

INFORME DE INFRAESTRUCTURAS ENERGÉTICAS

Provincia CÓRDOBA

Actualización: 31 de diciembre de 2022

Este documento ha sido elaborado por la Agencia Andaluza de la Energía.
Puede hacer difusión, exhibición o cualquier forma de divulgación pública del presente trabajo o de alguno de sus datos siempre que se indique que la fuente de información es la Agencia Andaluza de la Energía.



Índice

1. INTRODUCCIÓN.....	3
2. INFRAESTRUCTURAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD.....	4
2.1. Infraestructuras de redes eléctricas.....	4
2.2. Calidad de suministro eléctrico.....	5
3. GENERACIÓN ELÉCTRICA NO RENOVABLE.....	5
3.1. Centrales térmicas.....	5
3.2. Cogeneración.....	6
4. GENERACIÓN ELÉCTRICA RENOVABLE.....	6
5. GENERACIÓN TÉRMICA RENOVABLE.....	8
5.1. Solar térmica.....	8
5.2. Biomasa para uso térmico.....	9
5.3. Geotermia.....	10
6. FABRICACIÓN PÉLETS.....	10
7. INFRAESTRUCTURAS DE GAS Y PETRÓLEO.....	12
7.1. Infraestructuras de gas.....	12
7.2. Infraestructuras de Productos Petrolíferos.....	13
8. CARTOGRAFÍA ENERGÉTICA.....	14
ANEXO 1. MUNICIPIOS CON DISPONIBILIDAD DE GAS.....	16
ANEXO 2. INSTALACIONES DE COGENERACIÓN.....	16
ANEXO 3. INSTALACIONES RENOVABLES DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA.....	17
ANEXO 4. FÁBRICAS DE PÉLETS.....	19

1. INTRODUCCIÓN



- **Córdoba**, por su situación geográfica, se erige como un punto neurálgico de las infraestructuras energéticas de Andalucía, destacando por sus oleoductos, gasoductos y líneas de transporte eléctrico.
- Destaca en generación eléctrica con biomasa y en termosolar, suponiendo el 30% de la potencia total instalada en Andalucía para ambas tecnologías.

La provincia de Córdoba se caracteriza por tener un parque de producción de energía eléctrica basada en las energías renovables y la cogeneración, existiendo una única central térmica convencional, la planta de carbón de Puente Nuevo, si bien su actividad cesó el 30 de junio de 2020.

La potencia eléctrica en instalaciones renovables es de 934,93 MW a 31/12/2022, lo que supone el 9,2% del total instalado en Andalucía. La tecnología de biomasa eléctrica con sus 81,14 MW instalados en 8 plantas, representa el 29,6% de la potencia total de biomasa eléctrica de la Comunidad. Todas estas plantas utilizan como combustible biomasa proveniente del olivar debido a la gran implantación de este cultivo e industria en la provincia. También destaca la energía solar, con 299,8 MW termosolares y 432,48 MW fotovoltaicos, el 30,1% y 9,2% respectivamente de la potencia total instalada en la región.

La red de transporte de gas natural en esta provincia es muy importante, disponiendo del 22% de la total existente en Andalucía. La red de distribución de gas natural en los últimos años ha experimentado un crecimiento del 31% respecto a la situación de finales de 2011. Esta red posibilita el acceso al gas natural a 11 municipios de la provincia, donde se concentra el 69% de la población.

Los principales indicadores de balance energético en la provincia de Córdoba y su comparativa a nivel regional y nacional están disponibles en la [web de la Agencia Andaluza de la Energía](#).

2. INFRAESTRUCTURAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD

2.1. Infraestructuras de redes eléctricas

La red de energía eléctrica se clasifica según su función en red de distribución (de menor tensión, en general inferior a 220 kV) y red de transporte. Esta última se divide a su vez en red de transporte primario (400 kV) y red de transporte secundario (220 kV).

En la provincia de Córdoba destaca la subestación CABRA 400 kV considerada como nodo vertebrador de la red de transporte, desde la que se conecta mediante importantes ejes de 400 kV con Sevilla, Málaga y Jaén. La zona metropolitana se alimenta de las subestaciones CASILLAS y LANCHA 220 kV que se encuentran conectadas con las provincias de Sevilla, Córdoba y Jaén a través de un importante eje de 220 kV, así como con Castilla-La Mancha. A este eje se conecta también las subestaciones de ALMODOVAR DEL RIO, MONTECILLO BAJO y ARROYO VALLE. Propiedad de promotores se encuentra la subestación LA BREÑA II para la central hidroeléctricas de Las Breñas y SAETILLAS para evacuación de plantas termosolares.

