

ANEJO III

TOPOGRAFÍA

ANEJO III

**PROYECTO DE REDUCCIÓN DE LA DEPENDENCIA
ENERGÉTICA Y DIGITALIZACIÓN DE LA ZONA
REGABLE GENIL-CABRA (CÓRDOBA)**

PROMOTOR: SOCIEDAD ESTATAL DE INFRAESTRUCTURAS AGRARIAS, S.A.

BENEFICIARIO: COMUNIDAD DE REGANTES GENIL-CABRA

ANEJO III. TOPOGRAFÍA

ÍNDICE

1. CARACTERÍSTICAS DE LA OBRA.	2
2. TOPOGRAFÍA.	3
3. LISTADO DE COORDENADAS.	4
3.1. Vallado perimetral de la instalación fotovoltaica.	4
3.2. Eje del camino de servicio de la instalación fotovoltaica.	6
3.3. Explanada de los CBT y CMT de la instalación fotovoltaica.	7
3.4. Centro de Baja Tensión (CBT).	7
3.5. Centro de Media Tensión (CMT).	7

ANEJO III

**PROYECTO DE REDUCCIÓN DE LA DEPENDENCIA
ENERGÉTICA Y DIGITALIZACIÓN DE LA ZONA
REGABLE GENIL-CABRA (CÓRDOBA)**

PROMOTOR: **SOCIEDAD ESTATAL DE INFRAESTRUCTURAS AGRARIAS, S.A.**

BENEFICIARIO: **COMUNIDAD DE REGANTES GENIL-CABRA**

ANEJO III. TOPOGRAFÍA

1. CARACTERÍSTICAS DE LA OBRA.

El presente Proyecto contempla las siguientes actuaciones:

- Instalación Fotovoltaica, consistente en:
 - Planta fotovoltaica de 3 MW para Autoconsumo de la Comunidad de Regantes de la Zona Regable Genil-Cabra, bajo la modalidad sin excedentes, consistente en instalación de módulos fotovoltaicos de silicio monocristalino sobre estructura metálica fija.
 - Instalación de quince (15) inversores tipo string de 200 kW, capaces de transformar la energía de corriente continua, generada por los módulos fotovoltaicos, en energía de corriente alterna.
 - Instalación eléctrica en baja tensión, que incluye los conductores, canalizaciones y elementos de protección necesarios.
 - Instalación de un Centro de Baja Tensión (CBT) en edificio prefabricado de hormigón armado que incluye, entre otros elementos, los fusibles de protección de los inversores.
 - Instalación de un Centro de Media Tensión (CMT) en edificio prefabricado de hormigón armado que incluye, entre otros elementos, un (1) transformador de 3.500 KVA y las celdas necesarias.
 - Instalación de una línea de evacuación subterránea de 6,3 kV constituida con conductor RH5Z-1 18/30 KV de 2×3×240 mm².

ANEJO III

- Instalación de un sistema de monitorización, de un sistema antivertido y de un sistema de seguridad perimetral.
- Construcción de un camino de servicio en el recinto de la Planta Fotovoltaica y de una explanación para el CBT y el CMT.
- Sustitución de la mayoría de las válvulas hidráulicas con contador existentes en los sectores del 0 al VII, por otras nuevas de las mismas características, salvo las existentes en tipo línea que serán sustituidas por tipo ángulo.
- Digitalización de la zona regable, consistente en:
 - Instalación de un sistema de telecontrol que permitirá la lectura de todas las válvulas hidráulicas con contador de la zona regable.
 - Instalación de un sistema de telecontrol que permitirá el accionamiento de las cinco (5) compuertas de canal existentes.
 - Mejora de los sistemas de monitorización y control de las estaciones de bombeo.
 - Creación de un sistema SCADA que centralice la monitorización y control de todas las instalaciones de la Comunidad de Regantes.
- Y la adopción de una serie de medidas ambientales como, la impartición de dos (2) cursos de formación en buenas prácticas agrarias, la plantación de una barrera vegetal perimetral para el fomento de polinizadores y enemigos naturales, y la construcción de una charca de agua, entre otras.

2. TOPOGRAFÍA.

Para la definición de todas las actuaciones proyectadas se ha empleado el Modelo Digital del Terreno con malla de 5 metros (MDT05) del Instituto Geográfico Nacional, referido al sistema de referencias ETRS89 Huso 30N.

ANEJO III

3. LISTADO DE COORDENADAS.

A continuación, se recoge listado de coordenadas UTM, referido al sistema de referencias ETRS89 Huso 30N, de los elementos más representativos de la instalación, para que junto con los planos del presente documento se facilite el replanteo de la misma.

