

# **MESA REDONDA**

## **DISEÑAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA en la VEGA BAJA**

**Martes 1 de febrero 2022, 11:00 h.**  
**Salón de Plenos del Ayuntamiento de Almoradí**

### **Intervienen:**

- Rosa Pardo i Marín, Directora General de Política Territorial y Paisaje.
- María Gómez García. Alcaldesa de Almoradí.
- Marcos J. Lacruz. Presidente de AVAENSEN.
- Lluís Calatayud. Delegado ANPIER en la CV.
- Bernardo Luis. Delegado territorial de UNEF en la CV.

### **Modera:**

- Nacho Diez. Consultor del PAT

ACCESO LIBRE BAJO SUSCRIPCIÓN HASTA COMPLETAR AFORO  
<https://forms.gle/MXYWabjbXzSEd5MA>

RETRANSMISIÓN GRATUITA  
[https://www.youtube.com/c/AYUNTAMIENTODEALMORADI\\_oficial](https://www.youtube.com/c/AYUNTAMIENTODEALMORADI_oficial)

# DISEÑAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA EN LA COMARCA DE LA VEGA BAJA



Almoradí. 1 febrero 2022



# TRANSICIÓN ENERGÉTICA - PNIEC

La **energía eléctrica** resulta **esencial** para multitud de actividades humanas, siendo previsible además un uso creciente (movilidad eléctrica, domotización, digitalización, automatización de procesos, etc.) que sustituya la **insostenible dependencia de la humanidad** de energías basadas en **combustibles fósiles**.

**Acuerdos** mundiales en materia de **Energía** y de **Acción Climática** → **descarbonizar nuestras economías**, con dos **horizontes** temporales establecidos en **2030** y **2050**.

A nivel estatal el **PNIEC** (Plan Nacional Integrado de Energía y Clima) **2021-2030**, en coherencia con objetivos europeos, plantea alcanzar un **sistema eléctrico 100 % renovable en 2050**. Para 2030, 74 % de energías renovables en la generación eléctrica y 42 % de energías renovables sobre el consumo total de energía final.

Para el año 2030 el PNIEC prevé una **potencia total instalada en el sector eléctrico de 161 GW** de los que **50 GW serán energía eólica; 39 GW solar fotovoltaica; 27 GW** ciclos combinados de gas ; 16 GW hidráulica; 9,5 GW bombeo; 7 GW solar termoeléctrica; y 3 GW nuclear, así como capacidades menores de otras tecnologías.



# TRANSICIÓN ENERGÉTICA – OBJETIVOS AUTONÓMICOS

- Estrategia Valenciana de Cambio Climático y Energía 2030
- Ley de cambio climático y transición ecológica
- Decreto Ley 14/2020, de 7 de agosto, del Consell, de medidas para **acelerar la implantación de instalaciones para el aprovechamiento de las energías renovables** por la emergencia climática y la necesidad de la urgente reactivación económica.

## Objetivos

- **aumentar significativamente la potencia instalada en energía renovable** [horizonte 2030 hasta **6.000 MW** en **centrales fotovoltaicas** y **4.000 MW** en **eólicas**, partiendo de valores en agosto 2020 de 364 MW y 1.255 MW respectivamente]
- conseguir que aprovechamiento de energías renovables represente una **palanca verde** para la **recuperación de la economía valenciana**.