Desde el punto de vista de su abastecimiento eléctrico, la provincia de Córdoba presenta múltiples zonas con diferentes características de demanda, territoriales y de disponibilidad de infraestructuras:

- La zona norte de la provincia, se alimenta principalmente desde la subestación de distribución Puente Nuevo.
- El área metropolitana de Córdoba se alimenta desde las subestaciones de 220 kV Casillas y Lancha. En distribución existe un anillo de 132 kV que alimenta a las subestaciones desde la que parten las redes de media tensión.
- La zona sur de la provincia se encuentra alimentada exclusivamente por redes de distribución, basadas en infraestructuras de 132 kV y 66 kV.

Infraestructuras eléctricas de transporte y distribución a 31/12/2021

	Córdoba	Andalucía	% Provincia
Subestaciones 400 kV (nº)	1	23	4,3%
Subestaciones 220 kV (nº)	7	72	9,7%
Subestaciones distribución (AT)	46	437	10,5%
Líneas 400 kV (km)	345	2.645	13,0%
Líneas 220 kV (km)	280	3.426	8,2%
Líneas distribución AT (km)	1.631	9.700	16,8%
Líneas distribución MT (km)	5.857	50.825	11,5%
Trafos 400/220 kV (MVA)	0	14.450	0,0%
Trafos distribución (AT/AT) (MVA)	1.600	16.105	9,9%
Trafos distribución (AT/MT) (MVA)	1.914	18.717	10,2%

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Nota: Datos correspondientes a 31 de diciembre de 2021. Se considera toda la red de 400 y 220 kV incluida la infraestructura de promotores privados. La única subestación de 400 kV (Cabra) no dispone de parque de 220 kV.

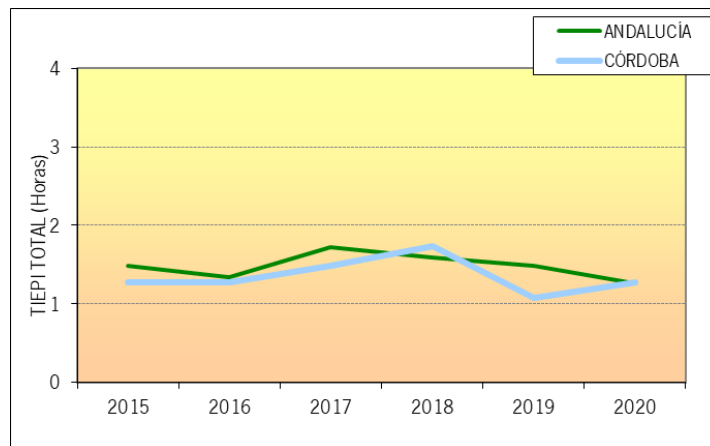
Durante 2021 se puso en servicio la repotenciación de la línea de la red de transporte de 220 kV Arroyo Valle – Montecillo con el objeto de aumentar su capacidad de transporte.

Por otro lado, entre los proyectos más destacables realizados en la red de distribución durante el año 2021 se encuentra el aumento de potencia AT/MT en la subestación de 132/66/20 kV Puente Nuevo (20MVA), que atenderá las necesidades de potencia en la red e incrementará la calidad de servicio en las comarcas del Valle del Guadiato y Los Pedroches.

2.2. Calidad de suministro eléctrico

La calidad de suministro de energía eléctrica en la provincia de Córdoba, medida como el tiempo equivalente de interrupción (TIEPI), ha empeorado en el último año. En 2020, el TIEPI alcanzó las 1,27 horas, lo que supone un aumento del 2% respecto al TIEPI de 2019. Este valor está un poco por encima de la media de Andalucía (1,26 horas).

Evolución del TIEPI de Córdoba



Fuente: Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

3. GENERACIÓN ELÉCTRICA NO RENOVABLE

3.1. Centrales térmicas

En cuanto a generación no renovable, la **central térmica de carbón de Puente Nuevo** en Espiel, de 300 MW de potencia, cesó su funcionamiento el 30 de junio de 2020 al no realizar las inversiones necesarias para su adaptación a las nuevas exigencias establecidas por la Directiva europea 2010/75/UE sobre Emisiones Industriales.

