

**RED
ELÉCTRICA
DE ESPAÑA**

Grupo de Seguimiento de la Planificación

26 de septiembre de 2018



AGENDA

HORA	ASUNTO
 10:00	BIENVENIDA
 10:15	PLANIFICACIÓN DE LA RDT: <ul style="list-style-type: none">• PLANIFICACIÓN EUROPEA• MODIFICACIONES Y ADAPTACIONES• SEGUIMIENTO DE LA PLANIFICACIÓN VIGENTE
 11:15	CAFÉ
 11:45	ACCESO, CONEXIÓN Y PES. <ul style="list-style-type: none">• PROCESO Y SEGUIMIENTO. SITUACIÓN DE CUPO Y SUBASTAS• PROCESO DE PUESTA EN SERVICIO
 13:00	IMPLEMENTACIÓN DE CRC EUROPEOS <ul style="list-style-type: none">• PROPUESTAS NORMATIVAS• SITUACIÓN DE LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD
 13:45	OTROS TEMAS
 14:00	FIN DE LA REUNIÓN

AGENDA

HORA	ASUNTO
 10:00	BIENVENIDA
 10:15	PLANIFICACIÓN DE LA RdT: <ul style="list-style-type: none">• PLANIFICACIÓN EUROPEA• MODIFICACIONES Y ADAPTACIONES• SEGUIMIENTO DE LA PLANIFICACIÓN VIGENTE
 11:15	CAFÉ
 11:45	ACESO, CONEXIÓN Y PES. <ul style="list-style-type: none">• PROCESO Y SEGUIMIENTO. SITUACIÓN DE CUPO Y SUBASTAS• PROCESO DE PUESTA EN SERVICIO
 13:00	IMPLEMENTACIÓN DE CRC EUROPEOS <ul style="list-style-type: none">• PROPUESTAS NORMATIVAS• SITUACIÓN DE LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD
 13:45	OTROS TEMAS
 14:00	FIN DE LA REUNIÓN

AGENDA

HORA	ASUNTO
 10:00	BIENVENIDA
 10:15	PLANIFICACIÓN DE LA RdT: <ul style="list-style-type: none">• PLANIFICACIÓN EUROPEA• MODIFICACIONES Y ADAPTACIONES• SEGUIMIENTO DE LA PLANIFICACIÓN VIGENTE
 11:15	CAFÉ
 11:45	ACCESO, CONEXIÓN Y PES. <ul style="list-style-type: none">• PROCESO Y SEGUIMIENTO. SITUACIÓN DE CUPO Y SUBASTAS• PROCESO DE PUESTA EN SERVICIO
 13:00	IMPLEMENTACIÓN DE CRC EUROPEOS <ul style="list-style-type: none">• PROPUESTAS NORMATIVAS• SITUACIÓN DE LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD
 13:45	OTROS TEMAS
 14:00	FIN DE LA REUNIÓN



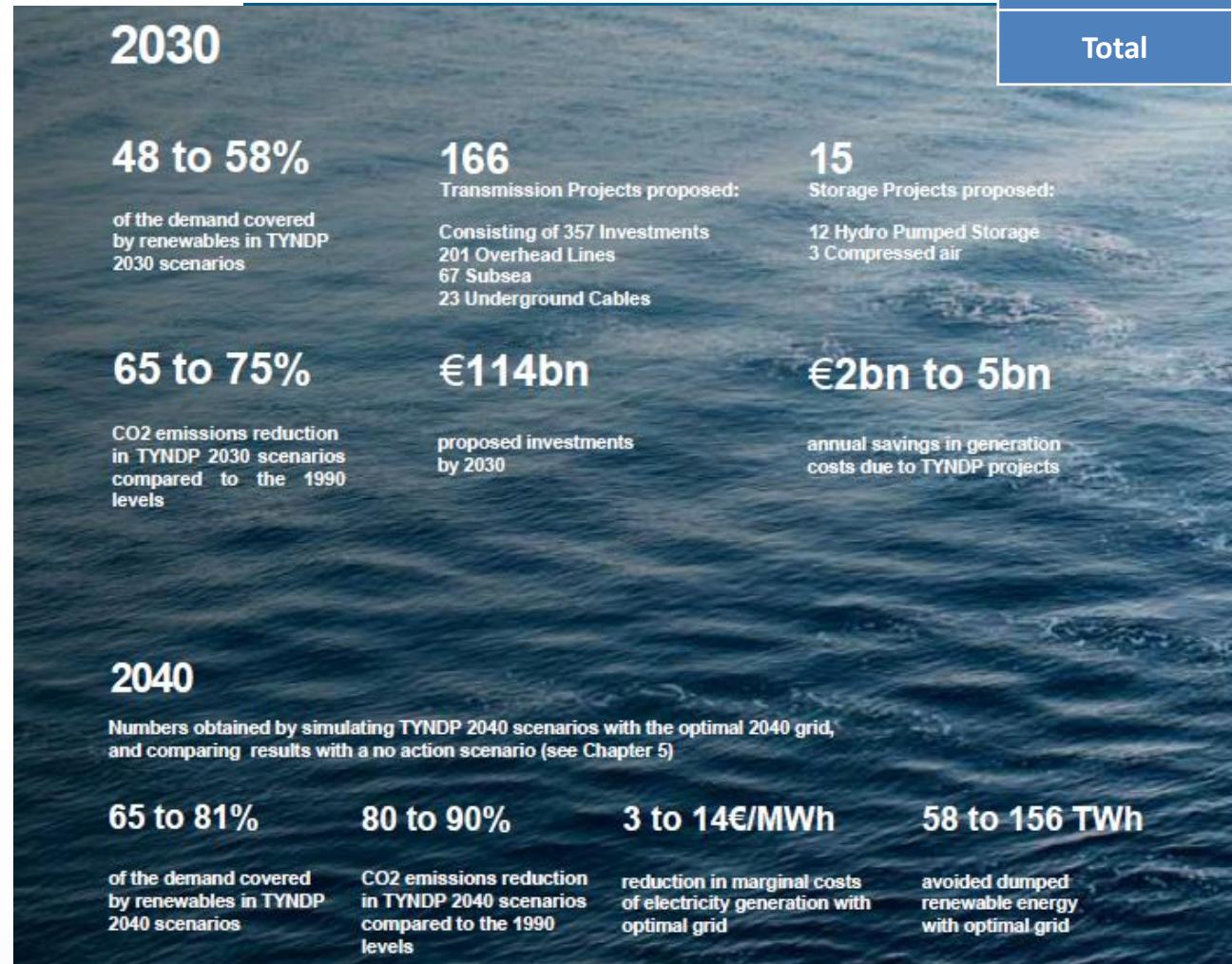
Planificación de la red de transporte

ÍNDICE

- Planificación de la red de transporte
 - **Planificación europea**
 - Modificaciones y adaptaciones
 - Seguimiento de la planificación vigente

Planificación europea TYNDP2018

- <https://tyndp.entsoe.eu/tyndp2018/>



Planificación europea. Proyectos

TYNDP 2018 - Project Sheets

The TYNDP tested how 166 transmission and 15 storage projects respond to the 2025 and 2030 scenarios. Check the results and information about the projects by clicking on their location on the map below, or heading to the projects list.

Project List **Transmission projects** Storage projects



ÍNDICE

- Planificación de la red de transporte
 - Planificación europea
 - **Modificaciones y adaptaciones**
 - Seguimiento de la planificación vigente

Modificaciones y adaptaciones - trámite y estado

Modificación de aspectos puntuales

- Informe de CCAA y Ciudades de Ceuta y Melilla, informe de la CNMC
- y oído el operador del sistema (realización de informes a solicitud del MITECO)
- Trámite de audiencia
- **Aprobada** en Acuerdo de [Consejo de Ministros 27/7/2018](#) ([BOE de 3/8/2018](#))
 - **Coste inversión total 242 M€**
 - Afecta a la RdT peninsular, de las Islas Baleares y Canarias y tanto al horizonte de planificación (2020), como al periodo posterior (anexo II).
 - destacan las actuaciones para la evacuación de nuevos proyectos de gen. renovable, así como la actualización de las necesidades de la red para alimentar el TAV.

Adaptaciones de carácter técnico

- A propuesta del OS
- *Informe CNMC*
- *Aprobado mediante Orden Ministerial*

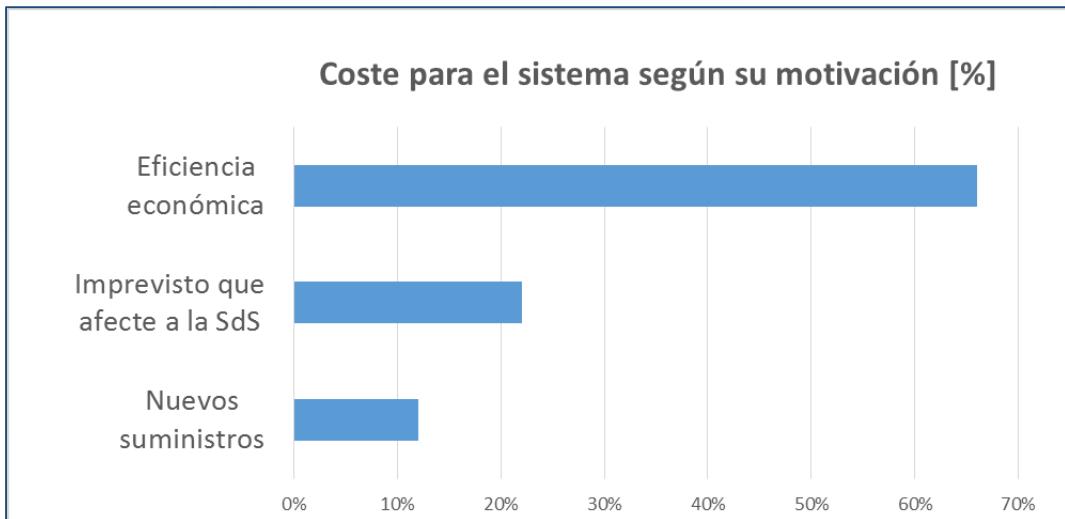
Información sobre la propuesta enviada a la CNMC:

- Coste inversión total -14,7 M€
- Afecta a la RdT peninsular, de las Islas Baleares y Canarias en el horizonte de planificación (2020)
- Recoge actualización de tecnología de subestaciones, de km, utilización de trazas,...

Modificaciones de aspectos puntuales - en el Horizonte 2020

Coste inversión total 242 M€ →

plan 2015-2020: 4.654 M€
(se ajusta al máx. admisible)



Resumen infraestructuras (con coste para el sistema)

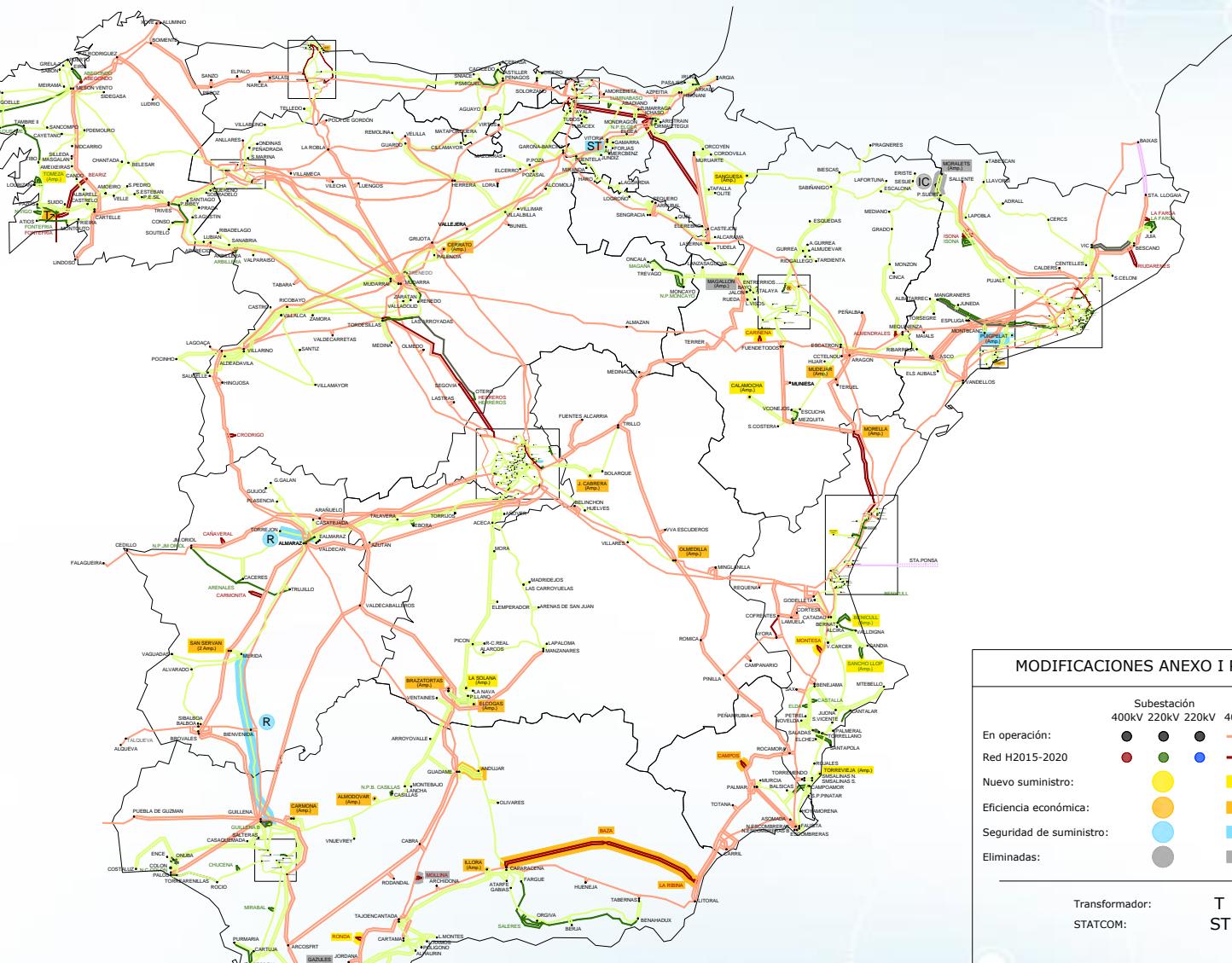
Sistema Peninsular

- Nuevo circuitos 400 kV: 494 km
- Repotenciación 220 kV: 347 km
- Posiciones 400 kV: 30
- Posiciones 220 kV: 5
- transformador : 600 MVA

Sistemas No peninsulares

- Posiciones 132 kV: 13
- Posiciones 66 kV: 6
- transformadores: 160 MVA

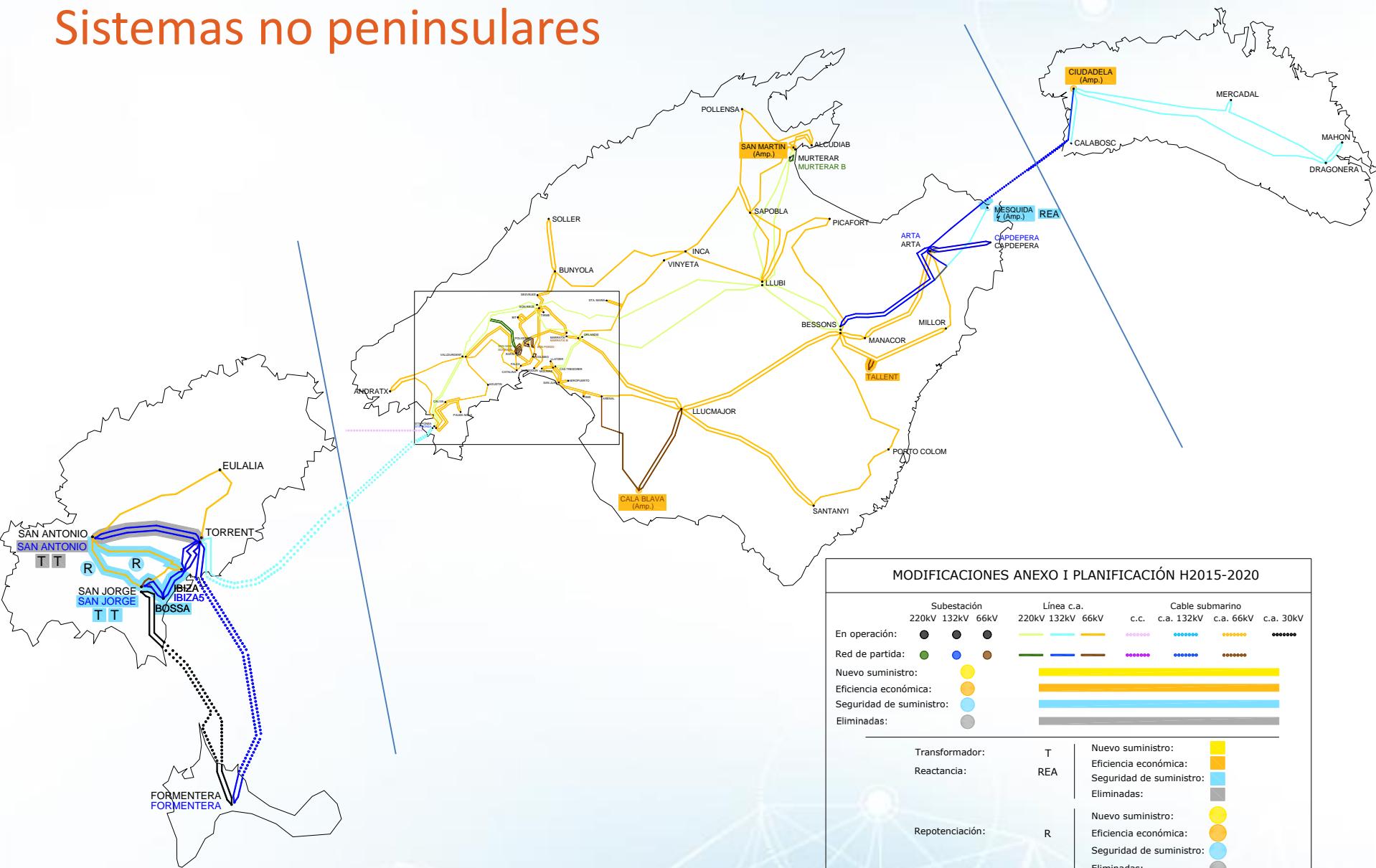
Modificación de aspectos puntuales H2020 Sistema Peninsular



