

I.- Datos de Entrada

1. Retribución que de Transporte y Distribución

1.1 Retribución del transporte

Asignación 2020	
Retribución de la actividad de transporte que se recupera a través de peajes (miles €)	1.464.740
Retribución del transporte	1.558.266
Retribución del transporte	1.556.086
Incentivo a la disponibilidad	2.180
± TSO	- 93.526
± Desvíos de ejercicios anteriores	-
Retribución definitiva transporte 2008-2011	no aplica
Ingresos de generadores	no aplica
Ingresos por peajes de transporte	no aplica
TSO	no aplica

Fuente: Propuesta Circular retribución del transporte, con escalón en la tasa de retribución financiera

1.2. Retribución de la distribución

Asignación 2020	
Retribución de la actividad de distribución que se recupera a través de peajes (miles €)	5.318.627
+ Retribución distribución	5.318.627
Retribución Inversión, O&M y OTD	5.318.627
±Desvíos de ejercicios anteriores	no aplica
Retribución	no aplica
Ingresos de peajes	no aplica

Fuente: Propuesta Circular retribución de la distribución, con escalón en la tasa de retribución financiera

2. Asignación de la retribución de la distribución por nivel de tensión

Nivel de Tensión	%
NT ≤ 1 kV	38,32%
1 kV < NT < 30 kV	40,57%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	11,61%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	9,50%
NT ≥ 145 kV	0,00%
TOTAL	100,00%

Fuente: Circular 4/2015, de 22 de julio, de la CNMC

3. Asignación de la retribución entre potencia y energía

Nivel de Tensión	Coste de Transporte y Distribución (%)		
	Potencia	Energía	Total
NT ≤ 1 kV	100,0%	0,0%	100%
1 kV < NT < 30 kV	75,0%	25,0%	100%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	75,0%	25,0%	100%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	75,0%	25,0%	100%
NT ≥ 145 kV	75,0%	25,0%	100%

Fuente: Circular 3/2014

4. Participación de los periodos en la H primeras horas de la monótona

4.1 Horas a efecto de la asignación de la retribución al término de potencia por periodo tarifario

Nº horas		2.000				
Periodo Tarifario	Nivel de Tensión					
	0	1	2	3	4	
1	33,5%	33,9%	32,3%	31,5%	32,3%	
2	31,7%	30,6%	32,1%	28,5%	30,8%	
3	12,4%	19,3%	21,5%	22,4%	21,8%	
4	10,6%	14,9%	13,4%	15,8%	13,8%	
5	0,9%	0,7%	0,3%	0,6%	0,2%	
6	11,0%	0,8%	0,5%	1,4%	1,2%	
TOTAL	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	

Fuente: Curvas de carga del sistema peninsular, balances de energía, y calendario propuesta Circular para el ejercicio 2018

4.2 Horas a efecto de la asignación de la retribución al término de energía por periodo tarifario

Nº horas		2.000				
Periodo Tarifario	Nivel de Tensión					
	0	1	2	3	4	
1	33,5%	33,9%	32,3%	31,5%	32,3%	
2	31,7%	30,6%	32,1%	28,5%	30,8%	
3	12,4%	19,3%	21,5%	22,4%	21,8%	
4	10,6%	14,9%	13,4%	15,8%	13,8%	
5	0,9%	0,7%	0,3%	0,6%	0,2%	
6	11,0%	0,8%	0,5%	1,4%	1,2%	
TOTAL	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	

Fuente: Curvas de carga del sistema peninsular, balances de energía, y calendario propuesta Circular para el ejercicio 2018

5.- Energía Consumida por nivel de tensión y periodo tarifario (GWh)

Nivel de tensión	Grupo tarifario	Periodo Tarifario						Total
		1	2	3	4	5	6	
NT ≤ 1 kV	2.0 TD	8.474	10.406	8.197	9.363	3.904	35.379	75.722
NT ≤ 1 kV	3.0 TD	4.632	5.256	4.727	5.349	2.094	15.341	37.398
1 kV < NT < 30 kV	6.1 TD	7.348	8.850	8.368	9.714	4.019	31.888	70.187
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	6.2 TD	2.249	2.913	2.644	3.128	1.378	12.410	24.723
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	6.3 TD	834	1.105	1.053	1.268	558	5.742	10.561
NT ≥ 145 kV	6.4 TD	1.746	2.380	2.234	2.717	1.238	13.630	23.945
TOTAL		25.283	30.910	27.223	31.539	13.191	114.389	242.536

6.- Potencia Contratada por nivel de tensión y periodo tarifario (MW)

Nivel de tensión	Grupo tarifario	Periodo Tarifario					
		1	2	3	4	5	6
NT ≤ 1 kV	2.0 TD	122.359	122.359	122.359	122.359	122.359	122.409
NT ≤ 1 kV	3.0 TD	20.651	20.651	20.651	20.651	20.651	20.651
1 kV < NT < 30 kV	6.1 TD	17.910	18.100	18.261	18.352	18.489	24.962
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	6.2 TD	4.588	4.765	4.789	4.842	4.888	6.511
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	6.3 TD	1.834	1.930	1.944	1.970	2.000	2.514
NT ≥ 145 kV	6.4 TD	2.948	3.120	3.275	3.474	3.613	4.620
TOTAL		170.292	170.926	171.279	171.649	172.001	181.667

Fuente: Previsión CNMC

7.- Distribución del consumo según calendario DH6 (%). DH6 -> DH3

Peaje	Periodo	Periodo Tarifario					
		1	2	3	4	5	6
2.0 TD	1	90,5%	36,0%	57,5%	50,9%	0,0%	0,0%
	2	9,5%	64,0%	42,5%	49,1%	100,0%	0,0%
	3	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%

Fuente: Curvas de carga de consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada inferior a 15 kW

Ila.- Balances de potencia. Calendario Circular CNMC. Año 2018**Flujos de potencia (MW). Periodo 1**

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	30.798	13.004	7.911	6.587	0	2.675	7,18%	621	2,06%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	4.929	0	9.859	6.476	0	1.124	3,02%	474	2,71%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	5.095	0	0	19.410	1	2.965	7,95%	488	2,18%
1 kV < NT < 30 kV	1.016	0	0	0	23.648	9.008	24,16%	833	2,55%
NT ≤ 1 kV	4	0	0	0	0	21.509	57,69%	2.144	9,97%
Total	41.842	13.004	17.770	32.473	23.649	37.283	100,00%	4.560	

Flujos de potencia (MW). Periodo 2

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	25.824	10.135	6.337	5.939	0	2.847	8,05%	566	2,24%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	6.192	0	8.860	5.856	0	1.157	3,27%	454	2,86%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	6.204	0	0	17.960	1	3.026	8,55%	415	1,98%
1 kV < NT < 30 kV	1.369	0	0	0	21.558	8.774	24,80%	791	2,61%
NT ≤ 1 kV	10	0	0	0	0	19.574	55,33%	1.996	10,20%
Total	39.600	10.135	15.197	29.755	21.559	35.378	100,00%	4.221	

Flujos de potencia (MW). Periodo 3

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	24.619	10.350	6.493	5.426	0	1.847	5,60%	504	2,09%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	3.848	0	7.984	4.641	0	1.180	3,58%	393	2,84%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	4.659	0	0	16.074	1	2.694	8,17%	366	1,95%
1 kV < NT < 30 kV	2.281	0	0	0	17.416	10.271	31,13%	736	2,66%
NT ≤ 1 kV	815	0	0	0	0	16.999	51,53%	1.233	7,25%
Total	36.223	10.350	14.477	26.142	17.416	32.992	100,00%	3.231	