La central dispone del acta de cierre con fecha 31/12/2021 tras autorizar la Dirección General de Política Energética y Minas, por la resolución de 31 de julio de 2020 (BOE 13/8/2020), a Viesgo Producción, SL a su cierre.

3.2. Cogeneración

La cogeneración es la producción simultánea de energía eléctrica o mecánica y de calor que es aprovechado o consumido en algún proceso. Esto se traduce en un ahorro económico que permite disminuir su factura de compra de electricidad y además ahorrar en la generación de energía térmica al utilizar el calor generado en la cogeneración.

Cabe resaltar que un grupo de cogeneración aprovecha el combustible que consume con mejor rendimiento global que una central térmica convencional de iguales características que produjera la misma electricidad.

Córdoba dispone de 8 instalaciones de cogeneración con una potencia total instalada de **54,87 MW**. Todas ellas usan gas natural como combustible excepto una, que funciona con gasóleo.

Datos generales de potencia de cogeneración (MW) (31/12/2022)

Fuentes de energía	Córdoba	Andalucía	% Provincia
Calor residual	0,00	11,52	0,00%
Gas Natural	52,31	699,08	7,48%
Gas de refinería	0,00	57,00	0,00%
Gasóleo	2,56	20,04	12,77%
Fuel Oil	0,00	105,65	0,00%
TOTAL	54,87	893,29	6,14 %

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

En el anexo 2 se incluye la tabla con las instalaciones de cogeneración existentes en la provincia de Córdoba.

4. GENERACIÓN ELÉCTRICA RENOVABLE

A 31/12/2022 la potencia eléctrica renovable en Córdoba se cifra en **934,9 MW**, el 9,2% de la potencia eléctrica renovable total instalada en Andalucía (10.197,8 MW). A continuación, se desglosa la situación en esta provincia de las distintas tecnologías renovables para generación de electricidad:

- Córdoba destaca en instalaciones de generación de energía eléctrica con **biomasa**, contando con 8 plantas con una potencia total instalada de 81,14 MW, el 29,6 % del total de la región. Estas plantas utilizan principalmente como combustible distintas biomásas del olivar: orujo y orujillo, hoja y poda de olivo.
- Una planta de producción de **biogás** a partir de lodos de depuradora (en régimen de autoconsumo, no conectada a red), así como una instalación de aprovechamiento de gas de vertedero. La potencia total instalada en la provincia de Córdoba es de 3,05 MW.



- El recurso **eólico** en la provincia es escaso lo que hace que en la actualidad no se cuente con parques eólicos en funcionamiento y que solo disponga de 3,14 kW de energía **minieólica** aislada para electrificación rural (viviendas, bombos de agua...).
- 15 centrales **hidroeléctricas** en funcionamiento, con un total de 118,46 MW, lo que supone un 18,2% del total andaluz. En el año 2019 entró en funcionamiento la central hidráulica “La Breña II” con 34,095 MW y que sustituye la antigua central denominada “Breña”.
- 6 plantas **termosolares** en funcionamiento: dos en Palma del Río, dos en El Carpio, una en Palma del Río, todas estas de tipo CCP sin almacenamiento, y una planta CCP con almacenamiento en Fuente Palmera. Esto hace que Córdoba disponga de 299,80 MW termosolares en funcionamiento, lo que supone el 30,1 % del total andaluz.
- Córdoba dispone de una potencia **fotovoltaica conectada a red** de 428,34 MW en funcionamiento, y de 4,14 MW en **sistemas aislados**, lo que supone un 9,2% del total instalado en Andalucía.
- La potencia **de instalaciones en autoconsumo conectadas a red**, es decir, de consumidores de la red eléctrica que generan su propia electricidad a partir de energía solar para autoconsumirla y reducir su factura eléctrica, se **estima** que ha superado en Córdoba la cifra de las 9.000 instalaciones con más de 73,05 MW a fecha de 31/12/2022 (Ajuste de inventario con información de la Secretaría General de Energía y del registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica). Esto también ha sido posible gracias al empuje que la administración autonómica está llevando a cabo para el avance de estas instalaciones, que son tramitadas a través de una herramienta de gestión de pequeñas instalaciones (hasta 100 kW de potencia) a la que pueden acceder directamente las empresas y usuarios de estas instalaciones para legalizarlas vía telemática (herramienta PUES), haciendo el procedimiento administrativo de forma rápida y sencilla.