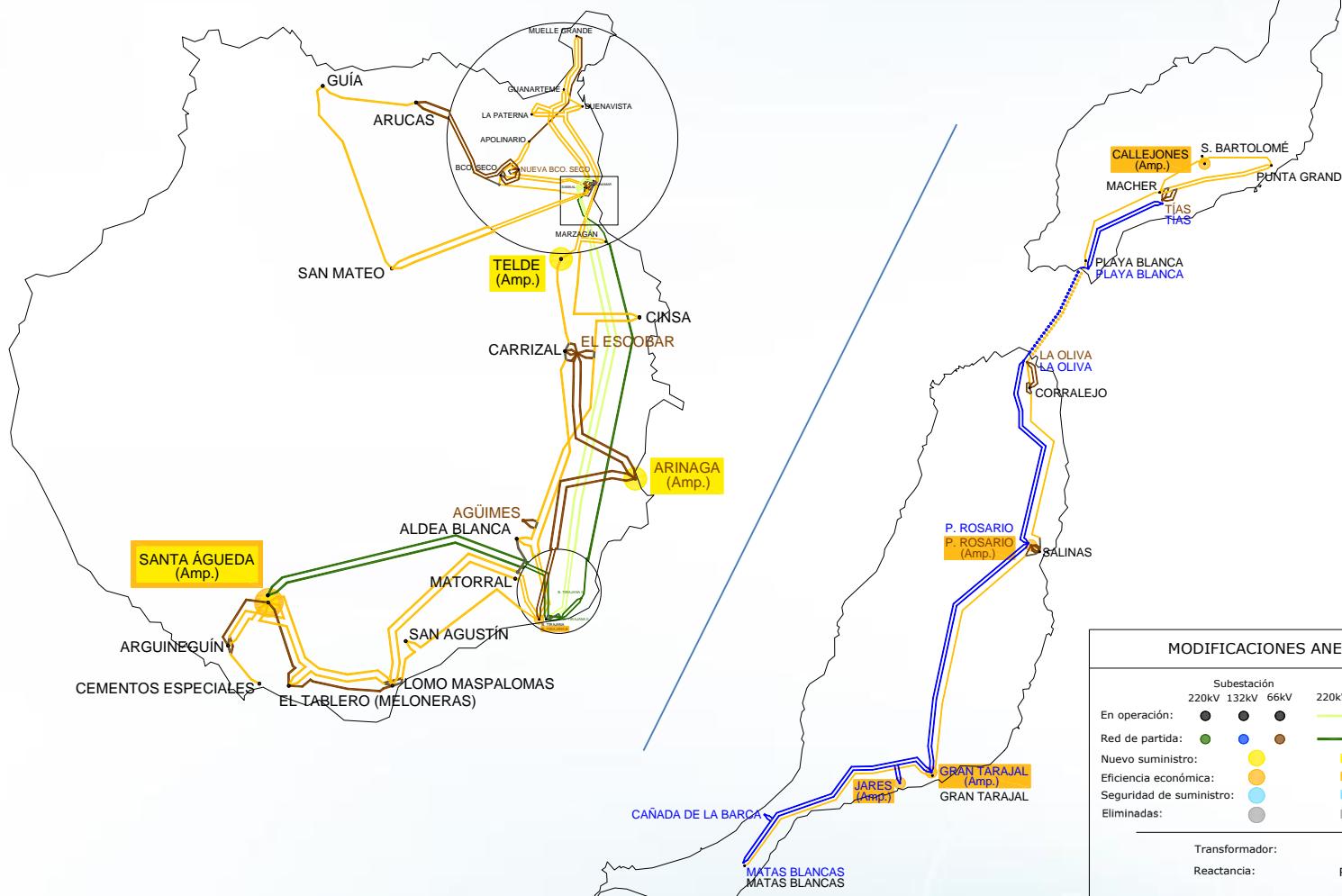
MODIFICACIONES ANEXO I PLANIFICACIÓN H2015-2020				
Subestación 400kV 220kV	Línea c.a. 400kV 220kV	Línea c.c. 132kV 400kV	Cable submarino	
En operación:	● ● ●	— — —	— — —	
Red H2015-2020	● ● ●	— — —	— — —	
Nuevo suministro:	● ● ●	— — —	— — —	
Eficiencia económica:	● ● ●	— — —	— — —	
Seguridad de suministro:	● ● ●	— — —	— — —	
Eliminadas:	● ● ●	— — —	— — —	
Transformador:	T	ST		
STATCOM:				
Repotenciación:	R	IC		
Incremento de capacidad:				
Nuevo suministro:	● ● ●			
Eficiencia económica:	● ● ●			
Seguridad de suministro:	● ● ●			
Eliminadas:	● ● ●			
Nuevo suministro:	● ● ●			
Eficiencia económica:	● ● ●			
Seguridad de suministro:	● ● ●			
Eliminadas:	● ● ●			

Modificación aspectos puntuales. H2020.

Sistemas no peninsulares



Modificación aspectos puntuales. H2020. Sistemas no peninsulares



MODIFICACIONES ANEXO I PLANIFICACIÓN H2015-2020					
En operación:	Subestación 220kV 132kV 66kV	Línea c.a. 220kV 132kV 66kV c.c.	Cable submarino c.a. 132kV c.a. 66kV c.a. 30kV		
Red de partida:	●	—	—	—	—
Nuevo suministro:	●	—	—	—	—
Eficiencia económica:	●	—	—	—	—
Seguridad de suministro:	●	—	—	—	—
Eliminadas:	●	—	—	—	—
Transformador:	T	REA			
Reactancia:					
Repotenciación:	R				
			Nuevo suministro:	●	
			Eficiencia económica:	●	
			Seguridad de suministro:	●	
			Eliminadas:	●	
			Nuevo suministro:	●	
			Eficiencia económica:	●	
			Seguridad de suministro:	●	
			Eliminadas:	●	

ÍNDICE

- Planificación de la red de transporte
 - Planificación europea
 - Modificaciones y adaptaciones
 - **Seguimiento de la planificación vigente**

Seguimiento de la planificación vigente

- Dos Informes semestrales enviados por REE al MITECO
 1. Operación del sistema
 - Ratios de interconexión
 - Infraestructuras puestas en servicio
 - Infraestructuras pendientes de puesta en servicio con carácter prioritario para la operación del sistema
 2. Implantación de la planificación

Seguimiento operación Ratios interconexión

Ratio de interconexión:
suma de las capacidades comerciales de
intercambio
entre la potencia instalada



Año 2018
Percentil 70



Ratio de interconexión				
	Año	Percentil 70	Máximo	Observaciones
2013	España	3,1%	3,6%	
	Península Ibérica	1,0%	1,1%	
2014	España	3,2%	4,1%	Mayo 2014
	Península Ibérica	1,0%	1,10%	PES interc. sur Esp.-Port. (Puebla de Guzmán -Tavira)
2015	España	4,2%	6,8%	Junio 2015
	Península Ibérica	1,1%	2,5%	PES inter. Esp-Fr. (Santa Llogaia-Baixas)
2016	España	5,4%	7,2%	
	Península Ibérica	2,3%	2,9%	
2017	España	5,9%	7,3%	
	Península Ibérica	2,4%	2,9%	Desfasador Arkale
2018 ¹	España	6,3%	7,5%	
	Península Ibérica	2,4%	2,9%	

¹ Hasta 15 de junio de 2018

Seguimiento operación

Actuaciones PES. Sistema peninsular julio 2017-agosto 2018 (1)

Comunidad Autónoma	Tipo de actuación	Actuación
Andalucía	Nueva reactancia	Cabra 400 kV REA 1 Guillena 400 kV REA2
	Repotenciación	Don Rodrigo-Quintos 1 220 kV Aljarafe-Don Rodrigo 220 kV Guillena-Santiponce 220 kV
Aragón	Nueva entrada/salida	E/S en Plaza 220 kV de L-Entrerrios-Montetorrero 1 220 kV
	Nueva reactancia	Magallón 400 kV REA2
	Repotenciación	Mequinenza-Ribarroja 1 220 kV Aragón-Peñaflor 1 400 kV
	Nuevo transformador	Escatrón 400/220 kV ATP9 de 600 MVA (sustitución)
Asturias	Nueva reactancia	Soto de Ribera 400 kV REA3
Castilla y León	Nueva entrada/salida	E/S en Tábara de L- Aparecida-Tordesillas 1 400 kV E/S en Buniel de L- Garoña/Barcina-Grijota 1 400 kV E/S en Arbillera de L Aparecida-Tábara 400 kV
	Nueva subestación	Tábara 400 kV Buniel 400 kV Arbillera 400 kV
	Nueva reactancia	Lomba 400 kV REA3
Castilla-La Mancha	Nueva reactancia	Minglanilla 400 kV REA1
Cataluña	Ampliación subestación	Calders 400 kV
	Cambio topología línea	Hospitalet-Viladecans 1 220 kV Begues-Gavarrot 2 220 kV
	Nueva reactancia	Ascó 400 kV REA Pierola 400 kV REA2
	Repotenciación	D/C Rubí-Can Jardi 220 kV Mequinenza-Ribarroja 1 220 kV La Roca-Vic 1 220 kV

Seguimiento operación

Actuaciones PES. Sistema peninsular julio 2017-agosto 2018 (2)

Comunidad Autónoma	Tipo de actuación	Actuación
Comunidad Valenciana	Ampliación Subestación	Parque Central 220 kV 220/20 kV Aqua 220 kV
	Nueva entrada/salida	E/S en Aqua de C/Parque Central-Fuente S. Luis 1 220 kV
	Nueva línea	DC S.M.Salinas-Torrevieja 220 kV
	Nueva reactancia	Rocamora 400 kV REA1
	Nueva subestación	Valldigna 220 (DED_462_09) 2º unidad 220/20 kV Aqua 220 (DED_183_05) Torrevieja 220 kV
Extremadura	Nueva reactancia	Brovales 400 kV REA1
Galicia	Nueva entrada/salida	E/S en Regoelle de L-Mazaricos-Vimianzo 1 220 kV
	Nueva subestación	Regoelle 220 kV
	Repotenciación	Mazaricos-Regoelle 1 220 kV
Madrid	Nueva reactancia	La Cereal 400 kV REA 1
Murcia	Ampliación subestación	Carril 400 kV
	Nueva subestación	Murcia 220 kV
	Nuevo cable	D/C Murcia- El Palmar 220 kV
Navarra	Repotenciación	La Serna-Olite 1 220 kV Olite-Tafalla 1 220 kV
País Vasco	Ampliación subestación	Vitoria 220 kV
	Cambio topología línea	Eliminación T La Jara
	Nuevo transformador	Hernani 400/220 kV AT5 Ichaso 400/220 kV AT2

Seguimiento operación

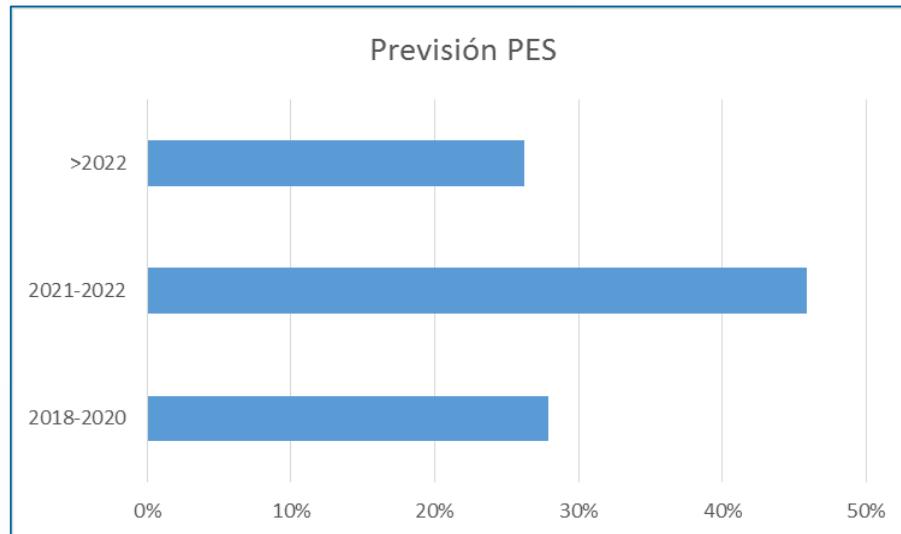
Actuaciones PES. Sistemas no peninsulares julio 2017-agosto 2018

Comunidad Autónoma	Tipo de actuación	Actuación
Baleares	Ampliación Subestación	Llucmajor 66 kV
	Nuevo cable	Alcudia-San Martín 2 66 kV
Canarias	Ampliación Subestación Cambio topología línea/cable	Aldea Blanca 66 kV
		Punta Grande-Callejones 1 66 kV
		Macher-Callejones 1 66 kV
		Barranco Calderina-Lomo Apolinario 1 66 kV
		Jinamar- Barranco Calderina 66 kV
		Barranco Calderina-Barranco Seco 1 66 kV
		Jinamar-Lomo Apolinario 66 kV
		El Tablero-Sta.Águeda-Lomo Maspalomas 2 66 kV
		Callejones 66 kV
		Barranco Calderina 66 kV
	Nuevo cable	D/C San Bartolomé-Callejones 66 kV