Flujos de potencia (MW). Periodo 4

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	28.092	11.347	7.127	6.410	0	2.702	7,37%	506	1,84%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	4.013	0	8.273	5.526	0	1.177	3,21%	383	2,56%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	4.981	0	0	17.041	1	2.917	7,95%	421	2,12%
1 kV < NT < 30 kV	2.350	0	0	10	19.371	11.096	30,25%	862	2,82%
NT ≤ 1 kV	825	0	0	0	0	18.787	51,22%	1.409	7,50%
Total	40.260	11.347	15.400	28.987	19.372	36.679	100,00%	3.582	

Flujos de potencia (MW). Periodo 5

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	22.440	8.237	5.652	5.068	0	3.026	9,44%	456	2,07%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	5.036	0	6.954	4.783	0	1.142	3,56%	394	3,06%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	5.718	0	0	14.923	1	3.023	9,43%	377	2,11%
1 kV < NT < 30 kV	1.903	0	0	0	16.426	9.491	29,60%	761	2,93%
NT ≤ 1 kV	283	0	0	0	0	15.383	47,97%	1.327	8,62%
Total	35.380	8.237	12.607	24.774	16.427	32.066	100,00%	3.315	

Flujos de potencia (MW). Periodo 6

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	26.285	10.563	6.702	5.253	0	3.327	10,25%	439	1,70%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	4.092	0	8.009	5.030	0	1.227	3,78%	389	2,73%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	4.601	0	0	15.634	1	3.305	10,18%	372	1,96%
1 kV < NT < 30 kV	959	0	0	0	16.545	9.503	29,27%	830	3,19%
NT ≤ 1 kV	2	0	0	0	0	15.105	46,52%	1.442	9,55%
Total	35.939	10.563	14.712	25.918	16.545	32.467	100,00%	3.472	

Ilb.- Balances de energía. Calendario Circular CNMC. Año 2018**Flujos de energía (MWh). Periodo 1**

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	17.866.264	7.235.797	4.476.056	3.993.494	0	1.881.965	7,84%	278.952	1,59%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	3.249.566	0	5.605.505	3.848.521	0	824.693	3,43%	206.644	2,01%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	3.505.955	0	0	11.201.617	573	2.177.041	9,07%	208.285	1,56%
1 kV < NT < 30 kV	1.074.452	0	0	0	12.664.666	7.085.107	29,51%	368.310	1,86%
NT ≤ 1 kV	335.284	0	0	0	0	12.042.413	50,15%	958.110	7,96%
Total	26.031.521	7.235.797	10.081.562	19.043.632	12.665.239	24.011.220	100,00%	2.020.301	

Flujos de energía (MWh). Periodo 2

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	21.982.837	8.857.006	5.430.387	4.841.126	0	2.539.591	8,50%	314.727	1,45%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	4.009.958	0	6.904.960	4.615.589	0	1.082.929	3,63%	263.487	2,09%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	4.631.652	0	0	13.891.086	860	2.813.220	9,42%	261.833	1,57%
1 kV < NT < 30 kV	1.341.984	0	0	0	15.452.999	8.771.333	29,36%	465.451	1,92%
NT ≤ 1 kV	455.829	0	0	0	0	14.664.350	49,09%	1.245.339	8,49%
Total	32.422.260	8.857.006	12.335.347	23.347.800	15.453.860	29.871.423	100,00%	2.550.837	

Flujos de energía (MWh). Periodo 3

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	18.274.853	7.225.660	4.381.115	3.971.936	0	2.416.503	9,50%	279.639	1,55%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	3.645.173	0	5.744.729	3.882.660	0	1.005.186	3,95%	238.258	2,24%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	4.150.961	0	0	11.549.205	696	2.483.391	9,76%	243.512	1,74%
1 kV < NT < 30 kV	1.213.747	0	0	0	12.664.254	7.505.714	29,51%	447.580	2,22%
NT ≤ 1 kV	378.968	0	0	0	0	12.023.673	47,27%	1.020.246	8,49%
Total	27.663.701	7.225.660	10.125.843	19.403.801	12.664.950	25.434.467	100,00%	2.229.235	

Flujos de energía (MWh). Periodo 4

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	21.079.341	8.275.157	5.009.705	4.558.009	0	2.939.425	9,91%	297.044	1,43%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	4.324.007	0	6.631.417	4.477.430	0	1.219.705	4,11%	270.612	2,20%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	4.818.860	0	0	13.200.186	801	2.973.408	10,02%	285.589	1,77%
1 kV < NT < 30 kV	1.521.130	0	0	0	14.348.161	8.937.003	30,12%	471.592	2,03%
NT ≤ 1 kV	503.168	0	0	0	0	13.599.808	45,84%	1.252.322	9,21%
Total	32.246.506	8.275.157	11.641.123	22.235.625	14.348.961	29.669.348	100,00%	2.577.158	

Flujos de energía (MWh). Periodo 5

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	9.294.255	3.635.375	2.208.420	2.016.658	0	1.315.625	9,95%	118.177	1,29%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	1.966.469	0	2.935.962	2.002.493	0	546.950	4,13%	116.439	2,12%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	2.148.563	0	0	5.824.291	358	1.343.550	10,16%	124.745	1,74%
1 kV < NT < 30 kV	711.412	0	0	0	6.308.013	4.060.505	30,69%	186.336	1,80%
NT ≤ 1 kV	231.333	0	0	0	0	5.962.072	45,07%	577.632	9,69%
Total	14.352.031	3.635.375	5.144.381	9.843.442	6.308.371	13.228.702	100,00%	1.123.329	

Flujos de energía (MWh). Periodo 6

Nivel de tensión	Entradas	Paso a escalones intermedios				Consumo	%Consumo por NT	Pérdidas	Pérdidas (%)
		a 72,5 kV-145 kV	a 72,5-30 kV	a 30-1 kV	a BT				
NT ≥ 145 kV	86.023.439	33.931.222	19.784.155	16.641.121	0	14.052.744	12,20%	1.614.197	1,91%
72,5 kV ≤ NT < 145 kV	15.152.824	0	25.002.697	16.712.885	0	6.166.103	5,35%	1.202.361	2,51%
30 kV ≤ NT < 72,5 kV	18.394.154	0	0	49.967.642	4.292	12.065.488	10,48%	1.143.585	1,84%
1 kV < NT < 30 kV	5.029.021	0	0	0	53.049.200	32.772.887	28,46%	2.528.582	2,95%
NT ≤ 1 kV	1.704.593	0	0	0	0	50.106.750	43,51%	4.651.336	9,28%
Total	126.304.030	33.931.222	44.786.852	83.321.649	53.053.493	115.163.971	100,00%	11.140.061	

IIIa.- Coeficientes de asignación de la retribución de cada nivel tarifario y periodo al término de potencia del propio nivel de tensión y niveles de tensión inferiores, según calendario propuesto por la CNMC