# CRITERIOS DE IMPLANTACIÓN RENOVABLES - EATE PNI EC

PLAN NACIONAL INTEGRADO DE ENERGÍA Y CLIMA 2021-2030			Cambio climático	Calidad del aire	Geología y suelos	Agua y sistemas acuáticos continentales	Biodiversidad (fauna, flora y hábitats terrestres)	Medio marino	ENP y Red Natura 2000	Paisaje, patrimonio cultural y bienes materiales	Población y salud humana	Usos del suelo, desarrollo social y económico	Generación de residuos	Consumo de recursos	Integración territorial		
COMPONENTES PRINCIPALES DEL PNI EC																	
DESPLIEGUE E INTEGRACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES	DESARROLLO DE ENERGÍAS RENOVABLES	Eólica terrestre (EO)	MF	MF M	M		S		M	S	F C	F	C	C			
		Solar fotovoltaica (FV)	MF	MF	M		M		C	S	F	F	-	C	C		
		Solar termoeléctrica (ST)	F	F	C	C	M		C	M	L	L	-	C	C		
		Hidráulica (HD)	+	+		-	-		-	-				-	-		
		Geotérmica (GT)	+	+	-	-	-							-	-		
		Eólica marina y energías del mar (EM)							M	C	M		+	-	-	-	
		Biomasa (BM)	F	M			F		+	+		F		+			
		Gases renovables y biocombustibles (GB)	F											+	+	+	
		Renovación tecnológica de las instalaciones (RR)	+	+											C	C	F
	INTEGRACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES EN EL SISTEMA ENERGÉTICO	Redes de transporte y distribución (RT)					M	-	M	M	C			C	C	F	
		Almacenamiento y gestión del suministro (AG)	F	+	-	-	M		-	M			+	+	-	F	
		Desarrollo del autoconsumo energético (AC)	+	+												F	
	REDUCCIÓN DEL APORTE DE ENERGÍA PROCEDENTE DE FUENTES NO RENOVABLES	Desmantelamiento de centrales de carbón (RN)	MF	MF C		F C					F	MF	M (*)	C			
Desmantelamiento de centrales nucleares (RN)			C		C					F		M (*)	MF M				
TRANSFORMACIONES SECTORIALES (DESCARBONIZACIÓN Y EFICIENCIA)	Transporte (TT)	MF	MF							F	MF	+	C	C			
	Sector residencial, servicios y edificación (SR)	F	+							+		+	C	C			
	Sector industrial (SI)	F	F								F	+	C	C			
	Sector agrícola y ganadero (SA)	F	+	F	F	L							+	+			
	Sector forestal (SF)	F		F	F	F											
	Gestión de residuos (GR)	F	+								+		F		F		
	Gases fluorados (GF)	+															

Tabla 59: Valoración global de los efectos ambientales del PNI EC

(\*) Efectos que son contrarrestados mediante la Estrategia para la Transición Justa

# CRITERIOS DE IMPLANTACIÓN - ENERGÍA FOTOVOLTAICA

Estos **objetivos ambiciosos** solo podrán alcanzarse si se adoptan con urgencia medidas que faciliten su implantación en aquellos lugares en los que dichas actividades e instalaciones sean sostenibles y coherentes con el resto de políticas territoriales y medioambientales de la Generalitat.

Artículo 8. Criterios **generales**. emplazamientos compatibles planeamiento territorial y urbanístico que reúna todas las condiciones idóneas: Mantener los procesos y servicios de la IV del territorio; preservar sus valores; evitar riesgos; priorizar su implantación en suelos degradados o de baja capacidad agrícola; evitar suelos protegidos; procurar usar infraestructuras existentes (caminos o redes); favorecer la integración paisajística; y evitar solicitar la declaración de utilidad pública.