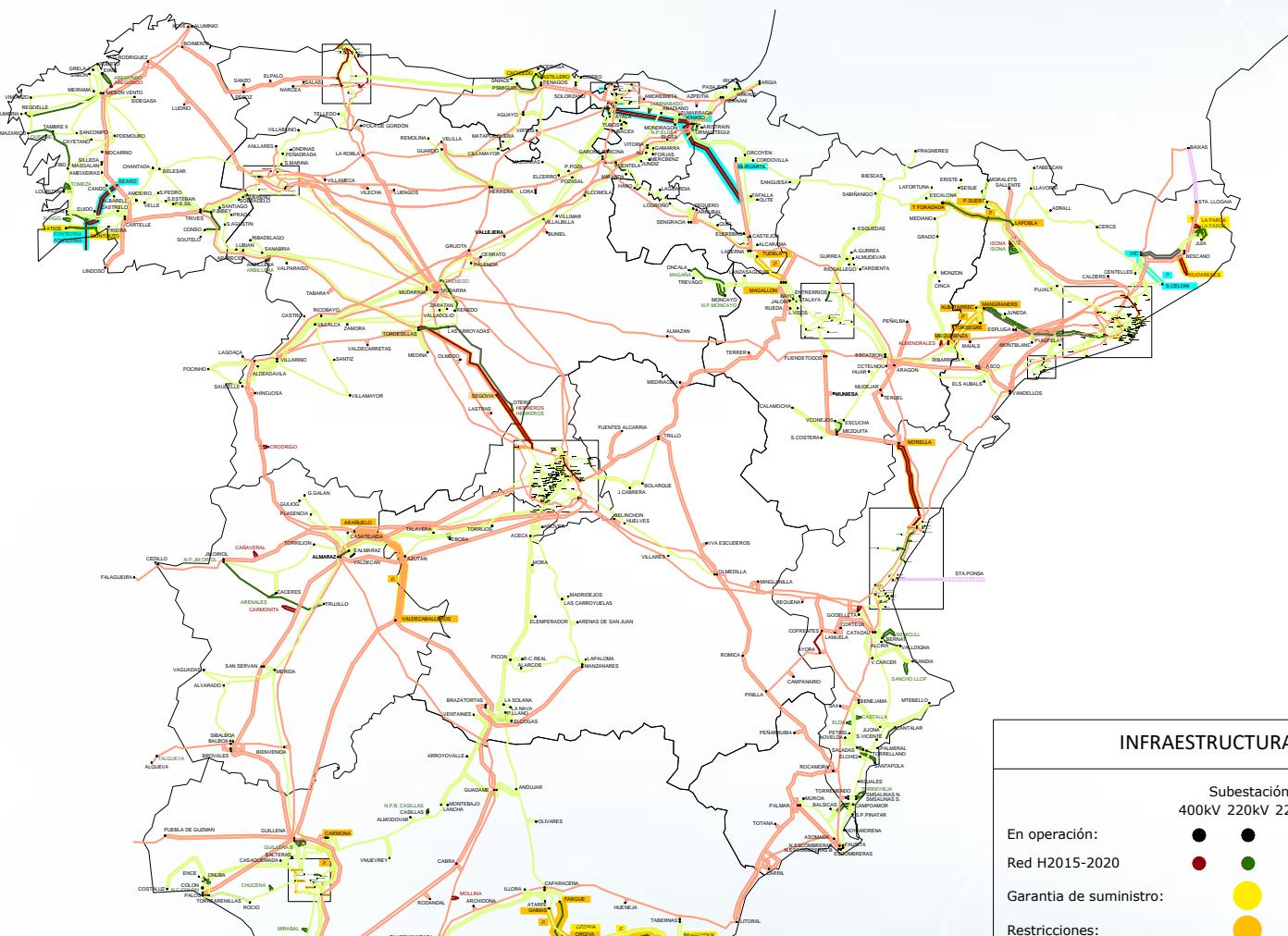
Infraestructuras con carácter prioritario para la operación del sistema pendientes de puesta en servicio (1)

Las actuaciones críticas suponen el 18% del coste de la planificación

El 70% de estas actuaciones están pendientes de autorización



Infraestructuras con carácter prioritario para la operación del sistema pendientes de puesta en servicio (2)

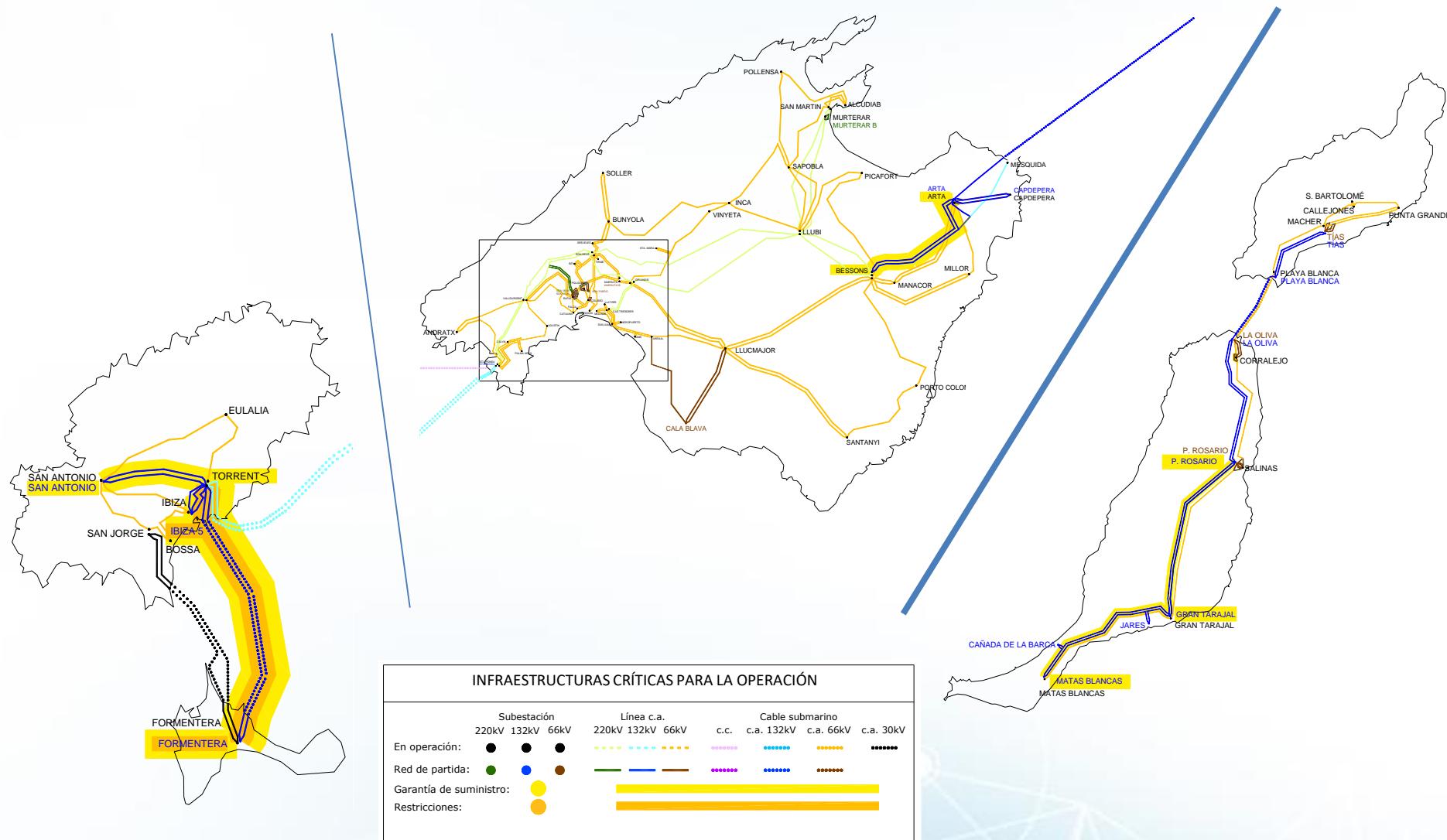


INFRAESTRUCTURAS CRÍTICAS PARA LA OPERACIÓN

Este diagrama ilustra la red eléctrica de Chile, dividida en secciones principales: Subestación, Línea c.a., Línea c.c. y Cable submarino c.c. Se detallan los siguientes elementos:

- Subestación:** Indicada por tres puntos negros.
- Línea c.a. (400kV, 220kV, 220kV):** Indicada por un trazo rojo.
- Línea c.c. (400kV, 220kV, 132kV):** Indicada por un trazo verde.
- Cable submarino c.c. (132kV, 400kV):** Indicada por un trazo azul.
- En operación:** Indicada por un trazo amarillo.
- Red H2015-2020:** Indicada por un trazo rojo.
- Garantía de suministro:** Indicada por un trazo amarillo.
- Restricciones:** Indicada por un trazo naranja.
- Interconexiones:** Indicada por un trazo azul.
- Eliminadas:** Indicada por un trazo gris.

Infraestructuras con carácter prioritario para la operación del sistema pendientes de puesta en servicio (3)



Infraestructuras con carácter prioritario para la operación del sistema pendientes de puesta en servicio (4)

CCAA	Actuación	Motivo criticidad
Andalucía	Repotenciación de L-220 kV D.Rodrigo-Aljarafe y L-220 kV Carmona-Dos Hermanas.	Sobrecostes por RTT. capacidad comercial de intercambio con Portugal
	Repotenciación de L-220 kV Aljarafe-Santiponce	
	Repotenciación de L-220 kV Cártama-Los Montes	Garantía suministro eléctrico en la zona. Sobrecostes por RRTT
	Repotenciación de L-220 kV Órgiva-Berja-Benahadux	
	Repotenciación de L-220 kV Gabias-Órgiva	
	Fargue-Saleres 1 220 kV Benahadux-Saleres 2 220 kV	
Asturias	Cambio de tensión eje 400 kV Soto-Grado-Gozón	Sobrecostes por RRTT Garantía de suministro eléctrico zona
	Nueva subestación Gozón 400/220 kV y AT1 400/220 kV. E/S en Gozón 220 kV de L-220 kV Carrio – Tabiella	
Baleares	Interconexión Ibiza-Formentera	Sobrecoste por RRTT Garantía suministro eléctrico Formentera Garantía suministro eléctrico Menorca
	D.C Artá-Bessons 220 kV	
	D/C San Antonio-Torrent 132 kV	
Canarias	D/C Puerto del Rosario-Gran Tarajal-Matas Blancas 132 kV	Garantía suministro eléctrico Fuerteventura Integración de renovables en el sistema LZ-FV
Cantabria	Astillero-Cacicedo 220 kV	
Cataluña	E/S en Viladecans de L 400 kV Rubí-Begues 400 kV, SE/ Viladecans 400 kV, AT 400/220, Ampl SE Viladecans 220 kV	Mejora del suministro eléctrico
	Incremento de capacidad L-220 kV Sant Just-Viladecans	
	E/S en Riudarenes de L-400 kV Bescanó - Vic 400 kV	Garantía suministro eléctrico área de Gerona
	Nueva subestación Desvern 400 kV y E/S de L-400 kV Rubí-Viladecans	
	Repotenciación de L-220 kV San Celoni- Vic.	Mejora del suministro eléctrico
	Nueva SE La Farga 400 y 220 kV y AT1 400/220 kV.	
	E/S en La Farga 400 kV de L-400 kV Santa Llogaia-Bescanó.	capacidad comercial de intercambio con Francia
	E/S en La Farga 220 kV de Ls-220 kV Vic-Juiá y Bescanó-Juiá	
	Nueva SE Gramanet 400 kV, AT-1 400/220 kV	Garantía suministro eléctrico zona Gerona
	Cambio topología L-400 kV Pierola – Sentmenat a Pierola.	
	Repotenciación eje 220 kV Mequinenza-Torres de Segre-Albarregues-Mangraners	Sobrecostes por RRTT
	Repotenciación de L-220 kV La Pobla-T.Foradada	
	Repotenciación de L-220 kV La Pobla-Pont de Suert	Sobrecostes por RRTT
Comunidad Valenciana	Morella-La Plana 2 y 3 400 kV	
	Reactancia Torrente 400 kV	Sobrecostes por RRTT capacidad comercial de intercambio con Francia.

Infraestructuras con carácter prioritario para la operación del sistema pendientes de puesta en servicio (5)

CCAA	Actuación	Motivo criticidad
Extremadura	Repotenciación de DC-400 kV Arañuelo-Valdecaballeros	Sobrecostes por RRTT
Galicia	Nueva SE Beariz 400 kV y E/S en Beariz de L-400 kV Mesón-Cartelle. Nueva SE Fontefría 400/220 y L-400 kV Beariz-Fontefría. L-400 kV Fontefría-Frontera Portuguesa. Atios-Montouto 1 220 kV	Refuerzo interconexión con Portugal Garantía suministro zona
Madrid	Nuevas SE Torrejón de Velasco 400 kV y Torrejón de Velasco A y B 220 kV y AT1 y AT2 400/220 kV E/S en Torrejón de Velasco 400 kV de L-400 kV Morata – Villaviciosa. E/S en T. de Velasco A de L-220 Añover-Pinto Ayudens 1 y Pinto-Los Pradillos E/S en T. de Velasco B Ls-220 kV Talavera – Villaverde 1 y Villaverde – Torrijos 1. Nuevo D/C 220 kV Torrejón de Velasco A – Torrejón de Velasco B Nuevo cable Aena -Campo de las Naciones 220 kV Ampliación SE Aena 220 kV L Aena-Paso Cab Hortaleza-SS Reyes 220 kV E/S en Cuevas Almanzora de L Hortaleza-Aena 220 kV L Hortaleza-Cuevas de Almanzora 220 kV Nueva SE Cuevas de Almanzora 220 kV Incremento capacidad L Aena-S.S. Reyes 2 220 kV Nuevas líneas Galapagar-Segovia 400 kV Tordesillas-La Cereal 400 kV Transformador desfasador Galapagar 400 kV Incremento capacidad D/C 220 kV Coslada-Loeches Incremento capacidad D/C 220 kV Coslada-Canillejas Binudo Villaverde 220 kV Reactancia en SS Reyes 400 kV	Mejora suministro zona metropolitana Madrid Garantía de suministro zona norte área Madrid capital Sobrecostos por RRTT Garantía suministro eléctrico Madrid Mejora suministro eléctrico Mejora suministro eléctrico Mejora suministro eléctrico Sobrecoste por RRTT
Navarra	Repotenciación de L-220 kV Tudela-Magallón	Sobrecoste por RRTT capacidad de intercambio con Francia
País Vasco	E/S en Ichaso de Muruarte-Castejón 1 400 kV Nuevas líneas Güeñes-Ichaso 400 kV y Abanto-Ichaso 400 kV	capacidad comercial de intercambio con Francia proyecto Golfo de Vizcaya

Implantación de la Planificación. Situación general

Situación	Causa principal	Total
Retraso	Pendientes de Autorizaciones Administrativas	50%
	Condicionado por terceros	15%
	Otros	13%
Total Retraso		78%
Adelanto	Condicionado por terceros	5%
	Otros	2%
	Pendientes de Autorizaciones Administrativas	0%
Total Adelanto		7%
Sin cambios		15%
Total Sin cambios		15%

Implantación de la Planificación. Situación por tipo instalación

Tipo instalación	Finalizado	En fecha	Adelanto	Retraso <1	Retraso >1	Total general
Desfasador	1	1				2
Línea	46	121	10	99	326	602
Reactancia	2	11	3	11	19	46
Subestación	101	139	25	68	270	603
Transformador	7	13		3	27	50

Implantación de la Planificación. Situación por Comunidad Autónoma (1)

Ccaa_Origen	Ccaa_Destino	Tipo instalación	Finalizado	En fecha	Adelanto	Retraso <1	Retraso >1	Total general	
Andalucía	Andalucía	Línea	12	16	4	13	26	71	
		Reactancia		3			2	5	
		Subestación	10	14	5	8	25	62	
		Transformador				1	1		
Total Andalucía	Castilla-La Mancha	Línea				2	2	2	
			22	33	9	21	56	141	
Aragón	Aragón	Línea	1	3		3	12	19	
		Reactancia		3	1		1	5	
		Subestación	1	4	1	2	8	16	
		Transformador		2			2		
Total Aragón	Cataluña	Línea				1		1	
	Comunidad Valenciana	Línea	2	2			1	5	
		Subestación	1					1	
Total Asturias			5	14	2	6	22	49	
	Asturias	Línea	1		1	3	9	14	
Total Castilla y León		Reactancia					1	1	
		Subestación	2	1			10	13	
		Transformador	1				2	3	
		Línea					1	1	
Total Castilla y León			4	1	1	3	23	32	

Implantación de la Planificación. Situación por Comunidad Autónoma (2)

Ccaa_Origen	Ccaa_Destino	Tipo instalación	Finalizado	En fecha	Adelanto	Retraso <1	Retraso >1	Total general
Canarias	Canarias	Línea	7	30	2	27	65	131
		Reactancia		1			4	5
		Subestación	18	27	4	13	49	111
		Transformador	2	3			9	14
Total Canarias			27	61	6	40	127	261
Cantabria	Cantabria	Línea		2			6	8
		Subestación		5			8	13
		Transformador				1		1
	Castilla y León	Línea					1	1
Total Cantabria			7		1	15	23	
Castilla y León	Asturias	Línea					1	1
	Cantabria	Línea				1		1
	Castilla y León	Línea	2	9	1		15	27
		Reactancia	1			1		2
		Subestación	9	21	3	4	9	46
		Transformador		1			1	2
	Extremadura	Línea					1	1
	País Vasco	Línea					1	1
Total Castilla y León			12	31	4	6	28	81

Implantación de la Planificación. Situación por Comunidad Autónoma (3)

Ccaa_Origen	Ccaa_Destino	Tipo instalación	Finalizado	En fecha	Adelanto	Retraso <1	Retraso >1	Total general
Castilla-La Mancha	Castilla-La Mancha	Línea	1			2	6	9
		Reactancia		1		1		2
		Subestación	1	1		4	9	15
		Transformador					1	1
	Madrid	Línea				1	5	6
Total Castilla-La Mancha			2	2		8	21	33
Cataluña	Aragón	Línea					1	1
		Línea	4	12	1	16	49	82
		Reactancia	1			1	1	3
		Subestación	15	12	2	5	38	72
		Transformador	2	1			5	8
Total Cataluña			22	25	3	22	94	166
Comunidad Valenciana	Castilla-La Mancha	Subestación	3					3
		Línea	11	19		14	17	61
		Reactancia				3	2	5
		Subestación	17	17		13	12	59
		Transformador		2			1	3
Total Comunidad Valenciana			31	38		30	32	131

