LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI

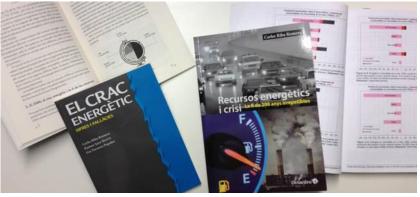
Colectivo por un Nuevo Modelo Energético y Social Sostenible www.cmescollective.org





¿QUIENES SOMOS?

Somos un grupo de profesionales de diversos ámbitos agrupados en un mismo colectivo debido a la inquietud que nos genera el vernos enfocados a una crisis energética, económica, política y social sin precedentes.



Por ello, apostamos por una acción decidida por un nuevo modelo energético y social sostenible, respetuoso con nuestro entorno que nos permita recuperar los niveles de bienestar personal y social perdidos en los últimos tiempos.

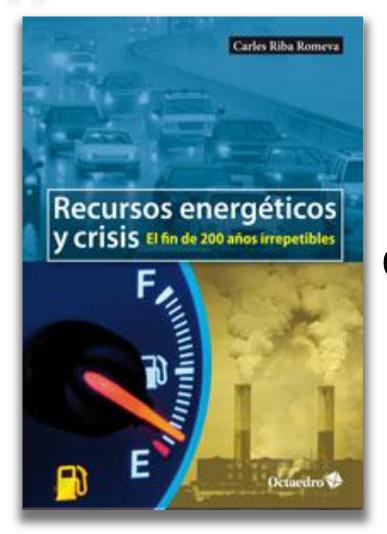
Colectivo por un Nuevo Modelo Energético y Social Sostenible

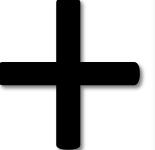


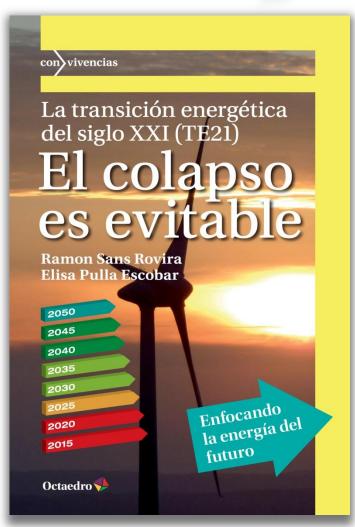






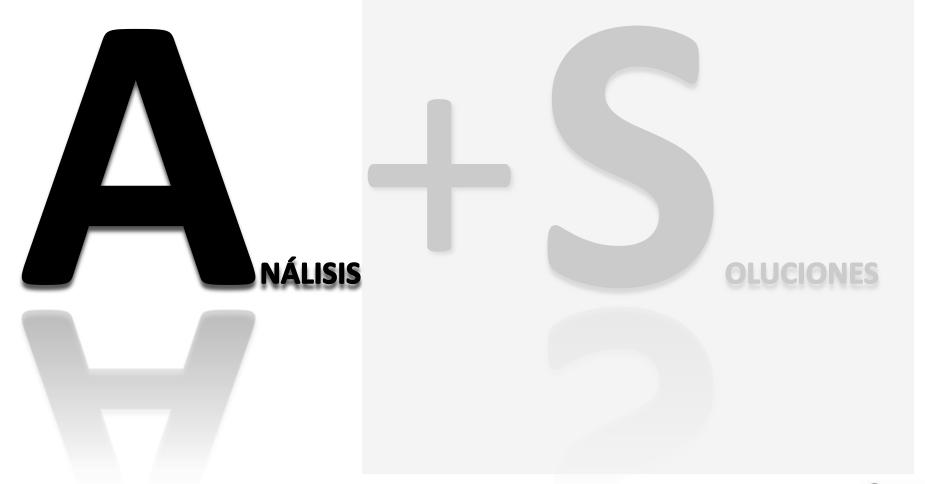








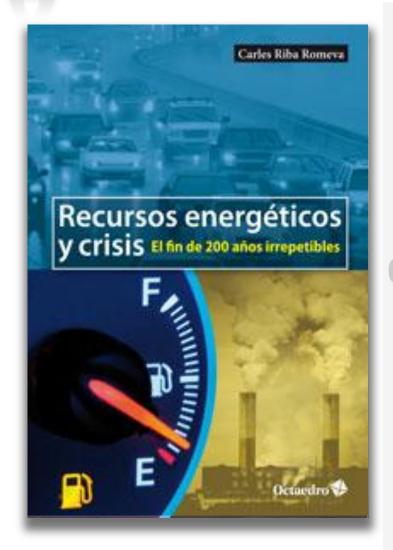
Colectivo por un Nuevo Modelo Energético y Social Sostenible

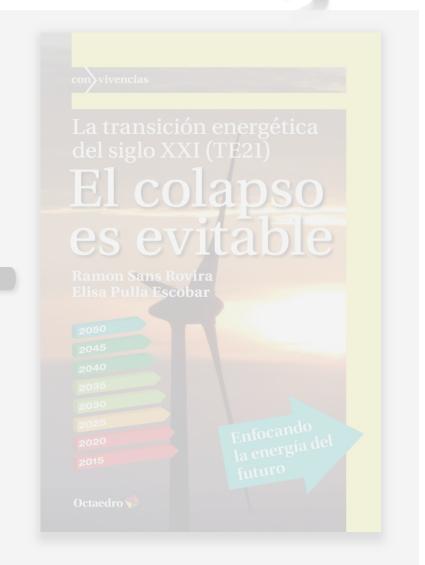






















Evolución de la población humana en los dos últimos siglos

1830	1.000 Mhab	Por primera vez esta cifra	
1930	2.000 Mhab	100 años	(aumento del 100%)
1960	3.000 Mhab	30 años	(aumento del 50%)
1974	4.000 Mhab	14 años	(aumento del 33%)
1987	5.000 Mhab	13 años	(aumento del 25%)
1999	6.000 Mhab	12 años	(aumento del 20%)
2011	7.000 Mhab	12 años	(aumento del 17%)

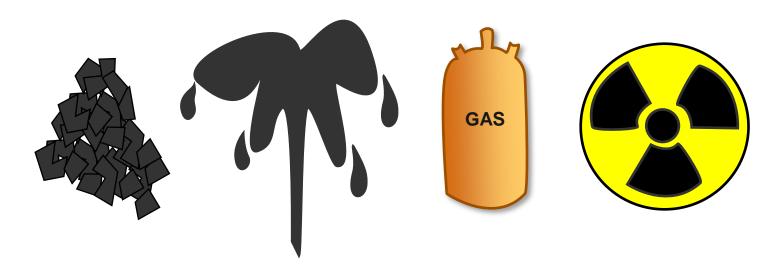
Fuente: diversas fuentes y EIA-govEUA.







LA REALIDAD DE HOY









El consumo mundial con datos del 2012 corresponde a una potencia media de

19 TW (Terawatios)

En 30 años se ha incrementado un **72**%

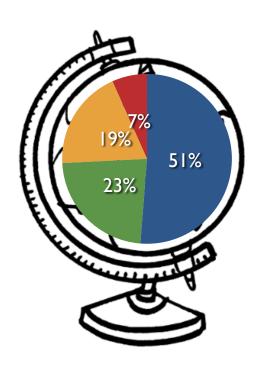
Las reservas reconocidas,

son de:

1.100 TWa

- Carbón
- Petróleo
- Gas









Si continuásemos consumiendo igual

las reservas se agotarían el 2072

Recordad: datos de 2012





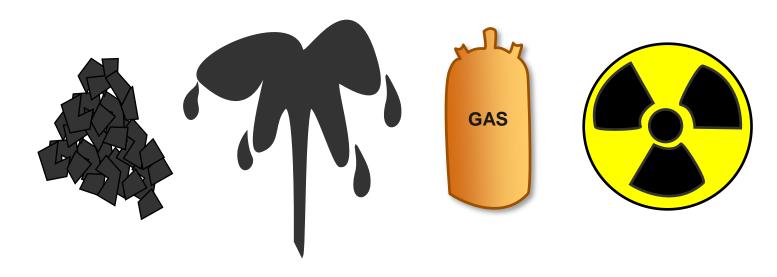


+72%

+50%

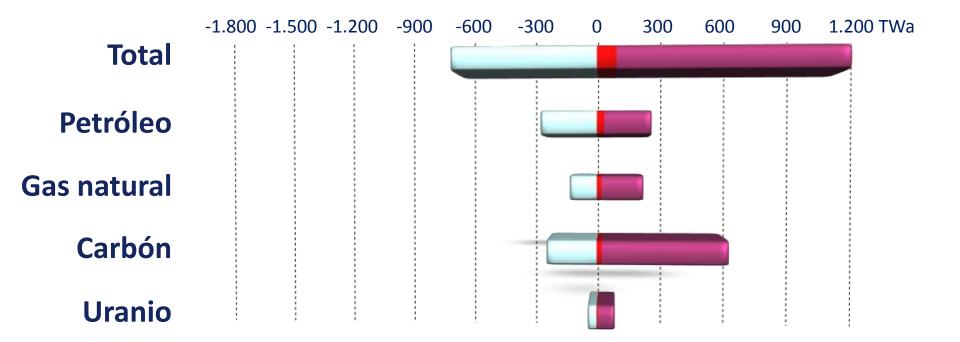


SECUENCIA
DE AGOTAMIENTO



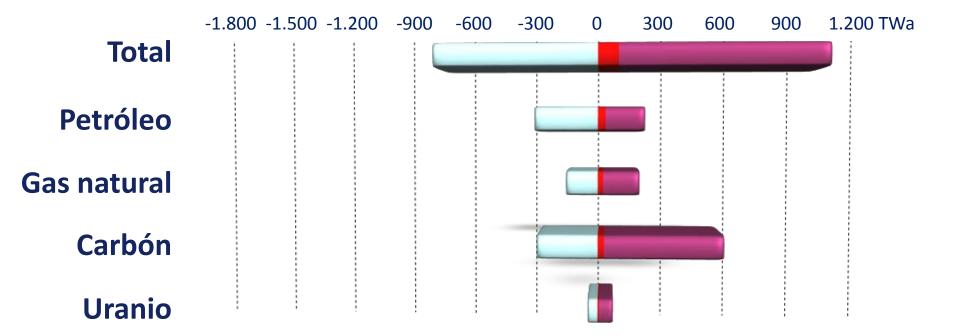






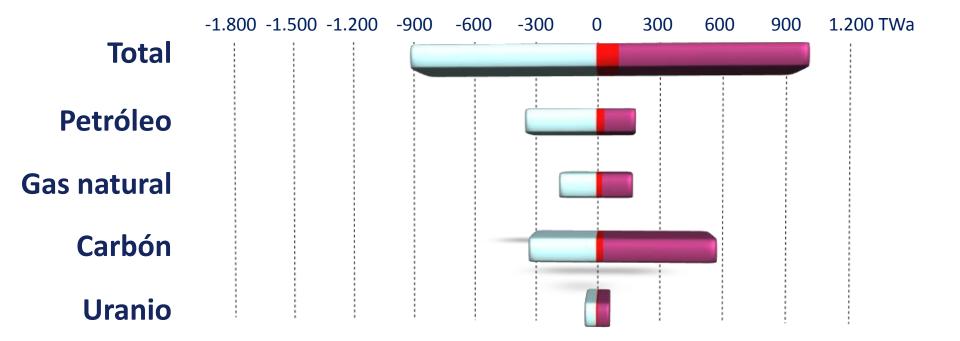






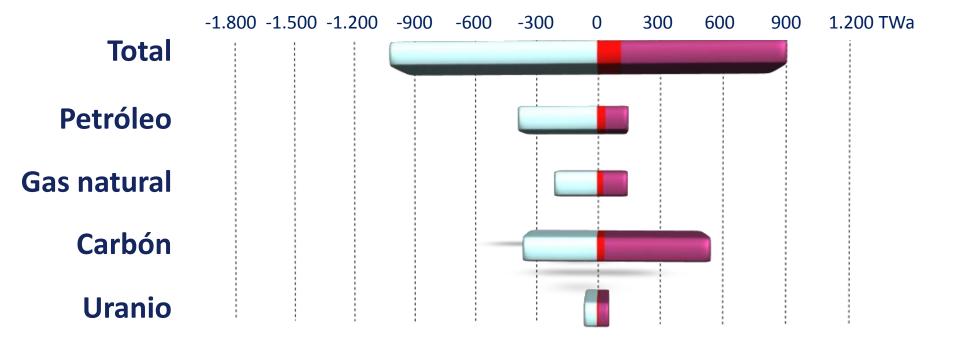








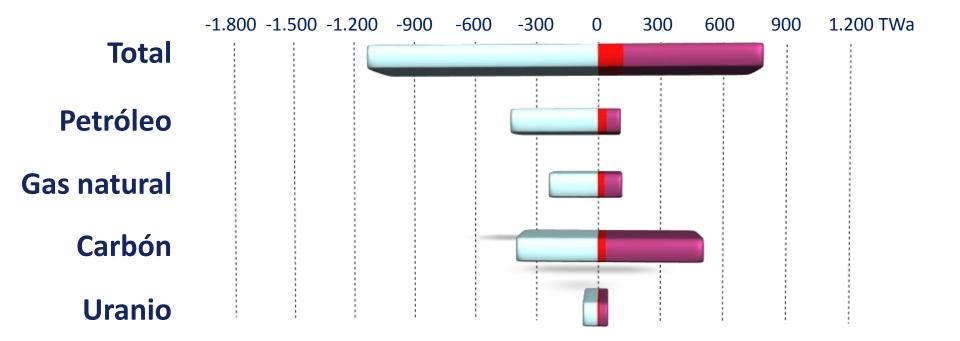








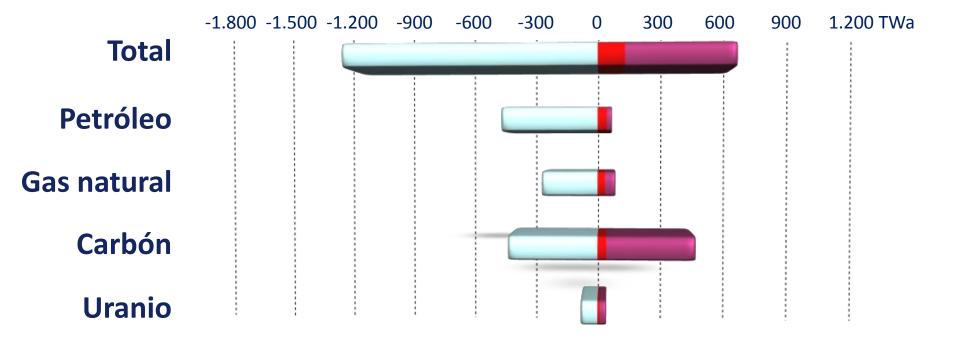








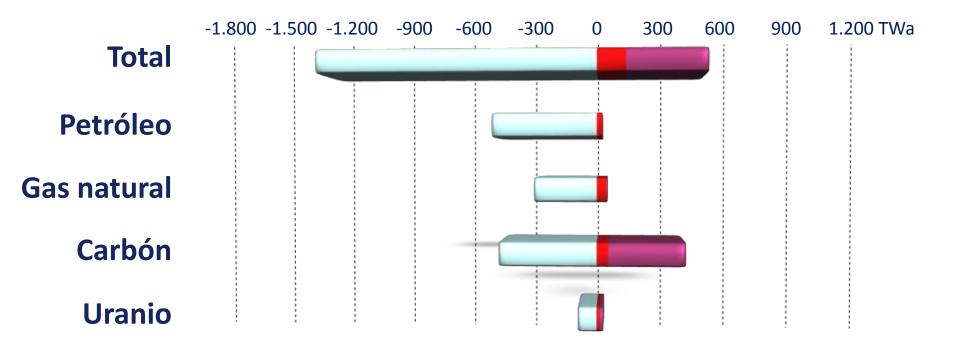








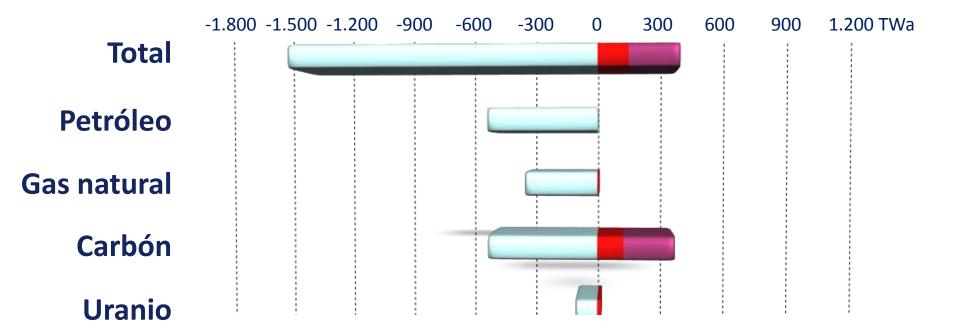




Ya casi no queda petróleo...