Nivel de tensión tarifario	Asignación	$\alpha_{j,p}^i$	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	NT0	$\alpha_{0,p}^0$	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
NT1	NT1	$\alpha_{1,p}^1$	0,276	0,289	0,371	0,364	0,366	0,365
	NT0	$\alpha_{0,p}^1$	0,724	0,711	0,629	0,636	0,634	0,635
NT2	NT2	$\alpha_{2,p}^2$	0,133	0,144	0,144	0,146	0,168	0,175
	NT1	$\alpha_{1,p}^2$	0,239	0,248	0,318	0,311	0,305	0,301
	NT0	$\alpha_{0,p}^2$	0,628	0,608	0,539	0,543	0,527	0,524
NT3	NT3	$\alpha_{3,p}^3$	0,064	0,073	0,085	0,079	0,089	0,086
	NT2	$\alpha_{2,p}^3$	0,075	0,074	0,077	0,073	0,072	0,074
	NT1	$\alpha_{1,p}^3$	0,237	0,235	0,231	0,234	0,232	0,232
	NT0	$\alpha_{0,p}^3$	0,623	0,618	0,607	0,614	0,608	0,608
NT4	NT4	$\alpha_{4,p}^4$	0,089	0,113	0,077	0,098	0,138	0,129
	NT3	$\alpha_{3,p}^4$	0,028	0,029	0,037	0,032	0,033	0,035
	NT2	$\alpha_{2,p}^4$	0,067	0,066	0,072	0,068	0,070	0,076
	NT1	$\alpha_{1,p}^4$	0,225	0,225	0,268	0,261	0,250	0,247
	NT0	$\alpha_{0,p}^4$	0,591	0,568	0,547	0,541	0,509	0,514

IIIb.- Coeficientes de asignación de la retribución de cada nivel tarifario y periodo al término de energía del propio nivel de tensión y niveles de tensión inferiores, según calendario propuesto por la CNMC

Nivel de tensión tarifario	Asignación	$\alpha_{j,p}^i$	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	NT0	$\alpha_{0,p}^0$	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
NT1	NT1	$\alpha_{1,p}^1$	0,359	0,362	0,372	0,384	0,392	0,382
	NT0	$\alpha_{0,p}^1$	0,641	0,638	0,628	0,616	0,608	0,618
NT2	NT2	$\alpha_{2,p}^2$	0,163	0,168	0,177	0,184	0,187	0,194
	NT1	$\alpha_{1,p}^2$	0,300	0,301	0,306	0,313	0,318	0,308
	NT0	$\alpha_{0,p}^2$	0,537	0,531	0,517	0,503	0,494	0,498
NT3	NT3	$\alpha_{3,p}^3$	0,080	0,086	0,095	0,099	0,100	0,129
	NT2	$\alpha_{2,p}^3$	0,089	0,089	0,088	0,088	0,087	0,085
	NT1	$\alpha_{1,p}^3$	0,298	0,296	0,293	0,292	0,292	0,282
	NT0	$\alpha_{0,p}^3$	0,533	0,529	0,524	0,522	0,521	0,504
NT4	NT4	$\alpha_{4,p}^4$	0,107	0,117	0,134	0,141	0,143	0,166
	NT3	$\alpha_{3,p}^4$	0,033	0,035	0,038	0,039	0,040	0,052
	NT2	$\alpha_{2,p}^4$	0,078	0,079	0,078	0,079	0,080	0,080
	NT1	$\alpha_{1,p}^4$	0,281	0,277	0,274	0,276	0,278	0,261
	NT0	$\alpha_{0,p}^4$	0,502	0,492	0,475	0,464	0,459	0,441

IVa. Asignación de la retribución que se debe recuperar a través de los peajes por nivel de tensión

	Retribución del transporte	Retribución de distribución				Retribución total
	NT4	NT3	NT2	NT1	NT0	
Retribución de redes a recuperar por nivel de tensión tarifario (miles €)	1.464.740	505.270	617.493	2.157.767	2.038.098	6.783.367
% de coste sobre total	100,0%	9,50%	11,61%	40,57%	38,32%	

IVb. Asignación de la retribución de cada nivel de tensión a los términos de potencia y energía

	Retribución del transporte	Retribución de distribución				Retribución total
	NT4	NT3	NT2	NT1	NT0	
% de la retribución a recuperar a través del término de potencia	75%	75%	75%	75%	100%	82,5%
Retribución de cada nivel de tensión tarifario a recuperar a través del término de potencia (miles €)	1.098.555	378.952	463.119	1.618.325	2.038.098	5.597.050
% de la retribución a recuperar a través del término de energía	25%	25%	25%	25%	0%	17,5%
Retribución de cada nivel de tensión tarifario a recuperar a través del término de energía (miles €)	366.185	126.317	154.373	539.442	-	1.186.317

IVc. Asignación de la retribución de cada nivel de tensión y término de facturación por periodo horario

1. Asignación de la retribución de cada nivel de tensión que se recupera por el término de potencia por periodo horario

Participación de cada periodo en las H primeras horas de la monótona

Periodo horario	Nivel de Tensión				
	0	1	2	3	4
Periodo 1	33,5%	33,9%	32,3%	31,5%	32,3%
Periodo 2	31,7%	30,6%	32,1%	28,5%	30,8%
Periodo 3	12,4%	19,3%	21,5%	22,4%	21,8%
Periodo 4	10,6%	14,9%	13,4%	15,8%	13,8%
Periodo 5	0,9%	0,7%	0,3%	0,6%	0,2%
Periodo 6	11,0%	0,8%	0,5%	1,4%	1,2%
TOTAL	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Asignación del coste del nivel de tensión por periodo tarifario

Nivel de Tensión				
0	1	2	3	4
682.763	547.803	149.588	119.180	354.833
645.058	494.398	148.661	107.812	338.355
252.724	311.528	99.339	84.696	238.936
216.038	241.130	62.058	59.874	151.601
17.324	10.519	1.389	2.084	2.197
224.191	12.947	2.084	5.305	12.633
2.038.098	1.618.326	463.121	378.955	1.098.559

2. Asignación de la retribución de cada nivel de tensión que se recupera por el término de energía por periodo horario

Participación de cada periodo en las H primeras horas de la monótona

Periodo horario	Nivel de Tensión				
	0	1	2	3	4
Periodo 1	33,5%	33,9%	32,3%	31,5%	32,3%
Periodo 2	31,7%	30,6%	32,1%	28,5%	30,8%
Periodo 3	12,4%	19,3%	21,5%	22,4%	21,8%
Periodo 4	10,6%	14,9%	13,4%	15,8%	13,8%
Periodo 5	0,9%	0,7%	0,3%	0,6%	0,2%
Periodo 6	11,0%	0,8%	0,5%	1,4%	1,2%
TOTAL	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Asignación del coste del nivel de tensión por periodo tarifario

Nivel de Tensión				
0	1	2	3	4
-	182.601	49.863	39.727	118.278
-	164.799	49.554	35.937	112.785
-	103.843	33.113	28.232	79.645
-	80.377	20.686	19.958	50.534
-	3.506	463	695	732
-	4.316	695	1.768	4.211
-	539.443	154.375	126.320	366.189

IVd. Asignación de la retribución de cada nivel de tensión a recuperar por término de facturación y periodo al propio nivel de tensión y a niveles de tensión inferiores

1. Asignación de la retribución de cada nivel de tensión a recuperar por el término de potencia y periodo al propio nivel de tensión y a niveles de tensión inferiores