Implantación de la Planificación. Situación por Comunidad Autónoma (4)

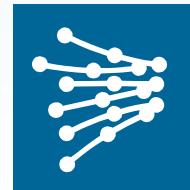
Ccaa_Origen	Ccaa_Destino	Tipo instalación	Finalizado	En fecha	Adelanto	Retraso <1	Retraso >1	Total general
Extremadura	Andalucía	Línea		1				1
		Subestación	2					2
		Transformador	1					1
	Extremadura	Línea		4		5	9	18
		Reactancia				1	2	3
		Subestación	2	8	3	2	10	25
		Transformador		1				1
		Madrid	Línea				2	2
				5	14	3	8	23
Total Extremadura								53
Galicia	Asturias	Línea		1				1
		Línea	1	4		6	17	28
	Galicia	Subestación	2	7	3	4	23	39
		Transformador					1	1
				3	12	3	10	41
Total Galicia								69
Islas Baleares	Islas Baleares	Línea	1	8		4	32	45
		Reactancia		1		2	6	9
		Subestación	2	16		5	25	48
		Transformador		2		1	4	7
Total Islas Baleares				3	27		12	67
								109

Implantación de la Planificación. Situación por Comunidad Autónoma (5)

Ccaa_Origen	Ccaa_Destino	Tipo instalación	Finalizado	En fecha	Adelanto	Retraso <1	Retraso >1	Total general
Madrid	Castilla y León	Línea	1				1	2
	Madrid	Desfasador	1					1
		Línea	1	2		2	30	35
		Reactancia		2	2			4
		Subestación	4	4	2		28	38
		Transformador					2	2
Total Madrid			7	8	4	2	61	82
Murcia	Murcia	Línea		2				2
		Subestación	7		2	2	5	16
Total Murcia			7	2	2	2	5	18
Navarra	Aragón	Línea					1	1
	Navarra	Línea	1				4	5
		Subestación				3	2	5
	Rioja	Línea					1	1
Total Navarra			1			3	8	12

Implantación de la Planificación. Situación por Comunidad Autónoma (6)

Ccaa_Origen	Ccaa_Destino	Tipo instalación	Finalizado	En fecha	Adelanto	Retraso <1	Retraso >1	Total general
País Vasco	Navarra	Línea					2	2
	País Vasco	Desfasador		1				1
		Línea		4	1	1	6	12
		Reactancia				2		2
		Subestación	5	2		3	7	17
		Transformador	1	1		1		3
Total País Vasco			6	8	1	7	15	37
Rioja	Rioja	Línea		2				2
		Subestación				1		1
Total Rioja				2			1	3
Ceuta	Andalucía	Línea					2	2
	Ceuta	Subestación					1	1
Total Ceuta							3	3



RED ELÉCTRICA
DE ESPAÑA

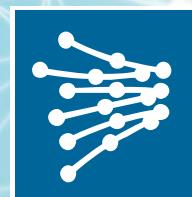
Muchas gracias

AGENDA

HORA	ASUNTO
 10:00	BIENVENIDA
 10:15	PLANIFICACIÓN DE LA RDT: <ul style="list-style-type: none">• PLANIFICACIÓN EUROPEA• MODIFICACIONES Y ADAPTACIONES• SEGUIMIENTO DE LA PLANIFICACIÓN VIGENTE
 11:15	CAFÉ
 11:45	ACCESO, CONEXIÓN Y PES. <ul style="list-style-type: none">• PROCESO Y SEGUIMIENTO. SITUACIÓN DE CUPO Y SUBASTAS• PROCESO DE PUESTA EN SERVICIO
 13:00	IMPLEMENTACIÓN DE CRC EUROPEOS <ul style="list-style-type: none">• PROPUESTAS NORMATIVAS• SITUACIÓN DE LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD
 13:45	OTROS TEMAS
 14:00	FIN DE LA REUNIÓN

AGENDA

HORA	ASUNTO
 10:00	BIENVENIDA
 10:15	PLANIFICACIÓN DE LA RDT: <ul style="list-style-type: none">• PLANIFICACIÓN EUROPEA• MODIFICACIONES Y ADAPTACIONES• SEGUIMIENTO DE LA PLANIFICACIÓN VIGENTE
 11:15	CAFÉ
 11:45	ACCESO, CONEXIÓN Y PES. <ul style="list-style-type: none">• PROCESO Y SEGUIMIENTO. SITUACIÓN DE CUPO Y SUBASTAS• PROCESO DE PUESTA EN SERVICIO
 13:00	IMPLEMENTACIÓN DE CRC EUROPEOS <ul style="list-style-type: none">• PROPUESTAS NORMATIVAS• SITUACIÓN DE LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD
 13:45	OTROS TEMAS
 14:00	FIN DE LA REUNIÓN

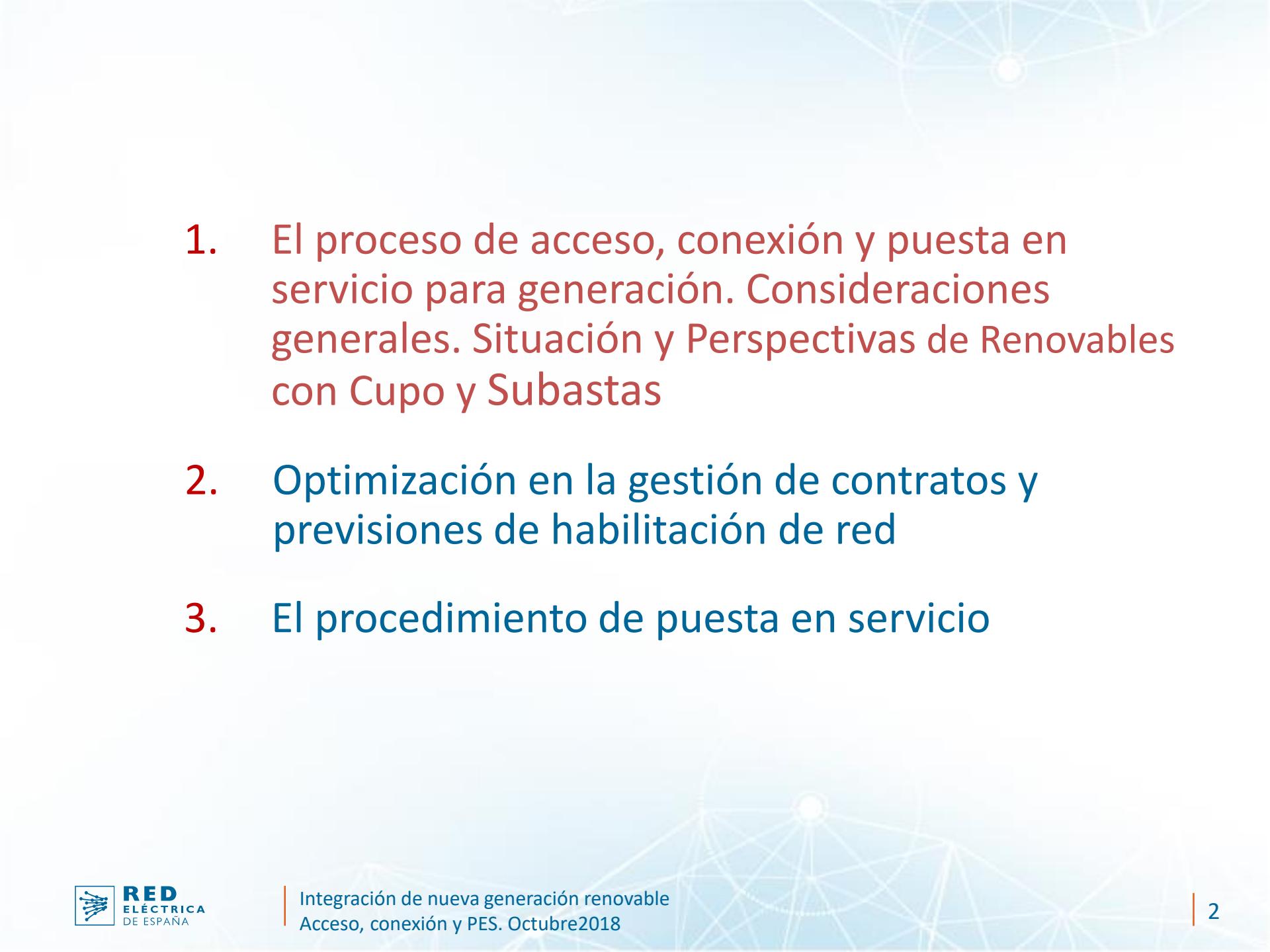


**RED
ELÉCTRICA
DE ESPAÑA**

**Integración de nueva generación
renovable 2018-2020**

Acceso, Conexión y Puesta en Servicio

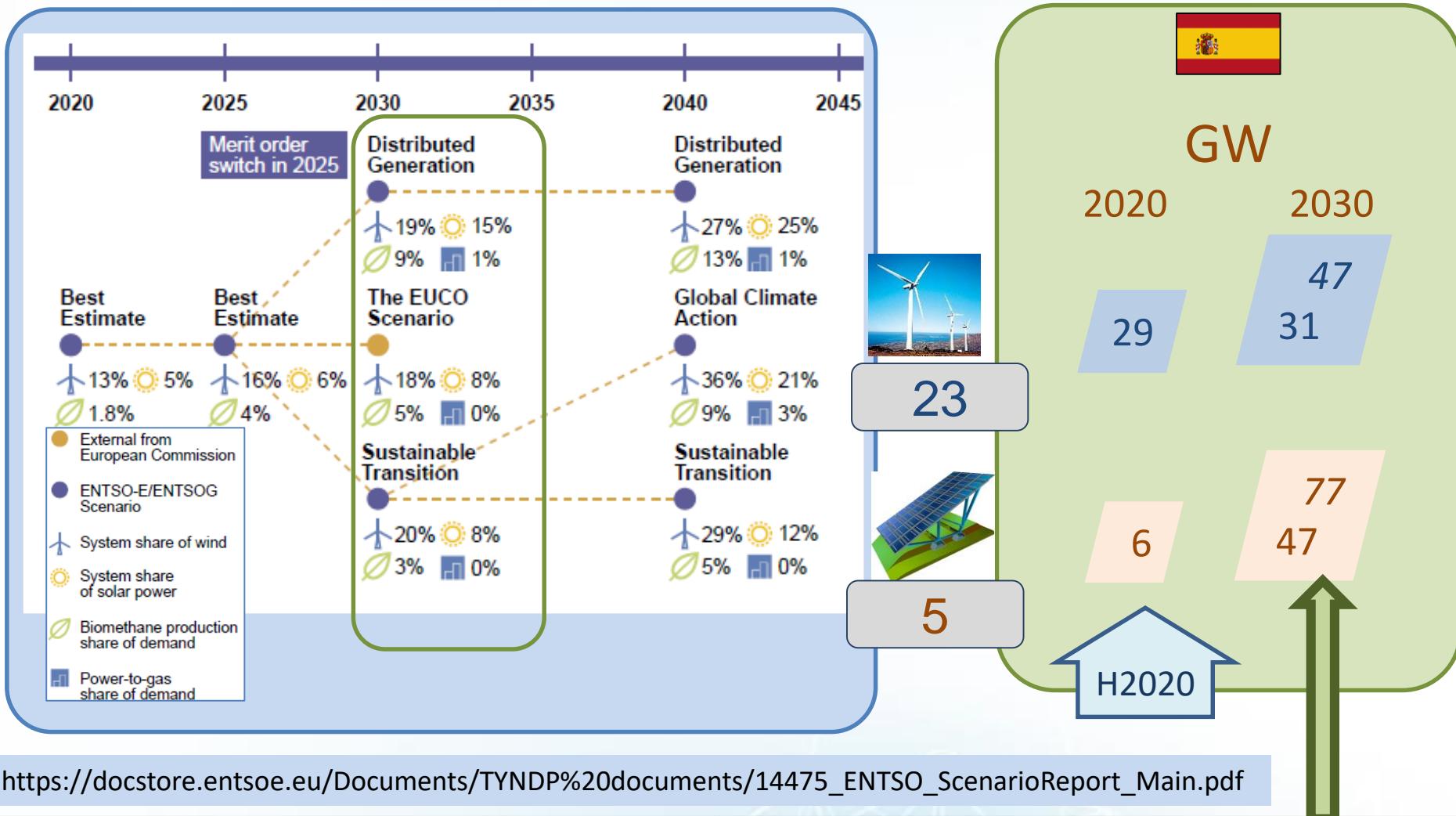
Grupo de Seguimiento de la Planificación
26 de septiembre de 2018



1. El proceso de acceso, conexión y puesta en servicio para generación. Consideraciones generales. Situación y Perspectivas de Renovables con Cupo y Subastas
2. Optimización en la gestión de contratos y previsiones de habilitación de red
3. El procedimiento de puesta en servicio

Hacia la descarbonización: nueva capacidad renovable

Los objetivos nacionales y europeos prevén escenarios donde la generación renovable aumenta sustancialmente hasta convertirse en un capítulo principal

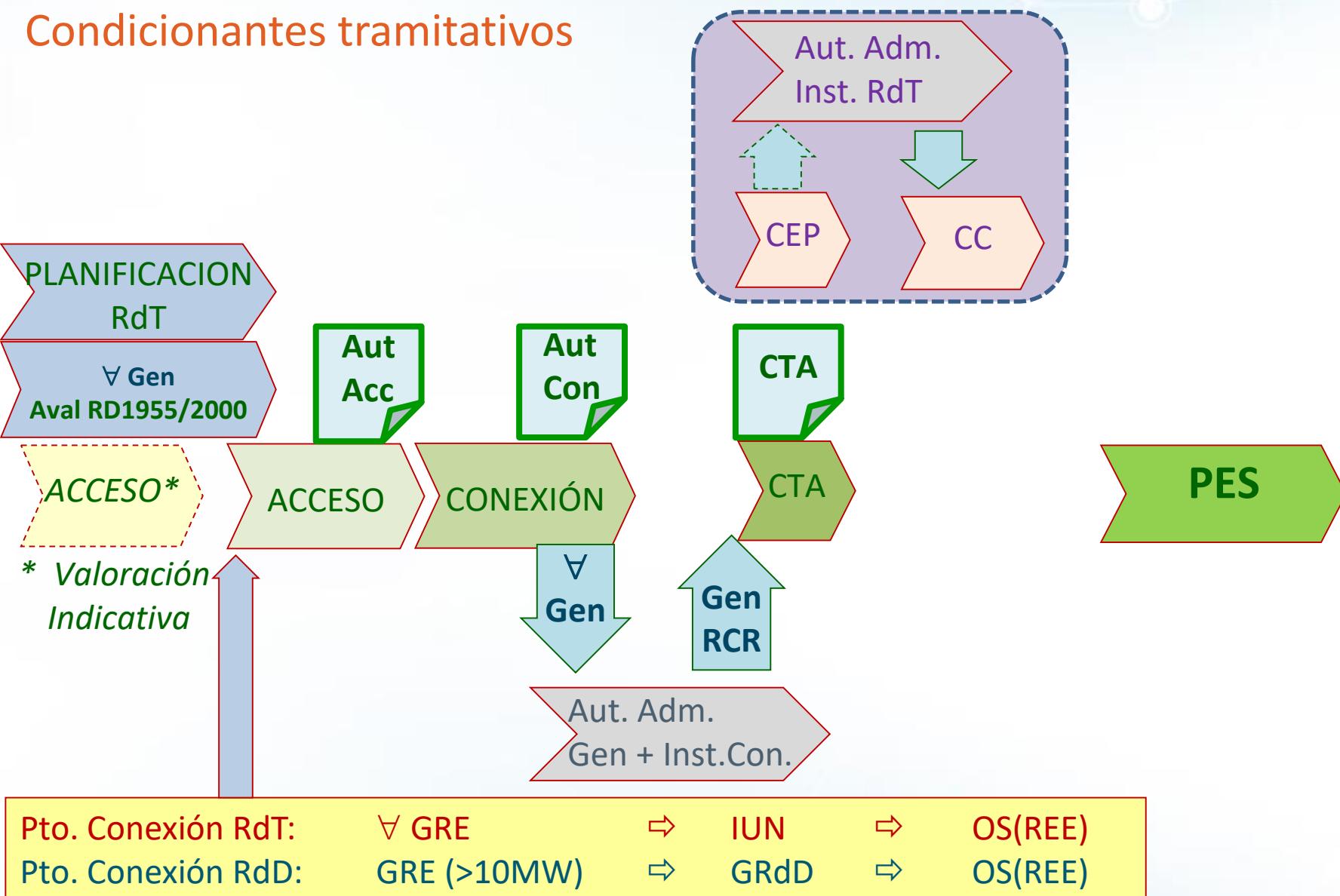


https://docstore.entsoe.eu/Documents/TYNDP%20documents/14475_ENTSO_ScenarioReport_Main.pdf

<http://www.minetad.gob.es/es-ES/GabinetePrensa/NotasPrensa/2018/Paginas/informe-comision-expertos20180402.aspx>

Marco normativo general para acceso y conexión de generación.