Artículo 10. **Criterios territoriales y paisajísticos específicos:**

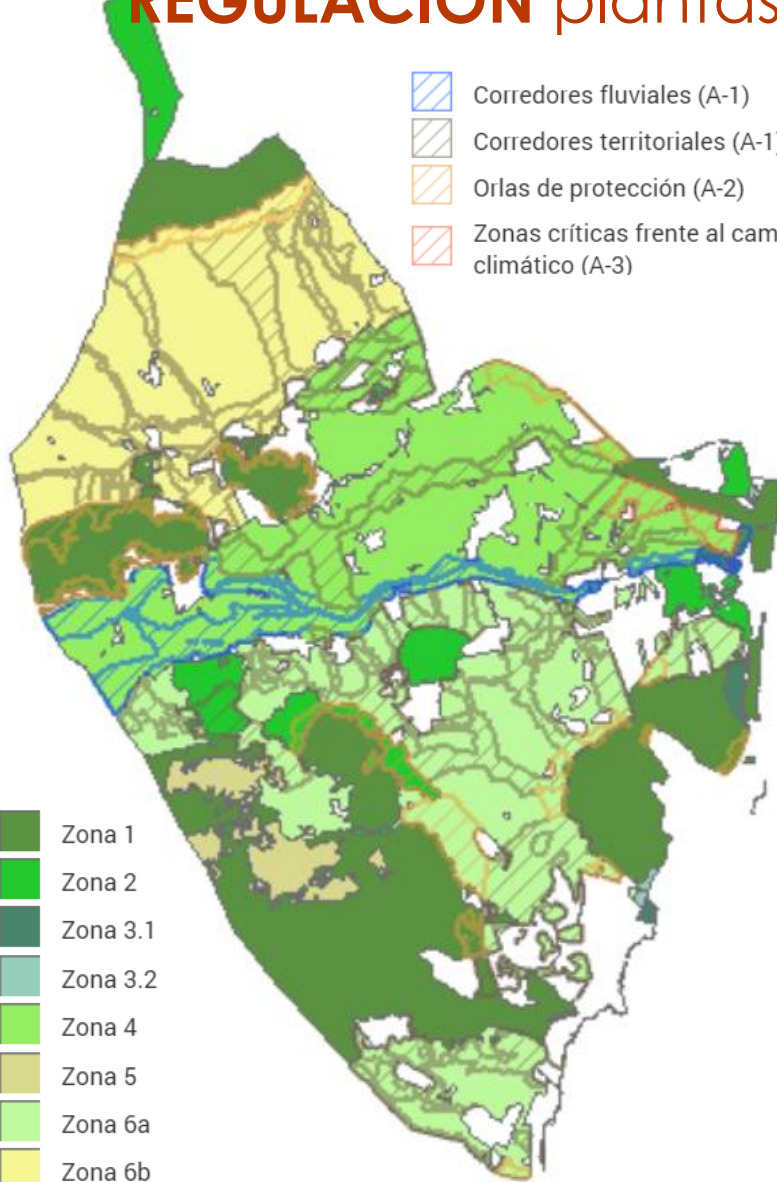
- Respetar la conexión territorial de la IV sin reducir >10 % anchura
- Distar al menos 500 m de recursos paisajísticos de primer orden
- Evitar ocupar suelos con pendientes superiores al 25 %
- Evitar peligrosidad de inundación 1 a 4 PATRICOVA (equivalentes SNCZI)
- No ocupar suelos de muy alta capacidad agrológica y el mínimo posible de alto valor agrológico.
- Minimizar sellado, movimientos de tierras y suelos críticos para la recarga de acuíferos
- Alejar 100/50 m de corredores fluviales regionales/resto de cauces



Estos criterios se  
extienden a todas  
las plantas ●

# REGULACIÓN plantas fotovoltaicas - PAT Vega Baja

-  Corredores fluviales (A-1)
-  Corredores territoriales (A-1)
-  Orlas de protección (A-2)
-  Zonas críticas frente al cambio climático (A-3)



-  Zona 1
-  Zona 2
-  Zona 3.1
-  Zona 3.2
-  Zona 4
-  Zona 5
-  Zona 6a
-  Zona 6b

**Zonas 1, 2, 3, 4 y 5 y afecciones A-1, A-2 y A-3** se permite la generación relacionada con **actividades agropecuarias**, captación de aguas subterráneas y **autoconsumo**.

- **Zona 6** se permiten las **plantas fotovoltaicas de producción** con índices de ocupación máximo del **1,5%** de la **zona 6a** (280 ha) y del **2,5%** de la **zona 6b** (355 ha). [635 hectáreas].
- Excepcionalmente en la zona 6 se podrá ocupar la afección **A-2 (orlas de protección)** hasta el **0,5%** de la superficie de la orla; y la **A-1 (corredores territoriales)**, siempre que el corredor tenga más de 1.000 metros de anchura, no pudiendo reducirse su anchura en más de un 10%.
- Como **servicio público se permite una ocupación de hasta 10 ha por municipio** en cualquier categoría de zonificación del suelo no urbanizable. [270 hectáreas].





