

CONTRATOS INDEXADOS

Vatiaco

26 de mayo de 2025

Índice

Índice	1
Índice de figuras	2
Índice de tablas	2
1 CE_h - Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de central	3
2 ER_h - Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)	4
3 PFM_h - Precio Final Medio para consumidores (EUR/MMh)	5
3.1 PMD_h : el precio horario del mercado publicado por el Operador del Mercado Eléctrico (OMIE) para la Península	5
3.2 C_{screen_h} : coste de la cobertura para el apantallamiento total de los desvíos establecido en las condiciones particulares	5
3.3 SAJ_h Servicios de Ajuste del Operador del Sistema	6
3.4 $CCOM$: Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad	7
4 PT_h : Pérdidas de transporte en la hora h según la regulación vigente (%)	8
5 GDO : Precio Garantías de Origen.	9
6 CG : costes de gestión	9
7 $TEPA_i$: Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red de distribución	9
A Tabla de Resultados	11

Índice de figuras

1	ER_h.- Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)	4
2	Id792.-Precio medio horario componente mercado diario contratación libre	5
3	SAJ_h.-Servicios de Ajuste del Operador del Sistema	6
4	CCOM.-Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad	7
5	Pérdidas de transporte	8
6	TEPA_i.-Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red	9
7	CE_h,- Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de centra	10

Índice de tablas

1	Pagos por Capacidad	7
2	Porcentaje de Pérdida según BOE	8
3	Tarifa de Acceso del término de energía aplicable en marzo de 2022	9
4	Tabla de Resultados	11

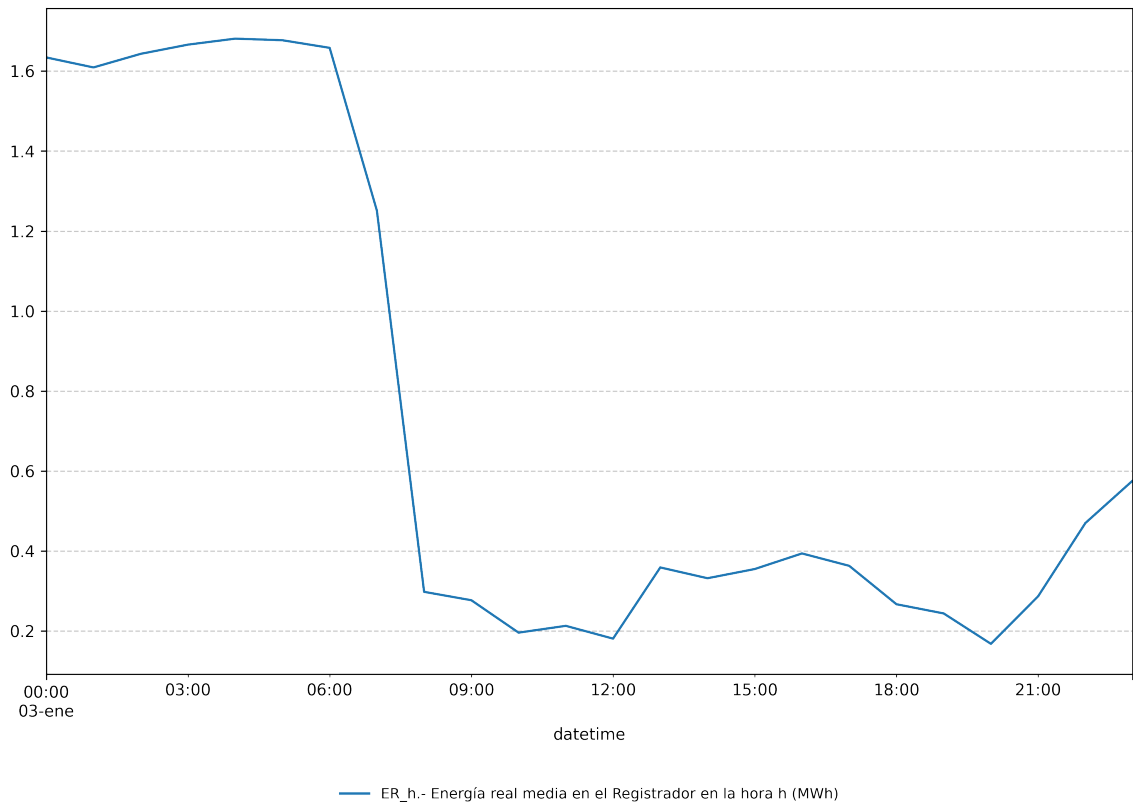
1. CE_h - Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de central