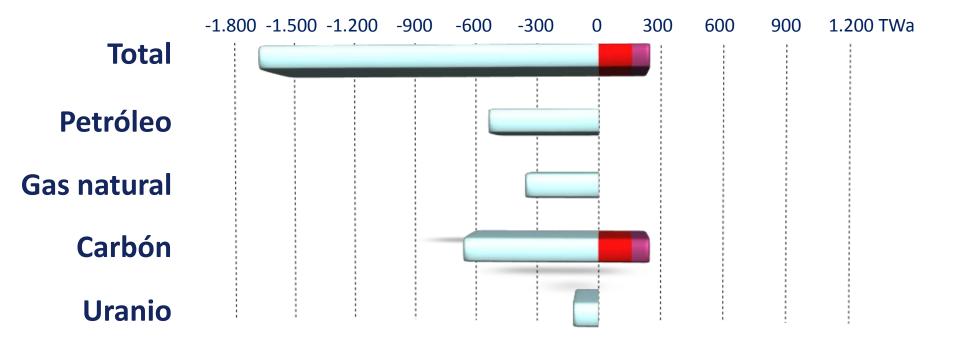




El gas y el uranio tambien se agotan ...



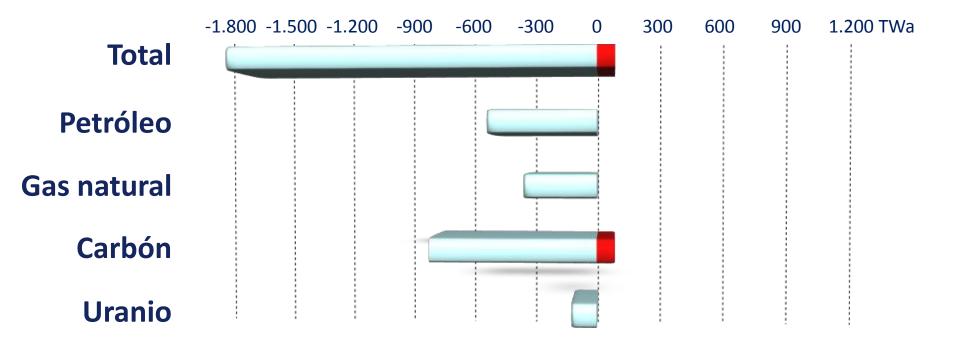




Solo queda carbón ...



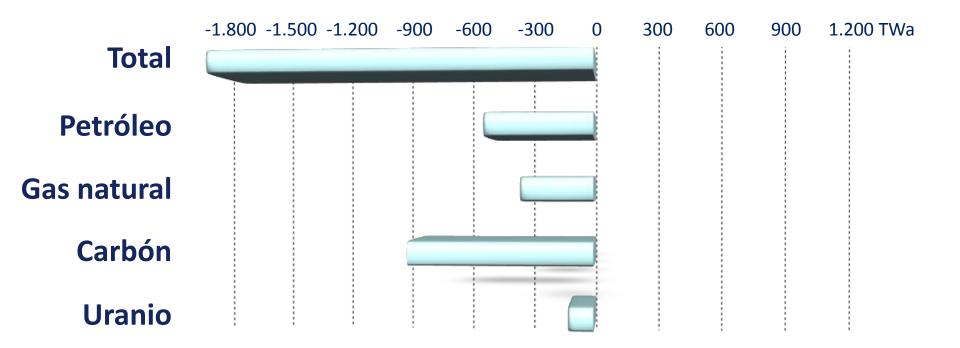




...y es muy contaminante







FIN DE LAS RESERVAS





Durante los próximos años la gasolina, el gas, el gasoil y la electricidad multiplicarán su precio







EMISIONES DE CO₂



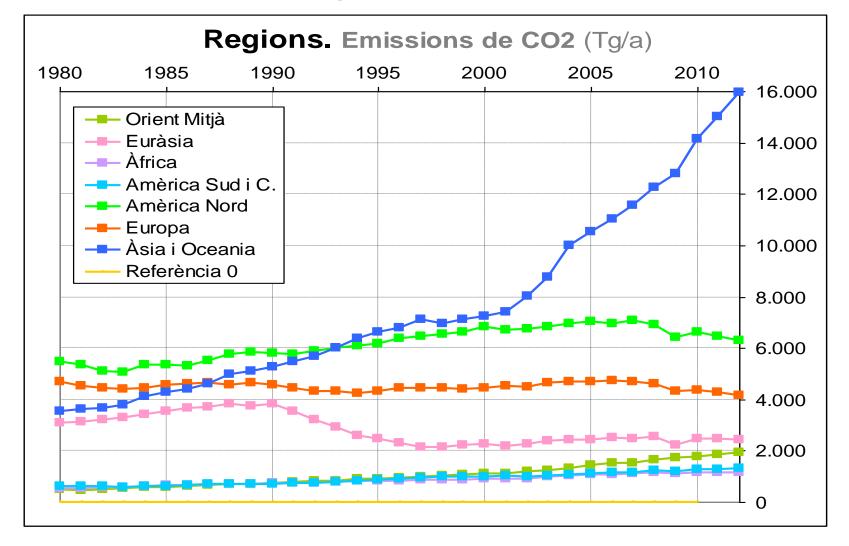




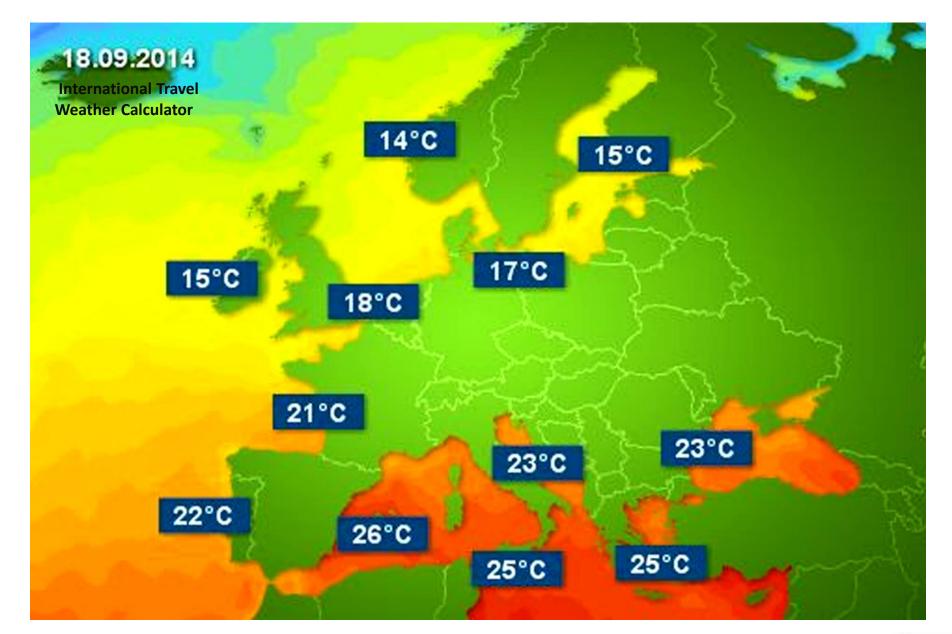




Evolución de las emisiones de CO₂ en las regiones del mundo

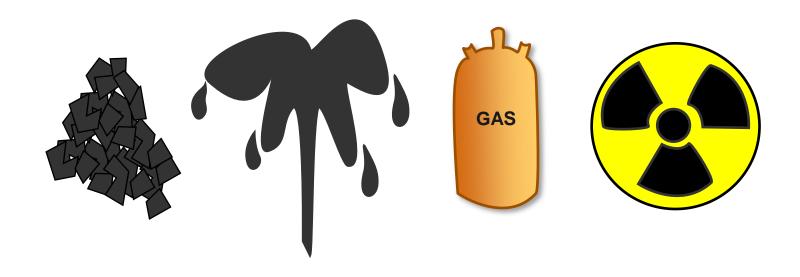






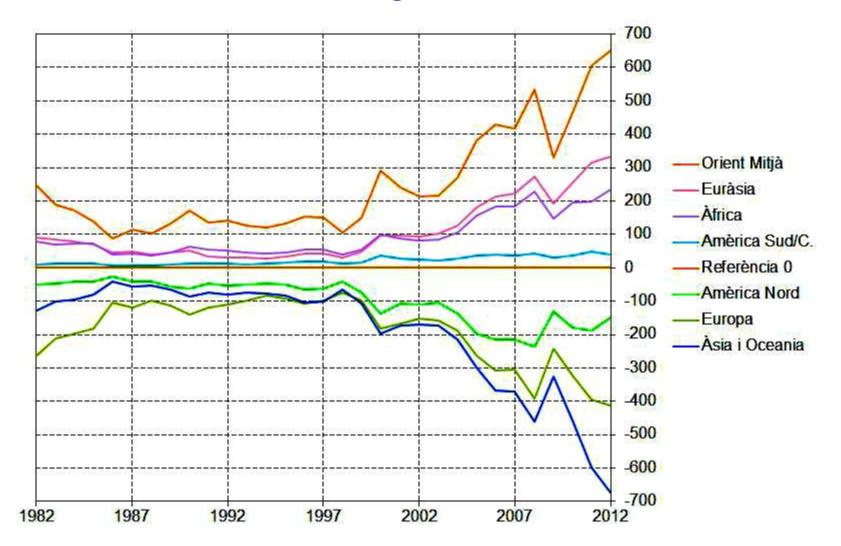


FACTURAS EXTERIORES





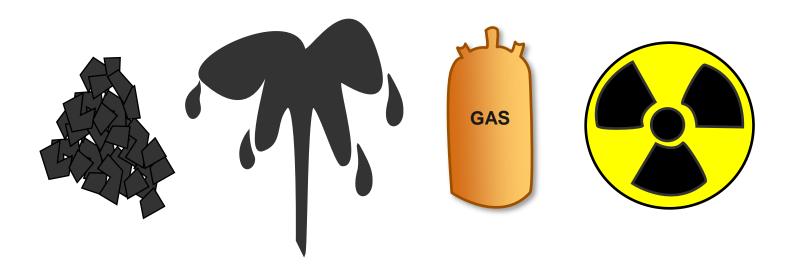
Facturas exteriores (G€/a) (miles de milones €/a) Evolución en las regiones del Mundo







PRODUCCIÓN/CONSUMO

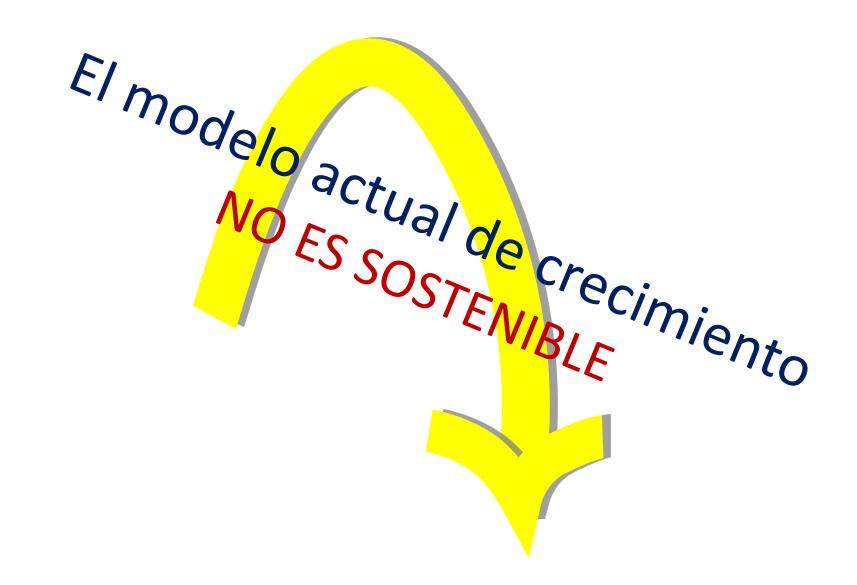






Población	Consumo fósiles per cápita	Prod/consumo de fósiles
РОВ	CFpc	PF/CF
Mhab	W _t /hab	%
7.017,5	2.210	100,0%
221,4		238,9%
1.073,4	488	223,0%
288,9	4.994	163,9%
482,6	1.424	121,5%
463,6	6.843	91,9%
314,2	8.367	82,2%
3.876,7	1.690	77,7%
1.343,3	2.685	87,7%
610,8	3.374	39,9%
217,9	4.400	60.1%
277,8	2.777	8,1%
47,1	3.128	2,4%
7,5	3.494	0,5%
	POB Mhab 7.017,5 221,4 1.073,4 288,9 482,6 463,6 314,2 3.876,7 1.343,3 610,8 217,9 277,8 47,1	Población fósiles per cápita POB CFpc W _t /hab 7.017,5 2.210 221,4 1.073,4 488 288,9 4.994 482,6 1.424 463,6 6.843 314,2 8.367 3.876,7 1.690 1.343,3 2.685 610,8 3.374 217,9 4.400 277,8 47,1 3.128







LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI

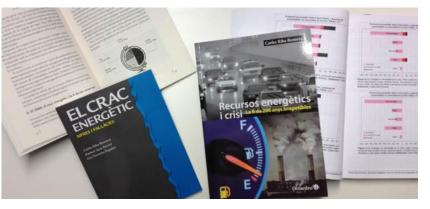
Colectivo por un Nuevo Modelo Energético y Social Sostenible www.cmescollective.org





¿QUIENES SOMOS?

Somos un grupo de profesionales de diversos ámbitos agrupados en un mismo colectivo debido a la inquietud que nos genera el vernos enfocados a una crisis energética, económica, política y social sin precedentes.



Por ello, apostamos por una acción decidida por un nuevo modelo energético y social sostenible, respetuoso con nuestro entorno que nos permita recuperar los niveles de bienestar personal y social perdidos en los últimos tiempos.

Colectivo para un Nuevo Modelo Energético y Social Sostenible

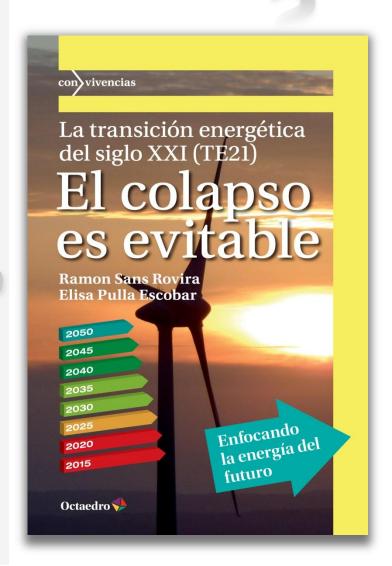




35 NÁLISIS









LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI

LA ENERGÍA ES UN BIEN SOCIAL ESTRATÉGICO SOBRE EL QUE ACTUALMENTE NO TENEMOS NINGÚN CONTROL



TE21.ESP

UNA SOLUCIÓN A LA ENERGÍA, A LA ECONOMÍA Y AL MEDIO AMBIENTE





- > La energía.
- > Falacias.
- > Itinerarios energéticos.
- > Transición Energética TE21.
- > Conclusiones.





Potencias que usamos



Potencias que usamos





Potencias que usamos



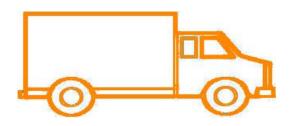
Biológica 100 W Mecánica 50 W



5 KW = 5.000 W



100 KW = 100.000 W



300 KW = 300.000 W



Potencias que usamos



Biológica 100 W Mecánica 50 W



5 KW = 5.000 W

= 100





100 KW = 100.000 W = 2.000 🙈





300 KW = 300.000 W = 6.000



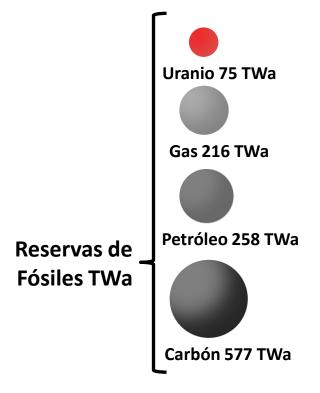


¿LAS RENOVABLES PUEDEN DARNOS LA SOLUCIÓN ?