Condicionantes trámitativos



Información sobre Acceso a la Red en www.ree.es

<http://www.ree.es/es/actividades/gestor-de-la-red-y-transportista/acceso-a-la-red>

The screenshot displays the website structure for network access and connectivity, organized into several main sections:

- Actividades** (Activities):
 - Operación del sistema eléctrico
 - Gestor de la red y transportista
 - Acceso a la red
 - Mapas de la red
 - Calidad de servicio
 - Planificación y desarrollo de la red
 - Proyectos de interés común (PIC)
 - Mantenimiento de la red
 - Sistema eléctrico balear
- Gestor de la red y transportista**
 - Acceso a la red**

Red Eléctrica es responsable del desarrollo y ampliar la red para gestionar el tránsito de electricidad entre sistemas y terceros a la red de transporte en régimen de igualdad.

Acceso a la red

 - SIC (Sistema de Información Corporativa)
 - Estado de su expediente
 - Procedimientos
 - Gestión de solicitudes
 - VIABILIDAD DE AMPLIACIÓN DE SUBESTACIONES E INFORMACIÓN SOBRE CORRIENTES DE CORTOCIRCUITO
 - CAPACIDAD DE CONEXIÓN PARA GENERACIÓN RENOVABLE, COGENERACIÓN Y RESIDUOS EN EL HORIZONTE H2020
- Guías descriptivas sobre procedimientos (Formularios para solicitudes)**
- MW gestionados (Mapa interactivo)**
- Datos gestión a 31 de agosto de 2018**
- Información sobre SSEE no ampliables y corrientes de cortocircuito**
- Capacidad Acceso RCR en H2020 (Posiciones existentes y planificadas)**

Rég Retrib Específico Generación (RD413/2014). Canarias

TECNOLOGÍA	RdD/RdT	PES	No PES	
			CTA ÷ AutAcc	
EOL	RdD	119,9	19,8	
	RdT	113,6	1.064,2	
	Total	233,5	1.084,0	
FV	RdD	125,4	20,3	
	RdT	52,9	202,6	
	Total	178,3	222,9	

Datos gestión a 31 de agosto de 2018

PES	No PES CTA ÷ AutAcc	Total
75,5	302	377,4 (96% a RdT)

91 MW de
muy difícil
viabilidad (GC)

Previsibles **210,7 MW**
con 19 PPEE puesta en servicio
≤ 31/12/18

Situación de
gestión de
acceso

Gestionado
REE

Cupo Canario
adjudicado
436 MW eólica
(de 450 MW iniciales)

Conectarán a RdT:
11 Nudos^(*):
10 posiciones planificadas
3 posiciones existentes

Rég Retrib Específico Generación (RD413/2014). SEPE

Generación prevista (\geq permisos de acceso)

TIPO GEN	RdD/RdT	PES	No PES CTA÷AutAcc
EÓLICA	RdD	8.044,5	4.551,2
	RdT	14.927,5	11.549,5
Total EÓLICA		22.972,0	16.100,7
FOTOVOLTAICA	RdD	4.384,9	5.188,0
	RdT	55,5	12.194,2
Total FOTOVOLTAICA		4.440,4	17.382,2
BIOMASA	RdD	334,8	660,0
	RdT	157,0	284,5
Total BIOMASA		491,8	944,5
Total general		27.904,2	34.427,4

Datos gestión a 31 de agosto de 2018

Subasta	EÓLICA [MW]	FOTOVOLTAICA [MW]	BIOMASA [MW]	Fecha límite PES
1 ^a . RD947/2015	500		200	Mar 2020
2 ^a . RD359/2017	2.980			Dic 2019
3 ^a . RD650/2017	1.128	4.009		Dic 2019
TOTALES [MW]	4.608	4.009	200	
		8.817		

Identificación \leq 150% Padj
(Abr18)

AAgen
(Ago - Oct 18)

Situación de
gestión de acceso

¿Distribuida?

30% MW en RdD

70% MW en RdT

Subastas SEPE

Régimen Retributivo Específico de Generación (RD413/2014)

SEPE

Nueva generación [MWnom]	Total informados por Ministerio	Total identificados por REE (han tenido algún tipo de tramitación)	Total con permiso (\geq acceso o aceptabilidad)
1ª Subasta (Eol + Bio)	-	638	588
2ª y 3ª Subasta (Eol + FV)	11.602	10.936	10.828
Total		11.574	11.416

> 300 Instalaciones (2/3 EOL, 1/3 FV) / > 11.400 MW (51% EOL, 47%FV)

63 % inst (\approx 200) a RdT en 46 nudos

35 posiciones existentes

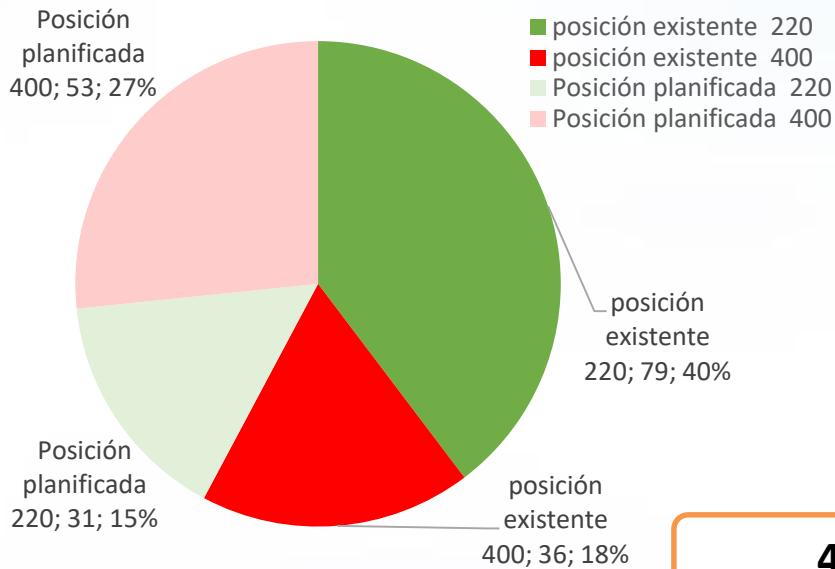
Situación generación a RdT

16 nuevas posiciones

Situación en pos. Exist.	CTA	AutConex	AutAcc	No PES CTA÷AutAcc	Solicitud sin AutAcc	Situación en pos. Planif.	CTA	AutConex	AutAcc	No PES CTA÷AutAcc	Solicitud sin AutAcc
EOL	437	1.203	157	1.797	50	EOL	347	1.497	149	1.993	215
FV	350	939	993	2.282		FV	494	519	364	1.377	
BIOM		50		50		Total	840	2.016	514	3.370	215
Total	787	2.192	1.150	4.129	50						

Generación previsible a RdT

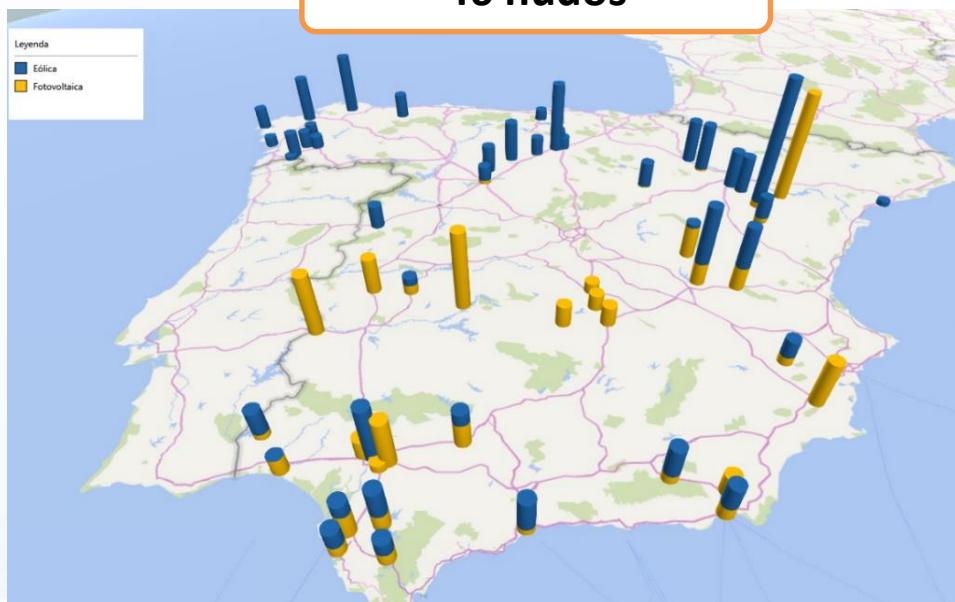
Nº Inst EOL+FV con previsión a RdT



MW EOL+FV con previsión a RdT

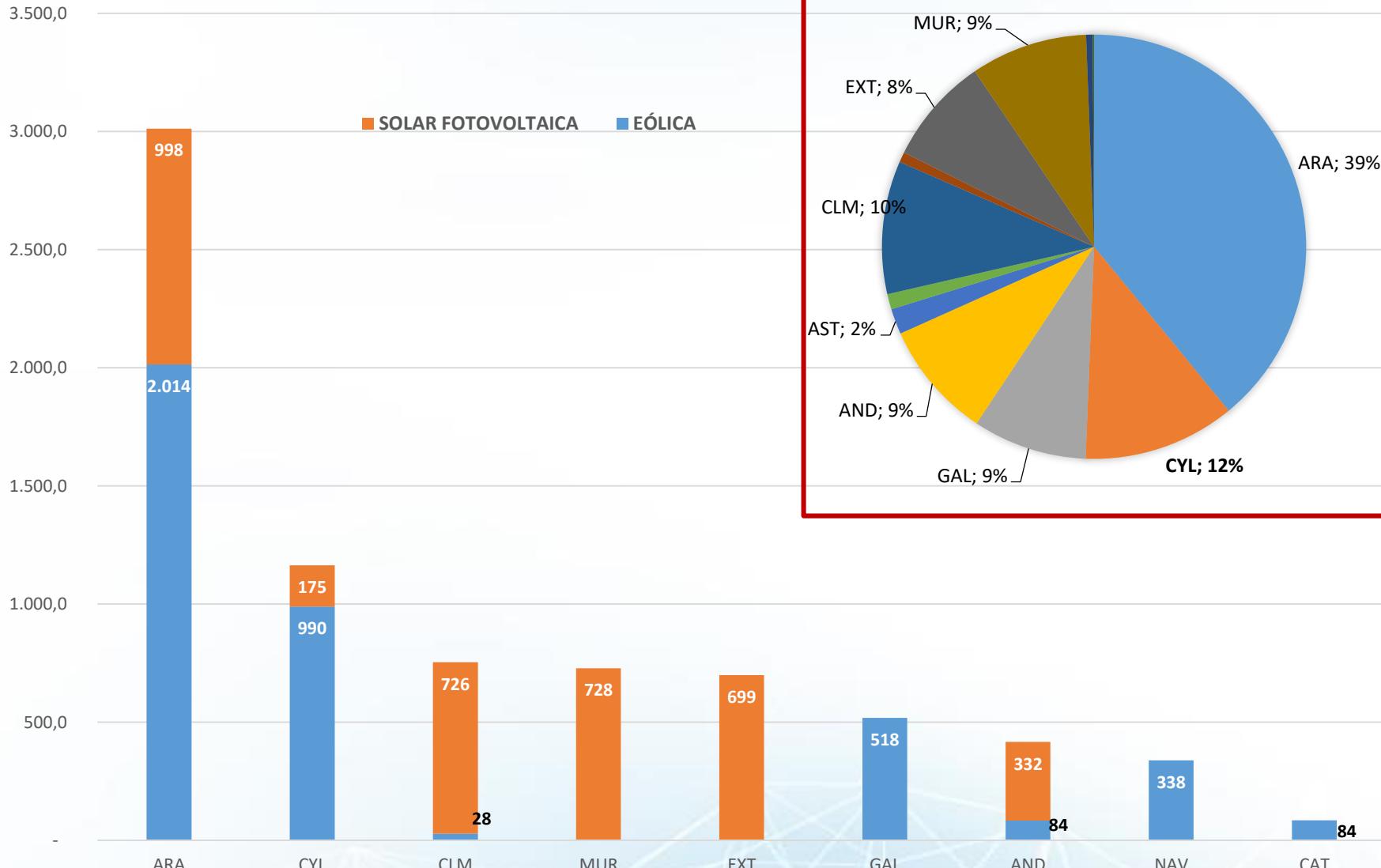


46 nudos



Régimen Retributivo Específico. Subastas SEPE

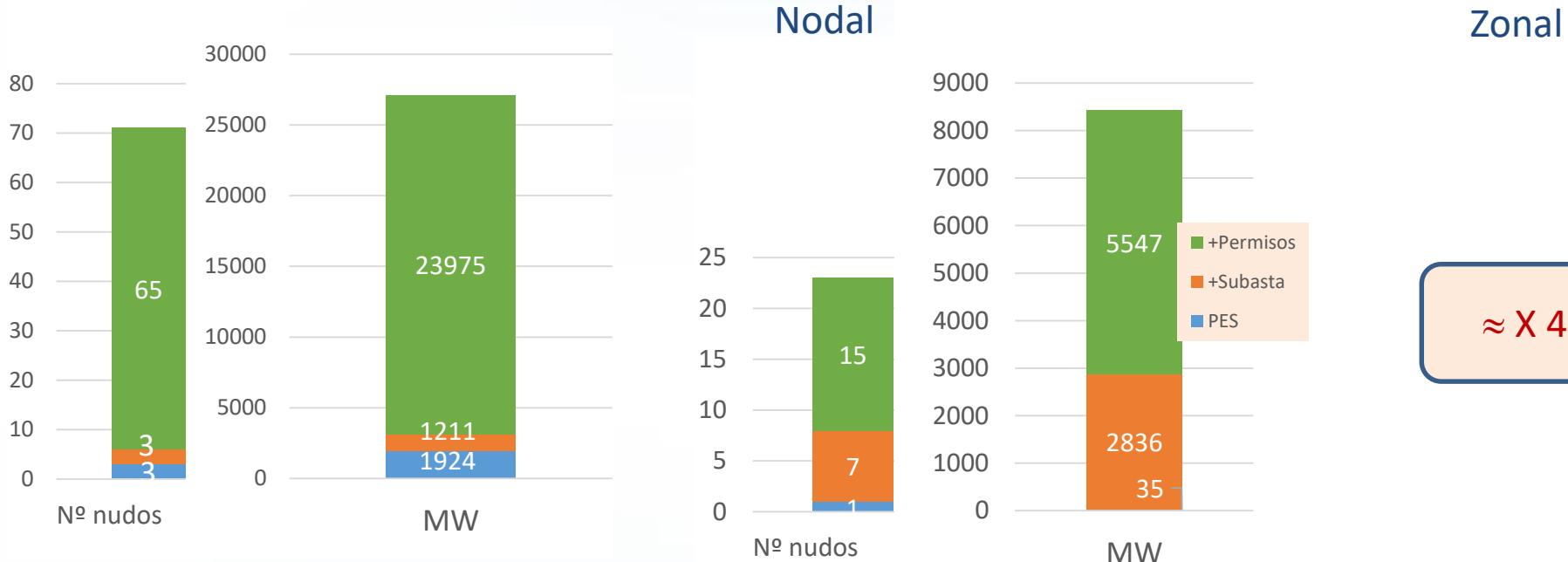
Generación subastas [MW con permiso] por CCAA



Perspectivas y retos para la integración de generación

Retos técnicos: Saturación de los nudos de la red Saturación Scc

Saturación FC



Retos trámitativos: en curso para margen de capacidad de acceso

Contingente pendiente de acceso

Permisos

Subastas

1. El proceso de acceso, conexión y puesta en servicio para generación. Consideraciones generales. Situación y Perspectivas de Renovables con Cupo y Subastas
2. Optimización en la gestión de contratos y previsiones de habilitación de red
3. El procedimiento de puesta en servicio

El procedimiento de conexión efectiva

- Entorno inicial

Subasta renovable y cupos dan lugar a las siguientes actuaciones en ámbito transporte:

- Desarrollo de Contratos Técnicos de Acceso en instalaciones existentes
- Desarrollo contractual completa (CEP, ADENDA CEP, CTA, CC) que permita la construcción de nuevas instalaciones de evacuación en la RDT

- Dificultades y requerimientos

- Adecuación de tiempos del proceso construcción a plazos definidos en cupo y subastas y coordinación de gestión de contratos con promotores
- Coordinación de los procesos de obtención de autorizaciones administrativas con las administraciones competentes