Mensualmente el comercializador calculará el precio del Termino de Potencia según contemplado en las Condiciones Generales (clausula 4.2) y el Termino de la Energía tal como a continuación se establece para cada uno de los periodos y horas de facturación en función de la tarifa que le corresponda al suministro. El coste horario de la energía se calculará aplicando la siguiente fórmula:

$$CE_h = ER_h \cdot \left(PFM_{screen_h} \cdot (1 + PT_h) + GDO + CG \right) / 0,985 + ER_h \cdot TEPA_i$$

2. ER_h - Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)

Figura 1: ER_h.- Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)

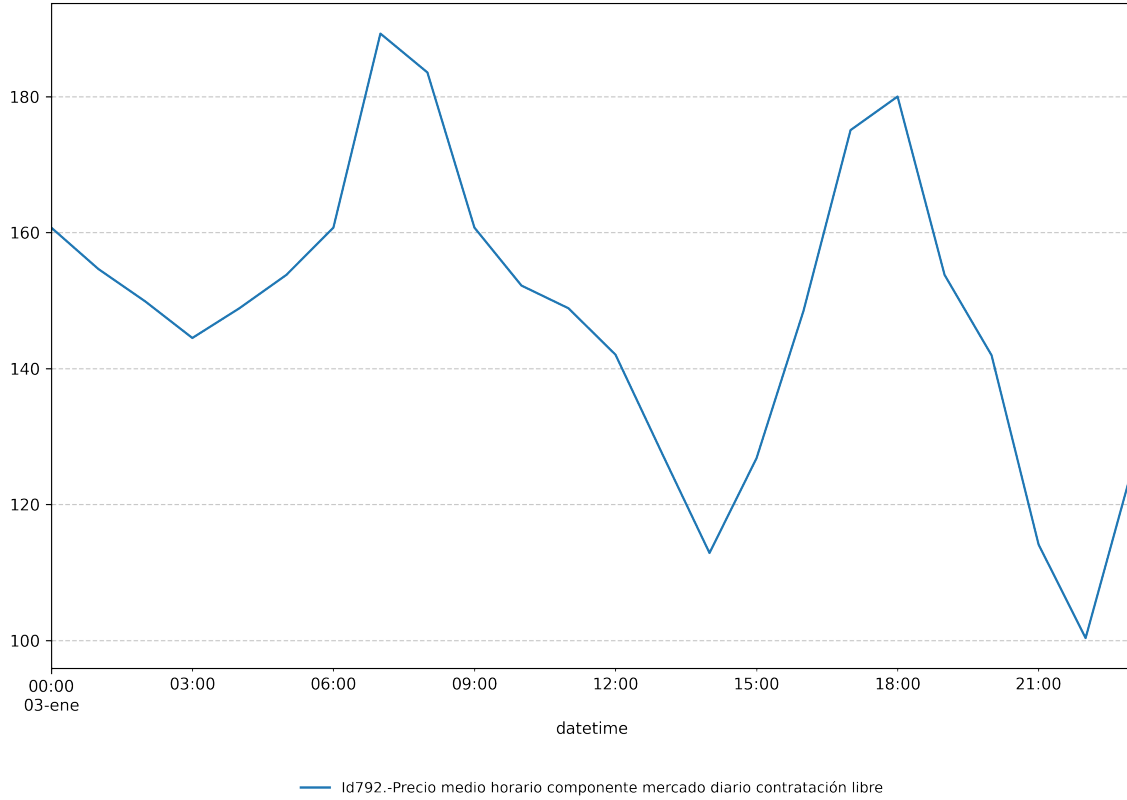


3. PFM_h - Precio Final Medio para consumidores (EUR/MMh)

$$PFM_{screen_h} = PMD_h + C_{screen_h} + SAJ_h + CCOM$$

3.1. PMD_h : el precio horario del mercado publicado por el Operador del Mercado Eléctrico (OMIE) para la Península

Figura 2: Id792.-Precio medio horario componente mercado diario contratación libre

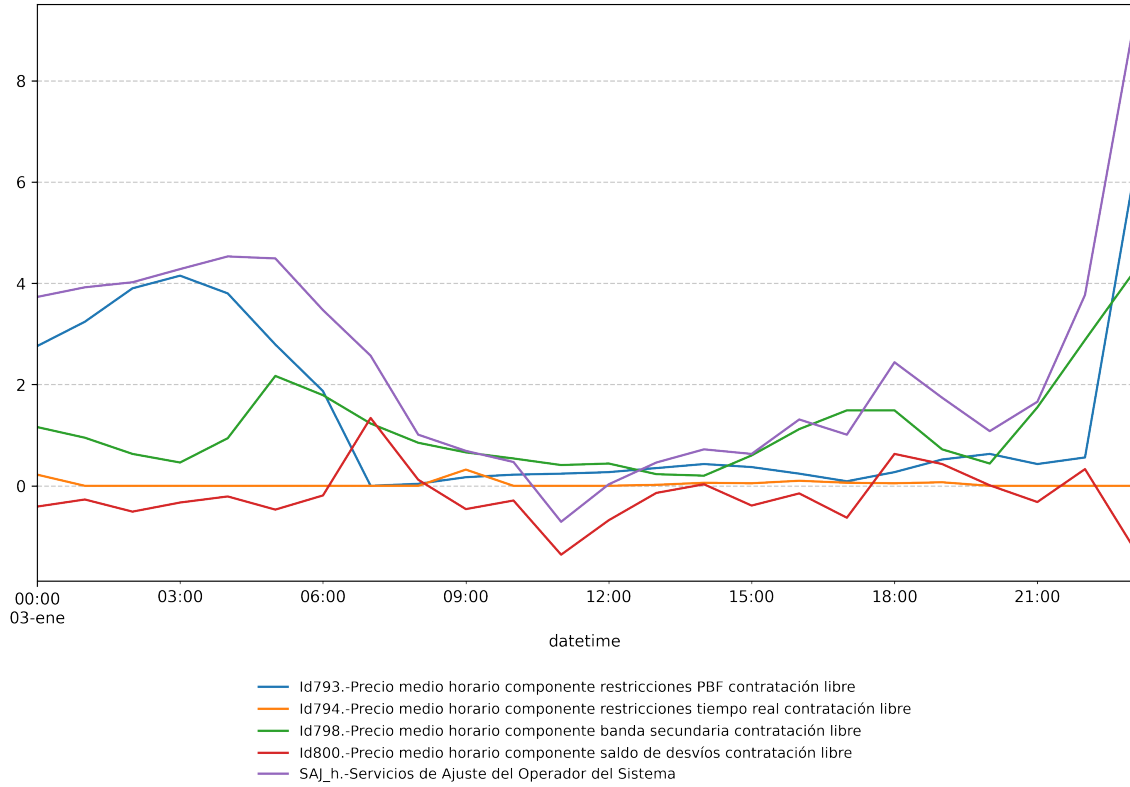


3.2. C_{screen_h} : coste de la cobertura para el apantallamiento total de los desvíos establecido en las condiciones particulares