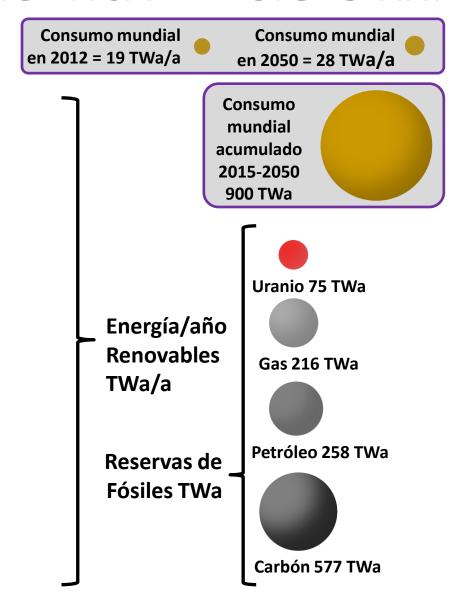






Todas las unidades son en TWt (Teravatios térmicos).





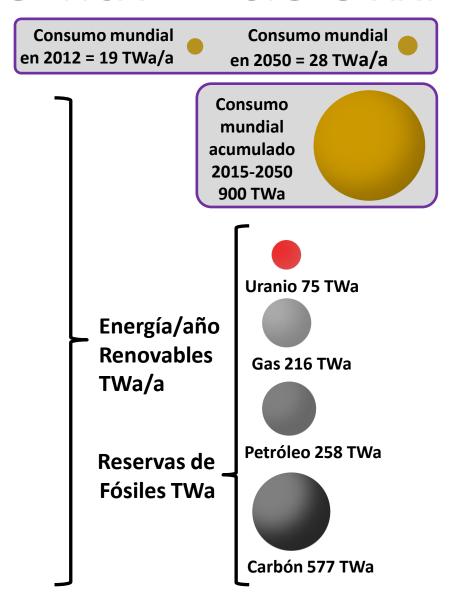
Todas las unidades son en TWt (Teravatios térmicos). Las Eólicas, Hidráulicas y Marinas se han equiparado así: 1TWe=3TWt







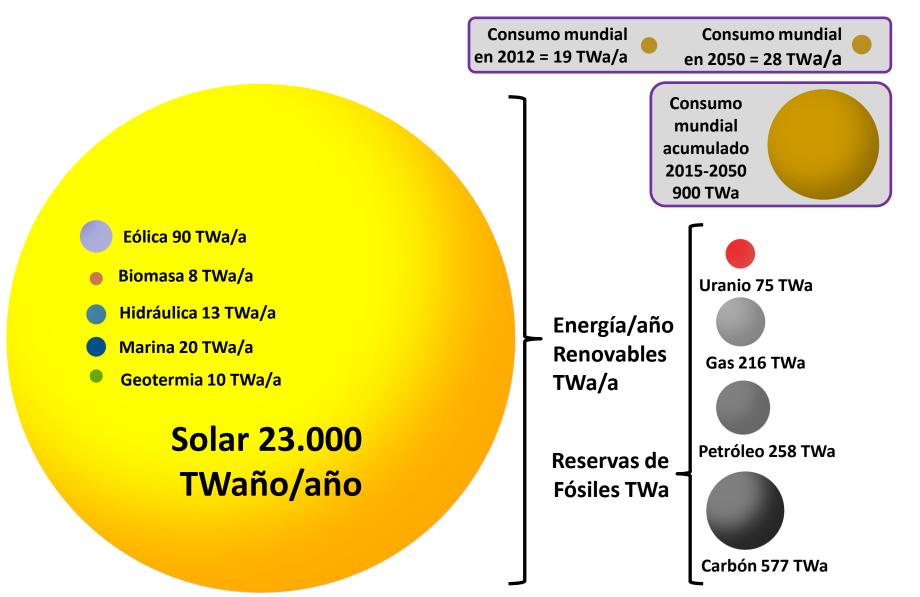
- Biomasa 8 TWa/a
- Hidráulica 13 TWa/a
- Marina 20 TWa/a
- Geotermia 10 TWa/a



Todas las unidades son en TWt (Teravatios térmicos). Las Eólicas, Hidráulicas y Marinas se han equiparado así: 1TWe=3TWt







Todas las unidades son en TWt (Teravatios térmicos). Las Eólicas, Hidráulicas y Marinas se han equiparado así: 1TWe=3TWt

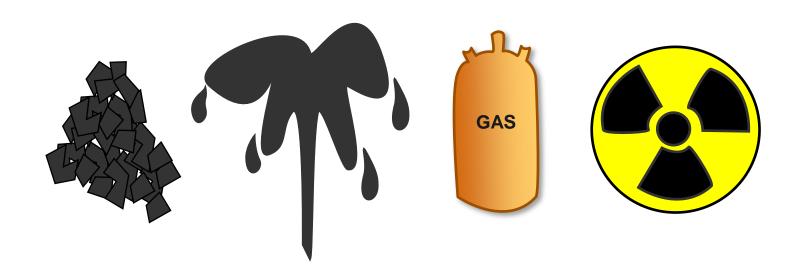




ERRORES DE CONTABILIDAD



PRIMER ERROR: CONTABILIDAD ENERGÉTICA





Que proceden de fuentes finitas y cuando se transforman en electricidad tienen de media unas pérdidas del 66% y cuando en motricidad del 80%

COMPRAMOS Y
QUEMAMOS Combustibles
Fósiles y Uranio





Que proceden de fuentes finitas y cuando se transforman en electricidad tienen de media unas pérdidas del 66% y cuando en motricidad del 80%

COMPRAMOS Y Cuando podríamos QUEMAMOS Combustibles APROVECHAR el Sol, Fósiles y Uranio el Viento, el Agua, etc.

Que proceden de flujos inagotables, por lo que podemos considerar que no tienen pérdidas, y además generan directamente energía eléctrica



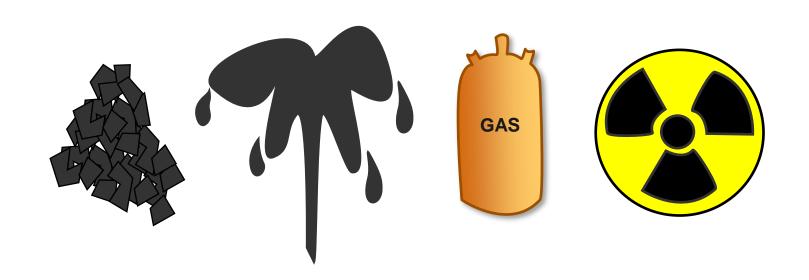
En promedio tenemos ¾ partes de pérdidas

COMPRAMOS Y Cuando podríamos QUEMAMOS Combustibles APROVECHAR el Sol, Fósiles y Uranio el Viento, el Agua, etc.

No tenemos pérdidas



SEGUNDO ERROR: CONTABILIDAD ECONÓMICA



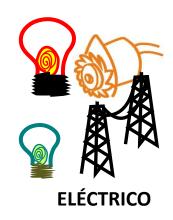


USO FINAL

Los tres usos finales de la energía





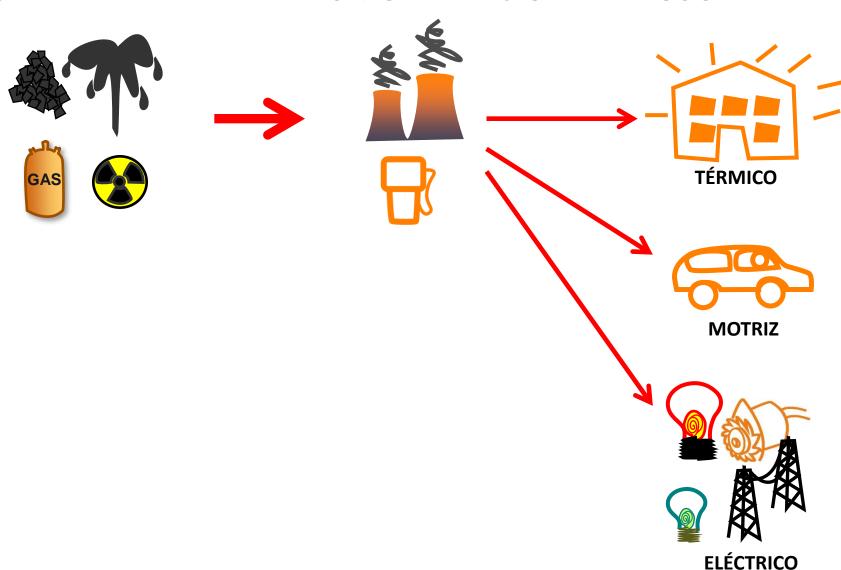




FUENTE PRIMARIA

INST. GENERACIÓN

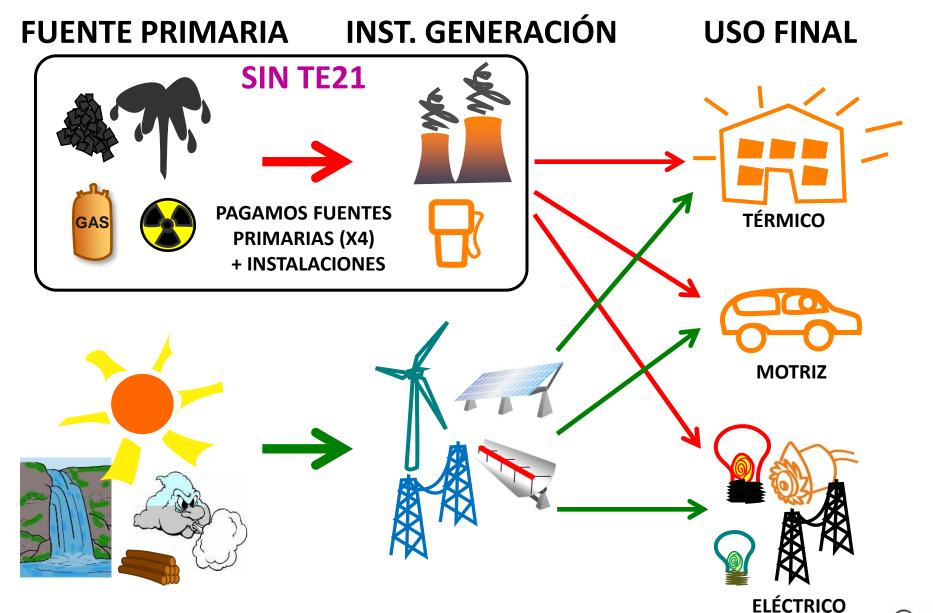
USO FINAL



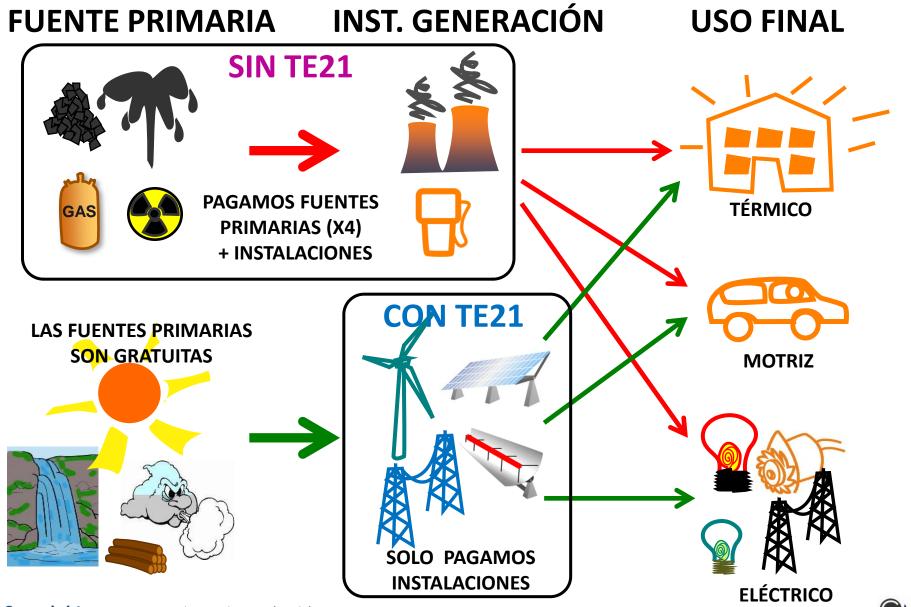
INST. GENERACIÓN USO FINAL FUENTE PRIMARIA TÉRMICO MOTRIZ



ELÉCTRICO

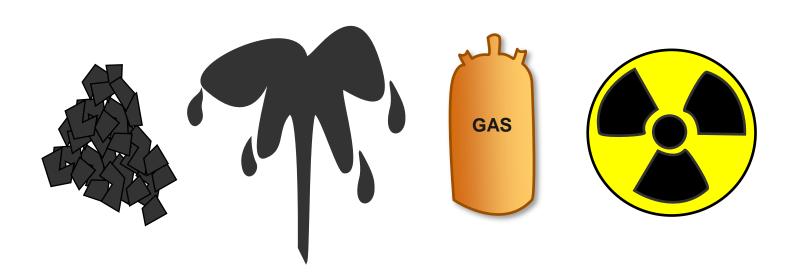








TERCER ERROR: CONTABILIDAD FAMILIAR





COSTE MEDIO MENSUAL ACTUAL/FAMILIA CON GENERACIÓN FÓSIL **USO FINAL**



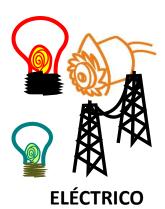
70 €

+

100€







COSTE MEDIO MENSUAL ACTUAL/FAMILIA CON GENERACIÓN FÓSIL **USO FINAL**

COSTE MEDIO MENSUAL ACTUAL/FAMILIA CON GENERACIÓN RENOVABLE

70€

TÉRMICO

28€

+

+

100€

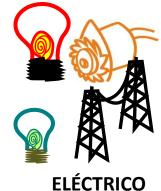
MOTRIZ

40 €

+

+

80€



COSTE MEDIO MENSUAL ACTUAL/FAMILIA CON GENERACIÓN FÓSIL

70€

+

100€

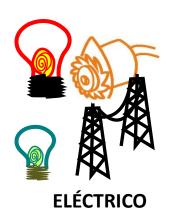
+

80€

USO FINAL







COSTE MEDIO MENSUAL 2050

SIGUIENDO CON FÓSILES

280€

+

400€

+

COSTE MEDIO MENSUAL ACTUAL/FAMILIA CON GENERACIÓN FÓSIL USO FINAL

COSTE MEDIO MENSUAL 2050

SIGUIENDO CON FÓSILES

PASANDO A RENOVABLES

280€

40 €

+

+

70 €

╊

100€

MOTRIZ

TÉRMICO

400 €

60 €

+

+

80€



320€





1. LOS RECURSOS NO SON INACABABLES: EL *FRACKING* Y LA MENTIRA DE LOS RECURSOS RESTANTES.

Esta claro que por muchas perforaciones nuevas que se hagan, la cantidad de petróleo que queda por descubrir es mínimo.

2. NO HAY CARTAS ESCONDIDAS NI SOLUCIONES MÁGICAS

Por mucha confianza que se tenga en la tecnología no hay soluciones milagrosas.

3. LAS NUCLEARES, ¿UN MAL NECESARIO?

Tienen un factor de peligrosidad enorme y no queda suficiente uranio de extracción rentable.

4. LA FUSIÓN NUCLEAR DIFICILMENTE SE CONSEGUIRÁ

Requiere de 100 a 150 millones de ºC.



5. LOS BIOCOMBUSTIBLES o el poder emocional de la etiqueta "bio". TAMPOCO SON LA SOLUCIÓN

Los rendimentos para su obtención son muy bajos y la tierra cultivable es necesaria para producir alimentos.

- 6. Argumentos para la eterna postergación: LAS RENOVABLES SON LIMITADAS
- 7. LOW CARBON Y CARBON CAPTURE AND STORAGE (CCS). Las últimas falacias

¿CUÁNTAS MÁS SE SACARÁN DE LA CHISTERA?