Nivel de tensión tarifario	$\alpha^j_{j,p}$	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	$\alpha^0_{0,p}$	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
NT1	$\alpha^1_{1,p}$	0,276	0,289	0,371	0,364	0,366	0,365
	$\alpha^1_{0,p}$	0,724	0,711	0,629	0,636	0,634	0,635
NT2	$\alpha^2_{2,p}$	0,133	0,144	0,144	0,146	0,168	0,175
	$\alpha^2_{1,p}$	0,239	0,248	0,318	0,311	0,305	0,301
NT3	$\alpha^2_{0,p}$	0,628	0,608	0,539	0,543	0,527	0,524
	$\alpha^3_{3,p}$	0,064	0,073	0,085	0,079	0,089	0,086
	$\alpha^3_{2,p}$	0,075	0,074	0,077	0,073	0,072	0,074
	$\alpha^3_{1,p}$	0,237	0,235	0,231	0,234	0,232	0,232
NT4	$\alpha^3_{0,p}$	0,623	0,618	0,607	0,614	0,608	0,608
	$\alpha^4_{4,p}$	0,089	0,113	0,077	0,098	0,138	0,129
	$\alpha^4_{3,p}$	0,028	0,029	0,037	0,032	0,033	0,035
	$\alpha^4_{2,p}$	0,067	0,066	0,072	0,068	0,070	0,076
	$\alpha^4_{1,p}$	0,225	0,225	0,268	0,261	0,250	0,247
	$\alpha^4_{0,p}$	0,591	0,568	0,547	0,541	0,509	0,514

Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
682.763	645.058	252.724	216.038	17.324	224.191
151.111	143.016	115.570	87.821	3.852	4.723
396.692	351.382	195.958	153.310	6.667	8.223
19.824	21.435	14.260	9.069	234	364
35.794	36.801	31.561	19.298	423	628
93.970	90.425	53.518	33.691	732	1.093
7.676	7.857	7.241	4.706	185	456
8.918	7.975	6.491	4.383	149	395
28.298	25.372	19.575	14.009	483	1.229
74.289	66.608	51.389	36.776	1.267	3.226
31.456	38.142	18.297	14.847	302	1.626
9.848	9.895	8.767	4.901	73	444
23.769	22.283	17.094	10.289	154	956
79.928	75.978	64.084	39.600	548	3.119
209.832	192.057	130.695	81.964	1.119	6.488

2. Asignación de la retribución de cada nivel de tensión a recuperar por el término de energía y periodo al propio nivel de tensión y a niveles de tensión inferiores

Nivel de tensión tarifario	$\alpha_{j,p}^j$	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	$\alpha_{0,p}^0$	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
NT1	$\alpha_{1,p}^1$	0,359	0,362	0,372	0,384	0,392	0,382
	$\alpha_{0,p}^1$	0,641	0,638	0,628	0,616	0,608	0,618
NT2	$\alpha_{2,p}^2$	0,163	0,168	0,177	0,184	0,187	0,194
	$\alpha_{1,p}^2$	0,300	0,301	0,306	0,313	0,318	0,308
	$\alpha_{0,p}^2$	0,537	0,531	0,517	0,503	0,494	0,498
NT3	$\alpha_{3,p}^3$	0,080	0,086	0,095	0,099	0,100	0,129
	$\alpha_{2,p}^3$	0,089	0,089	0,088	0,088	0,087	0,085
	$\alpha_{1,p}^3$	0,298	0,296	0,293	0,292	0,292	0,282
	$\alpha_{0,p}^3$	0,533	0,529	0,524	0,522	0,521	0,504
NT4	$\alpha_{4,p}^4$	0,107	0,117	0,134	0,141	0,143	0,166
	$\alpha_{3,p}^4$	0,033	0,035	0,038	0,039	0,040	0,052
	$\alpha_{2,p}^4$	0,078	0,079	0,078	0,079	0,080	0,080
	$\alpha_{1,p}^4$	0,281	0,277	0,274	0,276	0,278	0,261
	$\alpha_{0,p}^4$	0,502	0,492	0,475	0,464	0,459	0,441

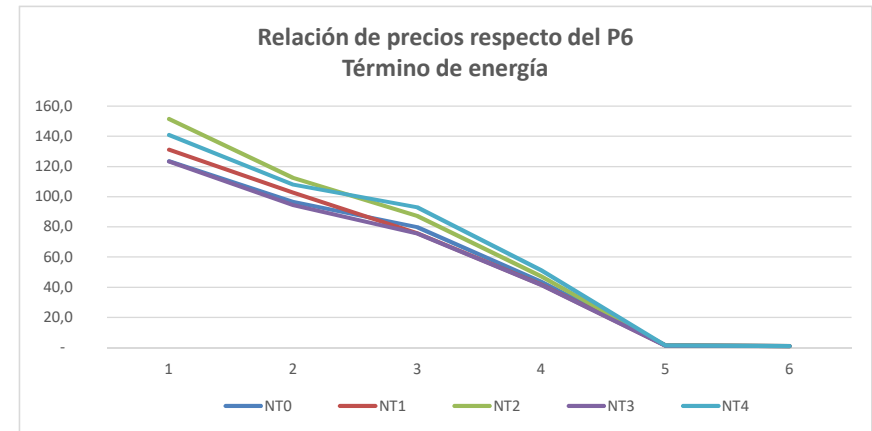
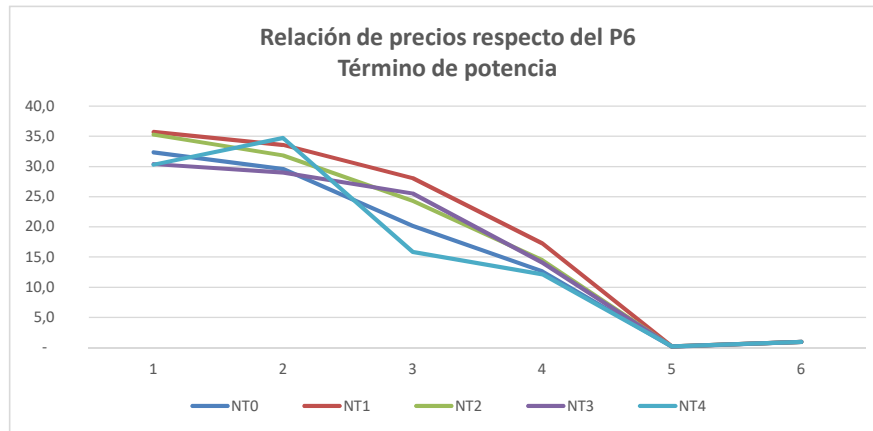
Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
-	-	-	-	-	-
65.507	59.672	38.642	30.849	1.373	1.648
117.094	105.128	65.200	49.528	2.133	2.668
8.114	8.345	5.860	3.803	87	135
14.976	14.920	10.141	6.479	147	214
26.773	26.288	17.112	10.404	229	346
3.187	3.088	2.669	1.975	69	228
3.525	3.204	2.482	1.747	61	150
11.843	10.635	8.280	5.825	203	499
21.171	19.011	14.801	10.412	362	892
12.657	13.219	10.695	7.147	105	701
3.904	3.961	3.023	1.991	29	218
9.216	8.870	6.243	4.000	58	336
33.183	31.278	21.859	13.942	204	1.098
59.317	55.457	37.824	23.453	336	1.858

