





CUESTIONES GENERALES DEL BOMBEO SOLAR.





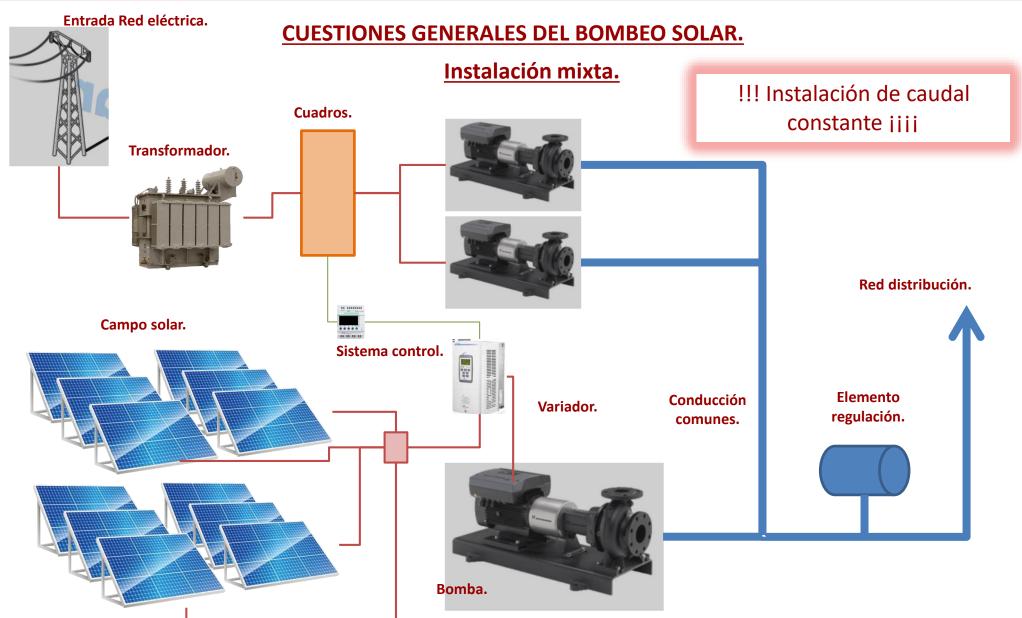


CUESTIONES GENERALES DEL BOMBEO SOLAR.







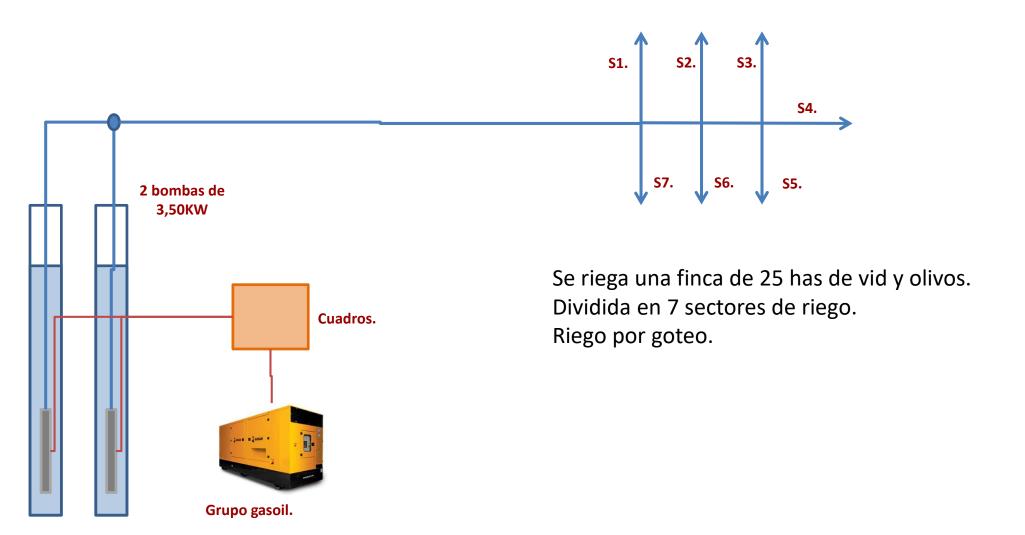






BOMBEO SOLAR FINCA LOS TAMUJOS. 25 HAS.