# REGULACIÓN plantas fotovoltaicas - PAT Vega Baja

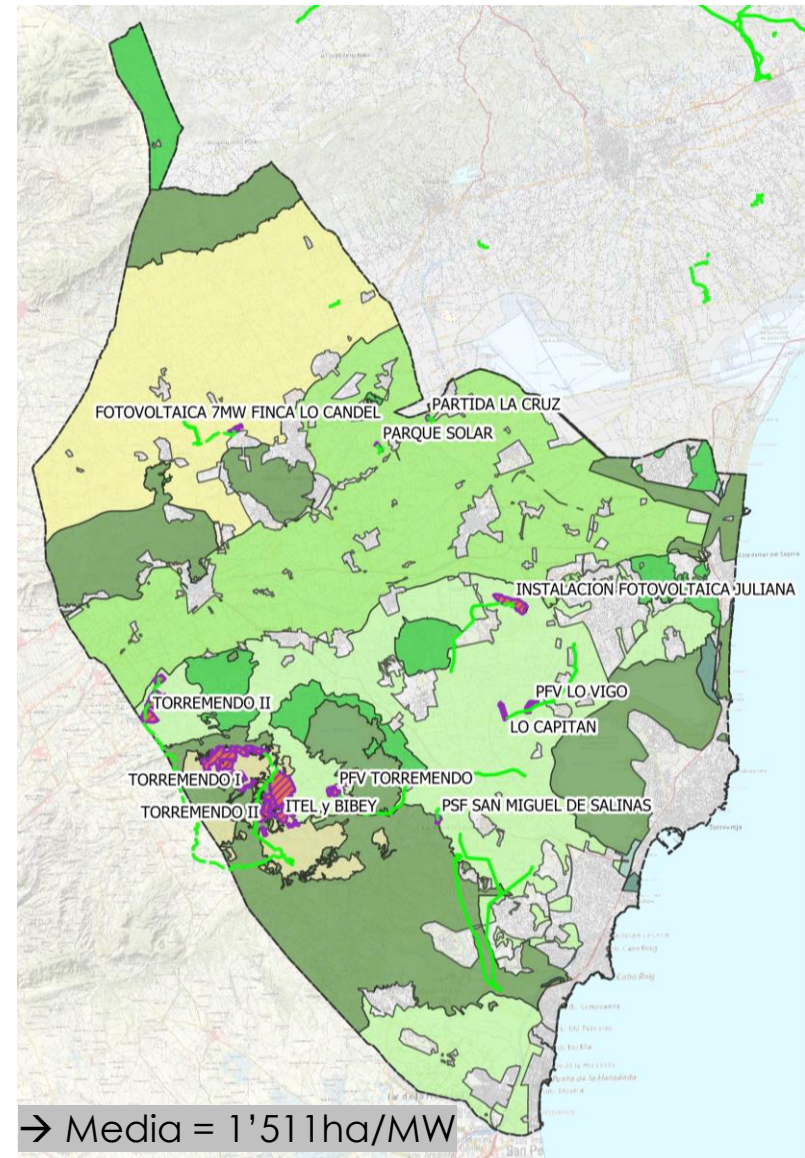
## PROPUESTA OCUPACIÓN RACIONAL TERRITORIO art. 37

- Se podrán ampliar los criterios territoriales y paisajísticos establecidos en el DL 14/2020 para las plantas fotovoltaicas de más de 50 MW.
- Propuesta de prevención del efecto acumulativo: trazando un círculo de 1km desde el centroide de la planta se debe garantizar una ocupación máxima del 25% → mantenimiento de bienes y servicios de la matriz territorial.
- Todas las implantaciones requerirán de un **instrumento de paisaje** que justifique la mejor alternativa de localización y su integración en la morfología del territorio y del paisaje.
- Los municipios elaborarán planes de adaptación a las energías renovables para poder realizar las iniciativas públicas fotovoltaicas y superar el **0,5% (zona 6a)** y el **1% (zona 6b)** dentro de su municipio. (Plantas DL 14/2020 ya en tramitación exentas de la limitación de % ocupación municipal, pero sí del %total de la zona)
- En cualquier caso, se deberá justificar la reducción del consumo hídrico asociado con el cambio de uso.