Datos de potencia eléctrica renovable (MW) (31/12/2022)

Tecnología	Córdoba	Andalucía	% Provincia
Biogás Generación Eléctrica (*)	3,05	33,45	9,1%
Biomasa Generación Eléctrica	81,14	273,98	29,6%
Eólica (*)	0	3.535,47	0,0%
Fotovoltaica (*)	432,48	4.703,02	9,2%
Hidroeléctrica	118,46	650,0	18,2%
Termosolar	299,8	997,4	30,1%
Otras tecnologías renovables	0	4,5	0,0%
TOTAL	934,93	10.197,82	9,2%

(*) Conectada a red + aislada.

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Evolución anual potencia eléctrica renovable en Córdoba (MW)

Córdoba	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Biogás Generación Eléctrica (*)	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Biomasa Generación Eléctrica	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14
Eólica (*)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fotovoltaica (*)	195,06	195,4	195,48	195,48	195,71	249,11	304,58	391,60	432,48
Hidroeléctrica	86,61	89,37	89,37	89,37	89,37	118,46	118,46	118,46	118,46
Termosolar	299,8	299,8	299,8	299,8	299,8	299,8	299,8	299,8	299,8
Otras tecnologías renovables	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	665,66	668,76	668,84	668,84	669,07	751,56	807,03	894,05	934,93

(*) Conectada a red + aislada.

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

En el anexo 3 se identifican las plantas de generación eléctrica con renovables de la provincia de Córdoba. No se incluye el listado de plantas fotovoltaicas debido al gran número existente, pudiendo consultarse desde el [visor cartográfico](#) disponible en la web de la Agencia Andaluza de la Energía (ver apartado *Cartografía energética*).

5. GENERACIÓN TÉRMICA RENOVABLE

5.1. Solar térmica

Andalucía es la Comunidad Autónoma que dispone de la mayor superficie instalada de captadores solares térmicos a nivel nacional. Según estimaciones, a 31/12/2022 la superficie instalada en Córdoba se eleva a **53.539 m²**, el 4,7 % del total de Andalucía (1.145.873 m²).

Superficie solar térmica total instalada. Evolución anual (m²)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Córdoba	46.679	47.721	48.342	49.100	50.552	51.574	52.555	53.539
Andalucía	994.128	1.018.062	1.034.572	1.050.646	1.081.992	1.081.992	1.124.424	1.145.873
% Provincia	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Se destaca por su dimensión y uso las instalaciones para venta de energía térmica a los hospitales Reina Sofía, Provincial de Córdoba y Los Morales.

5.2. Biomasa para uso térmico

Andalucía ocupa la primera posición nacional en consumo de biomasa para generación de energía térmica. La biomasa es un combustible muy rentable, con un manejo propio de un combustible sólido, y para la cual existe un amplio abanico de tecnologías y equipos en el mercado para ajustarse a cada necesidad y sector.

La Comunidad andaluza tiene una tradición de uso industrial muy significativa asociada principalmente a la industria oleícola, que ha sabido aprovechar los propios residuos de la extracción del aceite. Esto hace que el consumo de biomasa térmica en Andalucía varíe mucho de un año a otro dependiendo de la campaña de aceituna y por tanto de la actividad de la industria extractora y de procesado.

En los últimos años también ha habido un crecimiento de instalaciones en los sectores residencial y de servicios, promovido en gran medida por las distintas órdenes de incentivos para el desarrollo energético de la Junta de Andalucía gestionados por la Agencia Andaluza de la Energía.

El incremento de uso de la biomasa para calefacción y para producción de agua caliente sanitaria en edificios ha supuesto asimismo una mejora en la calidad del combustible destinado a estas instalaciones, que precisan de un combustible más limpio y con una granulometría homogénea que permita la automatización de las instalaciones, a la par que se minimice la producción de cenizas y la emisión de partículas o de olores no deseados.

En la provincia de **Córdoba** en 2021 se ha consumido el 19,62% de la biomasa de uso térmico andaluz, lo que supuso 139,65 ktep de biomasa.

Consumo de biomasa para usos térmicos. Evolución anual (ktep)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Córdoba	118,10	193,81	99,45	142,44	136,65	114,84	149,14	89,97	139,65
Andalucía	514,50	875,05	518,17	685,84	664,96	567,36	716,16	488,93	711,71
% Provincia	22,95 %	22,15%	19,19%	20,77%	20,55%	20,24%	20,82%	18,40%	19,62%

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

La provincia de Córdoba cuenta a 31/12/2022 con **4.798 instalaciones** de biomasa para usos térmicos (17% del total andaluz) que supone una potencia térmica total de **403,94 MW** (22,2 % del total andaluz).