3.3. SAJ_h Servicios de Ajuste del Operador del Sistema

$$SAJ_h = Id793 + Id794 + Id798 + Id800$$

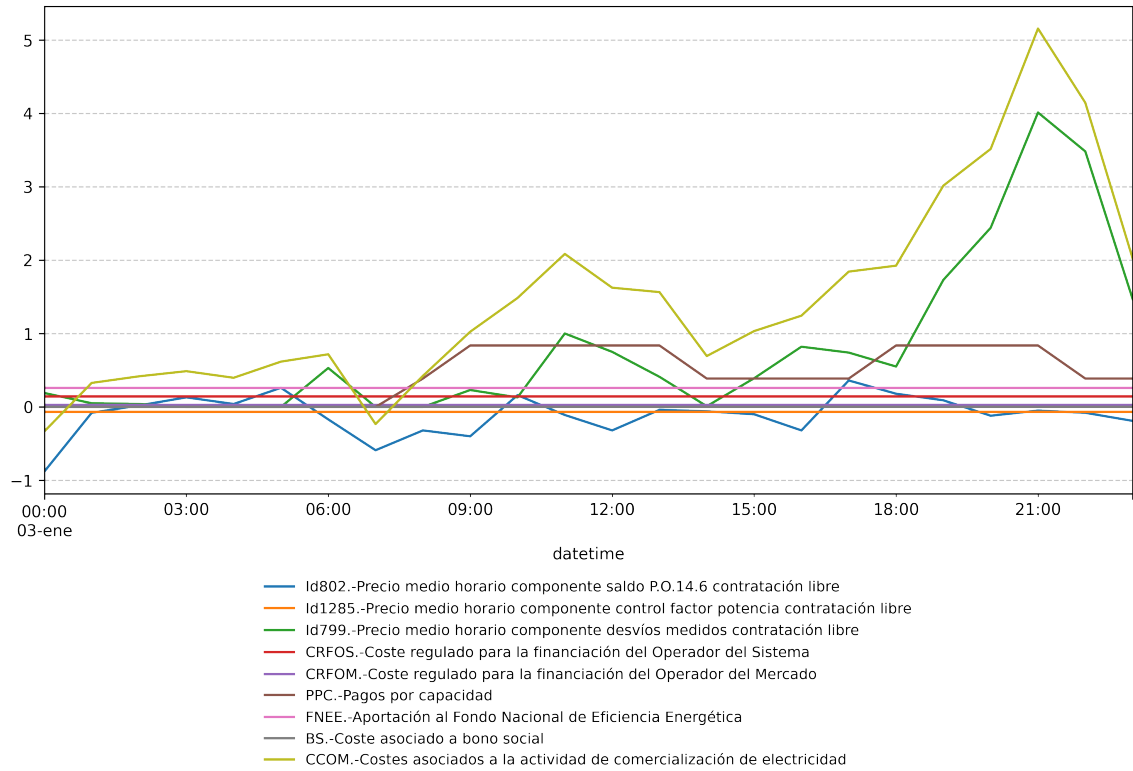
Figura 3: SAJ_h -Servicios de Ajuste del Operador del Sistema



3.4. CCOM:Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad

$$CCOM = idId802 + Id1285 + Id799 + CRFOS + CRFOM + PPC + FNEE + BS$$

Figura 4: CCOM.-Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad



- CRFOS.Resolución de 16 de diciembre de 2021, de la CNMC.
- CRFOM.-Orden TED/1484/2021, de 28 de diciembre.
- PPC.-

Tabla 1: Pagos por Capacidad						
	P1	P2	P3	P4	P5	P6
6.3 TD	0.837000	0.386000	0.257000	0.193000	0.193000	

- FNEE.-se considera 0,26€/MWh.
- BS.-se considera 0,0 €/MWh.