Esquema de la instalación existente.







BOMBEO SOLAR FINCA LOS TAMUJOS. 25 HAS.

Esquema del bombeo solar apoyado por grupo.













BOMBEO SOLAR FINCA LOS TAMUJOS. 25 HAS.

Imágenes de la instalación. Parte hidráulica.













BOMBEO SOLAR FINCA LOS TAMUJOS. 25 HAS.

Imágenes de la instalación. Sistema de control.







BOMBEO SOLAR FINCA LOS TAMUJOS. 25 HAS.

Resultados obtenidos.

CAMPAÑA DE RIEGO	VOL REGADO (m3)	VOL ELEVADO SOLAR (m3)	% SOLAR
2014	23.257,00	16.867,00	72,52%
2015	35.834,00	24.372,00	68,01%
2016	26.883,00	15.306,00	56,94%
2017	36.680,00	24.987,00	68,12%
TOTAL	122.654,00	81.532,00	66,47%

- Confianza en el funcionamiento de los bombeos solares.
- Optimización de procesos esenciales búsqueda del mpt, arranque en vacío, abono,...
- Ver la eficiencia del sistema Radiación pot. suministrada a las bombas.
- Determinar ventajas e inconvenientes.
- Poder modelar estos sistemas.













Estudios realizados:

- Analizamos 2 opciones: autoconsumo conectado a red – bombeo solar aislado.
- Tomando los consumos cuartohorarios de la central de 2.016 y 2.017 modelamos las 2 opciones con los datos de radiación y temperatura de una estación próxima.

Composición de la estación elevadora.

- 9+1 bombas horizontales de cámara partida de Worthington 10 LNH-22.
- Motor: Siemens 530Kw 1485rpm a 6000V.
- Caudal unitario: 1.000 m3/h a 104mca.
- Linea de alimentación: 66Kv.:
- Subestación: 2 transformadores de 3 000Kva 66Kv/6,3Kv.
- Actualmente para suministrar la punta de caudal sólo se utilizan 6 bombas.
 - Se eleva una media de 10 Hm3/año.

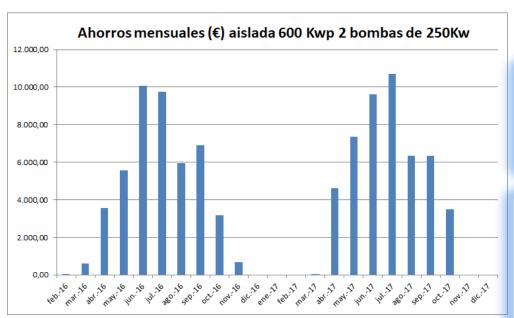


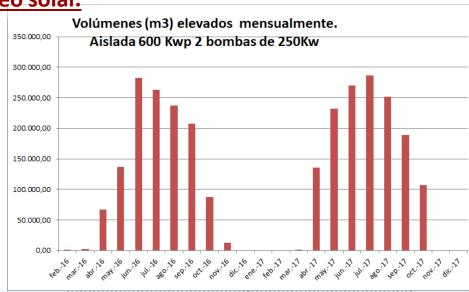


BOMBEO SOLAR C.R. DE MÉRIDA. SECTOR ARROYO-CALAMONTE.

Opción 1. Bombeo solar.

- Analizamos la curva de las bombas actuales.
- Decidimos cambiar las bombas actuales por curva, motor y potencia.
- Se proyectaron 2 bombas verticales de 250Kw multietapa.
- Campo solar de 600Kwp
- Se dispusieron en vertical por limitaciones de espacio.