El desglose de las instalaciones y potencia instalada en la provincia de Córdoba, en función del sector donde se encuentran, se refleja en las siguientes tablas:

Distribución de instalaciones térmicas de biomasa por sectores (31/12/2022)

	Industria	Servicios	Residencial	Primario	Instalaciones totales
Córdoba	284	61	4.448	5	4.798
Andalucía	1.138	582	26.352	106	28.178

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Potencia de instalaciones térmicas de biomasa por sectores (MW) (31/12/2022)

	Industria	Servicios	Residencial	Primario	Potencia total
Córdoba	326,04	4,86	70,88	2,16	403,94
Andalucía	1.258,70	82,52	428,35	47,19	1.816,76

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Debido al elevado número de instalaciones para generación de energía térmica con biomasa, para su consulta se puede acceder al mapa e informes de instalaciones de biomasa que la Agencia Andaluza de la Energía publica en su página web desde el siguiente enlace:

<https://www.agenciaandaluzadelaenergia.es/la-energia-en-andalucia/cartografia-energetica/recursos-y-potencial-de-energias-renovables/mapa-de-recurso-e-instalaciones-de-biomasa-en-andalucia>

5.3. Geotermia

Las instalaciones geotérmicas aprovechan el nivel térmico del terreno, prácticamente constante a partir de una determinada profundidad, para la climatización de edificios y la producción de agua caliente sanitaria. La situación actual es la siguiente:

Potencia geotérmica renovable (1) (kW) (31/12/2022)

Córdoba	Andalucía	% Provincia
319,7	4.846,5	6,60%

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

(1): satisface demandas de calefacción

6. FABRICACIÓN PÉLETS

Córdoba fue la primera provincia en la que se instaló una planta de fabricación de pélets, contando en la actualidad con cuatro plantas con una capacidad total de producción de 30,38 tep/año, lo que supone el 51,04% de la capacidad instalada en Andalucía.

Capacidad de producción de pélets en Córdoba (ktep/año) (31/12/2022)

	Córdoba	Andalucía	% Provincia
Pélets	30,38	59,52	51,04 %

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Evolución de la capacidad de producción de pélets en Córdoba (ktep/año)

	2005	2006-2012	2013-2015	2016-2018	2019-2020	2021	2022
Pélets	3,2	6,4	4	18	28,8	30,38	30,38

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

En el anexo 4 se incluye el listado de plantas de pélets en la provincia.



7. INFRAESTRUCTURAS DE GAS Y PETRÓLEO

7.1. Infraestructuras de gas

Al igual que la red eléctrica, la red de gas se divide por su función en red de transporte y red de distribución. La red transporte de gas natural se clasifica según su presión, en **red primaria**, que es aquella cuya presión máxima de diseño es mayor o igual a 60 bares, y en **red secundaria**, con una presión mayor de 16 bares y menor de 60.

RED DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Por la provincia de Córdoba discurren importantes infraestructuras de transporte primario como el gasoducto “Tarifa-Córdoba”, el “Huelva-Sevilla- Córdoba-Madrid” o el “Córdoba-Jaén-Granada”.

Comparativa red de transporte gasista Córdoba/Andalucía a 31/12/2021

Red de Transporte	Córdoba	Andalucía	% Provincia
Longitud (km)	521	2.384	21,8

Fuente: Enagás. Nedgia y Redexis

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN

Estas instalaciones se utilizan para elevar la presión del gas mediante compresores para maximizar la capacidad de transporte de los gasoductos. Andalucía cuenta con dos de estas estaciones, una en Sevilla (Dos Hermanas) y otra en Córdoba (Villafranca de Córdoba).

La estación de compresión de Córdoba, puesta en marcha en enero de 2005) entronca los gasoductos y desdoblamientos Sevilla-Córdoba y Córdoba-Madrid. Dispone de cinco grupos turbocompresores con potencias unitarias de 11,5 MW, con una potencia total de 57,5 MW. Asimismo, desde esta estación de compresión se impulsa el gas natural hacia otras comunidades autónomas y Portugal.