Va.1. Determinación de los peajes de transporte**1. Peajes de transporte**

Término de potencia							Término de energía					
Nivel de tensión tarifario	Retribución a recuperar con cargo al término de potencia de los peajes en cada periodo horario (miles €) (A)						Retribución a recuperar con cargo al término de potencia de los peajes en cada periodo horario (miles €) (A)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	209.832	192.057	130.695	81.964	1.119	6.488	59.317	55.457	37.824	23.453	336	1.858
NT1	79.928	75.978	64.084	39.600	548	3.119	33.183	31.278	21.859	13.942	204	1.098
NT2	23.769	22.283	17.094	10.289	154	956	9.216	8.870	6.243	4.000	58	336
NT3	9.848	9.895	8.767	4.901	73	444	3.904	3.961	3.023	1.991	29	218
NT4	31.456	38.142	18.297	14.847	302	1.626	12.657	13.219	10.695	7.147	105	701
Nivel de tensión tarifario	Potencia contratada por periodo horario (MW) (B)						Energía consumida por periodo horario (MWh) (B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	143.010	143.010	143.010	143.010	143.010	143.060	13.105.626	15.661.606	12.923.598	14.711.754	5.998.079	50.719.410
NT1	17.910	18.100	18.261	18.352	18.489	24.962	7.348.357	8.850.167	8.367.899	9.713.800	4.018.640	31.887.696
NT2	4.588	4.765	4.789	4.842	4.888	6.511	2.249.035	2.913.078	2.644.317	3.128.218	1.378.271	12.410.288
NT3	1.834	1.930	1.944	1.970	2.000	2.514	834.022	1.105.251	1.053.247	1.267.673	558.386	5.742.319
NT4	2.948	3.120	3.275	3.474	3.613	4.620	1.745.877	2.379.894	2.234.404	2.717.320	1.237.931	13.629.712
Nivel de tensión tarifario	Coste unitario a recuperar con cargo al término de potencia de los peajes en cada periodo horario (€/kW año) (A)/(B)						Coste unitario a recuperar con cargo al término de energía de los peajes en cada periodo horario (€/kWh) (A)/(B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	1,4673	1,3430	0,9139	0,5731	0,0078	0,0454	0,004526	0,003541	0,002927	0,001594	0,000056	0,000037
NT1	4,4627	4,1976	3,5093	2,1578	0,0296	0,1250	0,004516	0,003534	0,002612	0,001435	0,000051	0,000034
NT2	5,1803	4,6762	3,5693	2,1248	0,0315	0,1468	0,004098	0,003045	0,002361	0,001279	0,000042	0,000027
NT3	5,3687	5,1268	4,5092	2,4877	0,0365	0,1766	0,004681	0,003584	0,002871	0,001570	0,000052	0,000038
NT4	10,6695	12,2266	5,5875	4,2738	0,0837	0,3520	0,007249	0,005554	0,004787	0,002630	0,000085	0,000051

2. Relación de precios respecto del periodo 6

Nivel de tensión tarifario	Término de potencia						Término de energía					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	32,4	29,6	20,2	12,6	0,2	1,0	123,5	96,7	79,9	43,5	1,5	1,0
NT1	35,7	33,6	28,1	17,3	0,2	1,0	131,1	102,6	75,9	41,7	1,5	1,0
NT2	35,3	31,9	24,3	14,5	0,2	1,0	151,4	112,5	87,3	47,3	1,6	1,0
NT3	30,4	29,0	25,5	14,1	0,2	1,0	123,3	94,4	75,6	41,4	1,4	1,0
NT4	30,3	34,7	15,9	12,1	0,2	1,0	140,9	108,0	93,1	51,1	1,6	1,0



3. Relación de precios respecto del nivel de tensión 4

Nivel de tensión tarifario	Término de potencia					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1
NT1	0,4	0,3	0,6	0,5	0,4	0,4
NT2	0,5	0,4	0,6	0,5	0,4	0,4
NT3	0,5	0,4	0,8	0,6	0,4	0,5
NT4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Término de energía						
Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	
0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,7	
0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	
1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	

4. Diseño de precios

Grupo tarifario	Término de potencia de los peajes (€/kW año)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 TD	4,3238	0,0266				
3.0 TD	1,4673	1,3430	0,9139	0,5731	0,0266	0,0266
6.1 TD	4,4627	4,1976	3,5093	2,1578	0,0844	0,0844
6.2 TD	5,1803	4,6762	3,5693	2,1248	0,0974	0,0974
6.3 TD	5,3687	5,1268	4,5092	2,4877	0,1145	0,1145
6.4 TD	11,4700	11,4700	5,5875	4,2738	0,2343	0,2343

Término de energía de los peajes (€/kWh)						
Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
0,004526	0,003541	0,002927	0,001594	0,000056	0,000037	
0,004526	0,003541	0,002927	0,001594	0,000056	0,000037	
0,004516	0,003534	0,002612	0,001435	0,000051	0,000034	
0,004098	0,003045	0,002361	0,001279	0,000042	0,000027	
0,004681	0,003584	0,002871	0,001570	0,000052	0,000038	
0,007249	0,005554	0,004787	0,002630	0,000085	0,000051	

4. Facturación por peaje de transporte

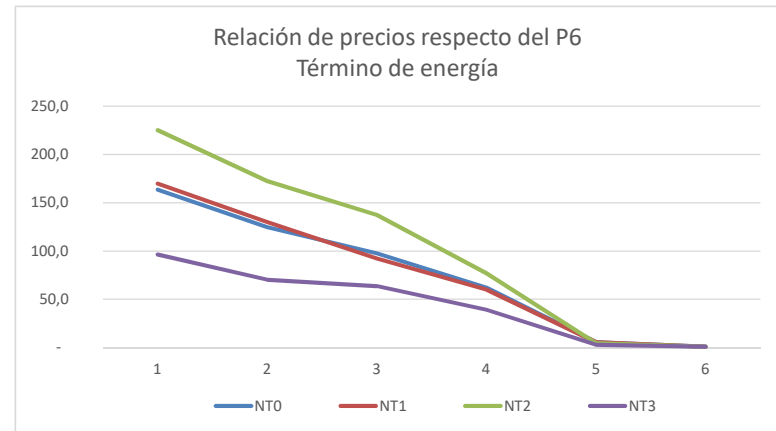
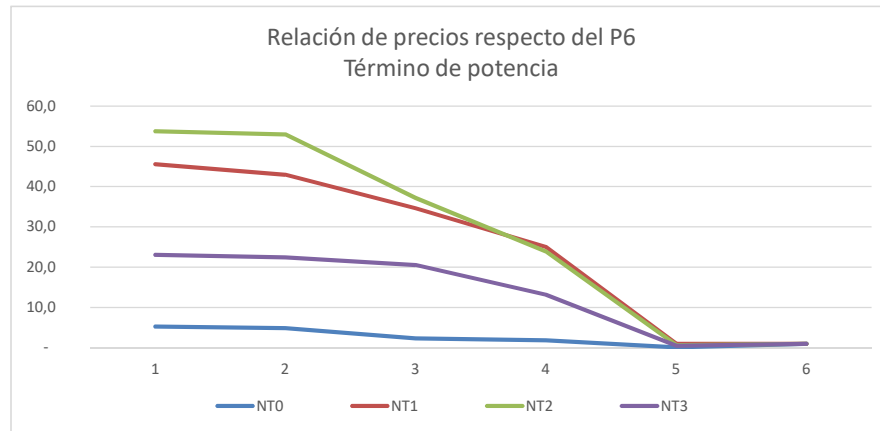
Grupo tarifario	Facturación peaje de transporte (miles €)			% potencia sobre total
	Término de potencia	Término de energía	Total	
2.0 TD	532.315	115.632	647.947	82,2%
3.0 TD	89.840	62.615	152.455	58,9%
6.1 TD	263.257	101.564	364.820	72,2%
6.2 TD	74.545	28.724	103.268	72,2%
6.3 TD	33.928	13.126	47.055	72,1%
6.4 TD	104.671	44.524	149.195	70,2%
TOTAL	1.098.555	366.185	1.464.740	75,0%