4. PT_h : Pérdidas de transporte en la hora h según la regulación vigente (%)

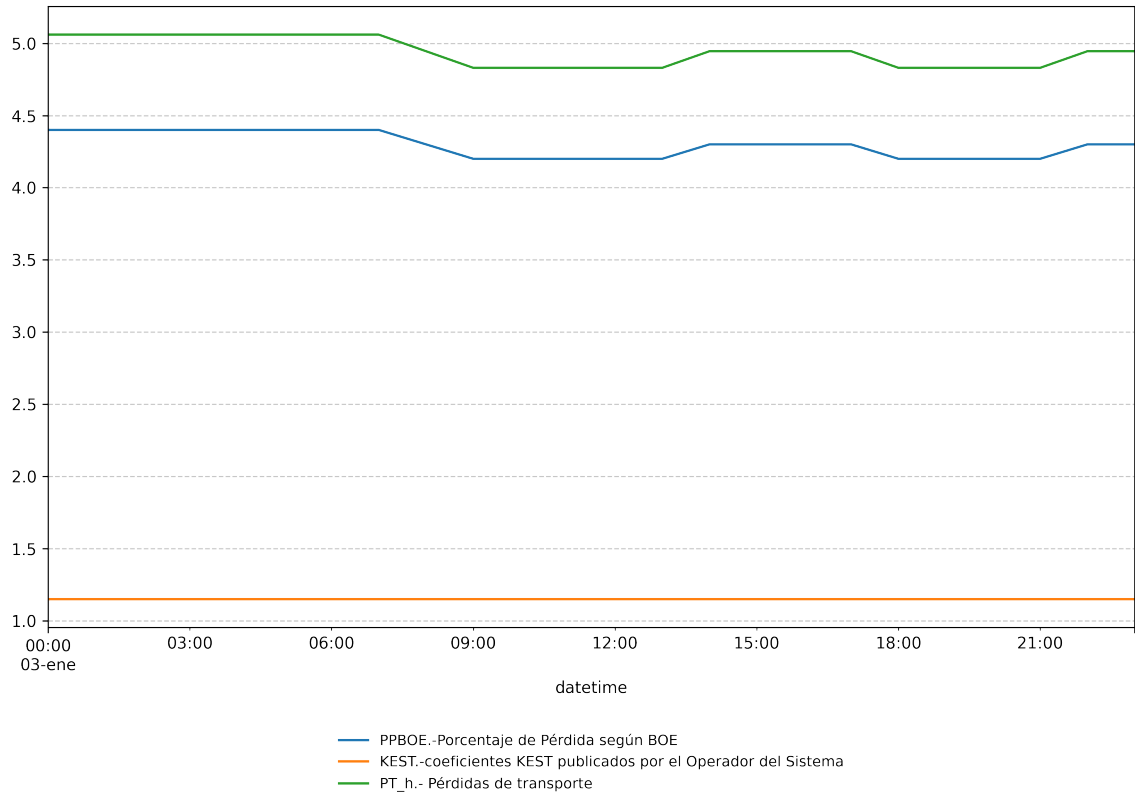
En el cálculo de las pérdidas se tendrán en cuenta los conformitos KEST publicados por el Operador del Sistema.

Tabla 2: Porcentaje de Pérdida según BOE

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
6.3 TD	4.2	4.3	4.0	4.0	3.0	4.4

$$PT_h = PPBOE \cdot KEST$$

Figura 5: Pérdidas de transporte



5. *GDO*: Precio Garantías de Origen.

El precio de las GdO se ha calculado en relación al mercado de garantía de origen, siendo para este contrato el indicado en las Condiciones Particulares. El Comercializado podrá introducir en el PFM_h aquellos conceptos regulados que modifiquen las conceptos incluidos en dicho apartado o aquellos otros conceptos regulados existentes o de nueva creación que sean asumidos por la demanda, ya sea por los consumidores como por los comercializadores, sin que ello implique una modificación del Contrato. en este caso

6. *CG*: costes de gestión

indicados en las condiciones particulares (EUR/MWh). En el caso que el importe resultante de $\Sigma_h ERh \cdot CG$ fuera inferior al Coste Mínimo Mensual indicado en las Condiciones Particulares; el CG a aplicar sera el que cumpla con la condición $\Sigma_h ERh \cdot CG = \text{Coste Mínimo Mensual}$

7. *TEPA_i*: Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red de distribución

y de los Cargos regulados que resulten de aplicación según normativa vigente, siendo (i) el periodo tarifario aplicable a la hora h según la tarifa del Cliente.