Mapa que permite darnos cuenta de una forma directa y simple de la frivolidad y irresponsabilidad con la que se está malgastando la energía



	ENERGÍA	P→S	ENERGÍA	Combustión	ENERGÍA	Transform.	ENERGÍA	Generación	ENERGÍA
	PRIMARIA	F-73	SECUNDARIA	Compustion	TÉRMICA	Termodinám.	MOTRIZ	eléctrica	ELÉCTRICA
		_							
Combustible	PETRÓLEO	P→S	GASOIL	Caldera	CALOR				
Energía M		86%	86,00	90%	77,40				0,00
Contaminación gCC	02	14,2	1.420,0	69,0	7.354,0				
Combustible	PETRÓLEO	P→S	GASOLINA	ı	Motor de ciclo Otto	•	EJE		
Energía M		87%	87,00	100%	87,00	22%	19,14	100%	19,14
Contaminación gCC	02	12,5	1.250,0	67,0	5.829,0		7.079,0		
Combustible	PETRÓLEO	P→S	GASOIL	N	lotor de ciclo Dies	el	EJE		
Energía M		86%	86,00	100%	86,00	25%	21,50	100%	21,50
Contaminación gCC	02	14,2	1.420,0	69,0	5.934,0		7.354,0		
Combustible	PETRÓLEO	P→S	GASOLINA	1	Motor de ciclo Otto	•	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía M	J 100,00	87%	87,00	100%	87,00	22%	19,14	90%	17,23
Contaminación gCC	02	12,5	1.250,0	67,0	5.829,0		7.079,0		7.079,0
Combustible	PETRÓLEO	P→S	GASOIL	N	Notor de ciclo Dies	el	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía M		86%	86,00	100%	86,00	25%	21,50	90%	19,35
Contaminación gCC	02	14,2	1.420,0	69,0	5.934,0		7.354,0		7.354,0
Combustible	PETRÓLEO	P→S	GASOIL	Caldera	VAPOR	Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía M	,	86%	86,00	90%	77,40	48%	37,15	90%	33,44
Contaminación gCC	02	14,2	1.420,0	69,0	5.934,0		7.354,0		7.354,0
									_
Combustible	CARBÓN-fós	P→S	CARBÓN-comb	Caldera	CALOR				
Energía M		74%	74,00	80%	59,20				B
Contaminación gCC	02	23,0	2.300,0	120,0	11.180,0				
Combustible	CARBÓN-fós	P→S	CARBÓN-comb	Caldera	VAPOR	Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía M		74%	74,00	80%	59,20	48%	28,42	90%	25,57
Contaminación gCC	02	23,0	2.300,0	120,0	8.880,0		11.180,0		11.180,0





		ENERGÍA PRIMARIA	P→S	ENERGÍA SECUNDARIA	Combustión	ENERGÍA TÉRMICA	Transform. Termodinám.	ENERGÍA MOTRIZ	Generación eléctrica	ENERGÍA ELÉCTRICA
Combustible		GN-fóssil	P→S	GN-comp	Caldera	CALOR				
Energía	MJ	100,00	84%	84,00	90%	75,60				
Contaminación	gCO_2		15,0	1.500,0	50,2	5.716,8				
Combustible		GN-fóssil	P→S	GN-comp	Caldera	VAPOR	Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00	84%	84,00	90%	75,60	48%	36,29	90%	32,66
Contaminación	gCO_2		15,0	1.500,0	50,2	4.216,8		5.716,8		5.716,8
Combustible		GN-fóssil	P→S	GN-comp		Ciclo combinado		EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00	84%	84,00	100%	84,00	60%	50,40	90%	45,36
Contaminación	gCO_2		15,0	1.500,0	50,2	4.216,8		5.716,8		5.716,8
Combustible		URANIO	P→S	URANIO 235	Reactor	VAPOR	Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00	60%	60,00	90%	54,00	48%	25,92	90%	23,33
Contaminación	gCO_2		25,0	2.500,0	0,0	0,0		2.500,0		2.500,0
Combustible		BIOMASA	P→S	BIOM ÚTIL	Caldera	CALOR				
Energía		100,00	88%	88,00	90%	79,20				
Contaminación	gCO ₂	-70,0	8,0	800,0	55,0	-1.360,0				
Combustible		BIOMASA	P→S	BIODIESEL	N	Notor de ciclo Dies	el	EJE		
Energía		100,00	45%	45,00		45,00	25%	11,25	100%	
Contaminación	gCO_2	-70,0	8,0	800,0	69,0	3.105,0		-3.095,0		
Combustible		BIOMASA	P→S	BIOM ÚTIL		Ciclo combinado		EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00	88%	88,00	100%	88,00	50%	44,00	90%	39,60
Contaminación	gCO_2	-70,0	8,0	800,0	55,0	4.840,0		-1.360,0		-1.360,0
Combustible		BIOMASA	P→S	BIOM ÚTIL	Caldera	VAPOR	Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00	88%	88,00	80%	70,40	48%	33,79	90%	30,41
Contaminación	gCO_2	-70,0	8,0	800,0	55,0	4.840,0		-1.360,0		-1.360,0





		ENERGÍA	P→S	ENERGÍA	Combustión	ENERGÍA	Transform.	ENERGÍA	Generación	ENERGÍA
		PRIMARIA	173	SECUNDARIA	Combustion	TÉRMICA	Termodinám.	MOTRIZ	eléctrica	ELÉCTRICA
Fuente		HIDRÁULICA					Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00					90%	90,00	90%	81,00
Contaminación	gCO_2		0,0					0,0		0,0
		-4								
Fuente		EÓLICA					Aerogenerad	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00	100%				95%	95,00	90%	85,50
Contaminación	gCO ₂		0,0					0,0		0,0
Fuente		SOLAR			Pl. Térmicas	CALOR				
Energía	MJ	100,00		10000%	80%	80,00				
Contaminación	gCO ₂	100,00	0,0		0,0	0.0				
Fuente	82	SOLAR	-,-		Pl. Térmicas	VAPOR	Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00		10000%	80%	80,00	48%	38,40	90%	34,56
Contaminación	gCO ₂	100,00	0,0		0,0	0,0	4870	0,0	30%	0,0
Fuente		SOLAR						Placas Fotovo	oltaicas	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00					•		15%	15,00
Contaminación			0,0							0,0
Fuente		GEOTERMIA			Bomba calor	CALOR				
Energía	MJ	100,00			60%	60,00				
Contaminación	gCO_2		0,0		0,0	0,0				
Fuente		GEOTERMIA			Bomba calor	VAPOR	Turbina	EJE	Generador	RED ELÉCT
Energía	MJ	100,00			60%	60,00	48%	28,80	90%	25,92
Contaminación	gCO_2		0,0		0,0	0,0		0,0		0,0
Fuente		MARINA					Touching	FIF	Company	DED ELÉCT
Energía	MJ	100,00					Turbina 90%	EJE	Generador 90%	RED ELÉCT
Contaminación		100,00	100% 0,0				90%	90,00 0,0	9070	81,00 0,0
Contamination	8002		0,0					0,0		0,0











PAGAMOS DE PROMEDIO CUATRO PARTES

PARA APROVECHAR SOLO UNA



NO TENEMOS EN CUENTA LA

FACTURA EXTERIOR

PAGAMOS DE PROMEDIO CUATRO PARTES

PARA APROVECHAR
SOLO UNA







NO TENEMOS EN CUENTA LA

FACTURA EXTERIOR

PAGAMOS DE PROMEDIO CUATRO PARTES

PARA APROVECHAR
SOLO UNA

PAGAMOS AL EXTERIOR (x4) POR UNA ENERGÍA GRATUITA QUE TENEMOS AQUÍ



¿Sabes cuanto le cuesta hoy a España la factura exterior anual por compra de combustibles fósiles (petróleo, gas y carbón)?

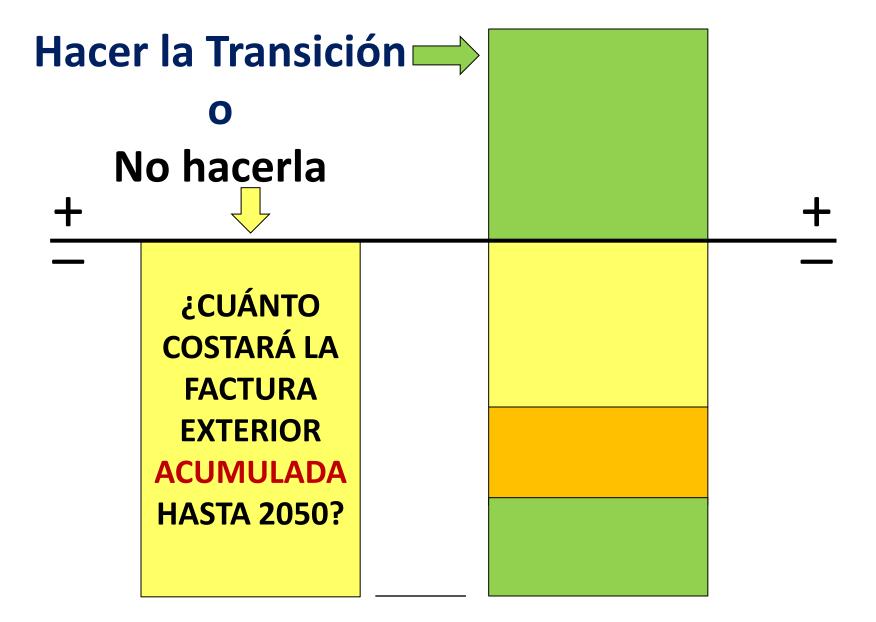
50.000 Millones €



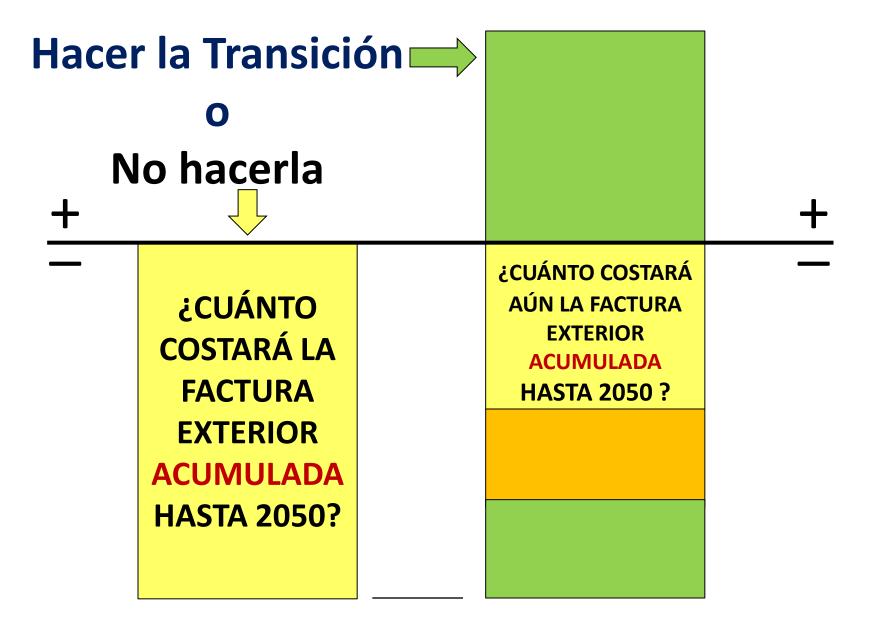




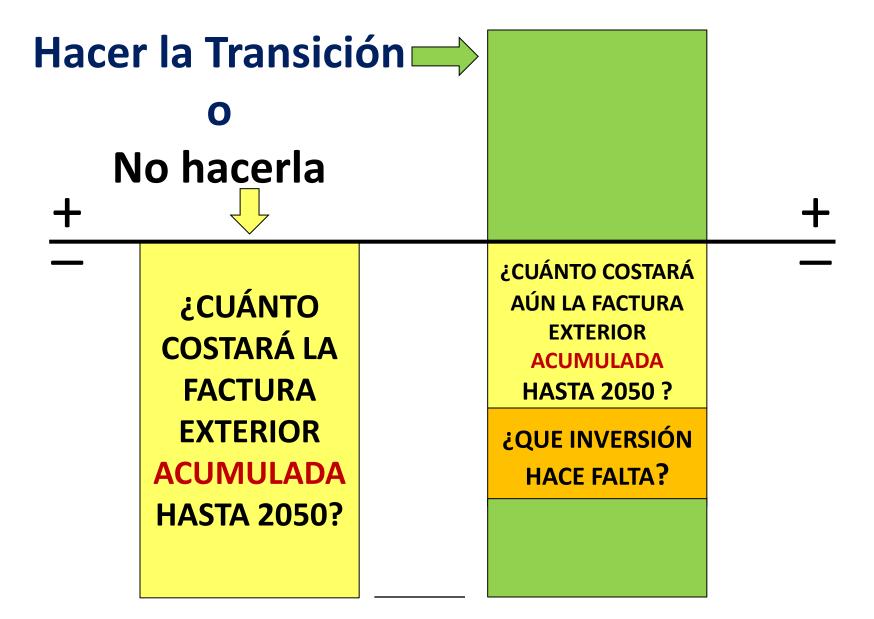




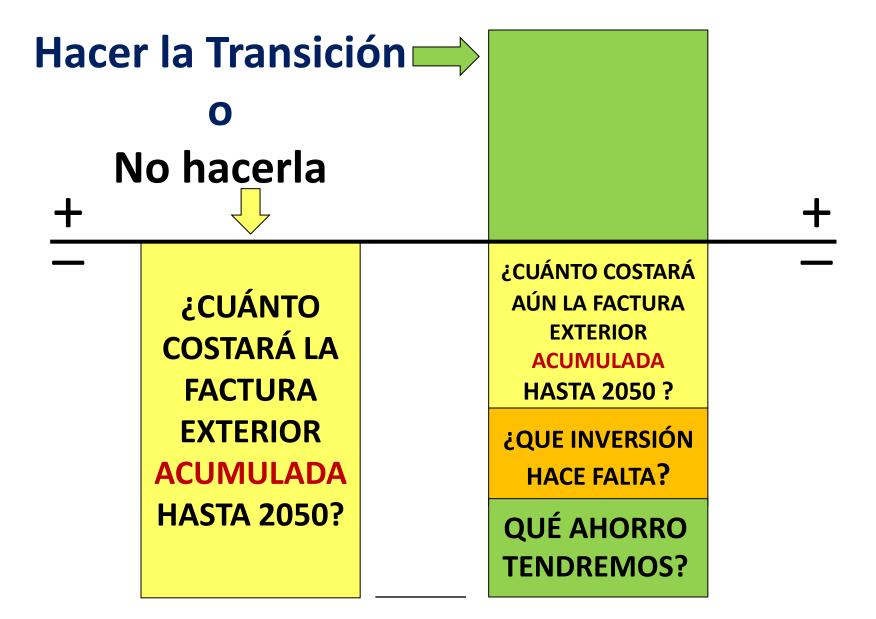




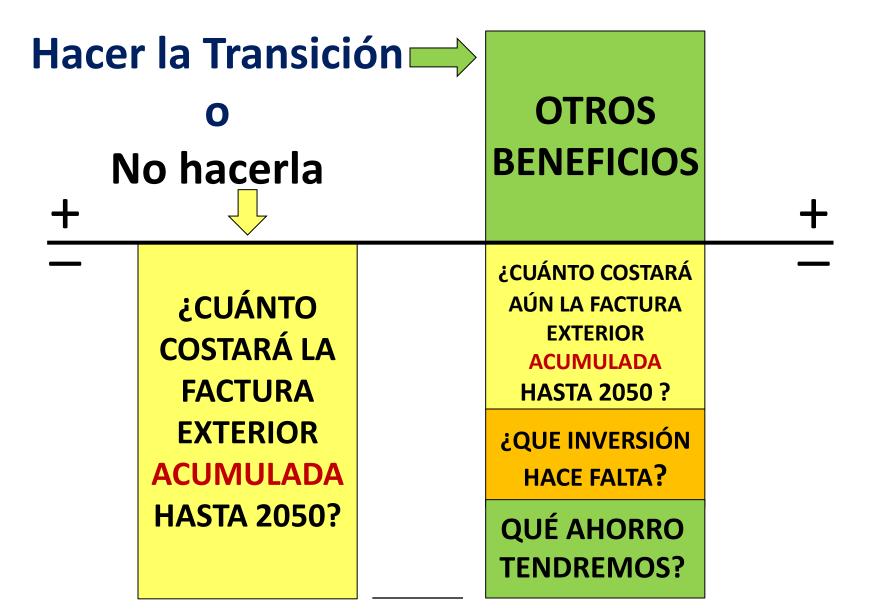














¿En qué consiste la TE21?