Aplicación de experiencia del Plan Eólico Canario

Oportunidades de mejora

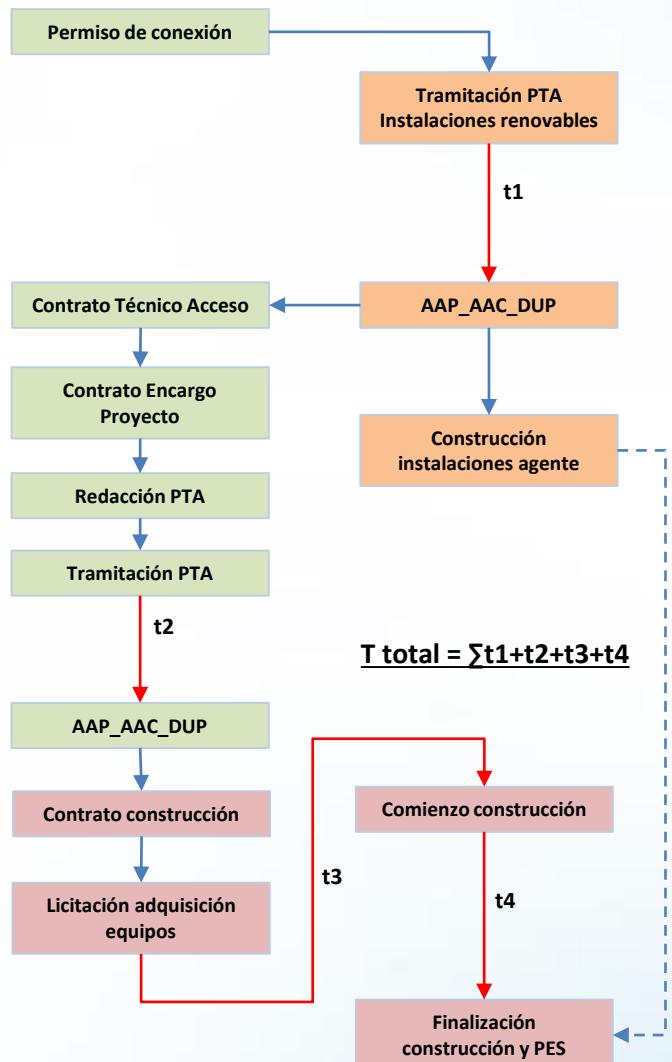
- Procesos de tramitación administrativa de red de transporte, asociados a condicionado de planificación pero insuficientemente alineados con tramitación administrativa de instalaciones no transporte
 - Tiempo de espera inactivo desde inicio de tramitación administrativa de instalaciones no transporte
 - En proyectos con plazos limitados (Cupo, Subastas): Tiempo de proceso global para construcción de instalaciones de transporte superior a fechas de necesidad de evacuación

Modificaciones introducidas para optimización del proceso

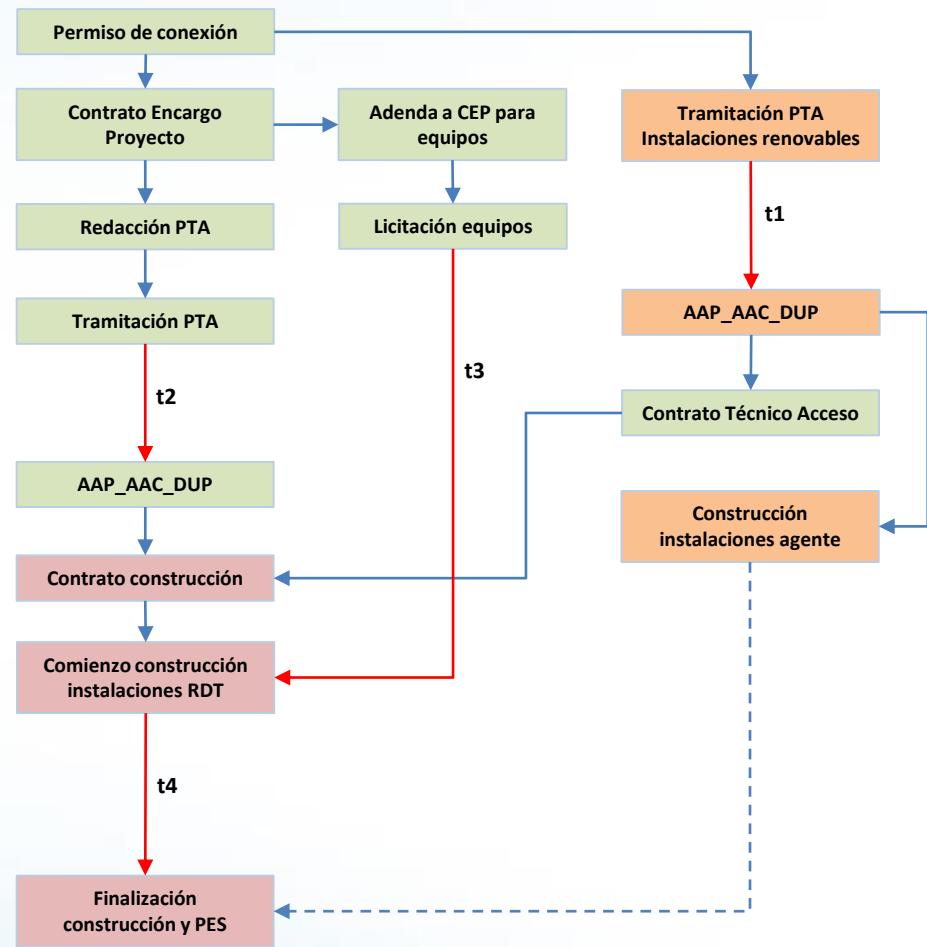
- Diseño de procesos considerando ejecución de tareas de tramitación y ejecución simultáneas
- Minimización del tiempo de espera inactivo durante tramitaciones
- Adaptación de estructura de gestión y modelos de contratos a requisitos del proceso, adelantando a necesidades concretas de usuarios los hitos más relevantes

Optimización de contratos y construcción instalaciones RDT

Proceso estándar



Proceso optimizado

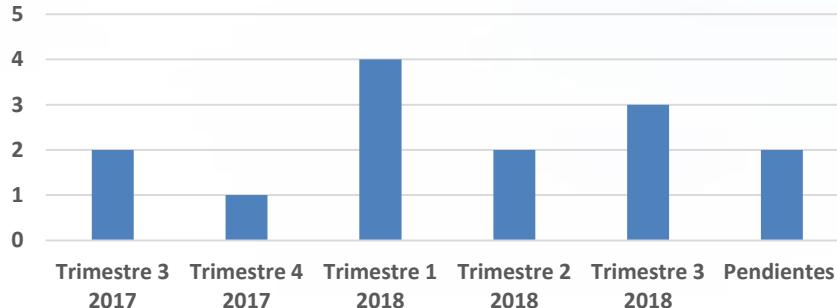


- t1 Tiempo obtención autorizaciones instalaciones agente
- t2 Tiempo obtención autorizaciones instalaciones RdT
- t3 Tiempo licitación equipos RDT
- t4 Tiempo construcción instalaciones RdT

Optimización de contratos y construcción instalaciones RDT

Posiciones planificadas Contratos de Encargo de Proyecto

1



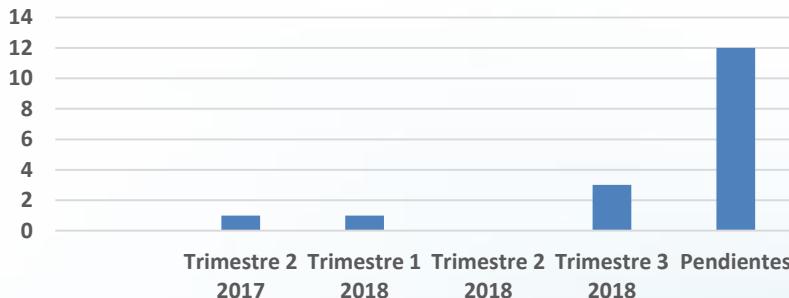
Posiciones planificadas Adendas a contrato de encargo de proyecto

2



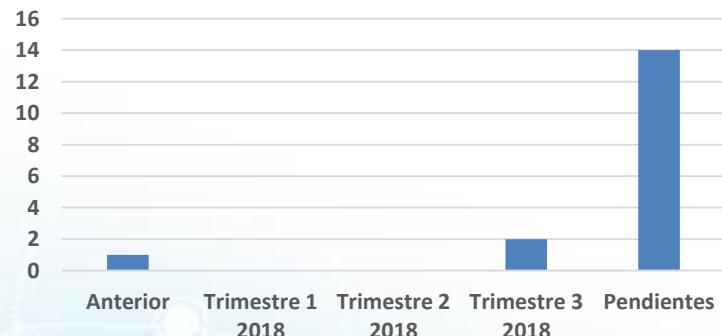
Posiciones planificadas Contratos técnicos acceso

3



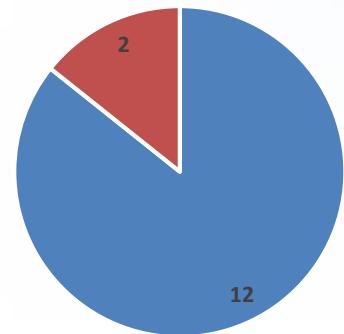
Posiciones planificadas Contratos construcción

4



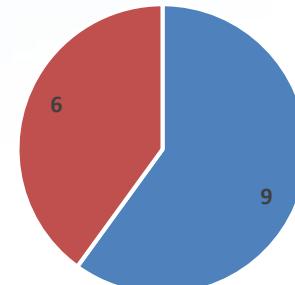
Optimización de contratos y construcción instalaciones RDT

Resumen global Contratos Encargo Proyecto



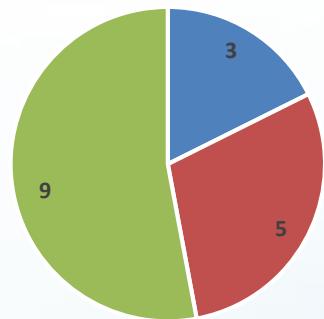
■ Contratos firmados ■ Contratos pendientes

Autorizaciones Administrativas Construcción RDT



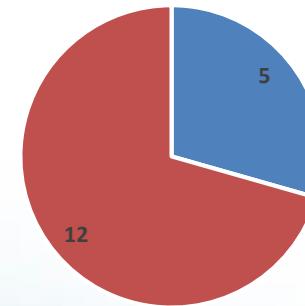
■ Obtenidas ■ Pendientes

Resumen global Contratos Construcción



■ Firmados ■ En curso ■ Pendientes

Resumen global Contratos Técnicos Acceso



■ Firmados ■ Pendientes

Necesidades a corto plazo

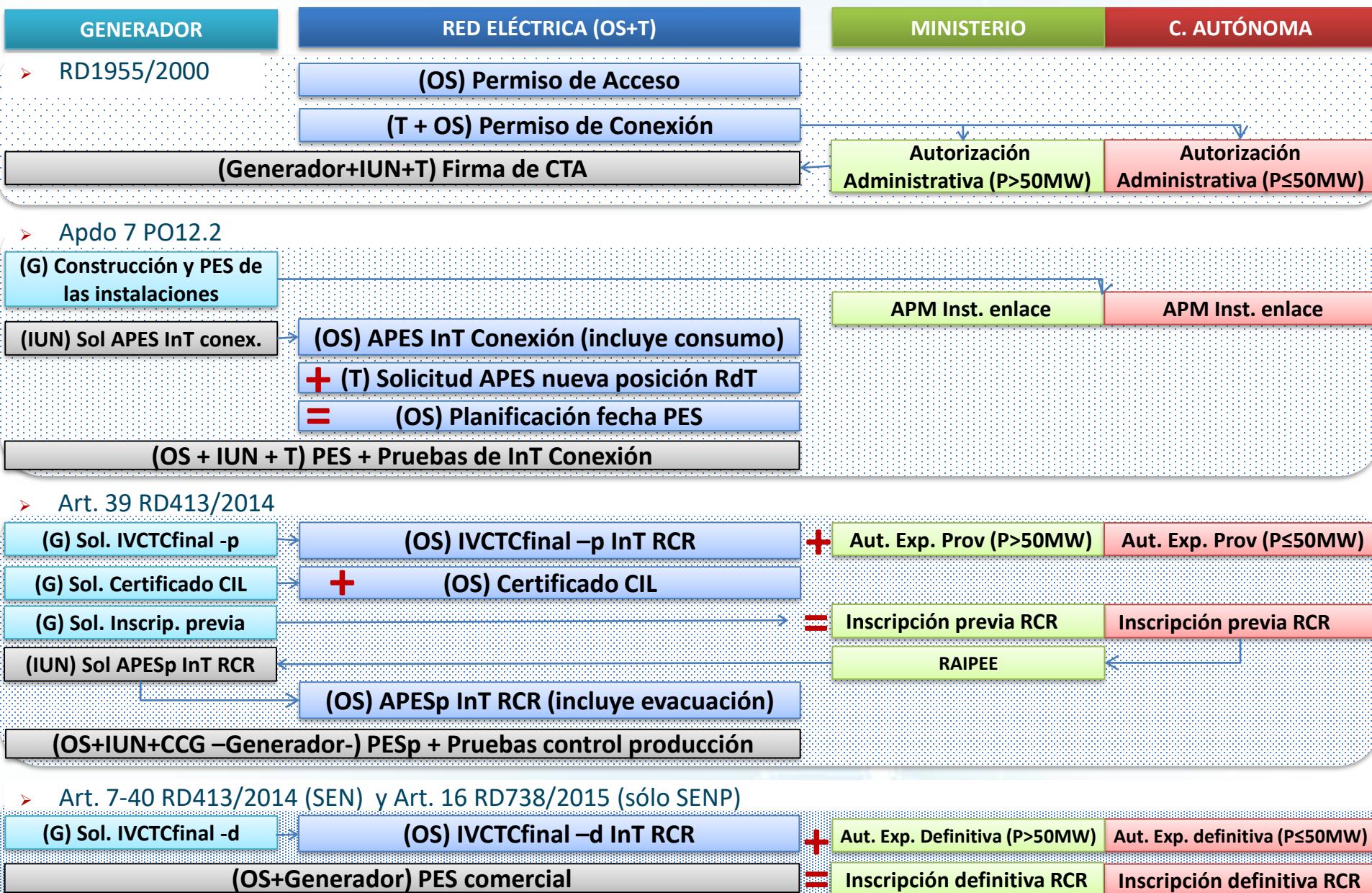
- Obtención de las autorizaciones administrativas para construcción de RDT pendientes antes de diciembre 2018 para asegurar disponibilidad de instalaciones de transporte en 2019
- Obtención de las autorizaciones administrativas de instalaciones NO RDT pendientes que permitan la firma de los Contratos Técnicos de Acceso así como los Contratos de Construcción de instalaciones RDT antes de diciembre de 2018

1. El proceso de acceso, conexión y puesta en servicio para generación. Consideraciones generales. Situación y Perspectivas de Renovables con Cupo y Subastas
2. Optimización en la gestión de contratos y previsiones de habilitación de red
3. El procedimiento de puesta en servicio

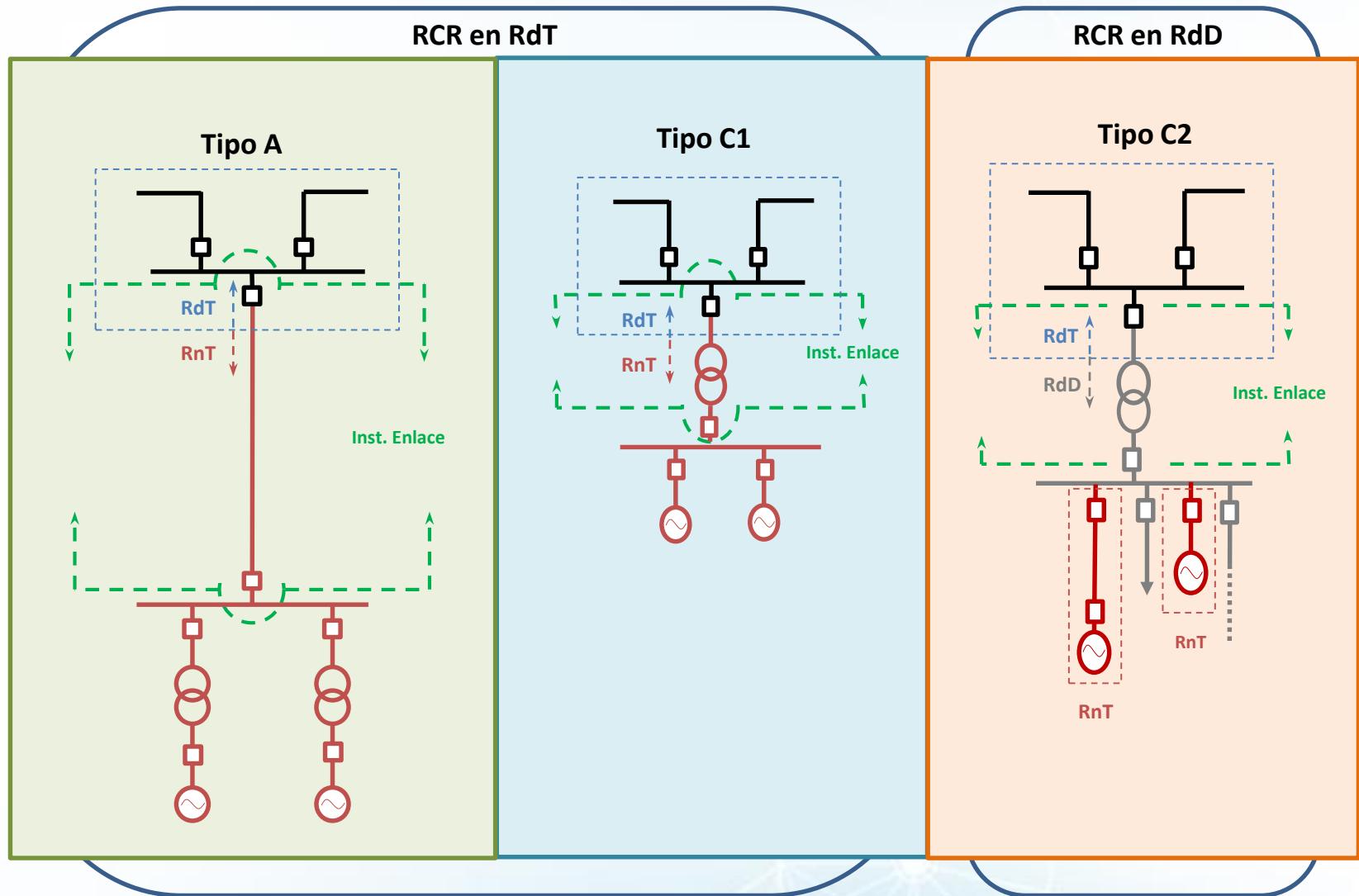
Procedimiento de puesta en servicio. Marco normativo PES

Contexto actual

Condicionantes mutuos con procedimientos administrativos



Procedimiento de puesta en servicio. Configuraciones PO12.2.