Tabla 3: Tarifa de Acceso del término de energía aplicable en marzo de 2022

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
6.3 TD	16.281	12.817	7.320	3.581	1.326	0.916

Figura 6: *TEPA_i*.-Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red

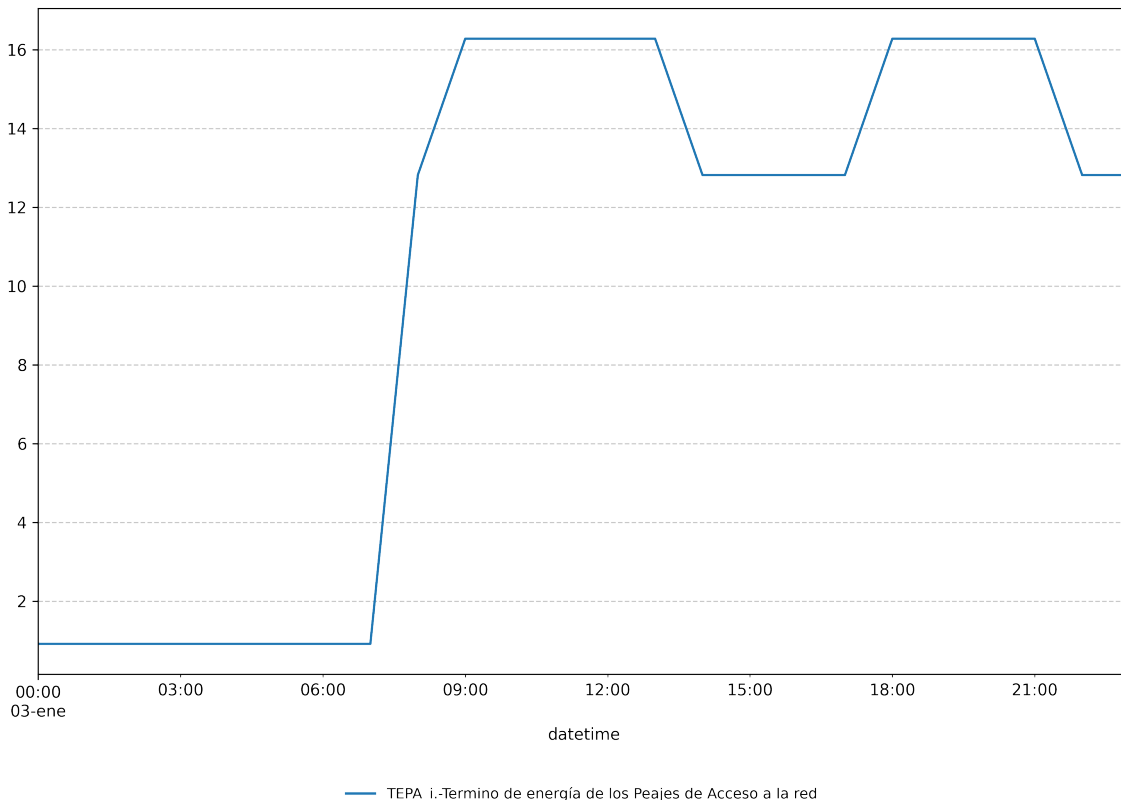
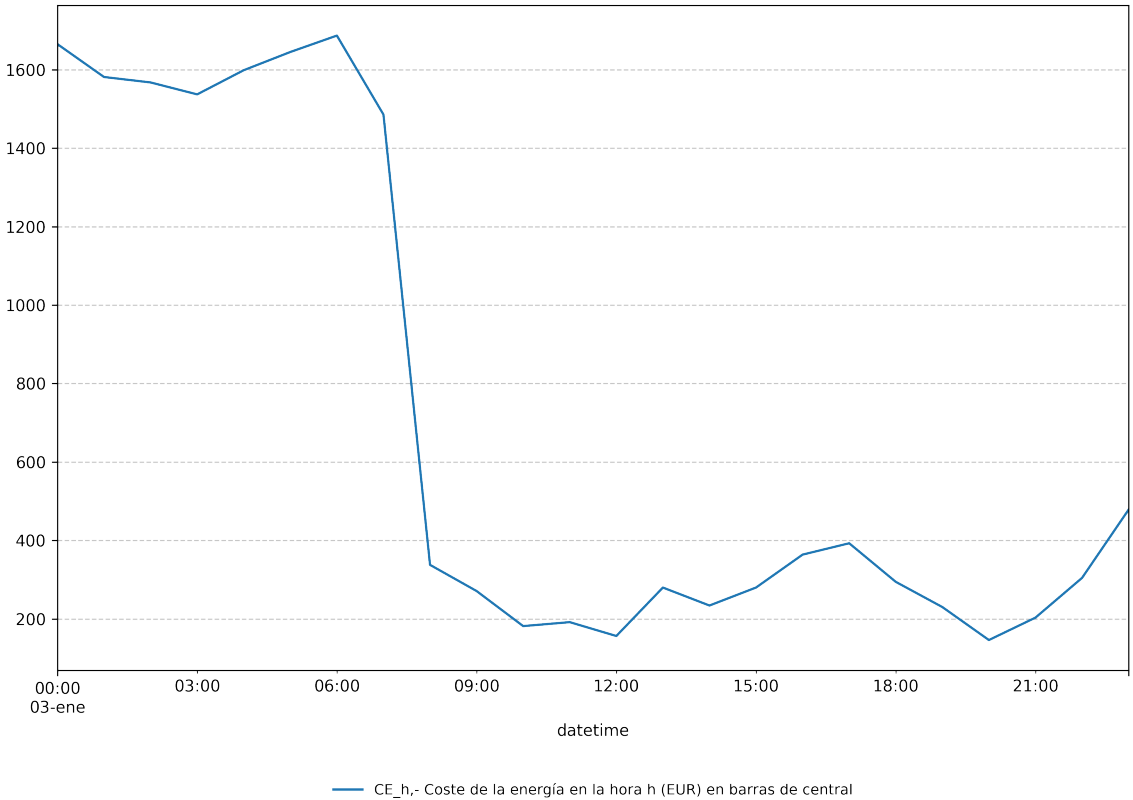