> Periodo 2015 - 2050

Contempla diferentes escenarios

Partiendo de un escenario conservador: dos hipótesis iniciales

- > 1) Los precios de los comb. fósiles ↑ 5% anual

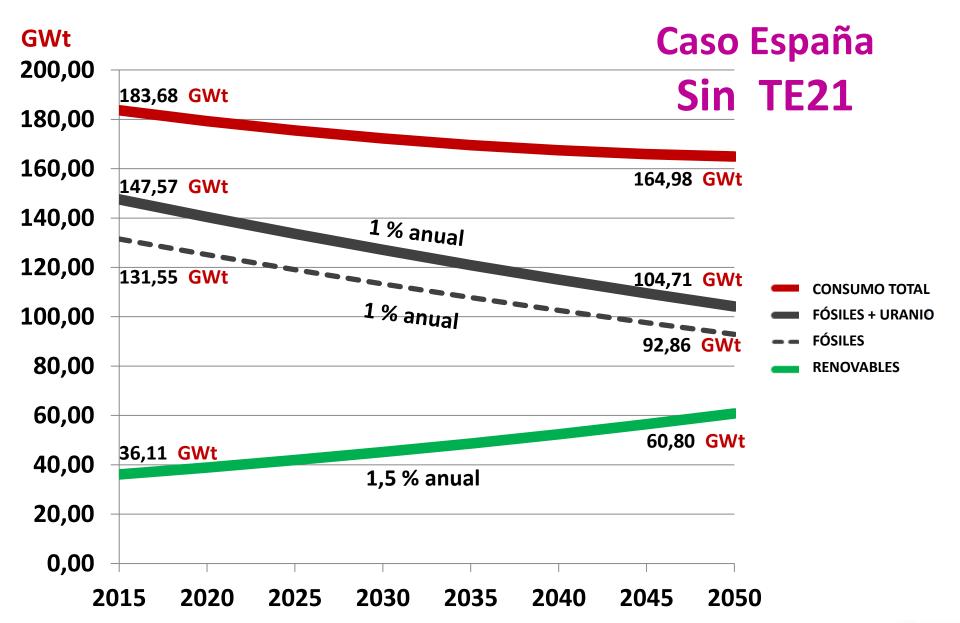


A partir de aquí dos caminos posibles

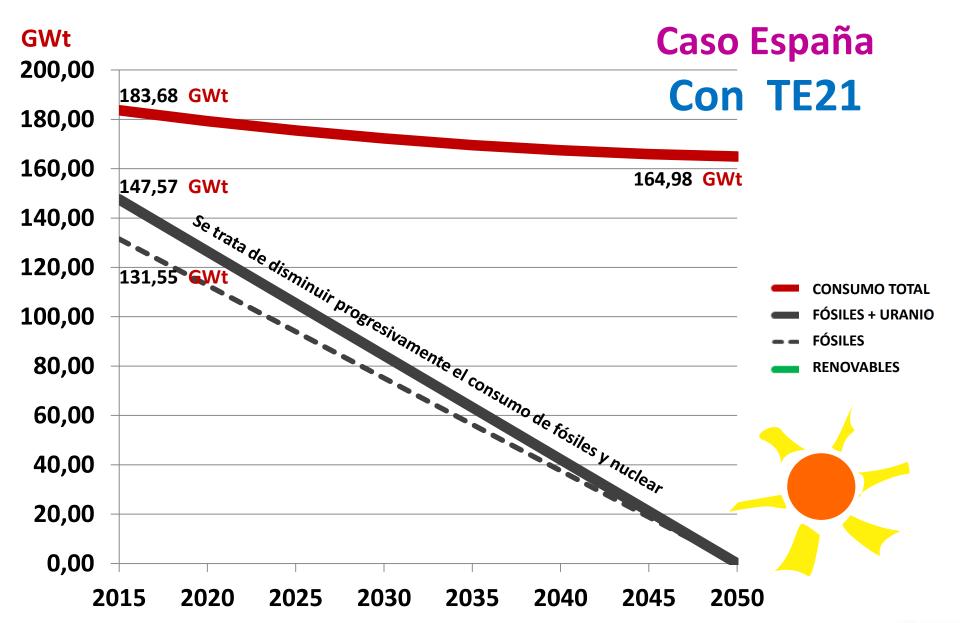
- Sin TE21 : seguir con el modelo actual
- > 3) Los consumos de fósiles
 ↓ 1% anual
- ➤ 4) El aprovechamiento de renovables ↑1,5% anual

- Con TE21: cambiar a renovables
- > 3) Descenso progresivo del consumo de fósiles y uranio
- > 4) Ascenso progresivo de aprovechamiento de renovables