Ahorro anual de 48.000€ sin considerar posibles disminuciones del TP y considerando sólo la campaña de riego.

El bombeo solar elevará 1,4 Hm3 durante la campaña de riego a una altura de 104mca, teniendo una capacidad de elevar 2,25 Hm3/año de media.



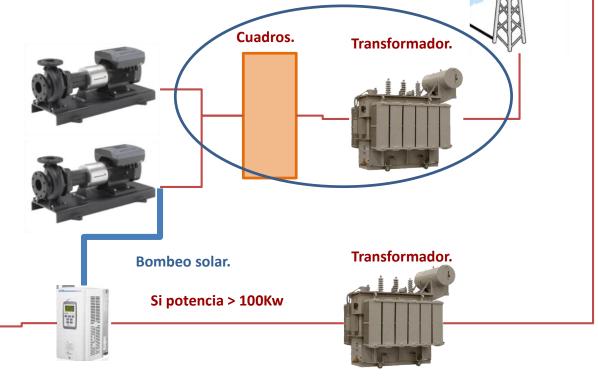




Pérdidas en centro de transformación, cuadros y distribución en CR de Mérida del 11%. Tensión de 6.000v

Hay que tener en cuenta los autoconsumos de los transformadores en estudios de autoconsumo o nuevas instalaciones.

Campo solar 600Kwp.



Inversor.

Si potencia > 100 Kw --- > Autoconsumo tipo 2 Conexión en punto suministro en <u>alta</u>. RD 900/2015.

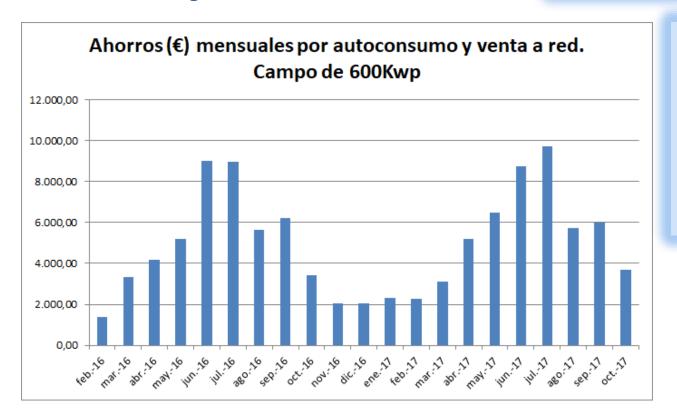
La situación empeora si entre el punto de conexión y consumo hay línea.





BOMBEO SOLAR C.R. DE MÉRIDA. SECTOR ARROYO-CALAMONTE. Opción 2. Autoconsumo conectado a red.

Modelamos la opción de autoconsumo con los consumos reales de 2017 y 2017. Resultaron los siguientes ahorros. Ahorro anual de 56.000€ sin considerar posibles disminuciones del TP y considerando todo el año.



A este ahorro habría que deducirle el importe del peaje de acceso que establece el RD 900/2015 y se establecen anualmente.
En esta instalación serían unos

En esta instalación serían unos 9.000€.





BOMBEO SOLAR C.R. DE MÉRIDA. SECTOR ARROYO-CALAMONTE. Solución proyectada.

Finalmente optamos por el bombeo solar, por los siguientes motivos:

- Coste del CT de autoconsumo.
- Posibilidad de prescindir de bombas en la estación elevadora.
- Posibilidad de ir ampliando el bombeo solar.
- Menor tiempo de legalización.
- Rendimiento económico similar.

El campo solar se dispuso flotando sobre la balsa, debido a problemas de disponibilidad de terrenos.
Se redujo a 475Kw por problemas presupuestarios. Se ampliará a 600Kwp en la siguiente actuación.