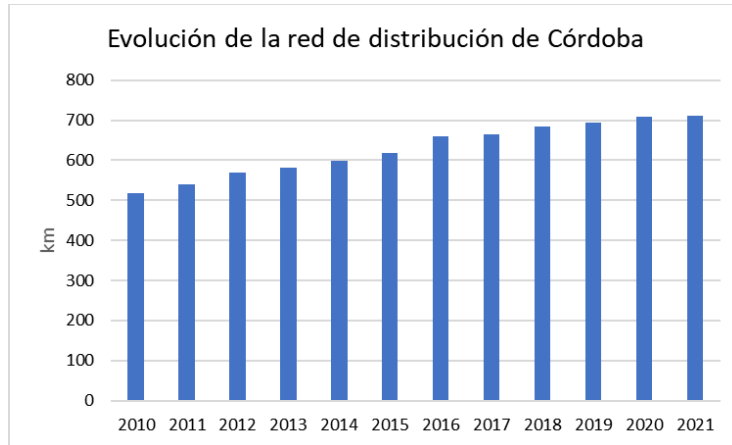
RED DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

La red de distribución de gas natural comprende aquellos gasoductos cuya presión es igual o inferior a 16 bares. A finales de 2021, eran 11 los municipios en disposición de ser suministrados con gas natural canalizado. (Ver Anexo I - Municipios en disposición de ser suministrados con gas natural en Andalucía a diciembre de 2021).

Comparativa red de distribución gasista Córdoba/Andalucía a 31/12/2021

Red de distribución	Córdoba	Andalucía	% Provincia
Longitud (km)	710	7.611	9,3%

Fuente: Nedgia y Redexis



Fuente: Nedgia y Redexis

7.2. Infraestructuras de Productos Petrolíferos

En relación con el sistema de productos petrolíferos, por la provincia de Córdoba discurren 362 kilómetros de oleoductos. Además, consta de las siguientes instalaciones de almacenamiento:

Capacidad de almacenamiento operativa a 31-12-2021

Localización	Propietario	Capacidad (m ³)
Córdoba	Exolum	222.853
Aeropuerto de Córdoba	Exolum	132
Total		222.985

Fuente: Exolum



8. CARTOGRAFÍA ENERGÉTICA

Para una mejor difusión y divulgación de las infraestructuras energéticas existentes en Andalucía, la Agencia Andaluza de la Energía ofrece la información mediante un **visor cartográfico** ([enlace](#)), que permite la visualización de las distintas capas de información geográfica.

La información disponible en el visor se puede consultar además mediante los correspondientes **servicios interoperables de visualización (WMS) y de descarga (WFS)**, permitiendo un uso flexible y actualizado por parte de todos los usuarios, para la elaboración de sus propias aplicaciones cartográficas o estudios en Sistemas de Información Geográfica (SIG). Las urls para el acceso directo a los servicios interoperables son:

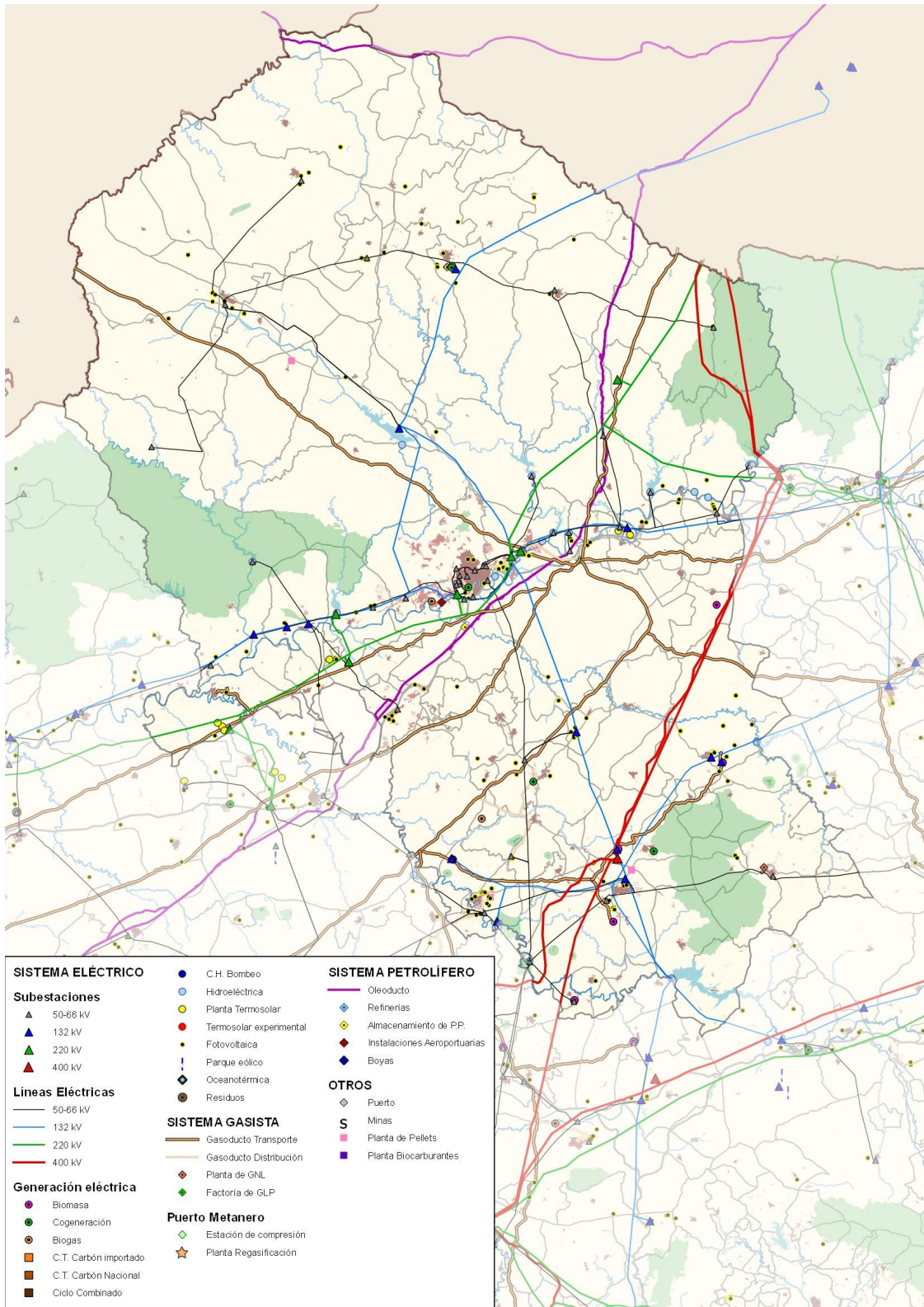
- WMS (servicio de visualización):
<https://www.agenciaandaluzadelaenergia.es/mapwms/wms?>
- WFS (servicio de descarga):
<https://www.agenciaandaluzadelaenergia.es/mapwms/wfs?>

Un **servicio WMS (Web Map Service)** es un servicio web que genera mapas de datos referenciados espacialmente, de forma dinámica a partir de información geográfica. Por otro lado, el **servicio WFS (Web Feature Service)** se orienta al intercambio de información vectorial. Se trata de un estándar para realizar peticiones al servidor sobre elementos u objetos geográficos individualizados, no servidos sobre un soporte de tipo imagen o tesela, como ocurre en el servicio WMS.

Para poder hacer uso de los servicios WMS y WFS es necesario utilizar herramientas que sepan comunicarse de una forma correcta con el servicio concreto, sirviendo como intermediarios entre el usuario y el servicio ya que un WMS o WFS por si solo no aporta información.

Estas herramientas, denominadas de forma genérica clientes, pueden ser una aplicación de escritorio instalada en un ordenador (por ejemplo: QGIS, gvSIG, etc.) o una aplicación web que no necesitan instalación y funcionan directamente desde un navegador web.

A continuación se muestra el mapa de infraestructuras energéticas correspondiente a la provincia de Córdoba.



**ANEXOS****ANEXO 1. MUNICIPIOS CON DISPONIBILIDAD DE GAS***Municipios con disponibilidad de gas en Córdoba (31/12/2021)*

PROVINCIA	MUNICIPIO	Nº Habitantes (Padrón 1/1/2021)	Año inicio actividad	Combustible
Córdoba	Aguilar de la Frontera	13.398	2007	GN Canalizado
Córdoba	Baena	18.885	2010	GN Canalizado
Córdoba	Cabra	20.245	2010	GN Canalizado
Córdoba	Córdoba	322.071	1998	GN Canalizado
Córdoba	Lucena	42.712	2007	GN Canalizado
Córdoba	Montilla	22.633	2002	GN Canalizado
Córdoba	Palma del Río	20.910	2008	GN Canalizado
Córdoba	Pozoblanco	17.156	2015	GNL
Córdoba	Priego de Córdoba	22.251	2015	GNL
Córdoba	Puente Genil	29.767	2001	GN Canalizado
Córdoba	Rambla (La)	7.515	2005	GN Canalizado
Total		11	537.543	
ANDALUCÍA		161	6.559.618	

