12	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
Total	333.4	244.9	118.7	101.0	67.4	43.0	908.3

Tabla 10: FP : Facturación por potencia contratada.

...
xxx. gFP

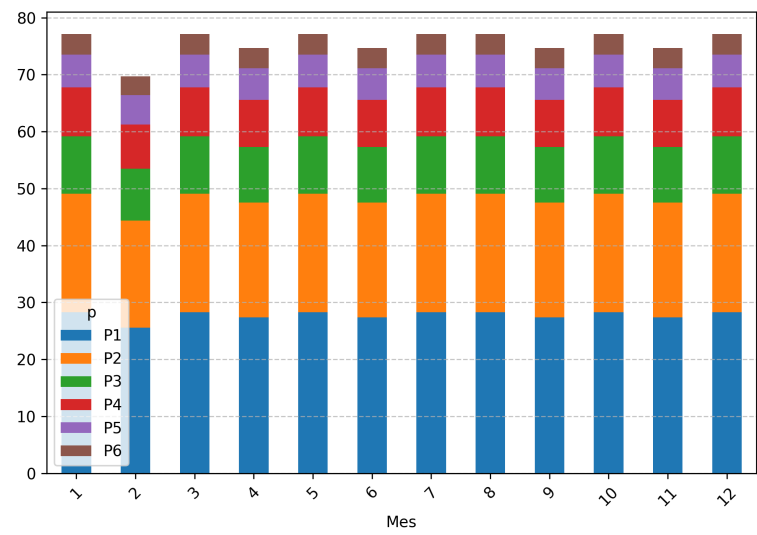


Figura 4: FP : Facturación por potencia contratada.

...
xxx. Maximetro

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
kW						
1	32	30				30
2	16	37				26
3		36	36			31
4				29	37	34
5				31	12	34
6			11	15		15
7	22	18				27
8			11	15		24
9			11	15		21
10				24	20	17
11		36	36			24
12	29	34				26

Tabla 11: Tp_p : Maximetro p

...
xxx. te

	2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD
Período						
P1	0.275041	0.168944	0.272540	0.171493	0.247625	0.185913
P2	0.005297	0.089294	0.144093	0.097260	0.149204	0.111149
P3		0.028322	0.054076	0.025605	0.048608	0.026992
P4		0.021656	0.038105	0.015601	0.031679	0.018762
P5		0.006126	0.000806	0.000612	0.001040	0.000558
P6		0.006126	0.000717	0.000543	0.000916	0.000372

Tabla 12: F_{PD} : Facturación por potencia demanda

...
xxx. Fep

	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
kW							
1	62.85	27.68				1.90	92.43
2		42.50				1.03	43.53
3		44.29	14.05			2.09	60.43
4				5.85	3.12	2.57	11.54
5				7.38		2.66	10.04
6							
7	10.47					1.33	11.80
8						0.76	0.76
9						0.18	0.18
10				2.69			2.69
11		42.86	13.59			0.74	57.19
12	47.14	38.75				1.14	87.03
Total	120.46	196.09	27.64	15.92	3.12	14.40	377.63

Tabla 13: F_{PD} : Facturación por potencia demanda

...
xxx. gFep

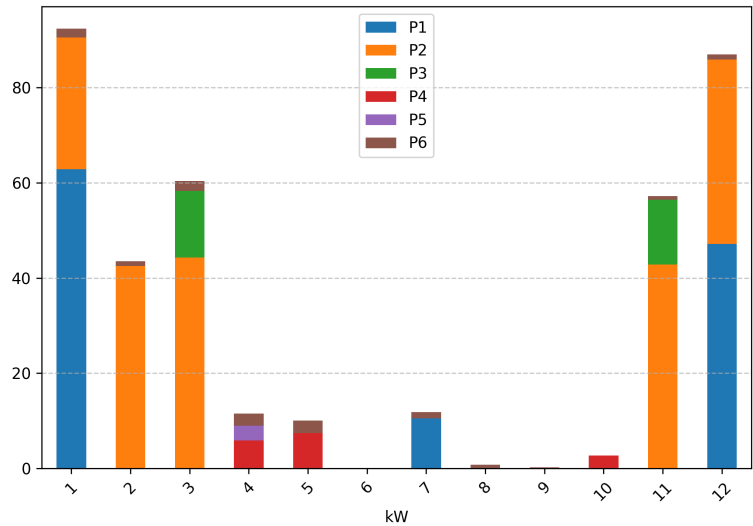


Figura 5: F_{PD} : Facturación por potencia demanda.

...
xxx. sFP_FEP

	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
kW							
1	91.16	48.48	10.08	8.58	5.72	5.55	169.57
2	25.58	61.29	9.10	7.75	5.17	4.33	113.21
3	28.32	65.09	24.13	8.58	5.72	5.74	137.57
4	27.40	20.13	9.75	14.15	8.66	6.11	86.20
5	28.32	20.80	10.08	15.96	5.72	6.31	87.19
6	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.54	74.66
7	38.79	20.80	10.08	8.58	5.72	4.99	88.95
8	28.32	20.80	10.08	8.58	5.72	4.42	77.91
9	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.72	74.84
10	28.32	20.80	10.08	11.26	5.72	3.66	79.83

Continued on next page

	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
kW							
11	27.40	62.99	23.35	8.30	5.54	4.27	131.85
12	75.45	59.55	10.08	8.58	5.72	4.80	164.17
Total	453.86	440.96	146.32	116.88	70.49	57.44	1285.96

Tabla 14: F_{PD} : Facturación Total por potencia

...

xxx. gsFP_FEP

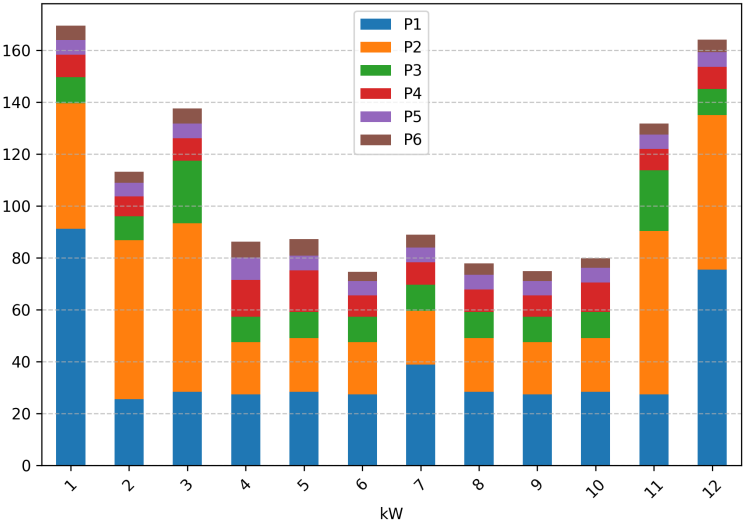


Figura 6: F_{PD} : Facturación Total por potencia .