Figura 7: CE_h,- Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de centra



datetime	ER_h.- Energía real media en el Registrador en la hora h (MWh)	tdh6.- Tarifa	Pc_p.- Potencia contratada	Id792.-Precio medio horario componente mercado diario contratación libre	Id793.-Precio medio horario componente restricciones PBF contratación libre	Id794.-Precio medio horario componente restricciones tiempo real contratación libre	Id798.-Precio medio horario componente banda secundaria contratación libre	Id800.-Precio medio horario componente saldo de desvíos contratación libre	Id802.-Precio medio horario componente saldo P.O.14.6 contratación libre	Id1285.-Precio medio horario componente control factor potencia contratación libre	Id799.-Precio medio horario componente desvíos medidos contratación libre	C_screen_h.-Coste de la cobertura para el apantallamiento total	SAJ_h.-Servicios de Ajuste del Operador del Sistema	CRFOS.-Coste regulado para la financiación del Operador del Sistema	CRFOM.-Coste regulado para la financiación del Operador del Mercado	PPC.-Pagos por capacidad	FNEE.-Aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética	BS.-Coste asociado a bono social	CCOM.-Costes asociados a la actividad de comercialización de electricidad	PPBOE.-Porcentaje de Pérdida según BOE	KEST.-coeficientes KEST publicados por el Operador del Sistema	PT_h.- Pérdidas de transporte	GDO.- Precio Garantías de Origen	CG.- Costes de gestión	TEPA_i.-Termino de energía de los Peajes de Acceso a la red	CE_h.- Coste de la energía en la hora h (EUR) en barras de central
2022-01-03 00:00:00	1.63	P6	325	160.72	2.76	0.22	1.16	-0.41	-0.88	-0.07	0.19	0.23	3.73	0.14	0.03		0.26		-0.33	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1665.29	
2022-01-03 01:00:00	1.61	P6	325	154.64	3.24		0.95	-0.27	-0.08	-0.07	0.05	0.23	3.92	0.14	0.03		0.26		0.33	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1581.51	
2022-01-03 02:00:00	1.64	P6	325	149.86	3.90		0.63	-0.51	0.02	-0.07	0.04	0.23	4.02	0.14	0.03		0.26		0.42	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1567.62	
2022-01-03 03:00:00	1.67	P6	325	144.49	4.15		0.46	-0.33	0.13	-0.07		0.23	4.28	0.14	0.03		0.26		0.49	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1537.19	
2022-01-03 04:00:00	1.68	P6	325	148.86	3.80		0.94	-0.21	0.04	-0.07		0.23	4.53	0.14	0.03		0.26		0.40	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1598.81	
2022-01-03 05:00:00	1.68	P6	325	153.77	2.79		2.17	-0.47	0.26	-0.07		0.23	4.49	0.14	0.03		0.26		0.62	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1645.25	
2022-01-03 06:00:00	1.66	P6	325	160.72	1.87		1.79	-0.19	-0.17	-0.07	0.53	0.23	3.47	0.14	0.03		0.26		0.72	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1687.10	
2022-01-03 07:00:00	1.25	P6	325	189.26			1.23	1.34	-0.59	-0.07		0.23	2.57	0.14	0.03		0.26		-0.23	4.40	1.15	5.06	5	0.92	1485.69	
2022-01-03 08:00:00	0.30	P2	325	183.54	0.04		0.85	0.12	-0.32	-0.07		0.23	1.01	0.14	0.03	0.39	0.26		0.42	4.30	1.15	4.94	5	12.82	337.68	
2022-01-03 09:00:00	0.28	P1	325	160.72	0.17	0.32	0.66	-0.46	-0.40	-0.07	0.23	0.23	0.69	0.14	0.03	0.84	0.26		1.02	4.20	1.15	4.83	5	16.28	270.93	
2022-01-03 10:00:00	0.20	P1	325	152.20	0.22		0.54	-0.29	0.16	-0.07	0.13	0.23	0.47	0.14	0.03	0.84	0.26		1.48	4.20	1.15	4.83	5	16.28	181.56	
2022-01-03 11:00:00	0.21	P1	325	148.86	0.24		0.41	-1.36	-0.11	-0.07	1.00	0.23	-0.71	0.14	0.03	0.84	0.26		2.08	4.20	1.15	4.83	5	16.28	191.61	
2022-01-03 12:00:00	0.18	P1	325	142.04	0.27		0.44	-0.68	-0.32	-0.07	0.75	0.23	0.03	0.14	0.03	0.84	0.26		1.62	4.20	1.15	4.83	5	16.28	156.31	
2022-01-03 13:00:00	0.36	P1	325	127.38	0.35	0.02	0.23	-0.14	-0.04	-0.07	0.41	0.23	0.46	0.14	0.03	0.84	0.26		1.56	4.20	1.15	4.83	5	16.28	279.80	
2022-01-03 14:00:00	0.33	P2	325	112.87	0.43	0.06	0.20	0.03	-0.06	-0.07	0.01	0.23	0.72	0.14	0.03	0.39	0.26		0.69	4.30	1.15	4.94	5			