Vb.1. Determinación de los peajes de distribución**1. Peajes de distribución**

Término de potencia							Término de energía					
Nivel de tensión tarifario	Retribución a recuperar con cargo al término de potencia de los peajes en cada periodo horario (miles €) (A)						Retribución a recuperar con cargo al término de energía de los peajes en cada periodo horario (miles €) (A)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	1.247.714	1.153.473	553.589	439.816	25.991	236.733	165.037	150.427	97.114	70.343	2.724	3.905
NT1	215.202	205.189	166.706	121.127	4.758	6.579	92.327	85.227	57.063	43.153	1.723	2.360
NT2	28.742	29.410	20.751	13.453	383	758	11.639	11.549	8.342	5.550	147	285
NT3	7.676	7.857	7.241	4.706	185	456	3.187	3.088	2.669	1.975	69	228
NT4												
Nivel de tensión tarifario	Potencia contratada por periodo horario (MW) (B)						Energía consumida por periodo horario (MWh) (B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	143.010	143.010	143.010	143.010	143.010	143.060	13.105.626	15.661.606	12.923.598	14.711.754	5.998.079	50.719.410
NT1	17.910	18.100	18.261	18.352	18.489	24.962	7.348.357	8.850.167	8.367.899	9.713.800	4.018.640	31.887.696
NT2	4.588	4.765	4.789	4.842	4.888	6.511	2.249.035	2.913.078	2.644.317	3.128.218	1.378.271	12.410.288
NT3	1.834	1.930	1.944	1.970	2.000	2.514	834.022	1.105.251	1.053.247	1.267.673	558.386	5.742.319
NT4												
Nivel de tensión tarifario	Coste unitario a recuperar con cargo al término de potencia de los peajes en cada periodo horario (€/kW año) (A)/(B)						Coste unitario a recuperar con cargo al término de energía de los peajes en cada periodo horario (€/kWh) (A)/(B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	8,7246	8,0657	3,8710	3,0754	0,1817	1,6548	0,012593	0,009605	0,007514	0,004781	0,000454	0,000077
NT1	12,0155	11,3361	9,1291	6,6003	0,2573	0,2636	0,012564	0,009630	0,006819	0,004442	0,000429	0,000074
NT2	6,2641	6,1719	4,3330	2,7781	0,0784	0,1165	0,005175	0,003964	0,003155	0,001774	0,000107	0,000023
NT3	4,1845	4,0711	3,7243	2,3886	0,0924	0,1814	0,003822	0,002794	0,002534	0,001558	0,000124	0,000040
NT4												

2. Relación de precios respecto del periodo 6

Nivel de tensión tarifario	Término de potencia						Término de energía					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	5,3	4,9	2,3	1,9	0,1	1,0	163,6	124,7	97,6	62,1	5,9	1,0
NT1	45,6	43,0	34,6	25,0	1,0	1,0	169,7	130,1	92,1	60,0	5,8	1,0
NT2	53,8	53,0	37,2	23,9	0,7	1,0	225,1	172,4	137,2	77,2	4,6	1,0
NT3	23,1	22,4	20,5	13,2	0,5	1,0	96,4	70,4	63,9	39,3	3,1	1,0
NT4												



3. Relación de precios respecto del nivel de tensión 3

Nivel de tensión tarifario	Término de potencia					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	2,1	2,0	1,0	1,3	2,0	9,1
NT1	2,9	2,8	2,5	2,8	2,8	1,5
NT2	1,5	1,5	1,2	1,2	0,8	0,6
NT3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
NT4						

Nivel de tensión tarifario	Término de energía					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	3,3	3,4	3,0	3,1	3,7	1,9
NT1	3,3	3,4	2,7	2,9	3,5	1,9
NT2	1,4	1,4	1,2	1,1	0,9	0,6
NT3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
NT4						

4. Diseño de precios

Grupo tarifario	Término de potencia de los peajes (€/kW año)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 TD	24,6551	0,9184				
3.0 TD	8,7246	8,0657	3,8710	3,0754	0,9184	0,9184
6.1 TD	12,0155	11,3361	9,1291	6,6003	0,2609	0,2609
6.2 TD	6,2641	6,1719	4,3330	2,7781	0,1001	0,1001
6.3 TD	4,1845	4,0711	3,7243	2,3886	0,1420	0,1420
6.4 TD						

Grupo tarifario	Término de energía de los peajes (€/kWh)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 TD	0,012593	0,009605	0,007514	0,004781	0,000454	0,000077
3.0 TD	0,012593	0,009605	0,007514	0,004781	0,000454	0,000077
6.1 TD	0,012564	0,009630	0,006819	0,004442	0,000429	0,000074
6.2 TD	0,005175	0,003964	0,003155	0,001774	0,000107	0,000023
6.3 TD	0,003822	0,002794	0,002534	0,001558	0,000124	0,000040
6.4 TD						

5. Facturación por peaje de distribución

Grupo tarifario	Facturación peaje de transporte (miles €)			% potencia sobre total
	Término de potencia	Término de energía	Total	
2.0 TD	3.129.202	317.515	3.446.717	90,8%
3.0 TD	528.114	172.036	700.149	75,4%
6.1 TD	719.561	281.854	1.001.415	71,9%
6.2 TD	93.497	37.512	131.009	71,4%
6.3 TD	28.121	11.216	39.337	71,5%
6.4 TD				
TOTAL	4.498.495	820.132	5.318.627	84,6%

VI. Diseño del Peaje 2.0 TD

1 Conversión del peaje 2.0 TD de seis periodos a tres periodos

Peaje T&D	Energía por periodo horario (MWh) (A)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 TD	8.473.788	10.405.944	8.196.842	9.362.614	3.904.134	35.378.690

Nivel de tensión tarifario	Término de energía de los peajes (€/kWh) (B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
Transporte	0,0045	0,0035	0,0029	0,0016	0,0001	0,0000
Distribución	0,0126	0,0096	0,0075	0,0048	0,0005	0,0001

Peaje T&D	Facturación por término de energía (miles €) (C) = (A) * (B)						Total facturación (miles €)
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
Transporte	38.353	36.847	23.990	14.926	219	1.296	115.632
Distribución	106.709	99.947	61.595	44.767	1.773	2.724	317.515

Discriminación horaria de tres periodos	Coeficientes de conversión de la discriminación horaria de seis periodos (D)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
Periodo 1	90,5%	36,0%	57,5%	50,9%	0,0%	0,0%
Periodo 2	9,5%	64,0%	42,5%	49,1%	100,0%	0,0%
Periodo 3	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%
Total	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Discriminación horaria de tres periodos	Conversión de la facturación (miles €) de la DH6 a la DH3 (E) = (C) * (D)						Facturación por periodo de la DH3 (miles €)
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
Transporte							115.632
Periodo 1	34.694	13.263	13.798	7.597	-	-	69.352
Periodo 2	3.660	23.584	10.192	7.328	219	-	44.983
Periodo 3	-	-	-	-	-	1.296	1.296
Distribución							317.515
Periodo 1	96.527	35.977	35.426	22.786	-	-	190.716
Periodo 2	10.182	63.971	26.169	21.980	1.773	-	124.075
Periodo 3	-	-	-	-	-	2.724	2.724