# PLANTAS FOTOVOLTAICAS EN TRAMITACIÓN

DENOMINACIÓN	MUNICIPIO	PROMOTOR	SUP. VALLADA CAPA GIS (M2)	POT. MWp	ZONAS PAT VEGA BAJA
PFV LA JULIANA	ALMORADÍ	TM Renovables La Juliana, SL	576.303	37,740	ZONA 6a
LO CAPITAN	ALMORADÍ	TM Renovables Energía Las Moreras, SLU	134.971	13,75	ZONA 6a
PARQUE SOLAR	CALLOSA DE SEGURA	Eléctrica Callosina, SL	53.784	2,42	ZONA 4
PARTIDA LA CRUZ	CATRAL	Eléctrica Catralense, SLU	32.200	20	ZONA 4
FTV LO CANDEL	COX	Lo Candel Energia Verde, SL	100.970	7	ZONA 6b
LO VIGO	LOS MONTESINOS	T.M. Renovables Energía Las Moreras, SLU	148.303	17,77	ZONA 6a
TORREMENDO I	ORIHUELA	Exelio Energy Trading, SL	463.081	37,5	ZONA 1, ZONA 5
TORREMENDO II	ORIHUELA	PV XIX Gundemarro, SL	620.904	37,5	ZONA 6a, ZONA 5, ZONA 1
ITEL y BIBEY	ORIHUELA	Itel Investment, SL y Bibey Desarrollo Empresarial, SLU	3.088.085	179,71	ZONA 6a, ZONA 5, ZONA 1
FV TORREMENDO I	ORIHUELA	Amber Solar Power Dieciseis, S.L.	249.461	12	ZONA 6a
TORREMENDO - TORREMENDO II E INFRAEST.EVACUACION ASOCIADAS	ORIHUELA Y MURCIA	Exelio Energy Trading, SL	1.170.075	75	ZONA 6a
PSF SAN MIGUEL DE SALINAS	SAN MIGUEL DE SALINAS	Circle Energy Casiopea, SL	71.827	3,63	ZONA 6a
<b>TOTAL : 12 FTV</b>			<b>6.709.964</b>	<b>444</b>	





# ENERGÍA FOTOVOLTAICA en el PAT de la Vega Baja

**Objetivos PNIEC** fotovoltaica → **39.000MW**

Superficie España: 505.957 Km<sup>2</sup>

Población España: 47.326.687 habitantes

23.255 km<sup>2</sup> = 5% (4'59%) del territorio estatal → ~~1.950 MW~~

5.051.250 habitantes = 11% (10'67%) población estatal → ~~4.290 MW~~

**Objetivos DL 14/2020 Comunitat Valenciana** → **6.000MW**

Vega Baja 4% territorio CV (~~240 MW~~) / 7% población CV (~~420 MW~~)

## Demanda consumo eléctrico actual comarca VEGA BAJA

→ consumo eléctrico aproximado de la Vega Baja: 1.500.000 MWh (año)

→ potencial generación 6h/día (2.500MWh x MW instalado) = **potencia instalada necesaria** de **600 MW**

