

FACTORES DE CONVERSIÓN DE CONSUMO O PRODUCCIÓN A ENERGÍA PRIMARIA (EP) Y FACTOR

FUENTE ENERGÉTICA	CONSUMO FINAL		ENERGÍA PRIMARIA		FACTOR DE EMISIÓN Energía Final ⁽¹⁾	FACTOR DE EMISIÓN Energía Primaria ⁽²⁾
	tep	Densidad Energética	tep	MWh	tCO ₂ /tep	tCO ₂ /tep
Gasolina	1	1.290 l/tep	1,10	12,79	2,90	3,19
Gasóleo A y B	1	1.181 l/tep	1,12	13,02	3,06	3,42
Gas natural (GN)	1	910 Nm ³ /tep	1,07	12,44	2,34	2,51
Biodiesel	1	1.267 l/tep	1,24	14,42	neutro	neutro
Bioetanol	1	1.968 l/tep	1,70	19,77	neutro	neutro
Gases Licuados de Petróleo (GLP)	1	1.763 l/tep	1,05	12,21	2,72	2,86
Butano	1	1.670 l/tep	1,05	12,21	2,72	2,86
Propano	1	1.748 l/tep	1,05	12,21	2,67	2,80
Queroseno	1	1.213 l/tep	1,12	13,02	3,01	3,37
Biogás	1	910 Nm ³ /tep	1,12	13,02	neutro	neutro

COMBUSTIBLES

FUENTE ENERGÉTICA	CONSUMO FINAL		ENERGÍA PRIMARIA		FACTOR DE EMISIÓN Energía Final ⁽¹⁾	FACTOR DE EMISIÓN Energía Primaria ⁽²⁾
	tep	Densidad Energética	tep		tCO ₂ /tep	tCO ₂ /tep
Hulla	1	2,01 t/tep	1,14		4,23	4,81
Lignito negro	1	3,14 t/tep	1,14		4,16	4,73
Carbón para coque	1	1,45 t/tep	1,14		4,40	5,01
Biomasa agrícola	1	3,34 t/tep	1,25		neutro	neutro
Biomasa forestal	1	2,87 t/tep	1,25		neutro	neutro
Coque de petróleo	1	1,29 t/tep	1,42		4,12	5,84
Gas de coquerías	1	1,08 t/tep	1,14		1,81	2,06
Gasóleo C	1	1.092 l/tep	1,12		3,06	3,42
Fuelóleo	1	1.126 l/tep	1,11		3,18	3,53
Gas Natural (GN)	1	910 Nm ³ /tep	1,07		2,34	2,51
Gases Licuados de Petróleo (GLP)	1	1.763 l/tep	1,05		2,72	2,86
Gas de refinerías	1	0,85 t/tep	1,12		2,30	2,59

ELECTRICIDAD

FUENTE/TECNOLOGÍA ENERGÉTICA	CONSUMO FINAL		ENERGÍA PRIMARIA				FACTOR DE EMISIÓN	
	MWh	tep	EN BORNAS DE CENTRAL		EN PUNTO DE CONSUMO (BT)		EN BORNAS DE CENTRAL tCO ₂ /MWh	EN PUNTO DE CONSUMO (BT) tCO ₂ /MWh
			MWh	tep	MWh	tep		
Hulla+ antracita	1	0,086	2,52	0,22	2,87	0,25	1,06	1,21
Lignito Pardo	1	0,086	2,68	0,23	3,05	0,26	0,93	1,06
Lignito negro	1	0,086	2,68	0,23	3,05	0,26	1,00	1,14
Hulla importada	1	0,086	2,52	0,22	2,87	0,25	0,93	1,06
Nuclear	1	0,086	3,03	0,26	3,45	0,30	0	0
Ciclo Combinado	1	0,086	1,93	0,17	2,19	0,19	0,37	0,42
Hidroeléctrica	1	0,086	1,00	0,09	1,14	0,10	0	0
Cogeneración MCI	1	0,086	1,67	0,14	1,79	0,15	0,44	0,50
Cogeneración TG	1	0,086	1,61	0,14	1,74	0,15	0,36	0,41
Cogeneración TV	1	0,086	1,72	0,15	1,86	0,16	0,43	0,49
Cogeneración CC	1	0,086	1,54	0,13	1,66	0,14	0,34	0,39
Eólica, Fotovoltaica	1	0,086	1,00	0,09	1,14	0,10	0	0
Solar termoeléctrica	1	0,086	4,56	0,39	5,19	0,45	0	0
Biomasa eléctrica	1	0,086	4,88	0,42	5,55	0,48	0	0
Biogás	1	0,086	3,70	0,32	4,22	0,36	0	0
RSU (FORSU 24,88%)	1	0,086	4,02	0,35	4,57	0,39	0,25	0,29
Centrales de fuelóleo	1	0,086	2,52	0,22	2,87	0,25	0,74	0,85
Gas siderúrgico	1	0,086	2,86	0,25	3,25	0,28	0,72	0,82
E.E. Baja Tensión (Sector Doméstico)	1	0,086	0,17 tep primario/MWh generado neto		0,20 tep primario/MWh final		0,31 t CO ₂ /MWh generado neto	
			2,00 MWh primario/MWh generado neto		2,28 MWh primario/ MWh final		4,05 t CO ₂ /tep generado neto	
							0,35 t de CO ₂ /MWh final	
							4,05 t CO ₂ /tep final	

(1) Factor de emisión sin considerar pérdidas en las transformaciones para la obtención del combustible y/o carburante y transporte del mismo.

(2) Factor de emisión considerando pérdidas en las transformaciones para la obtención del combustible y/o carburante y transporte del mismo.

(3) Fracción Orgánica de Residuos Sólidos Urbanos del 24,88% (FORSU=24,88%).

Datos utilizados en los cálculos internos de IDAE.