Fuente: Nedgia, Redexis y Agencia Andaluza de la Energía

ANEXO 2. INSTALACIONES DE COGENERACIÓN*Instalaciones de cogeneración en Córdoba (31/12/2022)*

NOMBRE	MUNICIPIO	POTENCIA (MW)
Compañía Energética Pata de Mulo	Puente Genil	17,26
Bioenergética Egabrense-Cabra	Cabra	13,00
COVAP (2º)	Pozoblanco	4,30
Bioenergía Santamaría (Hnos. Sta. Mª Muñoz e Hijos)	Lucena	13,11
CIATESA (Compañía Industrial de Aplicaciones Térmicas, SA)	Montilla	0,80
COVAP	Pozoblanco	3,80
Hospital Reina Sofía	Córdoba	2,56
Hospital Infanta Margarita	Cabra	0,036
TOTAL		54,87

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

ANEXO 3. INSTALACIONES RENOVABLES DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Instalaciones de generación eléctrica con biogás en Córdoba (31/12/2022)

PLANTA	MUNICIPIO	POTENCIA (MW)
EDAR Golondrina	Córdoba	0,50
Vertedero de Montalbán	Montalbán	2,55
TOTAL		3,05

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Instalaciones de generación eléctrica con biomasa en Córdoba (31/12/2022)

PLANTA	MUNICIPIO	POTENCIA (MW)
Agroenergética de Baena	Baena	25,00
Bioenergética Egabrense	Cabra	8,00
Severaes	Cañete de la Torres	0,10
Bioenergía Santamaría	Lucena	14,30
Agroenergética de Algodonales	Palenciana	5,37
El Tejar Autogeneración	Palenciana	5,65
Vetejar	Palenciana	12,90
Biomasa Puente Genil	Puente Genil	9,82
TOTAL		81,14

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Centrales hidroeléctricas en Córdoba (31/12/2022)

CENTRAL	LOCALIDAD	POTENCIA (MW)
Guadalmellato	Adamuz	5,12
La Breña II	Almodovar del Rio	34,10
El Carpio	Carpio (El)	8,40
Alcolea	Córdoba	2,60
C.H. El Arenal	Córdoba	2,80
San Rafael de Navallana	Córdoba	4,24
Villafranca	Córdoba	4,32
Bembézar	Hornachuelos	15,12
Jauja	Lucena	5,40
El Arenoso	Montoro	12,19
La Isabela	Montoro	1,80
La Vega	Montoro	1,92
Cordobilla	Puente Genil	15,30
Puente Nuevo	Villaviciosa de Córdoba	2,40
Vadomojón	Baena	2,75
TOTAL		118,46

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Centrales termosolares en Córdoba (31/12/2022)

CENTRAL TERMOSOLAR	MUNICIPIO	POTENCIA (MW)
Palma del Río I	Palma del Río	50,0
Palma del Río II	Palma del Río	50,0
Soluz Guzmán	Palma del Río	49,9
La Africana	Fuente Palmera	49,9
Solacor UNO	El Carpio	50,0
Solacor DOS	El Carpio	50,0
TOTAL		299,8

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

Plantas fotovoltaicas con una potencia instalada mayor de 10 MW en Córdoba (31/12/2022)

NOMBRE	MUNICIPIO	PROVINCIA	POTENCIA (MW)
PF Gamonarejo fase 2	Posadas	Córdoba	36,40
PF Gamonarejo fase 1	Posadas	Córdoba	10,40
El Salobral Hive	Espejo	Córdoba	45,46
PSFV Palma del Río	Palma del Río	Córdoba	49,81
Solar Campiña Cordobesa Dos	Puente Genil	Córdoba	11,33
TOTAL			142,07

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía

ANEXO 4. FÁBRICAS DE PÉLETS

Fábricas de pélets en Córdoba (31/12/2022)

NOMBRE	LOCALIDAD	CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN (ktep/año)
ALCOLEA BIOMASS CENTER	Alcolea	10,8
RECICLADOS LUCENA	Lucena	7,2
BIOMASA CORDOBA	Villanueva del Rey	10,8
PELET BIOGENIL	Puente Genil	1,58
TOTAL		30,38

Fuente: Agencia Andaluza de la Energía