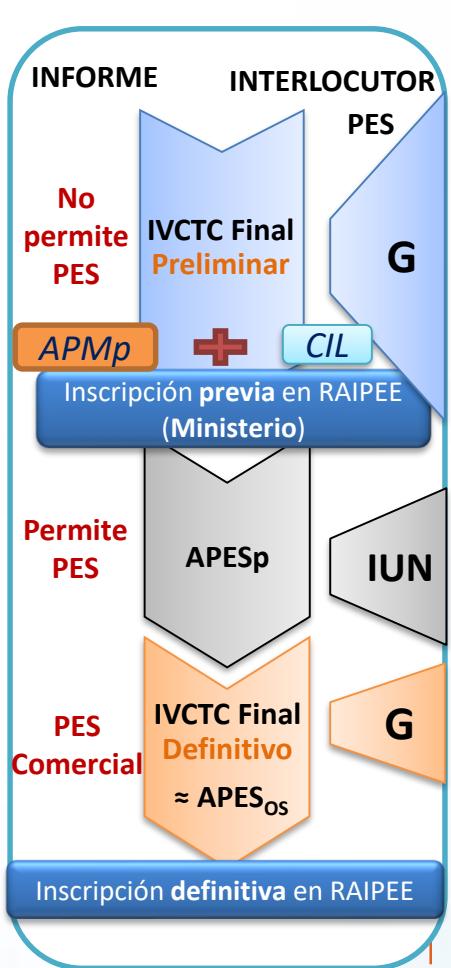
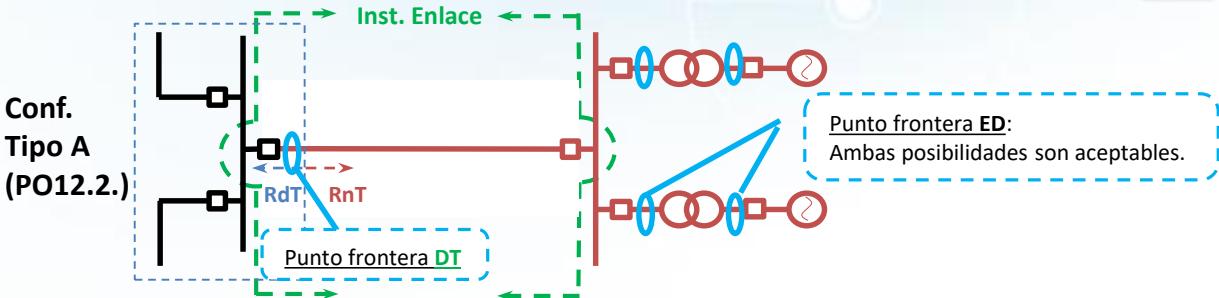


Procedimiento de puesta en servicio. Requisitos PES



INST. GENERACIÓN RdT

(*) Sólo de aplicación en la PES de nueva instalación de enlace o modificación de la existente (permite energización -pruebas vacío TR- y carga -consumo SSAA-)



Informe	Definición requisito	Información	Canal / Contacto
IVCTCFinal-p	Solicitud Informe del OS –IVCTCFinal -preliminar- para RAIPEEp (Art. 39 RD413/2014 –SEPE+SENP-) No permite PES	Formulario IVCTCfp	✉ Dirección Desarrollo del Sistema ✉ App Mi Acceso / accesored@ree.es ✉ conexiónred@ree.es
R AutConex	Permisos de Acceso y Conexión (RdT) / Informe Aceptabilidad (RdD)	Formulario T243	✉ Infoestructural@ree.es
E CTA	Firma Contrato Técnico de Acceso (RdT)	Permisos AyC y AA	✉ GestionCere@ree.es
Q RUPM	Cumplimiento del Reglamento Unificado de Puntos de Medida	Formulario “Alta punto frontera DT (*)-ED”	✉ App SIMEL / simel@ree.es
U IE (iRT)	Cumplimentación Información Estructural (si disponible), incluyendo Requisitos técnicos	Formulario T243	✉ GestionCere@ree.es
I TR	Alta en el Sistema de Medidas de Tiempo Real a través de un CC habilitado en REE	Formulario X015	✉ GestionCere@ree.es
S TR (*)	Alta en el Sistema de Medidas de Tiempo Real instalación enlace	Señales disponibles en despacho	✉ bd_scada@ree.es
T PM (*)	Procedimiento para la ejecución de maniobras en instalaciones frontera	Solicitud CCG	✉ GestionCere@ree.es
APEsp		Formulario APESp	✉ accesored@ree.es
R CIL	Código de la Instalación de producción a efectos de liquidación	Formulario “Solicitud certificado CIL”	✉ App SIMEL / simel@ree.es
LIQ	Verificación del alta de la unidad de venta de energía	Registro PF-CIL	✉ Liquidaciones_OS@ree.es
IVCTCFinal-d	Solicitud Informe del OS –IVCTCFinal –definitivo- para RAIPEEd (Art. 16 RD738/2015 –sólo SENP-) PES Comercial	Formulario IVCTCfd	✉ Dirección Desarrollo del Sistema
R PCP	Validación de pruebas de control de la producción	Solicitud CCG	✉ GestionCere@ree.es
IE*	Información estructural no acreditada en informes previos	Formulario T243	✉ infoestructural@ree.es

Planificación puesta en servicio Inst. enlace en Plan semanal de Mtto:

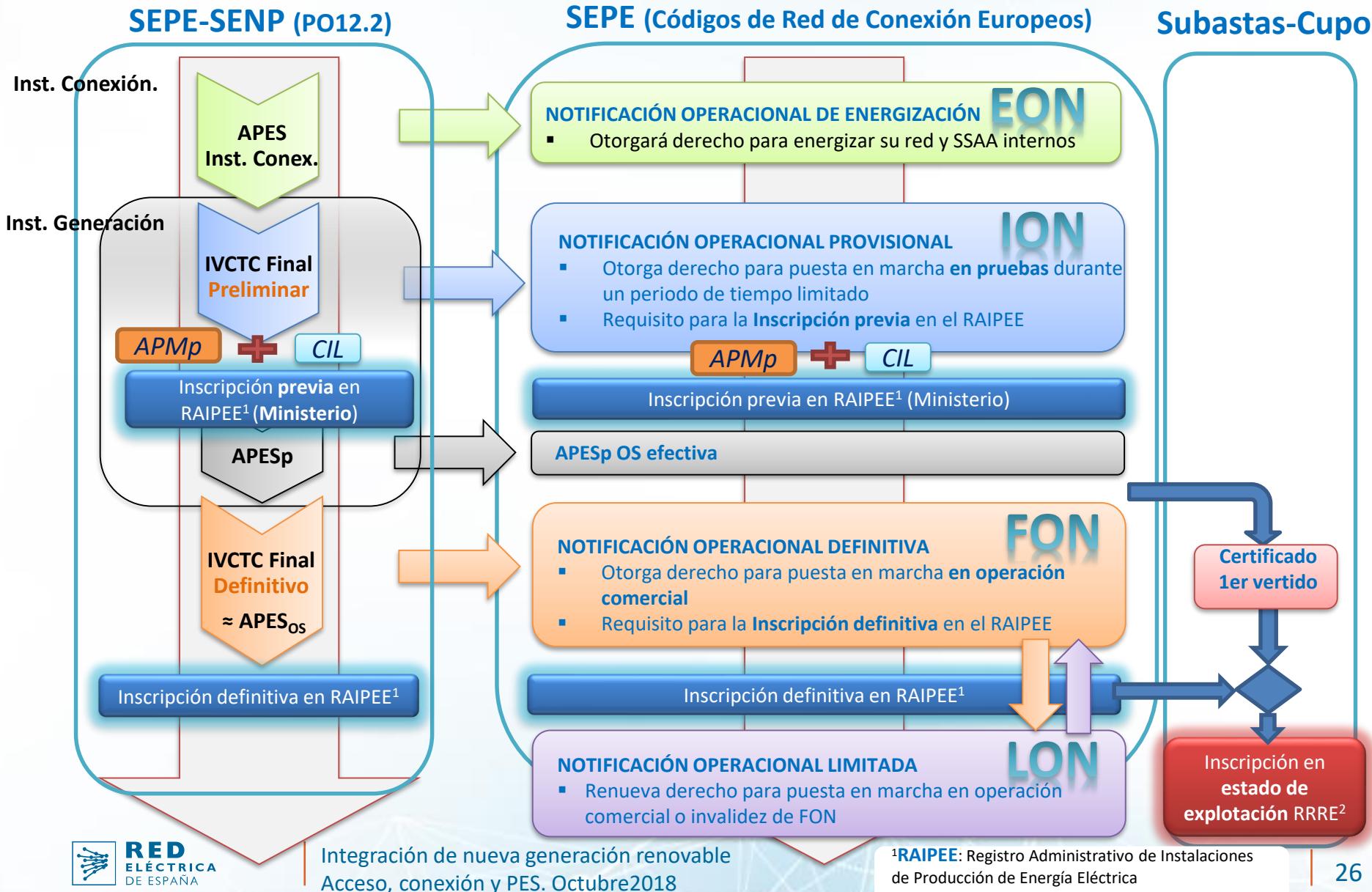
Reuniones de coordinación OS-Transportista-IUN

Requiere verificación RdT y APES InT conexión RCR (partes T/nT de Int. Enlace)

Proceso de cumplimentación y verificación de requisitos más relevantes

	Reglamento Unificado de Puntos de Medida (RUPM) + Certificado CIL	Cumplimentación Información Estructural P.O.9 (IE), incluyendo requisitos técnicos	Alta en el Sistema de Medidas de Tiempo Real (TR) + Protocolo de Maniobras (PM)
Requisito 	Alta punto frontera DT (permite energización -pruebas vacío TR- y carga –consumo SSAA para 1 única Inst. RCR-) + ED (sólo ED cuando Inst. enlace en servicio)	Cumplimentación de la información estructural de las instalaciones de generación e instalaciones de conexión a energizar, incluyendo requisitos técnicos cuya supervisión se está definiendo en GTSUP	Alta en el Sistema de Medidas de Tiempo Real a través de un CC habilitado por REE de las instalaciones de generación e instalación de enlace, incluyendo acuerdo de procedimiento de coordinación de maniobras.
Contacto 	simel@ree.es	infoestructural@ree.es	GestionCECRE@ree.es (RCR) bd_scada@ree.es (Inst. enlace)
Referencia (BOE-web REE) 	<i>PO10.7 - Guía descriptiva "Alta, modificación y baja de puntos frontera de los que el operador del sistema es encargado de la lectura"</i>	<i>PO9 - Guía descriptiva "Procedimiento de puesta en servicio"</i>	<i>PPOO 8.2 y 9.</i>
Formulario 	"Alta de puntos fronteras unificado" http://www.ree.es/sites/default/files/01_ACTIVIDADES/Documentos/Documentacion-Simel	"Generación_Renovable_Cog_Res_T243" http://www.ree.es/sites/default/files/01_ACTIVIDADES/Documentos/Acceso Red	"X015" Disponible para los CCG habilitados

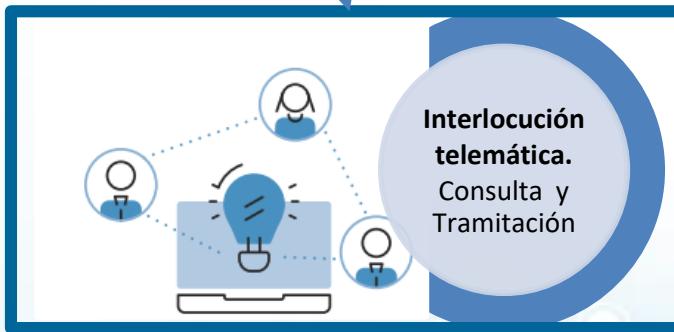
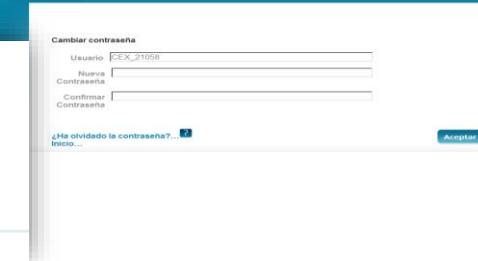
Procedimiento de puesta en servicio SENP-SEPE (contexto actual) vs Procedimiento de Notificación Operacional SEPE (> 27/04/19)





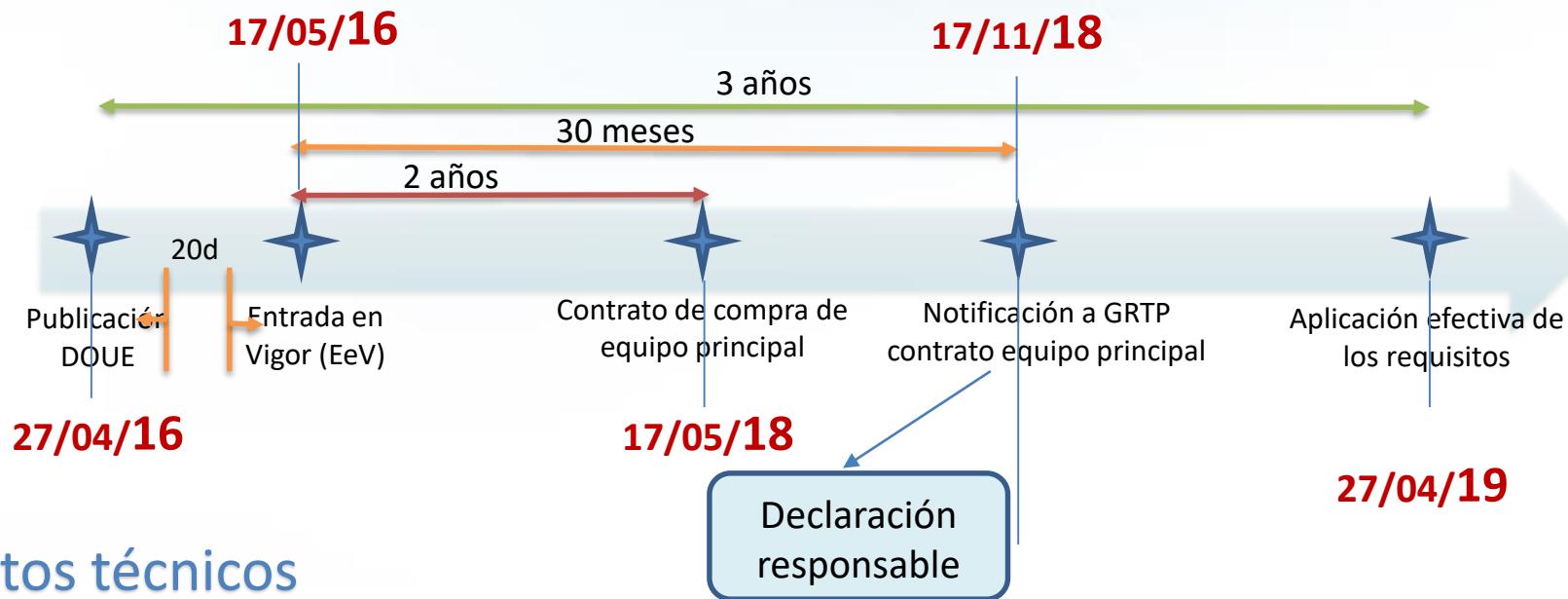
Inicialmente
Consultas Externas

Actualmente
Solicitudes Telemáticas



- Tramitación más sencilla, ágil y eficaz
- Reducción de plazos de gestión y papel
- Permite Seguimiento de expedientes
- Repositorio común para documentación principal y comunicaciones relevantes

Interlocución telemática de solicitudes para puesta en servicio



Requisitos técnicos

- Definición (exhaustiva/no exhaustiva) de los requisitos técnicos.
- No se describen ni servicios ni procedimientos de funcionamiento, sólo capacidades técnicas para habilitarlos y su participación.