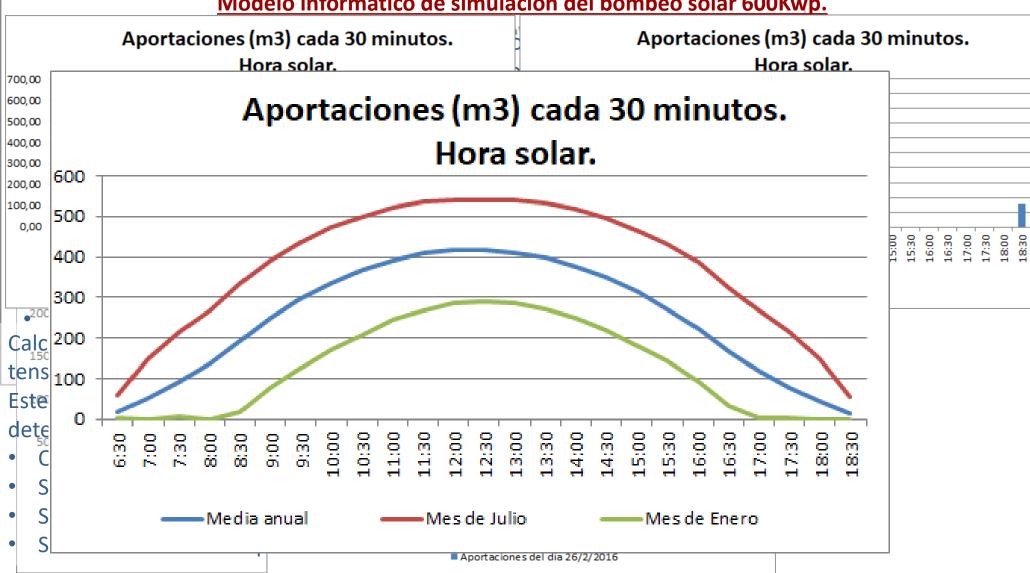






BOMBEO SOLAR C.R. DE MÉRIDA. SECTOR ARROYO-CALAMONTE.

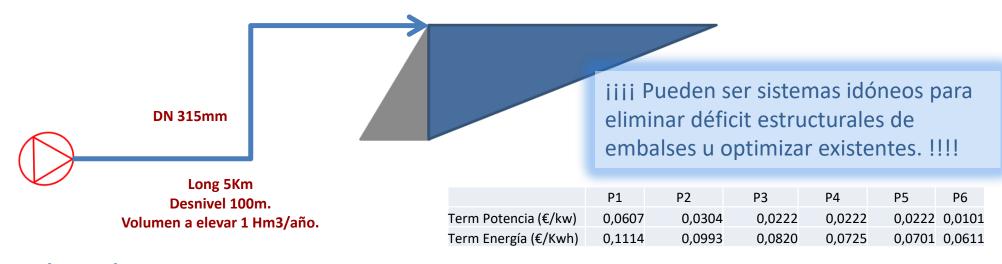








BOMBEO SOLAR - BOMBEO CONECTADO A RED.



Bombeo solar:

- Funcionamiento todo el año.
- 2 bombas de 160 Kw
- Campo solar de 500Kw
- Inversión campo+ variad + bombas: 500.000€

Bombeo conectado a red:

- Funcionamiento: 8 h/d todo el año.
- 2 bombas de 90 Kw
- Línea: 4Km
- Inversión Línea+CT+Cuadros+ bombas:
 200.000€

	P1	P2	Р3	P4	P5	P6
Term Potencia (kw)	10	10	10	10	10	180
Term Energía (Kwh)	10	10	10	10	10	170

COSTE DE ENERGÍA (€)								
Término Energía	Término potencia	Suma.	Alq equi medida	Impuesto eléctrico	Total sin iva			
34.922,52	1.242,38	36.164,90	1.464,00	5.644,34	43.273,24			

Periodo de retorno de la inversión de 7 años.

Sin considerar incremento coste de energía ni baja de coste de módulos fotovoltaicos.