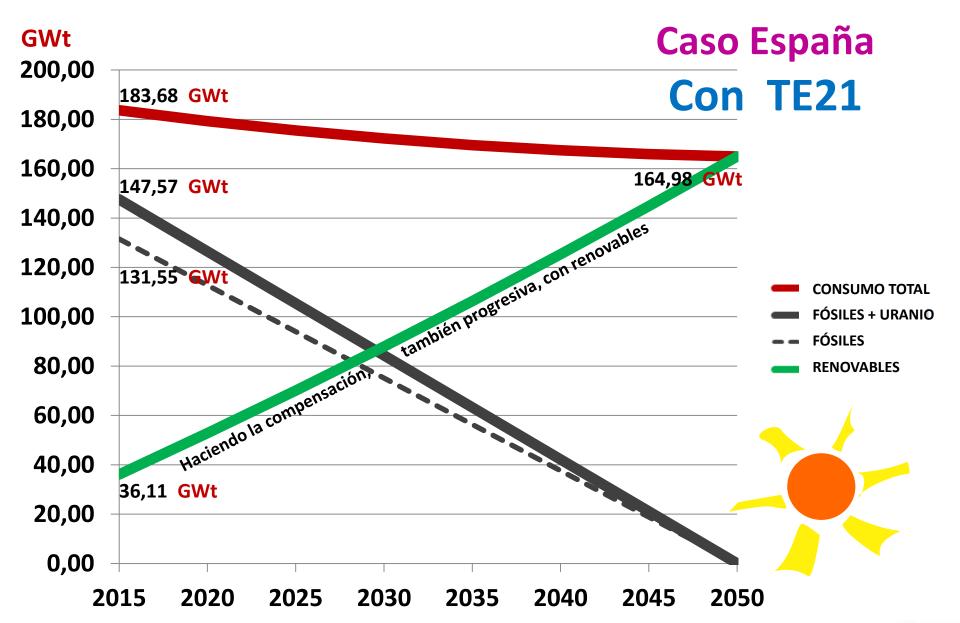




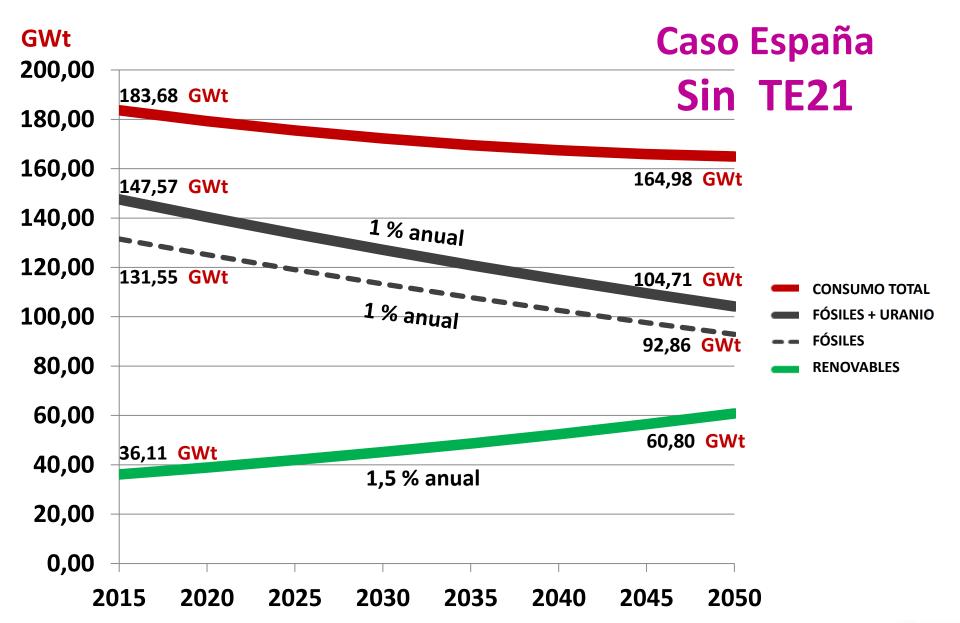




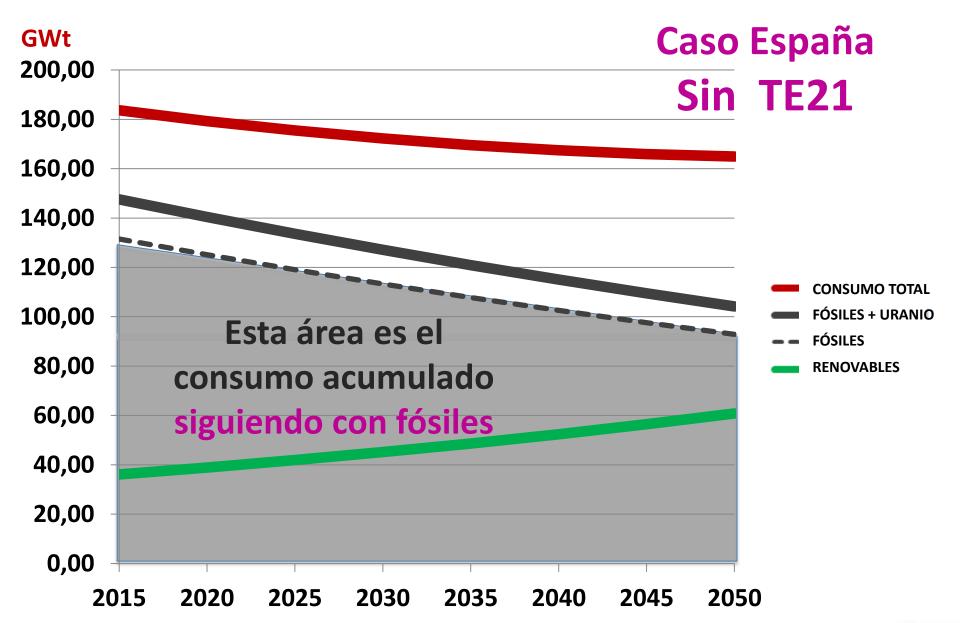




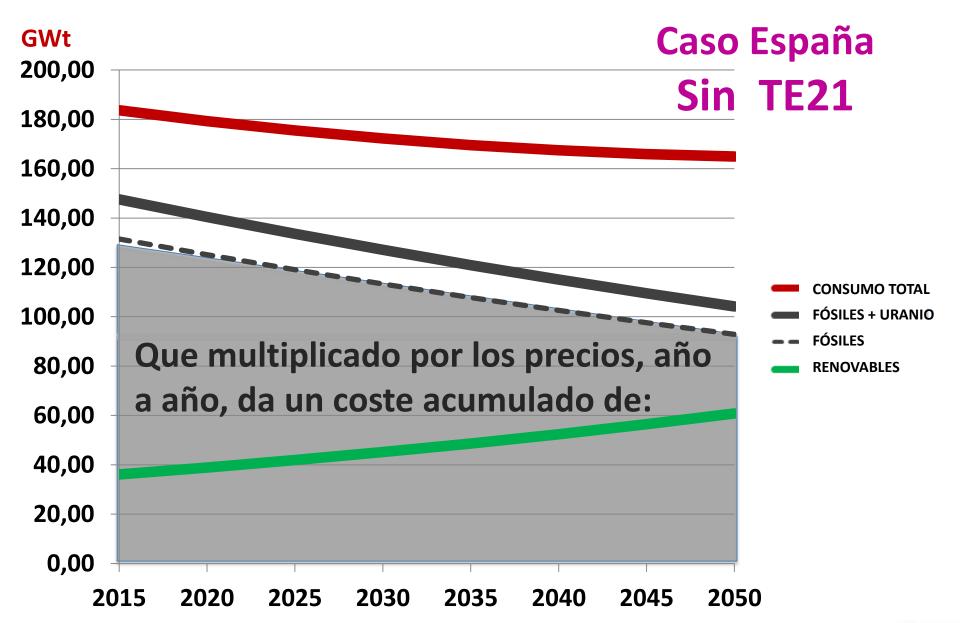




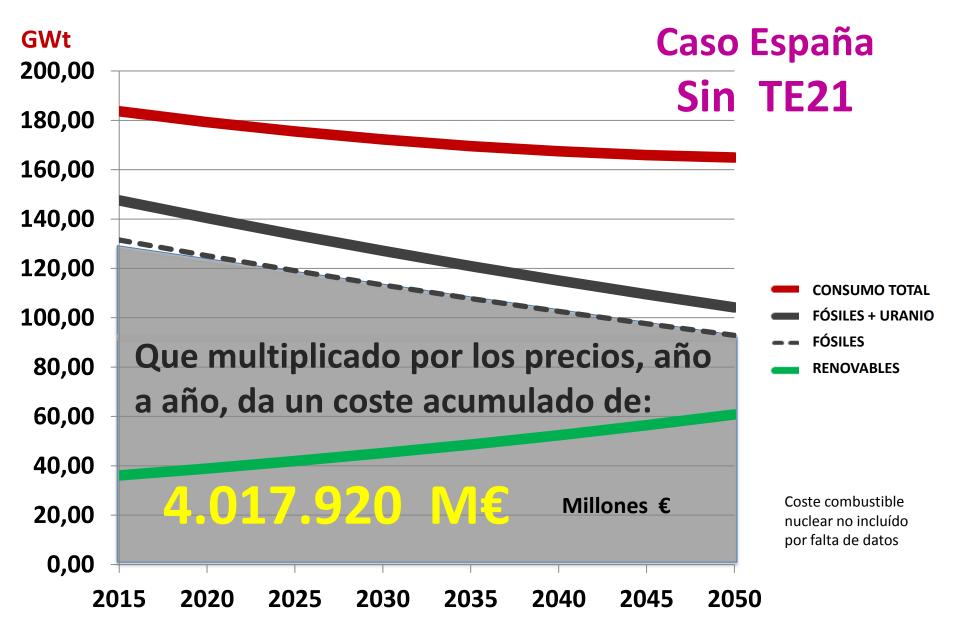




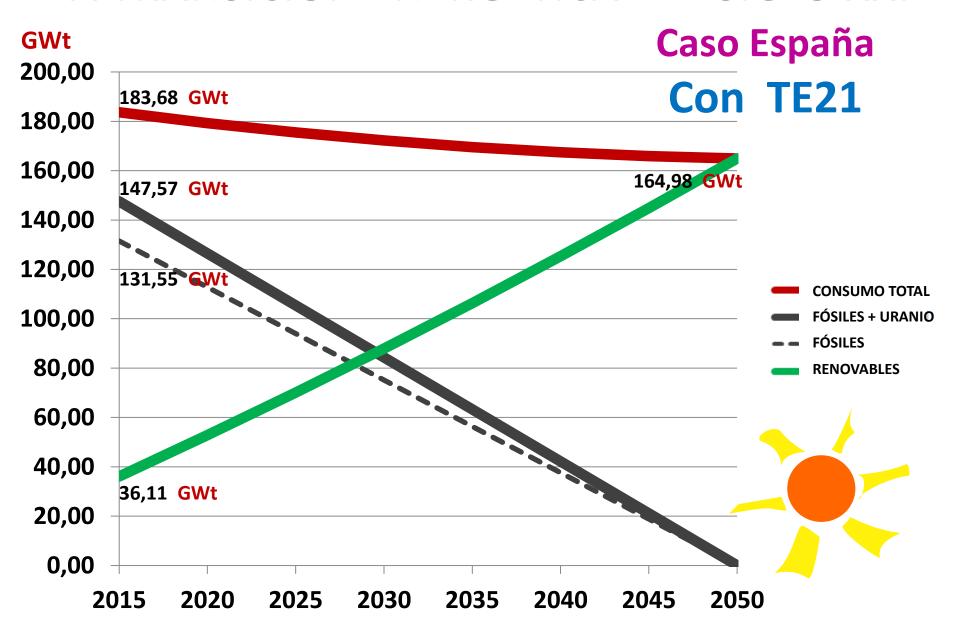




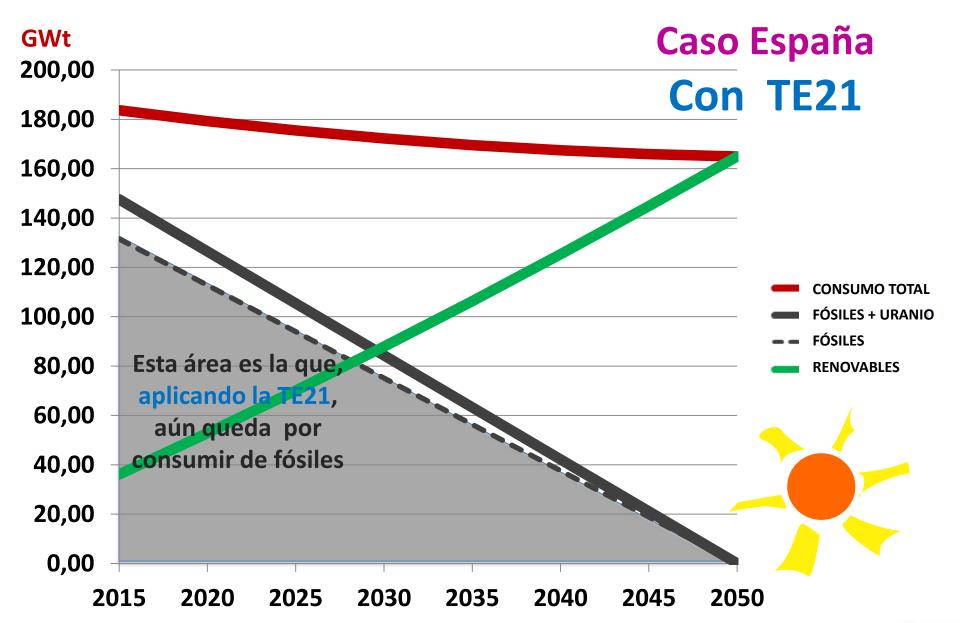




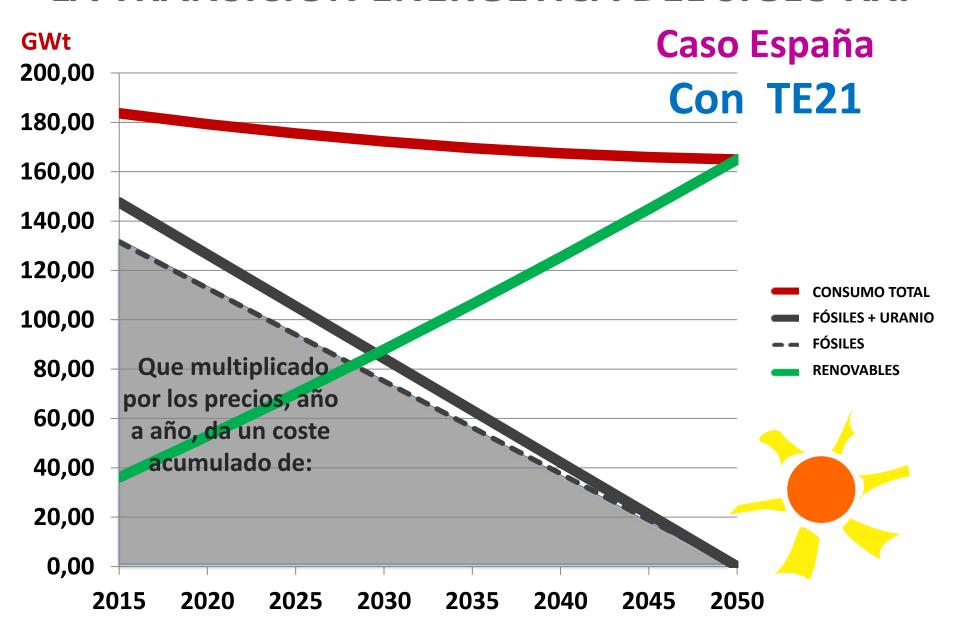




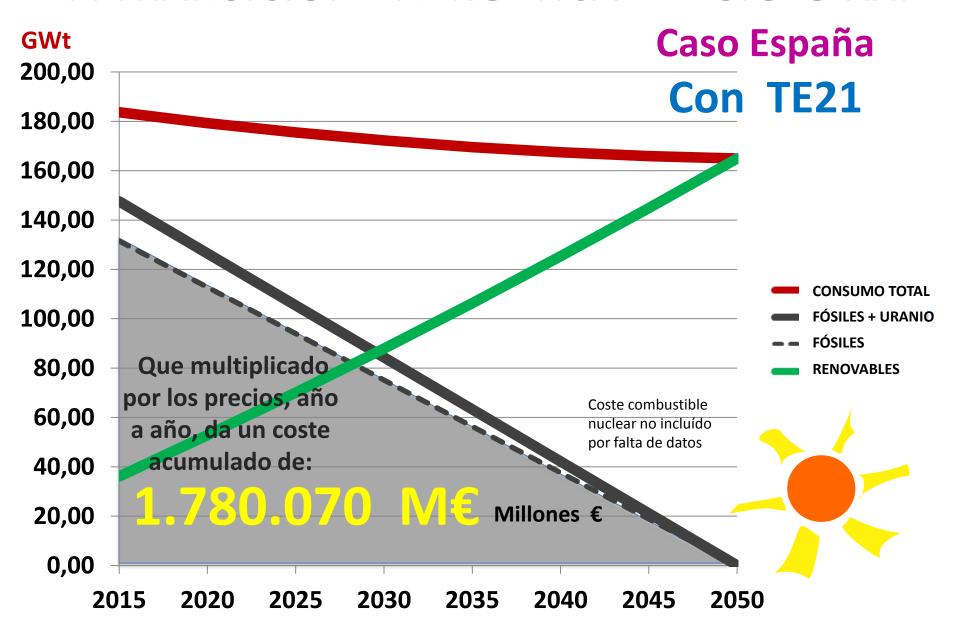




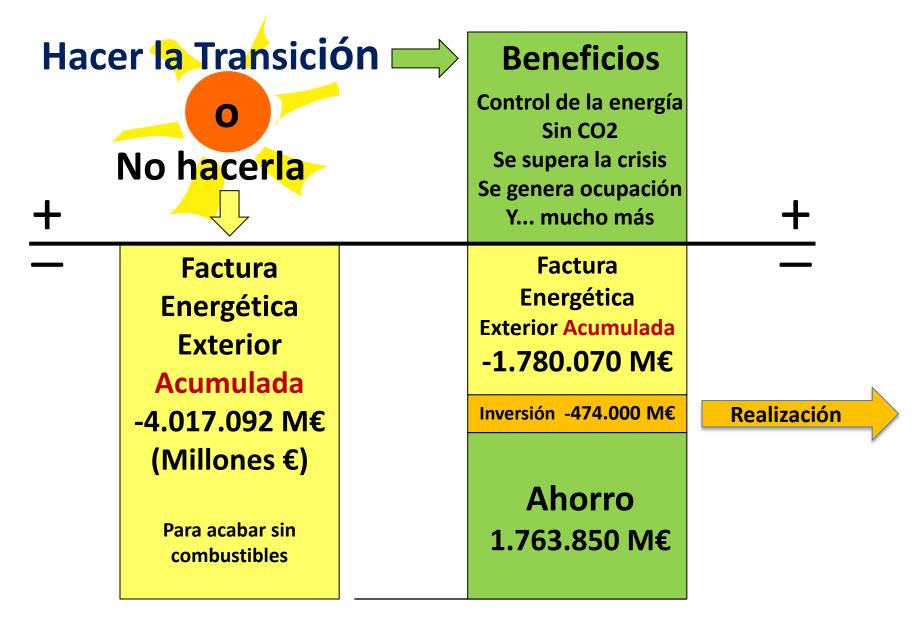
















Sin TE21

Tres usos finales de la energía: térmico, motriz y eléctrico. Los tres tienen como fuente primaria básica los casi agotados combustibles fósiles y nuclear.

Con TE21

Los tres usos finales pasan casi exclusivamente a eléctricos.

Y los tres aprovechan los inagotables flujos primarios
básicos de las energías renovables.



USO FINAL

CONSUMO FINAL SIN TE21



2010

2015

2050

42,60 GWt

38,25 **GWt**

34,35 **GWt**



74,52 **GWt**

66,90 GWt

60,09 GWt



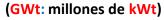
FLÉCTRICO

87,47 GWt

78,53 **GWt**

70,53 **GWt**

204,59 GWt 183,68 GWt 164,98 GWt



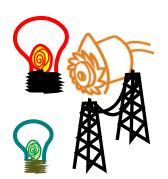
USO FINAL

ENERGIA FINAL CON TE21









ELÉCTRICO





164,98 GWt >> 39,43 GWe+29,47 GWt



Debemos generar en 2050: 164,98 GWt (Giga-Watios térmicos)

Equivalente a: 39,43 GWe (Giga-Watios eléctricos)

Pero por seguridad y para compensar la variabilidad de las renovables adoptaremos:



Y dejaremos:

- 12,42 GWt para soluciones térmicas renovables con biomasa (moderadamente) y solar térmica para aplicaciones domésticas y industriales.
- 17,05 GWt para transporte aéreo y marítimo, con hidrógeno, metano o desarrollando nuevas alternativas, con reducciones importantes.



Debemos generar en 2050: 164,98 GWt (Giga-Watios térmicos)



- 12,42 50 oluciones térmicas renovables con biomasa (moderadamente) y solar térmica para aplicaciones domésticas y industriales.
- 17,05 GWt para transporte aéreo y marítimo, con hidrogeno, metano o desarrollando nuevas alternativas, con reducciones importantes.

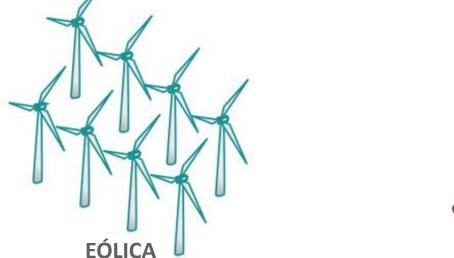




- Aplicar Soluciones Actuales Conocidas y Evaluadas
- Calcular Potencias, Superficies, Costes y Amortizaciones









HIDROELÉCTRICA

POTENCIAS PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES

PAÍS	ESPAÑA		UF (2)	CAP. (3)		POTENC	IAS	
SUPERFICIE (1)	50	MHa			NOMINAL	REQUERIDA	EXISTENTE	DIFERENCIA
HABITANTES	47	Mhab	%	%	GWe	GWeP (4)	GWeP	GWeP
SOLAR T			40,0	20	40	16,00	0,70	15,30
SOLAR PV (1 eje)			20,0	25	100	20,00	1,20	18,80
SOLAR PV (fija)			15,0	12	64	9,60		9,60
EÓLICA			26,0	30	92	24,00	5,90	18,10
HIDRÁULICA			45,0	13	23	10,40	7,00	3,40
				100	319	80,00	14,80	65,20

(1): 1MHa: (Mega Hectarea) = 10.000 Km2; 100Ha = 1 Km2

(2): FACTOR DE USO: % Productivo de la Potencia Nominal

(3): CAPACIDAD: % destinado para cada renovable

(4): GWeP: Potencia Productiva = Nominal x UF

Potencia Productiva

Necesaria: 39,43 GWeP,

aplicando factor X2





POTENCIAS PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES

PAÍS	ESPAÑA		UF (2)	CAP. (3)		POTENC	CIAS	
SUPERFICIE (1)	50	MHa			NOMINAL	REQUERIDA	EXISTENTE	DIFERENCIA
HABITANTES	47	Mhab	%	%	GWe	GWeP (4)	GWeP	GWeP
SOLAR T			40,0	20	40	16,00	0,70	15,30
SOLAR PV (1 eje)			20,0	25	100	20,00	1,20	18,80
SOLAR PV (fija)			15,0	12	64	9,60		9,60
EÓLICA		26,0	30	92	24,00	5,90	18,10	
HIDRÁULICA			45,0	13	23	10,40	7,00	3,40
				100	319	80,00	14,80	65,20

(1): 1MHa: (Mega Hectarea) = 10.000 Km2; 100Ha = 1 Km2

(2): FACTOR DE USO: % Productivo de la Potencia Nominal

(3): CAPACIDAD: % destinado para cada renovable

(4): GWeP: Potencia Productiva = Nominal x UF

Equivalente a 100 Centrales Nucleares



SUPERFICIES PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES

PAÍS	ESPAÑA			S/PP (5)	SUPERFICIES			
SUPERFICIE (1)	50	МНа	DIF.		TOTAL	PORCENTAJE	CÁPITA	
HABITANTES	47	Mhab	GWeP	Ha/MWeP	На	%	m2/hab	
SOLAR T			15,30	5,5	84.150	0,17	18	
SOLAR PV (1 eje)			18,80	6,0	112.800	0,23	24	
SOLAR PV (fija)			9,60	4,0	38.400	0,08	8	
EÓLICA			18,10	9,0	162.900	0,33	35	
HIDRÁULICA			3,40	10,0	34.000	0,07	7	
			65,20		309.700	0,62	66	

(5): Superficie requerida por unidad de Potencia Productiva



SUPERFICIES PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES

PAÍS	ESPAÑA			S/PP (5)	SUPERFICIES			
SUPERFICIE (1)	50	МНа	DIF.		TOTAL	PORCENTAJE	CÁPITA	
HABITANTES	47	Mhab	GWeP	Ha/MWeP	На	%	m2/hab	
SOLAR T				5,5	84.150	0,17	18	
SOLAR PV (1 eje)			18,80	6,0	112.800	0,23	24	
SOLAR PV (fija)			9,60	4,0	38.400	0,08	8	
EÓLICA			18,10	9,0	162.900	0,33	35	
HIDRÁULICA			3,40	10,0	34.000	0,07	7	
			65,20		309.700	0,62	66	

(5): Superficie requerida por unidad de Potencia Productiva

Equivalente al espacio perdido en caso de accidente en una central nuclear



COSTES PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES

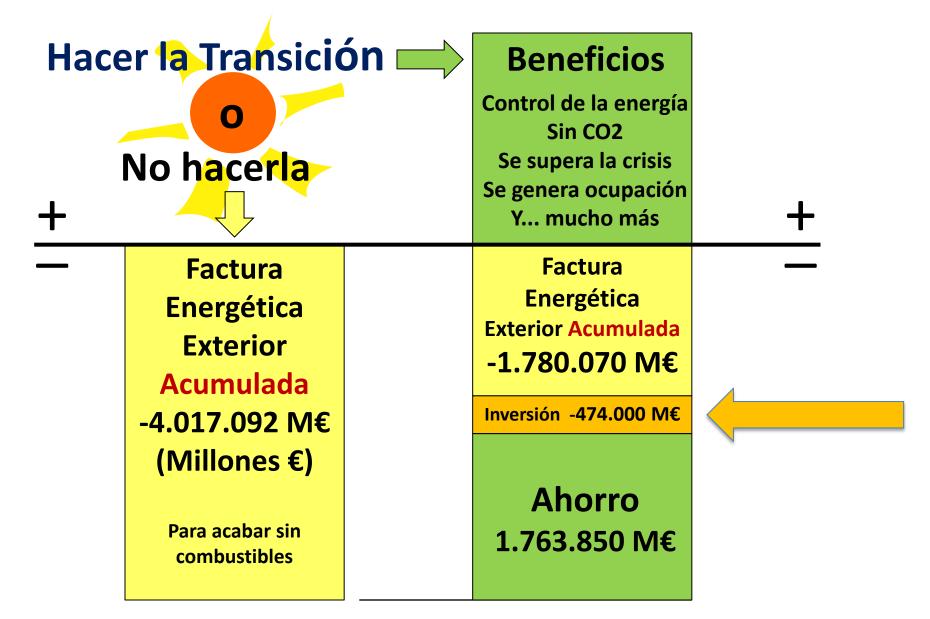
PAÍS	ESPAÑA			€/PP (6)	COSTES				
SUPERFICIE (1)	50	MHa	DIF.		RENOVABLES		OTROS		
HABITANTES	47	Mhab	GWeP	M€/MWeP	G€		G€		
SOLAR T			15,30	7,5	115	Almacenaje y Red :	74		
SOLAR PV (1 eje)			18,80	7,0	132	Coste Terrenos:	8		
SOLAR PV (fija)			9,60	5,0	48	Varios + Imprevistos :	23		
EÓLICA	EÓLICA			3,5	63				
HIDRÁULICA			3,40	3,7	12				
			65,20		370	TOTAL	474		

(6) : Coste por unidad de Potencia Productiva. (G€ = mil millones €)

COSTE TOTAL 474 G€ (474.000 millones de euros)

(próximos 35 años, € de 2013)