3.1. Vallado perimetral de la instalación fotovoltaica.

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
1	346.752,27	4.137.716,53
2	346.752,27	4.137.726,87
3	346.748,82	4.137.733,43
4	346.745,30	4.137.741,78
5	346.743,97	4.137.757,04
6	346.743,97	4.137.766,61
7	346.740,84	4.137.773,95
8	346.728,81	4.137.791,99
9	346.727,53	4.137.799,68
10	346.729,56	4.137.811,15
11	346.727,12	4.137.820,21
12	346.722,77	4.137.828,57
13	346.720,78	4.137.840,21
14	346.716,39	4.137.857,46
15	346.710,44	4.137.872,34
16	346.718,28	4.137.901,68
17	346.720,56	4.137.910,18
18	346.839,20	4.137.926,49
19	346.835,95	4.137.918,03
20	346.832,73	4.137.907,39
21	346.882,62	4.137.914,99
22	346.881,42	4.137.912,37
23	346.876,04	4.137.903,97
24	346.866,97	4.137.884,81
25	346.857,50	4.137.869,93
26	346.852,40	4.137.846,47
27	346.852,06	4.137.827,52
28	346.853,07	4.137.808,74
29	346.851,76	4.137.796,04

ANEJO III

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
30	346.845,09	4.137.781,33
31	346.840,01	4.137.763,37
32	346.837,98	4.137.746,51
33	346.834,62	4.137.724,07
34	346.828,24	4.137.664,66
35	346.821,86	4.137.620,34
36	346.817,84	4.137.600,59
37	346.814,15	4.137.587,57
38	346.808,42	4.137.547,48
39	346.805,06	4.137.501,43
40	346.798,35	4.137.452,69
41	346.796,99	4.137.424,01
42	346.798,89	4.137.405,11
43	346.791,22	4.137.405,25
44	346.765,79	4.137.404,95
45	346.758,91	4.137.404,09
46	346.757,25	4.137.410,49
47	346.754,26	4.137.420,15
48	346.753,26	4.137.436,81
49	346.752,59	4.137.453,42
50	346.750,22	4.137.460,53
51	346.749,27	4.137.466,86
52	346.753,24	4.137.475,13
53	346.754,30	4.137.484,31
54	346.751,55	4.137.490,49
55	346.750,28	4.137.498,48
56	346.754,55	4.137.508,99
57	346.757,06	4.137.515,83
58	346.752,83	4.137.523,25
59	346.750,32	4.137.529,21
60	346.753,90	4.137.539,01
61	346.754,95	4.137.544,92
62	346.754,60	4.137.550,99
63	346.752,20	4.137.555,09
64	346.751,26	4.137.559,20

ANEJO III

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
65	346.751,26	4.137.563,37
66	346.752,57	4.137.570,64
67	346.754,97	4.137.579,55
68	346.753,57	4.137.586,92
69	346.752,29	4.137.590,43
70	346.756,66	4.137.611,60
71	346.754,59	4.137.617,32
72	346.753,28	4.137.625,15
73	346.754,95	4.137.642,27
74	346.753,23	4.137.656,53
75	346.763,21	4.137.660,52
76	346.770,12	4.137.674,35
77	346.765,12	4.137.683,76
78	346.755,68	4.137.696,52
79	346.757,33	4.137.705,12
80	346.755,89	4.137.711,58
81	346.755,10	4.137.712,67

3.2. Eje del camino de servicio de la instalación fotovoltaica.

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
1	346.854,38	4.137.867,34
2	346.849,91	4.137.846,76
3	346.849,56	4.137.827,47
4	346.850,56	4.137.808,80
5	346.849,32	4.137.796,70
6	346.842,74	4.137.782,19
7	346.837,55	4.137.763,87
8	346.835,50	4.137.746,85
9	346.832,14	4.137.724,38
10	346.825,76	4.137.664,98
11	346.819,40	4.137.620,77
12	346.815,41	4.137.601,18
13	346.811,69	4.137.588,09
14	346.805,93	4.137.547,75
15	346.802,57	4.137.501,69

ANEJO III

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
16	346.795,85	4.137.452,92
17	346.794,48	4.137.423,94
18	346.796,38	4.137.405,15

3.3. Explanada de los CBT y CMT de la instalación fotovoltaica.

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
1	346.768,77	4.137.428,44
2	346.788,77	4.137.428,44
3	346.788,77	4.137.413,44
4	346.768,77	4.137.413,44

3.4. Centro de Baja Tensión (CBT).

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
1	346.769,77	4.137.423,56
2	346.774,23	4.137.423,56
3	346.774,23	4.137.425,94
4	346.769,77	4.137.425,94

3.5. Centro de Media Tensión (CMT).

Nº VERTICE	X (m)	Y (m)
1	346.778,23	4.137.423,56
2	346.786,31	4.137.423,56
3	346.786,31	4.137.425,94
4	346.778,23	4.137.425,94