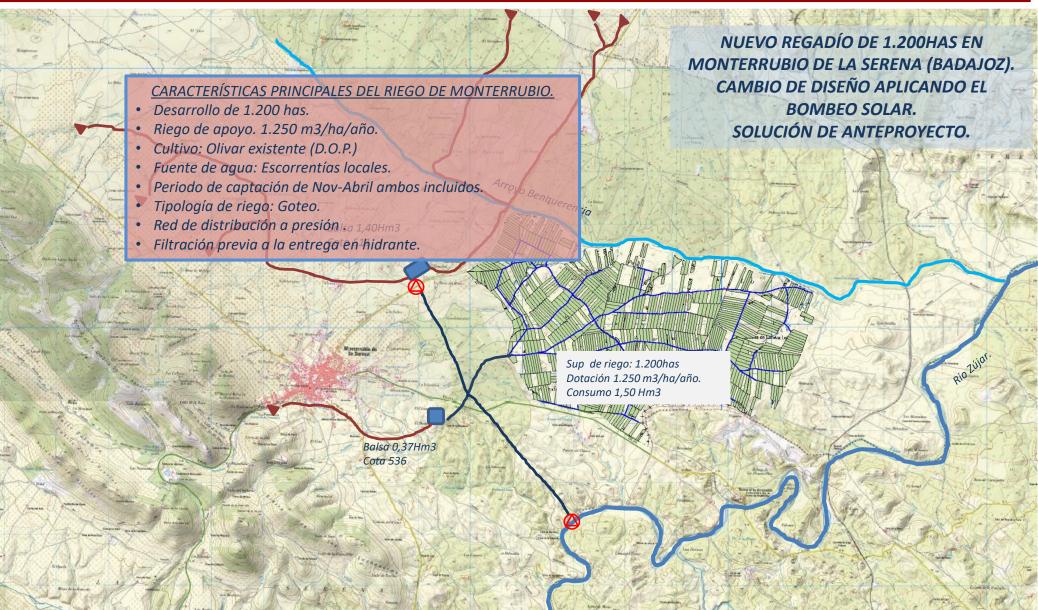
MONTERRUBIO DE LA SERENA.

- Población de 2.463 habitantes en 2.017
- Población de 2.795 habitantes en 2.007
- La agricultura es más del 60% de la economía del municipio.
- El cultivo principal es el olivo.
- D.O.P. Aceite de Monterrubio de la Serena.

MONTERRUBIO DE LA SERENA.