Precio gas natural Precio carbón Consumo petróleo Consumo gas natural Consumo carbón Consumo renovables Consumo total Preducción Petróleo Preducción Gas Natural Preducción Garbón Preducción Carbón	GWI	** 8% 2311 140,54 05,95 2010 **********************************	SIGUIENDO CON FÓSILES	2015 PREVISIÓN PREVISIÓN PREVISIÓN 110.88 110.89 110.80 11	N AUMENT 80,04 94,81 10,51 125,16 15,25 38,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00						2872.71 1.376.01 592.81 2050 % % 59.29 25.88 7.79 92.86 11.31 60.80 164.98	
Consumo petróleo Consumo gas natural Consumo gas natural Consumo Garbón Consumo fosiles Consumo total Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Garbón Producción carbón Producción carbón Producción vario	GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI	97,53 42,77 12,30 152,50 1,53 33,52 204,59	SIGUIEI ON FÓ	2015 PREVISIÓ PREVISIÓ 04 13 08 38 11.04 131,65 18.02 36,11 183,68 0.00 0.01 4 15	134,85 2020 N DISMINU N AUMENT 80,04 24,61 10,51 125,16 138,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	2025 CIÓN ANUA 76,16 32,93 10,00 119,09 14,51 175,50	2030 AL CONSU APROVEC 72.46 31.33 9.51 113,31 13.80 45.14 172,25 0.00 0.01 2.67	2035 MO FÓSIL H. RENOV. 88.95 29.81 9.05 107,81 13.13 48,63 169,57	2040 ES ABLES 65,90 28,97 28,91 102,57 12,50 52,39 167,46	456,65 2045 1 1,5 62,42 28,99 8,19 97,60 11,90 56,44 165,93	\$82.81 2050 % % \$9.39 25.88 7.79 92,86 11.31 60,80 164,98	
Consumo petróleo Consumo gas natural Consumo carbón Consumo Ironio	GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI	2010 97,53 42,17 12,30 162,50 18,58 33,52 204,59 0,00 4,32 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	2015 PREVISIÓN PREVISIÓN 94.13 20.38 41.04 131,65 18.02 36,11 183,68	2020 N DISMINU N AUMENT 80,04 34,81 10,51 125,16 15,33 38,90 179,31	2025 CIÓN ANUAL 76,46 22,93 10,00 119,09 14,51 41,91 175,50	2030 AL CONSU APROVEC 72.46 31.93 9.51 113,31 13.80 45,14 172,25	2035 MO FÓSIL H. RENOV. 88,95 29,81 9,05 107,81 13,12 48,63 169,57	2040 LES ABLES 85,80 28,37 8,81 102,57 12,50 52,39 167,46	2045 1 1,5 82,42 28,99 8,19 97,60 11,89 56,44 165,93	2050 % % 59.29 25.88 7.79 92.86 11.31 60.80 164.98	
Consumo gas natural Consumo natural Consumo Iósiles Consumo Iósiles Consumo Iotal Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Carbón Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. fosiles	GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI	97,53 42,17 12,90 152,50 18,59 33,52 204,59 0,00 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	PREVISIÓN PREVISIÓN 84 12 28 38 11.04 131,55 16.02 36,11 183,68 16.02 0.00 0.01 4.15 0.00	N DISMINU N AUMENT 80,04 34,81 10,51 125,16 15,25 38,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	CIÓN ANU. 78,18 92,99 10,00 119,09 14,51 41,91 175,50 0,00 0,01 3,09	AL CONSU APROVEC 72.46 91.93 9.51 113,31 13.80 45,14 172,25	MO FÓSIL H. RENOV. 68,95 29,81 9,05 107,81 13,13 48,63 169,57	.ES ABLES 	1 1,5 82,42 28,99 8,19 97,60 11,99 56,44 165,93	% 59 39 25 88 7 79 92,86 11.31 60,80 164,98	
Consumo gas natural Consumo natural Consumo Iósiles Consumo Iósiles Consumo Iotal Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Carbón Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. fosiles	GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI	42,17 12,90 152,50 18,58 33,52 204,59 0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	PREVISIÓN 94 13 98 39 1104 131,55 18.02 36,11 183,68 0.00 0.01 4.15 0.00	N AUMENT 80,04 94,81 10,51 125,16 15,25 38,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	76,16 22,93 10,00 119,09 14,51 41,91 175,50 0,00 0,01 3,09	72.46 31.33 9.51 113,31 13.90 45,14 172,25	H. RENOV. 88,95 29,81 9,05 107,81 13,13 48,63 169,57	85,60 28,37 9,61 102,57 12,50 52,39 167,46 0,00 0,01	1,5 82,42 28,99 8,19 97,60 11,99 56,44 165,93	% 59.29 25.88 7.79 92,86 11.31 60,80 164,98	
Consumo gas natural Consumo natural Consumo Iósiles Consumo Iósiles Consumo Iotal Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Carbón Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. fosiles	GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI	42,17 12,90 152,50 18,58 33,52 204,59 0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	84 13 36,28 11,04 131,55 16,02 36,11 183,68 0,00 0,01 4 15 0,00	80,04 34,81 10,51 125,16 15,25 38,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	76,16 32,93 10,00 119,09 14,51 41,91 175,50 0,00 0,01 3,09	72.46 31,33 9.51 113,31 13.80 45,14 172,25 0.00 0.01 2.67	68,95 29,81 9,05 107,81 13,13 48,63 169,57	85,80 28,37 9,81 102,57 12,50 52,39 167,46	62,42 28,99 8,19 97,60 11,89 56,44 165,93	59,39 25,68 7,79 92,86 11,31 60,80 164,98	
Consumo gas natural Consumo natural Consumo Iósiles Consumo Iósiles Consumo Iotal Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Carbón Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. fosiles	GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI	42,17 12,90 152,50 18,58 33,52 204,59 0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	38,38 11,04 131,65 18,02 36,11 183,68 0,00 0,01 4,15 0,00	34,81 10,51 125,16 15,25 38,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	32,93 10,00 119,09 14,51 41,91 175,50 0,00 0,01 3,09	31,93 9,51 113,31 13,80 45,14 172,25 1920 0,00 0,01 2,67	29,81 9,05 107,81 10,13 48,63 169,57	28,37 8,81 102,57 12,50 52,39 167,46	28,99 8,19 97,60 11,89 56,44 165,93	25,88 7,79 92,86 11,31 60,80 164,98	
Consumo cartión Consumo fósiles Consumo tranio Consumo tranio Consumo total Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Garbon Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. pas natural Factura ext. son	GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GWI GEB GEB	12,30 162,50 18,59 33,52 204,59 0,00 0,02 4,32 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	11,04 131,65 18,02 36,11 183,68 142,57 0,00 0,01 4,15 0,00	10.51 125,16 15.25 38,90 179,31 0,00 0,01 3.58 0,00	10,00 119,09 14,51 41,91 175,50 0,00 0,01 3,09	9,51 113,31 13,80 45,14 172,25 6,00 0,01 2,67	9,05 107,81 13,13 48,63 169,57	9,81 102,57 12,50 52,39 167,46	8,19 97,60 11,89 56,44 165,93	7.79 92,86 11.31 60,80 164,98	
Consumo fósiles Consumo uranio Consumo tenvobles CONSUMO fotal Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Carbón Producción Carbón Producción Carbón Producción Carbón Producción Carbón Practura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. carbón	GWt GWt GWt GWt GWt GWt GWt GWt GWt	162,50 18,58 33,52 204,59 0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	131,65 18.02 36,11 183,68 142,07 0,00 0,01 4,15 0,00	125,16 15,25 38,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	119,09 14,51 41,91 175,50 1353 0,00 0,01 3,09	113,31 13,80 45,14 172,25 122,11 0,00 0,01 2,67	107,81 13,13 48,63 169,57	102,57 12,50 52,39 167,46 15,67 0,00 0,01	97,60 11,89 56,44 165,93	92,86 11.31 60,80 164,98 3,4,17 0,00 0,00	
Consumo uranio Consumo renovables Consumo total Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Garbon Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. petroleo Factura ext. os natural Factura ext. fosiles	GWt	18,58 33,52 204,59 0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	18.02 36,11 183,68 127,97 0,00 0,01 4,15 0,00	15.25 38,90 179,31 40.01 0,00 0,01 3.58 0.00	14,51 41,91 175,50 1353 0,00 0,01 3,09	13.80 45,14 172,25 122,11 0,00 0,01 2,67	13.13 48,63 169,57 153,54 0,00 0,01	12,50 52,39 167,46 PS 07 0,00 0,01	11,89 56,44 165,93 0,00 0,01	11,31 60,80 164,98 3,437 0,00 0,00	
Consumo renovables CONSUMO total Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Garbón Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. discusor	GWt GWt GWt GWt GWt GWt GWt GWt GGEa	33,52 204,59 0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	36,11 183,68 147,57 0,00 0,01 4,15 0,00	38,90 179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	41,91 175,50 10353 0,00 0,01 3,09	45,14 172,25 (22,05 0,00 0,01 2,67	48,63 169,57 0,00 0,01	52,39 167,46 0,00 0,01	56,44 165,93 0,00 0,01	60,80 164,98 ************************************	
Consumo total Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Carbón Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. carbón Factura ext. carbón	GWt GWt GWt GWt GWt GWt GCla G€la	204,59 0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGUIEI ON FÓ	183,68 0,00 0,01 4,15 0,00	179,31 0,00 0,01 3,58 0,00	175,50 1353 0,00 0,01 3,09	172,25 0,00 0,01 2,67	0,00	167,46 0,00 0,01	165,93 0,00 0,01	164,98 0,00 0,00	
Producción Petróleo Producción Gas Natural Producción Gas Natural Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. do	GUN GUN GUN GUN GUN G€la G€la	0,00 0,02 4,82 0,00 31,51	SIGL	0,00 0,01 4,15 0,00	0,00 0,01 3,58 0,00	0,00 0,01 3,09	0,00 0,01 2,67	0,00 0,01	0,00 0,01	0,00 0,01	0,00	
Producción Gas Natural Producción Carbón Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. arthón Factura ext. fósiles	GWt GWt GWt G€la G€la	0,02 4,82 0,00 31,51	\sim 0	0,01 4,15 0,00	0,01 3,58 0,00	0,01 3,09	0,01 2,67	0,01	0,01	0,01	0,00	
Producción Carbón Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. fósiles	GWt GWt G€la G€la	4,82 0,00 31,51	s S	4,15 0.00	3,58 0,00	3,09	2,67					
Producción Carbón Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. fósiles	GWt GWt G€la G€la	4,82 0,00 31,51		4,15 0.00	0.00	3,09	2,67					
Producción Uranio Factura ext. petróleo Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. fósiles	GWt G€la G€la	0,00 31,51		0.00	0.00			2,00				
Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. fósiles	G€/a			42.04			5.00	0.00	0,00	0,00	0.00	
Factura ext. gas natural Factura ext. carbón Factura ext. fósiles	G€/a				53.20	64,61	78.45	95.27	115.69	140.49	170.60	
Factura ext. carbón Fac tura ext. fós iles				9.07	11.02	13.38	16.25	19.73	23.96	29.09	35.33	
Factura ext. fósiles		0.59		0.73	0.93	1,19	1.50	1.89	2.37	2.96	3.58	
COSTE ACUMULADO FÓSILES	G€/a	38,46		53,61	65,15	79,17	96,20	116,89	142,02	172,54	209,61	
	G€	, , ,										4.017
	- 1										_	
									onstante			
consumo petróleo	GWt GWt	97,53 42,17		84,13 36.38	72,11 31.18	60,09 25.98	48,07 20,79	38,08 15,59	24,04 10.39	12,02 5,20	0.00	
Consumo gas netural Consumo carbón	GWt	42,17 12.80		36,38 11.04	31,18 9.48	25,98 7.89	20,79 6.31		10,39	5,20 1.58	0,00	
onsumo carbon Consumo fósiles	GWt GWt	12,80 1 52,50		11,04 131,55	112.75	7,89 93,96	75.17	4,73 56,38	3,16 37,59	1,58	0,00	
Consumo rosiles	GWt	18,58	•	16,02	112,75	11,45	9,16	6,87	4.58	2.29	0.01	
Consumo renovables	GW	33.52	~	36.11	52.82	70.09	87.93	106.33	125.29	144.84	164.97	
	GWt	204,59	ШÌ	183,68	179,31	175,50	172,25	169,57	167,46	165,93	164,98	
		171,07		147,57	128,49	105,41	84,13	63,25	42,17	21,09	0,01	
actura ext. petróleo	GE/a	31,51	\vdash	43,81	47,93	50,98	52,05	49,82	42,40	27,08	0,01	
actura ext. gas natural	G€/a	6,27	•	9,07	9,92	10,55	10,78	10,31	8,78	5,60	0,00	
actura ext. carbón	G€/a	0,69		0,73	0,79	0,83	0,80	9,68	0,42	-0,06	-0,96	
	G€/a	38,46		53,61	58,65	62,36	63,63	60,82	51,59	32,60	-0,85	
COSTE ACUMULADO FÓSILES	G€										ļ	1.780
Ahorro en fósiles	G€/a			0,00	6,51	16,82	32,58	56,07	90,43	139,94	210,46	

TABLA TerMovEl	Energi	a Final sin	TE21	Energia Final	Equivalente
CASO ESPAÑA	2010	2015	2050	TE21	2050
	GWt	GWt	GWt	GWe	GWt GWt
CONSUMO TÉRMICO	42,60	38,25	34,35	7,31	12,42
Industria	23,81	21,37	19,20	4,00 Bomba Calo	r 7,20 Solar T+ Bioms
Servicios	3,50	3,14	2,82	0,94 Bomba Calo	r
Viviendas	13,91	12,49	11,22	2,00 Bomba Calo	r 5,22 Solar T+ Bioms
Otros	1,38	1,24	1,11	0,37 Bomba Calo	r
CONSUMO MOVILIDAD	74,52	66,90	60,09	8,61	
Terrestre	53,38	47,92	43,04	8,61 Eléctrico	
Marítima	13,50	12,12	10,89	Nuevas soluc	iones 10,89
Aviación	4,95	4,45	3,99	partiendo de	3,99
Agricultura	2,69	2,41	2,17	hidrógeno, m	etano, etc, 2,17
Otros	0,00	0,00	0,00	0,00 Eléctrico	
CONSUMO ELÉCTRICO	87,47	78,53	70,53	23,51	
Industria	32,30	29,00	26,04	8,68 Eléctrico	
Servicios	27,35	24,55	22,05	7,35 Eléctrico	
Viviendas	23,81	21,38	19,20	6,40 Eléctrico	
Otros	4,01	3,60	3,24	1,08 Eléctrico	
TOTAL CONSUMO	204,59	183,68	164,98	39,43	12,42 17,05

POTEN	POTENCIAS PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES											
PAÍS	PAÍS ESPAÑA UF (2					POTENCIAS						
SUPERFICIE (1)	50	MHa			NOMINAL	REQUERIDA	EXISTENTE	DIFERENCIA				
HABITANTES	47	Mhab	%	%	GWe	GWeP (4)	GWeP	GWeP				
SOLAR T	SOLAR T 4			20	40	16,00	0,70	15,30				
SOLAR PV (1 e	SOLAR PV (1 eje) 20,0			25	100	20,00	1,20	18,80				
SOLAR PV (fija)		15,0	12	64	9,60		9,60				
EÓLICA			26,0	30	92	24,00	5,90	18,10				
HIDRÁULICA	HIDRÁULICA			13	23	10,40	7,00	3,40				
				100	319	80,00	14,80	65,20				

39,43 APLICANDO FACTOR X2 ↑ POTÉNCIA PROD. REQUERIDA: Número equivalente de Centrales Nucleares

SUPERFICIES PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES

PAÍS	ESPAÑA			S/PP (5)	SUPERFICIES			
SUPERFICIE (1)	50	MHa	DIF.		TOTAL	PORCENTAGE	CÁPITA	
HABITANTES	47	Mhab	GWeP	Ha/MWeP	Ha	%	m2/hab	
SOLAR T 1			15,30	5,5	84.150	0,17	18	
SOLAR PV (1 eje)			18,80	6,0	112.800	0,23	24	
SOLAR PV (fija)		9,60	4,0	38.400	0,08	8	
EÓLICA			18,10	9,0	162.900	0,33	35	
HIDRÁULICA			3,40	10,0	34.000	0,07	7	
			65.20		309.700	0.62	66	

COSTES PARTIENDO DE SOLUCIONES RENOVABLES ACTUALES

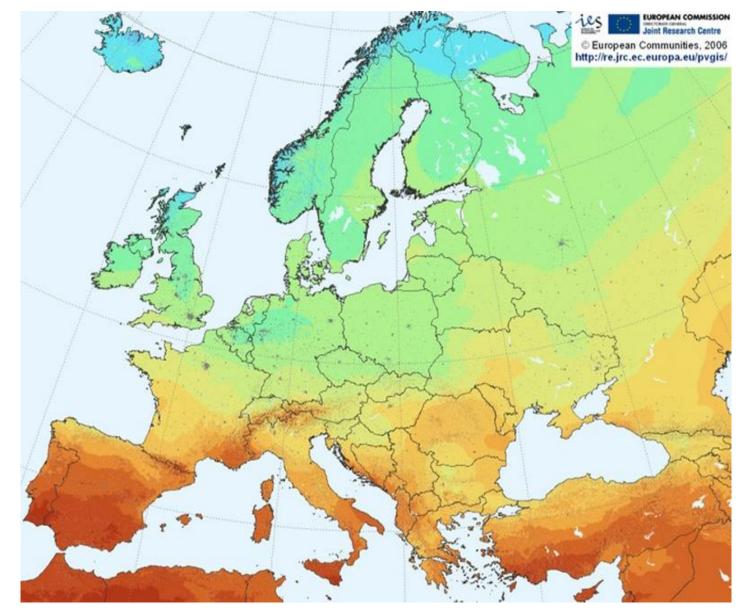
PAÍS	ESPAÑA			€/PP (6)		COSTES						
SUPERFICIE (1)	50	MHa	DIF.		RENOVABLES		OTROS					
HABITANTES	47	Mhab	GWeP	M€/MWeP	G€		G€					
SOLAR T			15,30	7,5	115	Almacenaje y Red :	74					
SOLAR PV (1 eje)			18,80	7,0	132	Coste Terrenos:	8					
SOLAR PV (fija	SOLAR PV (fija)			5,0	48	Varios + Imprevistos :	23					
EÓLICA		18,10	3,5	63								
HIDRÁULICA			3,40	3,7	12							
			65,20		370	TOTAL	474					