## Oferta **potencial** transición energética según la ordenación propuesta del PAT

→ Potencia instalada máxima por dotación pública: **270 ha/1'5 = 180 MW**

→ Potencia instalada fotovoltaicas sobre techo (objetivo **20%**): **150 MW**

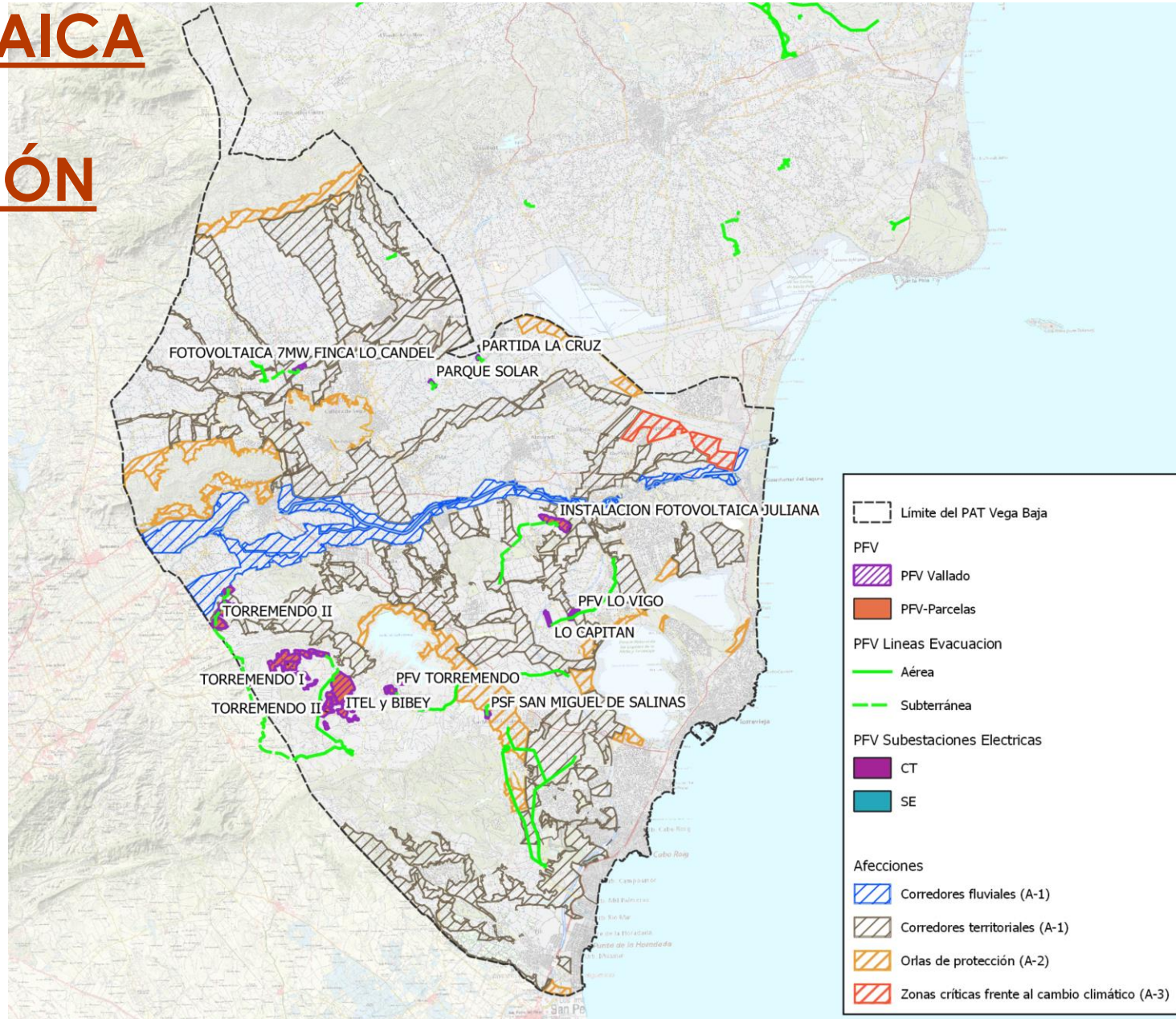
→ Potencia a instalar fotovoltaicas sobre suelo no urbanizable: **635ha/1'5 = 423 MW**