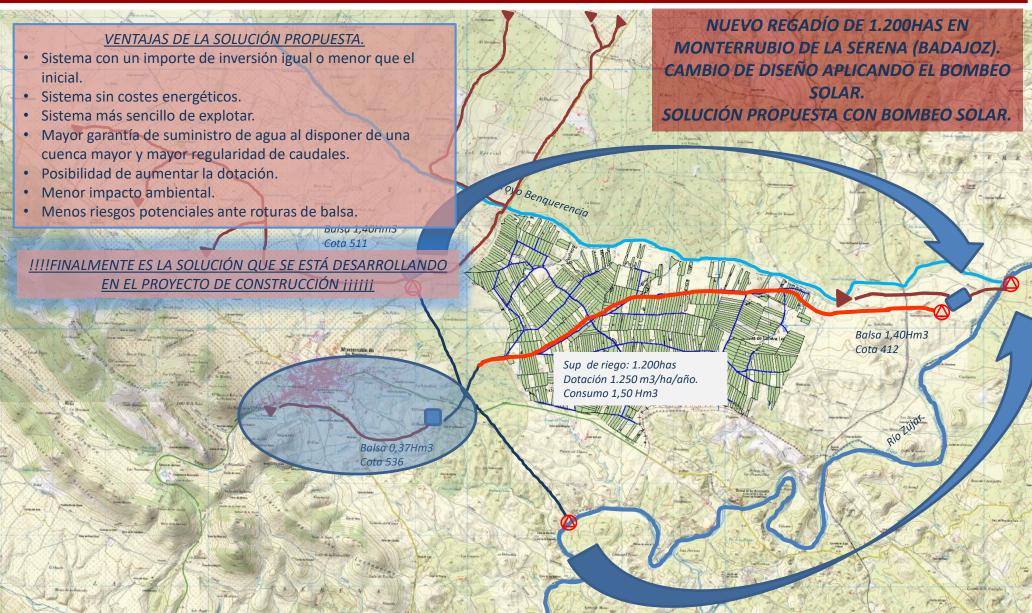






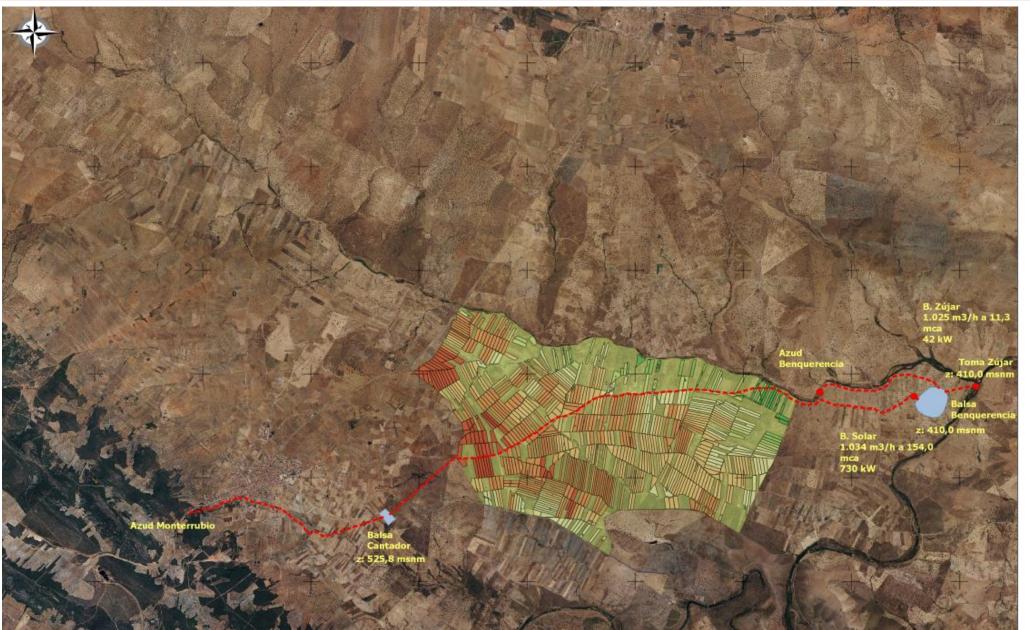
















Conclusiones - Consideraciones.

- El bombeo solar es una instalación eléctrica mecánica hidráulica.
- Es una instalación ecológica.
- Es una instalación competitiva económicamente.
 - Costes de inversión pueden llegar a ser inferiores a los convencionales.
 - Nulos costes energéticos.
 - Bajos costes de mantenimiento.
- Es una instalación flexible.
 - Facilidad de emplazamiento (no red).
 - Permite diferentes configuraciones y elementos de apoyo.
 - Permite grandes potencias.
- Es una instalación idónea para eliminar déficit estructurales de embalses y puede permitir optimizar la red de embalses existentes en España.
- Es un sistema predecible.
- Se adapta al crecimiento vegetativo.
- El ahorro económico no depende de la regulación legal.

- Es un sistema principalmente desarrollado en España.
- Es una tecnología al alcance de las pymes.
- Es una tecnología con un gran potencial de desarrollo a nivel mundial, que puede ser la base de una exportación de servicios y componentes.
- Los incentivos para mejora de la eficiencia energética, que pudieran aprobar las diferentes Administraciones, deberían impulsar soluciones innovadoras permitan ahorros económicos al beneficiario y generan un desarrollo tecnológico.