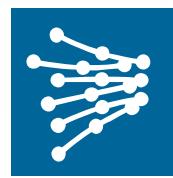
Verificación de conformidad

- Posibilidad de verificación mediante pruebas, simulaciones, presentación de certificado de equipos, ...

Procedimientos de acceso, conexión y puesta en servicio. Retos

- Urgencia normativa (RD)
 - Vigencia de permisos
 - Coordinación acceso y conexión sobre mismos elementos de la red de transporte
 - Revisión de criterios técnicos capacidad / nuevo desarrollo de red para expectativas 2020 ÷ 2030
 - Implementación normativa de CRC europeos (SupraPO y PPOO) ¿Escenarios de aprobación parcial?
- Coordinación de
 - supervisión de los requisitos técnicos de conexión establecidos en los CRC
 - procedimientos de notificaciones operacionales
 - trámites administrativos incluidos en la normativa nacional
- Optimización de procesos y comunicación con generadores
 - ❑ **Tramitación** telemática procedimiento de puesta en servicio.
 - ❑ **Difusión**: Seguimiento específico directo con IUNs/Promotores, Sesiones
 - ❑ **Información**: WEB: Simplificación Guías ⇒ Resúmenes, P&R

Fundamental para la puesta en servicio



RED
ELÉCTRICA
DE ESPAÑA

cuidamos tu energía

www.ree.es

Gracias por su atención

AGENDA

HORA	ASUNTO
 10:00	BIENVENIDA
 10:15	PLANIFICACIÓN DE LA RDT: <ul style="list-style-type: none">• PLANIFICACIÓN EUROPEA• MODIFICACIONES Y ADAPTACIONES• SEGUIMIENTO DE LA PLANIFICACIÓN VIGENTE
 11:15	CAFÉ
 11:45	ACCESO, CONEXIÓN Y PES. <ul style="list-style-type: none">• PROCESO Y SEGUIMIENTO. SITUACIÓN DE CUPO Y SUBASTAS• PROCESO DE PUESTA EN SERVICIO
 13:00	IMPLEMENTACIÓN DE CRC EUROPEOS <ul style="list-style-type: none">• PROPUESTAS NORMATIVAS• SITUACIÓN DE LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD
 13:45	OTROS TEMAS
 14:00	FIN DE LA REUNIÓN



1. Implementación de los Códigos de Red Europeos: Propuestas Normativas
2. Implementación de los Códigos de Red Europeos: Supervisión de la Conformidad

Reglamentos Europeos de Conexión



Reg. UE 2016/631 "RfG"

Código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red



DOUE: 27/04/2016

APLICACIÓN: 27/04/2019



Reg. UE 2016/1388 "DCC"

Código de red en materia de conexión de demanda



DOUE: 18/08/2016

APLICACIÓN : 18/08/2019



Reg. UE 2016/1447 "HVDC"

Código de red sobre requisitos de conexión a la red de sistemas HVDC y MPE conectados en DC



DOUE: 08/09/2016

APLICACIÓN : 08/09/2019

Estructura de trabajo

SUPERVISIÓN

MITECO

CNMC

SEGUIMIENTO

GRUPO DE SEGUIMIENTO PLANIFICACIÓN

DESARROLLO &
COORDINACIÓN

GRUPO COORDINACIÓN IMPLEMENTACIÓN RdT-RdD (GCI)

CONSULTA

GT GENERADORES (GTGEN)

GT CONSUMIDORES (GTCON)

COORDINACIÓN
TSO-TSO

REN-RTE-REE WORKSHOPS (3)

Proceso de Implementación Nacional



FASE 1: COORDINACIÓN Y ACUERDOS TÉCNICOS DE IMPLEMENTACIÓN CON GRUPOS DE INTERÉS

DESARROLLO &
COORDINACIÓN

GRUPO COORDINACIÓN IMPLEMENTACIÓN RdT-RdD (GCI)

CONSULTA

GT GENERADORES (GTGEN)

GT CONSUMIDORES (GTCON)



10

Reuniones
GCI

8+1

Reuniones
GT Gen

5

Reuniones
GT Con

9

Reuniones
técnicas
específicas



Documentos PÚBLICOS base para la elaboración de las propuestas individuales de modificación normativa que tanto REE como los GRD deberán realizar a la entidad competente.



Acuerdo mayoritario

Acuerdo GRT-GRD

“Razonable” consenso

con asociaciones generadoras y consumidores

<https://www.esios.ree.es/es/pagina/codigos-red-conexion>

6

Documentos
Reg. UE 2016/631

4

Documentos
Reg. UE 2016/1388

2

Documentos
Reg. UE 2016/1447

1

Documento
transversal

FASE 2: DESARROLLO DE PROPUESTAS NORMATIVAS

EXCEPCIONES



Propuesta de criterios para la concesión de excepciones

Enero 2017

SIGNIFICATIVIDAD (Definición de Umbrales para generación)



Propuesta de definición de umbrales, comentarios a la propuesta; Valoración y respuesta a los comentarios

Septiembre 2017

REQUISITOS TÉCNICOS + SIGNIFICATIVIDAD (Definición de Umbrales) + NOTIFICACIONES OPERACIONALES+ APICABILIDAD (capacidad agregada –generadores-, existentes/no existentes, modificaciones sustanciales)



Propuesta de aspectos a modificar con rango superior al procedimiento de operación

Febrero 2018



Propuesta de modificación PP.OO. 12.1 y 12.2
(Implementación Reglamentos UE 2016/631 y 2016/1388)

Mayo 2018



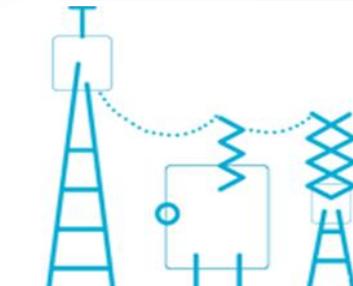
Propuesta de nuevo P.O. 12.4 (Implementación Reglamento UE 2016/1447)

Previsto Sept 2018

FASE 2: PROPUESTAS NORMATIVAS



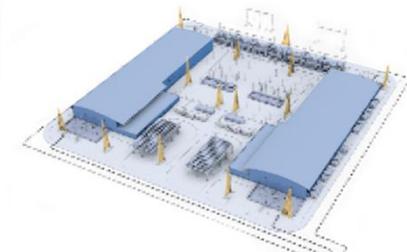
PROPUESTAS DE DESARROLLO NORMATIVO DE RANGO SUPERIOR



P.O. 12.1 TRAMITACIÓN DE SOLICITUDES DE ACCESO, CONEXIÓN Y PUESTA EN SERVICIO A LA RED DE TRANSPORTE



P.O. 12.2 INSTALACIONES DE GENERACIÓN Y DEMANDA: REQUISITOS MÍNIMOS DE DISEÑO, EQUIPAMIENTO, PUESTA EN SERVICIO Y SEGURIDAD



P.O. 12.4 REQUISITOS TÉCNICOS MÍNIMOS DE CONEXIÓN DE SISTEMAS HVDC Y MÓDULOS DE PARQUE ELÉCTRICO CONECTADOS EN CORRIENTE CONTINUA



- Umbral y evaluación de la significatividad
- Excepciones
- Aplicabilidad (instalaciones existentes, planta/equipo generación principal)
- Modificaciones sustanciales
- Relación entre tramitación administrativa y NN.OO.
- Modificaciones de normativa vigente
- ...

- Inclusión de apartado de Notificaciones Operacionales
- Simplificación de Anexo (datos para la solicitud de acceso)
- Adaptación de terminología

- Reformulación global
- Alineado con PO 12.2 SENP (Febrero 2018)
- Fundamentado en la anterior propuesta de PO 12.2 (2010)

- Nuevo PO

Las propuestas incluyen aspectos que podrían regularse en normativa de rango superior al procedimiento de operación; así como otros que podrían requerir de modificaciones de normativas de dicho rango (principalmente RD 1955/2000, RD 413/2014, RD 1699/2011 o futuro RD AyC como desarrollo del art. 33 de la LSE).

FASE 2: CONSULTA PÚBLICA



GENERACIÓN Y CONSUMO

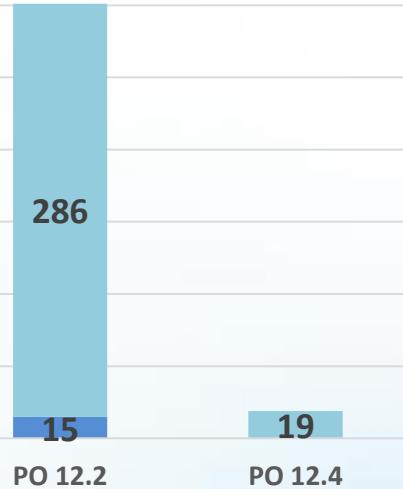
MERCADOS Y PRECIOS

GESTIÓN DE LA DEMANDA

Está en: INICIO ▶ PROPUESTAS DE PROCEDIMIENTOS DE OPERACIÓN Y OTRAS PROPUESTAS

PROPUESTAS DE PROCEDIMIENTOS DE OPERACIÓN Y OTRAS PROPUESTAS

Tablón de publicación de propuestas de Procedimientos de Operación y otras propuestas.



■ Transversales ■ Específicos



CONSULTA PÚBLICA PROCEDIMIENTOS DE OPERACIÓN

<https://www.esios.ree.es/es/pagina/propuestas-de-procedimientos-de-operacion>



PROPUESTAS FINALES DE PP.OO.

<https://www.esios.ree.es/es/pagina/codigos-red-conexion>



1. Implementación de los Códigos de Red Europeos: Propuestas Normativas
2. Implementación de los Códigos de Red Europeos: Supervisión de la Conformidad

¿QUÉ DICEN LOS CRC EN CUANTO A LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD DE LOS REQUISITOS TÉCNICOS?

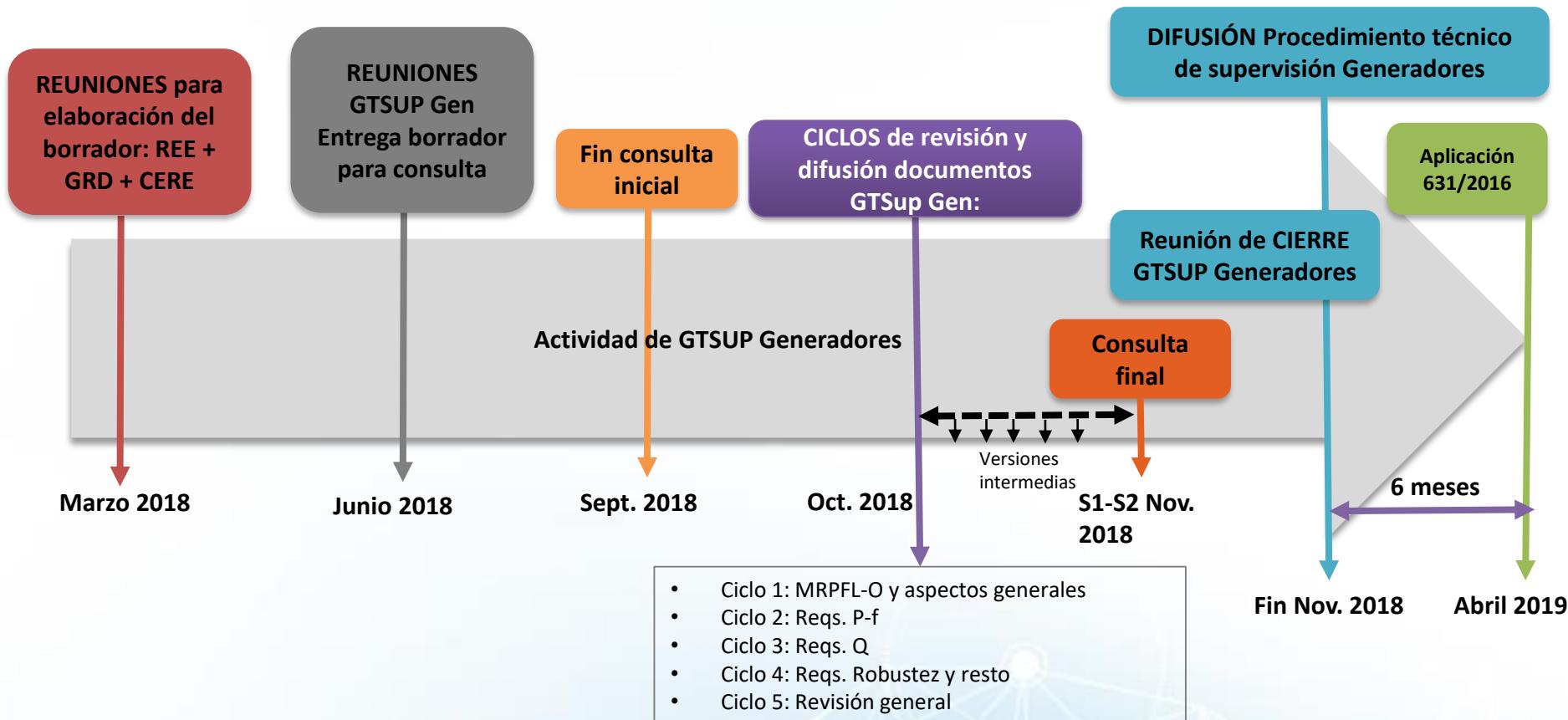


- Título IV de los Reg (UE) 2016/631, 2016/1388 y 2016/1447: Conformidad. Descripción de pruebas y simulaciones para demostrar el cumplimiento de los requisitos técnicos.
- El propietario de la instalación es responsable del cumplimiento de los requisitos en la conexión y durante toda su vida útil, el GRP es responsable de la supervisión de la conformidad.
- Implementación nacional: Desarrollo de Procedimientos de verificación y validación del cumplimiento de los requisitos de los códigos de conexión (normas técnicas) → En línea con el PVVC del PO12.3 para eólica y FV.



HITOS CUMPLIDOS Y PENDIENTES. REGLAMENTO 2016/631

Reglamento 631/2016



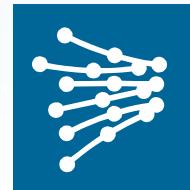
AGENDA

HORA	ASUNTO
 10:00	BIENVENIDA
 10:15	PLANIFICACIÓN DE LA RDT: <ul style="list-style-type: none">• PLANIFICACIÓN EUROPEA• MODIFICACIONES Y ADAPTACIONES• SEGUIMIENTO DE LA PLANIFICACIÓN VIGENTE
 11:15	CAFÉ
 11:45	ACCESO, CONEXIÓN Y PES. <ul style="list-style-type: none">• PROCESO Y SEGUIMIENTO. SITUACIÓN DE CUPO Y SUBASTAS• PROCESO DE PUESTA EN SERVICIO
 13:00	IMPLEMENTACIÓN DE CRC EUROPEOS <ul style="list-style-type: none">• PROPUESTAS NORMATIVAS• SITUACIÓN DE LA SUPERVISIÓN DE LA CONFORMIDAD
 13:45	OTROS TEMAS
 14:00	FIN DE LA REUNIÓN

Otros Temas



- Reunión Extraordinaria del Grupo de Seguimiento de la Planificación
 - 17 de diciembre de 2018
 - Escenarios de transición energética y la operabilidad del sistema en H2030.



RED ELÉCTRICA
DE ESPAÑA

Muchas gracias