Discriminación horaria de tres periodos	Conversión del consumo (MWh) de la DH6 a la DH3 (F) = (A) * (D)						Consumo por periodo de la DH3
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
Periodo 1	7.665.238	3.745.686	4.714.406	4.765.583	-	-	20.890.912
Periodo 2	808.551	6.660.258	3.482.436	4.597.031	3.904.134	-	19.452.410
Periodo 3	-	-	-	-	-	35.378.690	35.378.690

Peaje T&D	Términos de energía de la DH3 (€/kWh) (E) / (F)		
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3
Transporte	0,0033	0,0023	0,0000
Distribución	0,0091	0,0064	0,0001
Total T&D	0,012449	0,008691	0,000114

2. Ajuste de los precios a la relación fijo variable de 75%-25%

Peaje T&D	Facturación peaje 2.0 TD (miles €)			% potencia sobre total
	Término de potencia (A)	Término de energía (B)	Total (C)	
Peaje T	532.315	115.632	647.947	82,2%
Peaje D	3.129.202	317.515	3.446.717	90,8%
Total	3.661.517	433.147	4.094.663	89,4%

Peaje T&D	Coeficientes del peaje 2.0 TD	
	Término de potencia (C) * 75% / (A)	Término de energía (C) * 25% / (B)
Peaje T	0,913	1,401
Peaje D	0,826	2,714

Peaje T&D	Término de potencia de los peajes (€/kW año)		Términos de energía de la DH3 (€/kWh) (E) / (F)		
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3
Transporte	3,9473	0,0243	0,00465	0,00324	0,00005
Distribución	20,3676	0,7587	0,02477	0,01731	0,00021
Total T&D	24,3149	0,7830	0,02943	0,02055	0,00026

Peaje T&D	Facturación peaje 2.0 TD (miles €)			% potencia sobre total
	Término de potencia	Término de energía	Total	
Peaje T	485.960	161.987	647.947	75,0%
Peaje D	2.585.038	861.679	3.446.717	75,0%
Total	3.070.998	1.023.666	4.094.663	75,0%

VII.1. Determinación de los peajes de transporte y distribución

1. Peajes de transporte y distribución

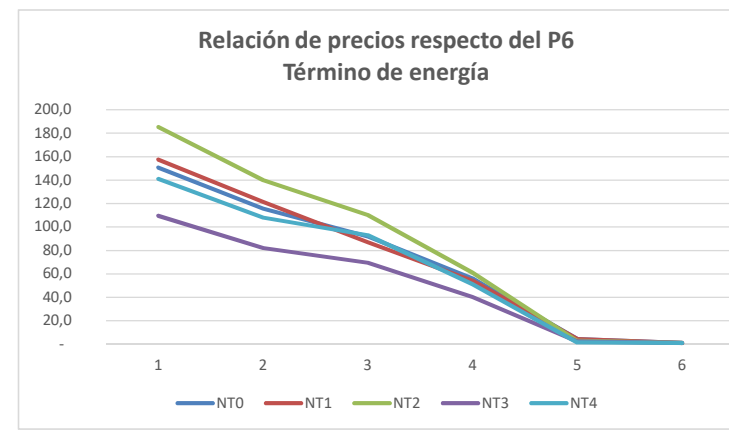
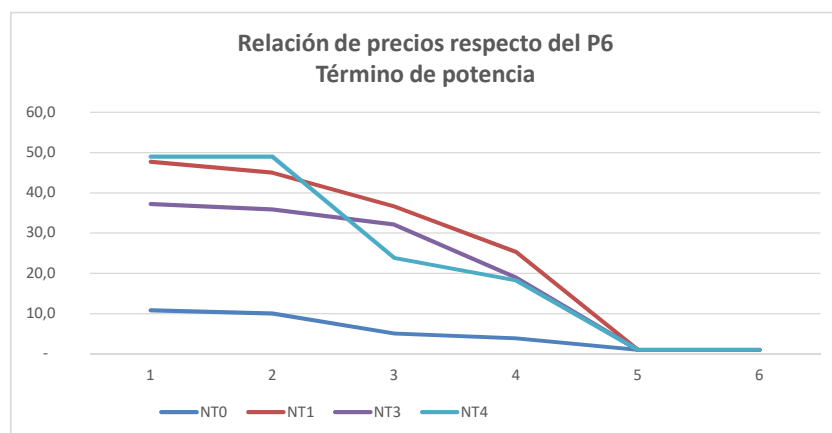
Grupo tarifario	Término de potencia de los peajes (€/kW año)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 TD	24,3149	0,7830				
3.0 TD	10,1919	9,4086	4,7849	3,6485	0,9450	0,9450
6.1 TD	16,4781	15,5337	12,6384	8,7581	0,3453	0,3453
6.2 TD	11,4445	10,8480	7,9023	4,9029	0,1975	0,1975
6.3 TD	9,5532	9,1979	8,2335	4,8763	0,2565	0,2565
6.4 TD	11,4700	11,4700	5,5875	4,2738	0,2343	0,2343

Término de energía de los peajes (€/kWh)						
Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
0,029425	0,020549	0,000260				
0,017119	0,013146	0,010441	0,006376	0,000510	0,000114	
0,017080	0,013164	0,009432	0,005878	0,000480	0,000108	
0,009273	0,007009	0,005516	0,003053	0,000149	0,000050	
0,008503	0,006378	0,005405	0,003128	0,000176	0,000078	
0,007249	0,005554	0,004787	0,002630	0,000085	0,000051	

VII.2. Relación de precios respecto del periodo 6

Nivel de tensión tarifario	Término de potencia					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	10,8	10,0	5,1	3,9	1,0	1,0
NT1	47,7	45,0	36,6	25,4	1,0	1,0
NT2	57,9	54,9	40,0	24,8	1,0	1,0
NT3	37,2	35,9	32,1	19,0	1,0	1,0
NT4	49,0	49,0	23,9	18,2	1,0	1,0

Término de energía						
Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	
150,7	115,7	91,9	56,1	4,5	1,0	
157,5	121,4	87,0	54,2	4,4	1,0	
185,3	140,0	110,2	61,0	3,0	1,0	
109,5	82,2	69,6	40,3	2,3	1,0	
140,9	108,0	93,1	51,1	1,6	1,0	



3. Relación de precios respecto del nivel de tensión 4

Nivel de tensión tarifario	Término de potencia					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	0,9	0,8	0,9	0,9	4,0	4,0
NT1	1,4	1,4	2,3	2,0	1,5	1,5
NT2	1,0	0,9	1,4	1,1	0,8	0,8
NT3	0,8	0,8	1,5	1,1	1,1	1,1
NT4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Término de energía					
Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2,4	2,4	2,2	2,4	6,0	2,2
2,4	2,4	2,0	2,2	5,7	2,1
1,3	1,3	1,2	1,2	1,8	1,0
1,2	1,1	1,1	1,2	2,1	1,5
1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