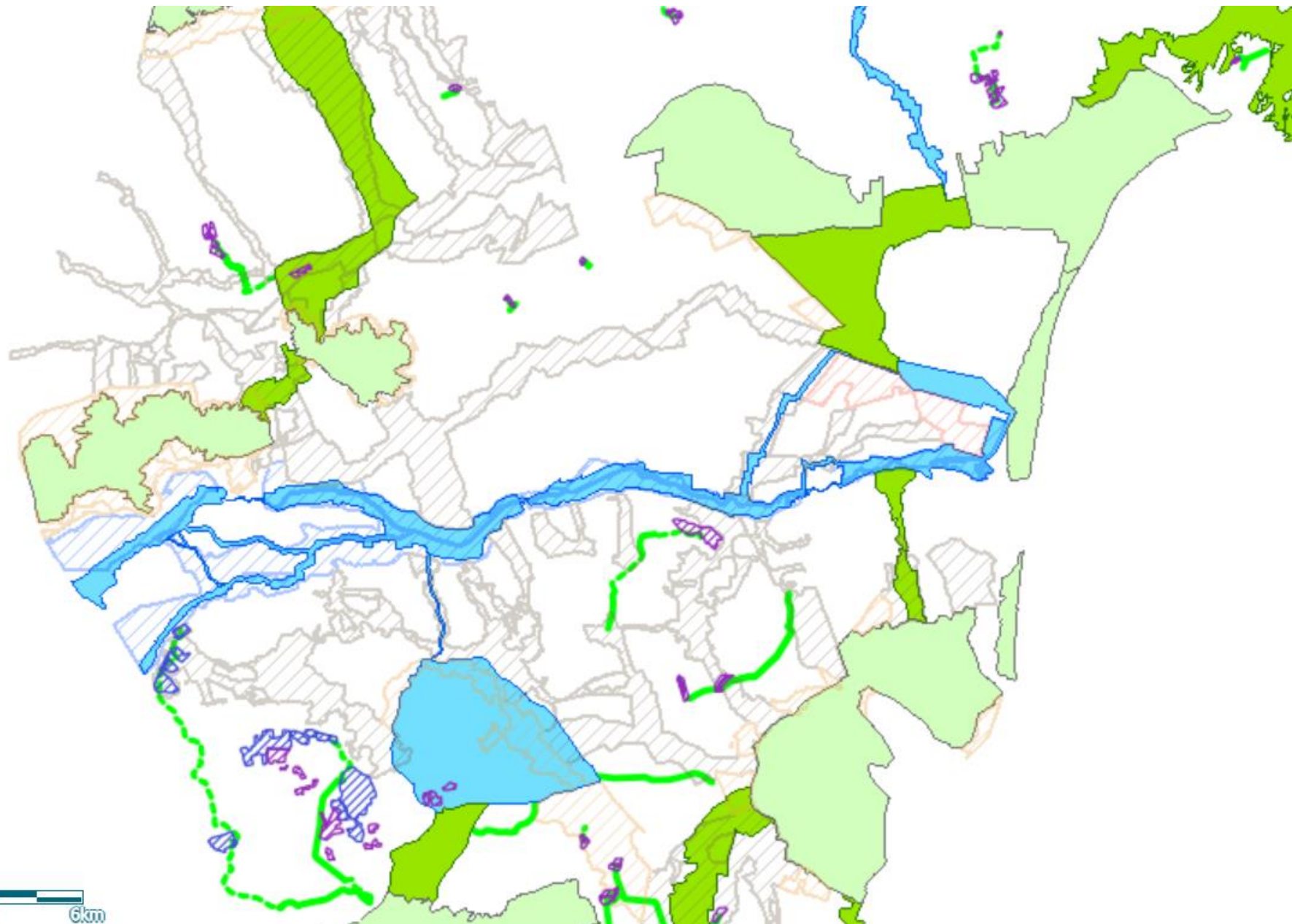
→ Potencial total (314% / 180% más que objetivo DL) = **753 MW**

En tramitación plantas fotovoltaicas con una potencia total de 444 MW



# FOTOVOLTAICA en TRAMITACIÓN en la Vega Baja









# PAT VEGA BAJA



# **MESA REDONDA**

## **DISEÑAR LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA en la VEGA BAJA**

**Martes 1 de febrero 2022, 11:00 h.**  
**Salón de Plenos del Ayuntamiento de Almoradí**

### **Intervienen:**

- Rosa Pardo i Marín, Directora General de Política Territorial y Paisaje.
- María Gómez García. Alcaldesa de Almoradí.
- Marcos J. Lacruz. Presidente de AVAENSEN.
- Lluís Calatayud. Delegado ANPIER en la CV.
- Bernardo Luis. Delegado territorial de UNEF en la CV.

### **Modera:**

- Nacho Diez. Consultor del PAT

ACCESO LIBRE BAJO SUSCRIPCIÓN HASTA COMPLETAR AFORO  
<https://forms.gle/MXYWabjbXzSEd5MA>

RETRANSMISIÓN GRATUITA  
[https://www.youtube.com/c/AYUNTAMIENTODEALMORADI\\_oficial](https://www.youtube.com/c/AYUNTAMIENTODEALMORADI_oficial)