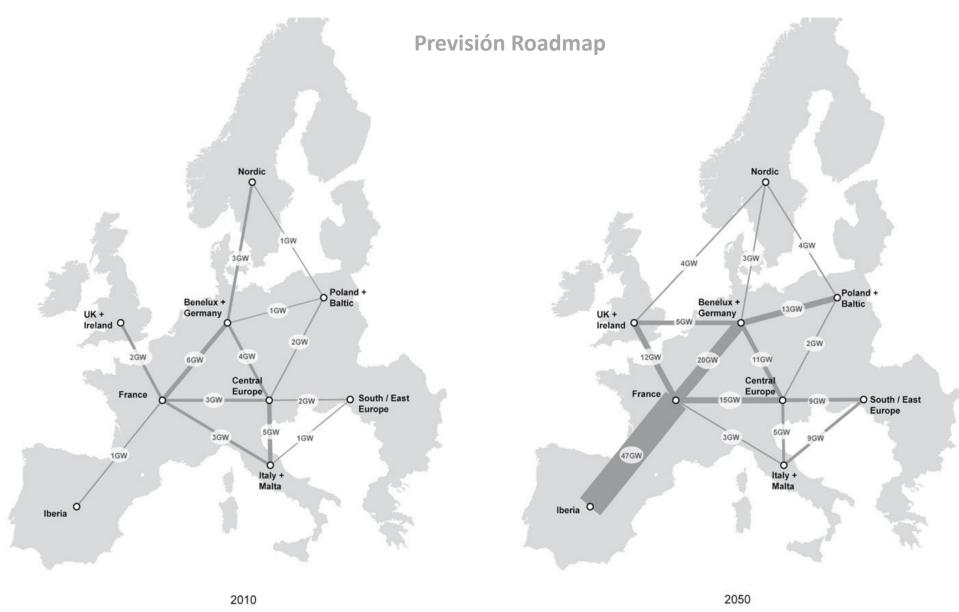














LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI TE21. Factura, Coste, Inversión y Ahorro

The state of the s	FEF	Sin TE21 (a)	Con TE21 (b)	Inversión (c)	Ahorro (a-b-c)
Europa 28	350 G€	32.510 G€	8.577 G€	7.400 G€	16.532 G€
Alemania	90 G€	6.862 G€	2.756 G€	1.757 G€	2.349 G€
España	50 G€	4.017 G€	1.780 G€	474 G€	1.763 G€
Francia	67 G €	5.058 G €	2.231 G€	1.148 G€	1.678 G€
Inglaterra	30 G €	3.294 G€	– 161 G€	783 G€	2.672 G€
Italia	56 G€	4.580 G€	1.909 G€	715 G€	1.953 G€



TE21. Potencias, superficies y % territorio

	Potencia productiva	Superfície total necesária	% Territorio ocupado
Europa 28	1070 GW _e P	6.061.600 Ha	1,38%
Alemania	194 GW _e P	1.292.700 Ha	3,62%
España	80 GW _e P	309.700 Ha	0,62%
Francia	150 GW _e P	775.400 Ha	1,42%
Inglaterra	109 GW _e P	831.300 Ha	3,39%
Italia	116 GW _e P	522.500 Ha	1,74%



IEA: Decarbonising the economy will save \$71 trillion by 2050

Last updated on 12 May 2014, 7:42 am

Economic growth can be decoupled from emissions, while natural gas could lose 'low carbon' status by 2025 as renewables boom





En el marc del Campus Energia, Campus d'Excel·lència Internacional

S'inicia un projecte per avançar cap a un nou model energètic

La UPC ha iniciat un procés de reflexió interna per impulsar, de forma coordinada, tecnologies i noves formes organitzatives i de gestió orientades al desenvolupament d'un nou model energètic i social, basat en l'ús d'energies renovables.



[veure més imatges] 🛎

19/06/2014

La Universitat aposta de forma decidida cap a una transició energètica donant suport, impulsant o liderant projectes que ajudin a superar el model energètic que ha imperat en els darrers 150 anys, basat en una proporció creixent de recursos no renovables. La iniciativa està orientada a fomentar de forma coordinada el desenvolupament de tecnologies i noves formes organitzatives i de gestió per a un nou model energètic i social.

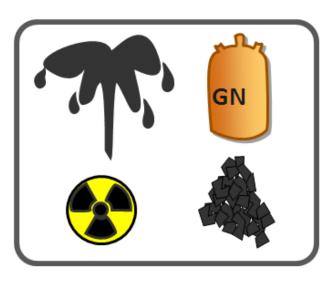






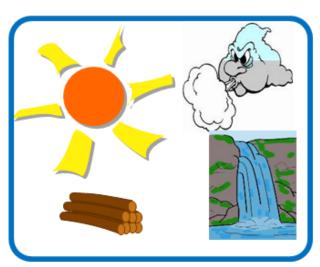
2015

2050









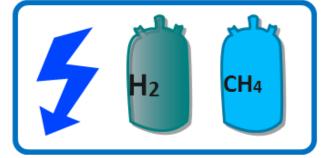




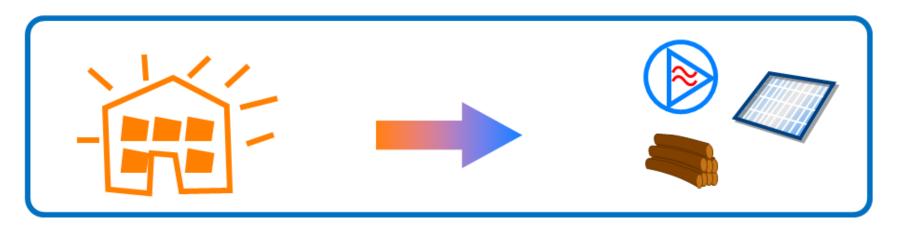


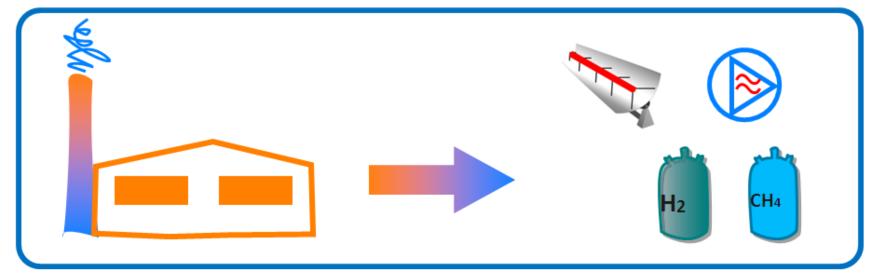






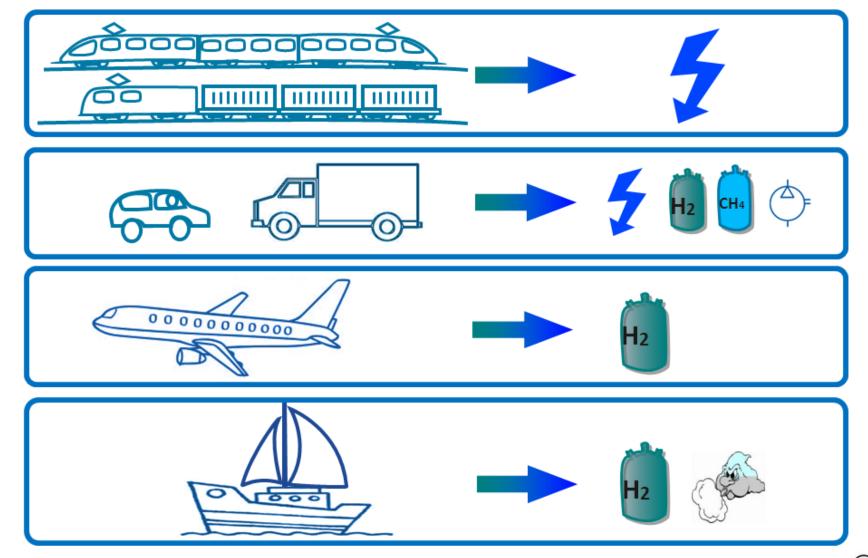
LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI USOS FINALES - TÉRMICOS



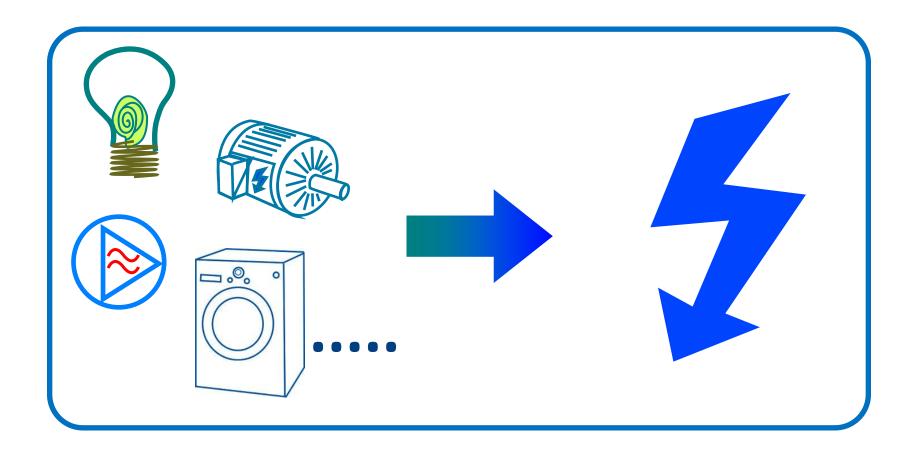




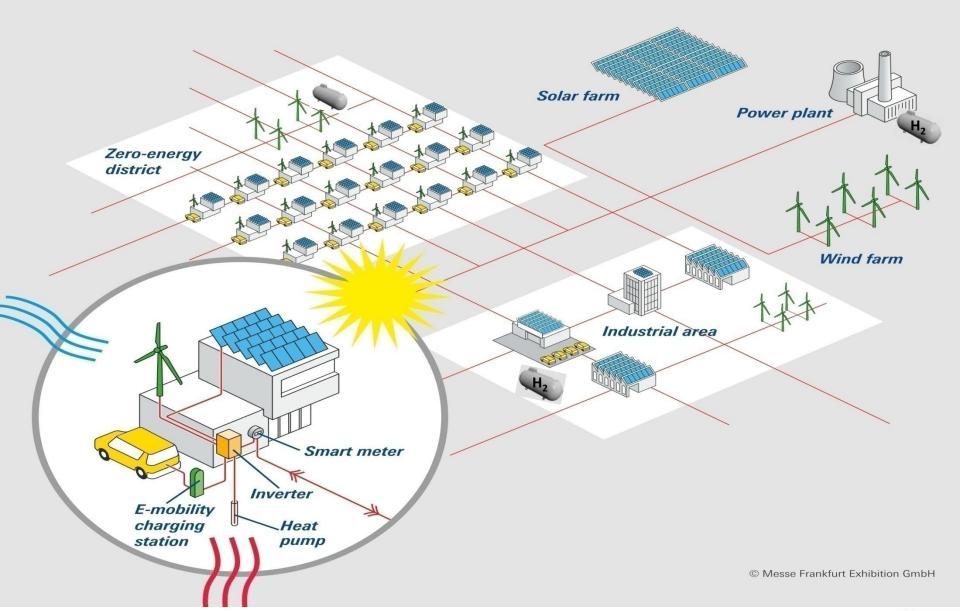
LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI USOS FINALES - MOVILIDAD



LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI USOS FINALES - ELÉCTRICOS

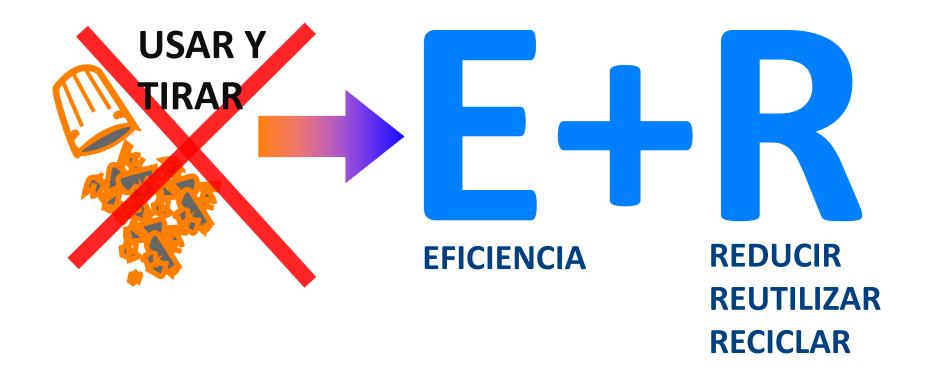








Y lo más importante:





CONCLUSIONES

¡La fiesta del consumo irresponsable i del eterno crecimiento se ha acabado!

No se trata solo de un problema energético, ya que a partir de renovables lo podemos resolver, se trata de un problema de materias primas, que son finitas y limitadas.



Si cada euro que pagamos para comprar petróleo, gas, carbón o uranio al exterior, lo invertimos aquí en instalaciones renovables, crearemos empleo, nos ahorraremos la compra de combustibles en el futuro y además, dejaremos de contaminar.

¡¡El camino es claro y urgente!!

¿Es razonable y honesto quedarnos de brazos cruzados mientras seguimos contaminando y generando un futuro incierto para nuestros hijos y nietos?



LA TIERRA NOS HA DADO UN CRÉDITO FABULOSO EN FORMA DE RECURSOS

Y LOS VAMOS A AGOTAR EN MENOS DE DOS SIGLOS



LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL SIGLO XXI PODEMOS SEGUIR :

- Negando el agotamiento de los Recursos
- > Negando el cambio climático
- Creyéndonos las trampas del Low Carbon
- > Diciendo que las renovables son insuficientes

PERO TARDE O TEMPRANO ADOPTAREMOS LA TE21

- > Si tarde: pobres y gravemente contaminados
- > Si sobrevivimos pasaremos a la historia



¿Y yo qué puedo hacer?

Pues muchísimo:

Por ejemplo, consultar y conocer más. Y muy importante: explicarlo a familia, amigos, conocidos.... a todo el mundo

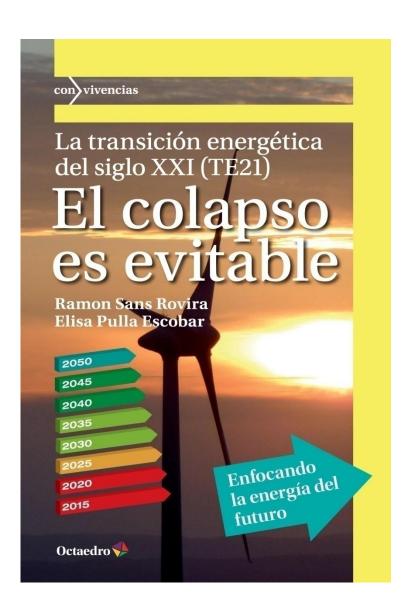


i El colapso es evitable. Evitémoslo!



Si quieres saber más:

www.cmescollective.org





La subida en el precio de la luz permite a Endesa repartir casi 15.000 millones en dividendos

Izquierda Unida denuncia el "escandaloso reparto récord" de 14.600 millones de euros en dividendo anunciado por Endesa mientras se produce una subida del recibo de luz.

nuevatribuna.es | 08 Octubre 2014 - 17:57 h.



Adolfo Barrena señala que "el colmo de esta operación 'redonda' es que la italiana Enel, gracias a poseer el 92% de su filial española, se queda con los activos de ésta en Latinoamérica y, además, se lleva un total de 13.347 millones de euros en efectivo"

	Població	Consum fòssils	Producció/ consum	Factura exterior
Món, regions i	robiacio	per càpita	de fòssils	de fòssils
països (2012)	POB	CFpc	PF/CF	FEF
	Mhab	W _t /hab	%	G€/a
Món	7.017,5	2.169	100,0%	±1.692,2
Orient Mitjà	221,4	4.815	244,2%	+649,9
Àfrica	1.073,4	494	220,4%	+233,5
Euràsia	288,9	4.677	169,3%	+334,4
Amèrica Sud i C.	482,6	1.444	119,5%	+41,1
Amèrica Nord	463,6	6.782	93,3%	-147,5
EUA	314,2	8.307	83,4%	-231,3
Àsia i Oceania	3.876,7	1.634	75,2%	-674,2
Xina	1.343,3	2.511	84,2%	-196,2
Europa	610,8	3.433	40,4%	-413,4
Europa Nord	217,9	4.567	60,7%	-131,0
Europa Sud	277,8	2.798	7,9%	-230,2
Espanya	47,1	3.285	2,9%	-50,5
Catalunya	7,5	3.494	0,5%	-8,0