4. Facturación por peaje de transporte y distribución

4.1 Relación fijo vs variable

Grupo tarifario	Facturación peaje de T&D (miles €)			% potencia sobre total
	Término de potencia	Término de energía	Total	
2.0 TD	3.070.998	1.023.666	4.094.663	75,0%
3.0 TD	617.953	234.651	852.604	72,5%
6.1 TD	982.817	383.417	1.366.235	71,9%
6.2 TD	168.042	66.236	234.278	71,7%
6.3 TD	62.049	24.342	86.392	71,8%
6.4 TD	104.671	44.524	149.195	70,2%
Total	5.006.531	1.776.836	6.783.367	73,8%

4.2 Relación transporte vs distribución

Grupo tarifario	Facturación peaje de T&D (miles €)			% transporte sobre total
	Transporte	Distribución	Total	
2.0 TD	647.947	3.446.717	4.094.663	15,8%
3.0 TD	152.455	700.149	852.604	17,9%
6.1 TD	364.820	1.001.415	1.366.235	26,7%
6.2 TD	103.268	131.009	234.278	44,1%
6.3 TD	47.055	39.337	86.392	54,5%
6.4 TD	149.195	-	149.195	100,0%
Total	1.464.740	5.318.627	6.783.367	21,6%

VII. Determinación de los pagos de autoconsumidores por la energía autoconsumida en el caso de instalaciones próximas

Término de energía

Nivel de tensión tarifario	Retribución del propio nivel de tensión que se debe recuperar con cargo al término de energía de los peajes en cada periodo horario (miles €) (A)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	-	-	-	-	-	-
NT1	65.507	59.672	38.642	30.849	1.373	1.648
NT2	8.114	8.345	5.860	3.803	87	135
NT3	3.187	3.088	2.669	1.975	69	228
NT4	12.657	13.219	10.695	7.147	105	701

Nivel de tensión tarifario	Energía consumida por periodo horario (MWh) (B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	13.105.626	15.661.606	12.923.598	14.711.754	5.998.079	50.719.410
NT1	7.348.357	8.850.167	8.367.899	9.713.800	4.018.640	31.887.696
NT2	2.249.035	2.913.078	2.644.317	3.128.218	1.378.271	12.410.288
NT3	834.022	1.105.251	1.053.247	1.267.673	558.386	5.742.319
NT4	1.745.877	2.379.894	2.234.404	2.717.320	1.237.931	13.629.712

Nivel de tensión tarifario	Término de energía de los peajes de autoconsumidores por la energía autoconsumida en el caso instalaciones próximas (€/kWh) (A)/(B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
NT0	-	-	-	-	-	-
NT1	0,008915	0,006742	0,004618	0,003176	0,000342	0,000052
NT2	0,003608	0,002865	0,002216	0,001216	0,000063	0,000011
NT3	0,003822	0,002794	0,002534	0,001558	0,000124	0,000040
NT4	0,007249	0,005554	0,004787	0,002630	0,000085	0,000051

IX. Peajes de aplicación a puntos de suministro dedicados en exclusividad a la recarga de vehículos eléctricos
1. Determinación del peaje 3.0 TDVE
Hipótesis

Potencia contratada (kW)	50
Tiempo de recarga (min)	29
Consumo por recarga (kWh)	24
Utilización de la potencia	10%
Consumo anual (kWh)	43.800

Peaje T&D	Término de potencia del peaje 3.0 TD (€/kW año) (A)						Términos de energía del peaje 3.0 TD (€/kWh) (B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
Transporte	1,4673	1,3430	0,9139	0,5731	0,0266	0,0266	0,00453	0,00354	0,00293	0,00159	0,00006	0,00004
Distribución	8,7246	8,0657	3,8710	3,0754	0,9184	0,9184	0,01259	0,00960	0,00751	0,00478	0,00045	0,00008
Total T&D	10,1919	9,4086	4,7849	3,6485	0,9450	0,9450	0,01712	0,01315	0,01044	0,00638	0,00051	0,00011

Peaje T&D	Facturación al peaje 3.0 TD (miles €)			% potencia sobre total
	Término de potencia (C)	Término de energía (D)	Total (E)	
Peaje T	218	93	310	70,1%
Peaje D	1.279	256	1.534	83,3%
Total	1.496	348	1.844	81,1%

Peaje T&D	Coeficientes de ajuste para obtener el peaje 3.0 TDVE	
	Término de potencia (F) = (E) * 20% / (C)	Término de energía (G) = (E) * 80% / (D)
Peaje T	0,285	2,680
Peaje D	0,240	4,801

Peaje T&D	Término de potencia del peaje 3.0 TDVE (€/kW año) (A) * (F)						Términos de energía del peaje 3.0 TDVE (€/kWh) (B) * (G)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
Transporte	0,4183	0,3829	0,2606	0,1634	0,0076	0,0076	0,01213	0,00949	0,00784	0,00427	0,00015	0,00010
Distribución	2,0938	1,9357	0,9290	0,7381	0,2204	0,2204	0,06046	0,04611	0,03608	0,02295	0,00218	0,00037
Total T&D	2,5122	2,3186	1,1896	0,9015	0,2280	0,2280	0,07259	0,05560	0,04392	0,02723	0,00233	0,00047

2. Determinación del peaje 6.1 TDVE
Hipótesis

Potencia contratada (kW)	150
Tiempo de recarga (min)	29
Consumo por recarga (kWh)	72
Utilización de la potencia	10%
Consumo anual (kWh)	131.400

Peaje T&D	Término de potencia del peaje 6.1 TD (€/kW año) (A)						Términos de energía del peaje 6.1 TD (€/kWh) (B)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
Transporte	4,4627	4,1976	3,5093	2,1578	0,0844	0,0844	0,00452	0,00353	0,00261	0,00144	0,00005	0,00003
Distribución	12,0155	11,3361	9,1291	6,6003	0,2609	0,2609	0,01256	0,00963	0,00682	0,00444	0,00043	0,00007
Total T&D	16,4781	15,5337	12,6384	8,7581	0,3453	0,3453	0,01708	0,01316	0,00943	0,00588	0,00048	0,00011

Peaje T&D	Facturación al peaje 6.1 TD (miles €)			% potencia sobre total
	Término de potencia (C)	Término de energía (D)	Total (E)	
Peaje T	2.174	267	2.441	89,1%
Peaje D	5.940	744	6.684	88,9%
Total	8.115	1.010	9.125	88,9%

Peaje T&D	Coeficientes de ajuste para obtener el peaje 3.0 TDVE	
	Término de potencia (F) = (E) * 20% / (C)	Término de energía (G) = (E) * 80% / (D)
Peaje T	0,225	7,320
Peaje D	0,225	7,190

Peaje T&D	Término de potencia del peaje 3.0 TDVE (€/kW año) (A) * (F)						Términos de energía del peaje 3.0 TDVE (€/kWh) (B) * (G)					
	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
Transporte	1,2724	1,1968	1,0006	0,6152	0,0241	0,0241	0,01210	0,00947	0,00700	0,00385	0,00014	0,00009
Distribución	2,8836	2,7206	2,1909	1,5840	0,0626	0,0626	0,06032	0,04623	0,03274	0,02133	0,00206	0,00036
Total T&D	4,1560	3,9174	3,1915	2,1992	0,0867	0,0867	0,07242	0,05570	0,03974	0,02517	0,00219	0,00045