Monitor Versión 3

Descripcion y Manual de uso



Autores: Dpto. Sistemas

1. Pantalla de acceso 2. Navegación entre plantas solares 3. Pantalla de Resumen 4. Menu: Status 5. Menu: PV Counters 5.1 Summay (Resumen) 5.2 Meetering Production (Producción por instalaciones) 5.3 SolarFarm Production (Producción total del parque) 5.4 Performance 5.5 PR 5.6 Company Counter 6. Menu: Inverters 6.1 Summary 6.2 Real Time 6.3 History 6.4 Analysis 7. Menu: Station Weather 8. Menu: Performance 9. Menu: Trackers 10. Menu: Electric Substation 11. Menu: Sensors & Actions 12. Menu: Operación y Mantenimiento 12.1 Módulo de Stock 12.2 Módulo de Gastos 12.3 Módulo de Eventos 12.4 Módulo de comunicaciones 12.5 Módulo de Informes 12.6 Módulo de incidencias 12.7 Módulo de Facturación 12.8 Complementos 13.Estudio de una instalación

1. Pantalla de acceso

Al entrar en el sistema nos encontraremos con la siguiente pantalla. En ella deberemos introducir nuestros credenciales (usuario y password) que nos serán proporcionados por los administradores del sistema de monitorización. Según los permisos, accederemos a la monitorización de unas plantas u otras.

Efficiency Solar Monitoring System	
Unable to access your account?	
experts	imM0D0 solar installations in Spain
in construction, management and m	aintenance
solar rene	wable energy
and	
efficiency	energy
R A INTE Contract U.S. Torms of U.S. Different Ballion	

2. Navegación entre plantas solares

Una vez dentro del sistema se nos presentará una pantalla de tipo "slider" donde podremos seleccionar la planta que queremos estudiar. Esta selección de planta se podrán hacer desde el menú "SolarFarm" o bien pulsando los botones de la izquierda y derecha de la imagen/ descripción del parque.

En esta misma pantalla se hará la selección del idioma para la aplicación. Si se ha definido un lenguaje por defecto en el navegador, éste será utilizado en todo el sistema. Si por el contrario no se ha definido un idioma se usará el inglés. En cualquier caso, en la parte superior derecha se podrá cambiar el idioma en esta pantalla y en cualquier otra.

La pestaña "About us" nos lleva a la descripción corporativa de la empresa. La pestaña "Contact" permite ponerse en contacto con cada uno de los departamentos de la empresa.



Para entrar en la planta seccionada debemos pulsar el botón de análisis justo encima de la descripción de la obra.

3. Pantalla de Resumen

Cuando se accede al análisis de una planta determinada, podemos ver la siguiente pantalla de resumen, donde se nos informará de forma intuitiva y simple del estado del parque en cuestión.

	lar	ð	🍐 🚾 🔒 🐠 🔅	Choose your country 🚔 💽
Efficiency Solar Monitoring S	System 🕨 Campollano	Ŵ	M N S.	Home Solar Farm Logout
Status PV Counters Inverters	Station Weather Performance	Electric Substation	0 & M	
Status > Summary				
1 7 30 PV Meters	Production Data		Weather Stati	on E
CAMPOLLANO 11 CAMPOLLANO 12	TOTAL ENERGY - YESTER	RDAY 35937 kWh	11:00	₽ 22 °
	PR 81.89	70 hours	√ 585 Wh/m2	🍤 581 Wh/m2
DR 04 07 DR 09 05	₹ 5.81 CO2 A	VOIDED 23359.05 kg	◄ฦ Na km/h	🖽 13,358 V
t 0.24 t 0.24	SUNRISE 07:11 SUNSE	ET 21:16	WebCam / Vie	w °o
CAMPOLLANO 13 CAMPOLLANO 14 PR 101.41 PR 90.99 Real Time Data	Solar-Fam 29,600 22,200 14,800 7,400 227 28 29	a Production		

En la parte superior de la pantalla podemos ver los accesos directos a las funcionalidades principales de la aplicación. En la parte inmediatamente superior tenemos menús desplegable que se mostrarán en función de las características de la planta. Por ejemplo, si el parque tiene seguidores aparecerá el menú "Tracker" que en la imagen anterior no aparece.

En la parte central de la pantalla podemos ver una división a la izquierda que nos mostrará los datos recogidos de los contadores de cada instalación que compone el parque. Esta parte izquierda está dividida en pestañas. Tenemos la pestaña actual, donde se muestran Performance Ratio y rendimiento de cada instalación en la última hora. El color de los iconos que representan las instalaciones varía en función de la comparativa de rendimiento de las instalaciones. En la pestaña etiquetada como "1" podemos ver el rendimiento de las instalaciones en el día de ayer. En la pestaña etiquetada como "7" podemos ver el rendimiento de las instalaciones en los últimos 7 días. En la pestaña etiquetada como "30" podemos ver el rendimiento de las siglas "NA" será porque no se ha recogido ese valor. En esta parque izquierda se muestran también los datos de la telemedida en tiempo real de la planta.

En la parte central derecha podemos ver un resumen del parque completo indicando energía en el día de ayer, performance ratio obtenido, horas acumuladas hasta la fecha, rendimiento en el día de ayer, CO2 evitado en el día anterior y las horas de ocaso y orto. Además se muestra una gráfica con el funcionamiento en cuanto a energía obtenida en los días anteriores, los datos de la estación meteorológica y cámaras.

4. Menú: Status

En este primer menú de la herramienta queda englobada la pantalla de resumen de la planta. Se puede seleccionar en cualquier momento si usamos la opción "Summary". Además de esta pantalla tenemos otras utilidades:

- Acceso a documentos. Si seleccionamos esta opción podemos ver todos los documentos del parque como planos, licencias, etc.

- Navegación 3D. Nos permite navegar por la planta en 3D.
- Cámaras. Nos da acceso a las cámaras del parque.



En la imagen anterior se pueden ver la navegación por las filas de módulos de uno de los parques.

5. Menú: PV Counters

Dentro de este menú se nos ofrecen distintas opciones de análisis del parque usando como

elemento de estudio las lecturas de datos registrados en los contadores de las instalaciones.

5.1 Summary (Resumen)

Aquí se nos mostrará un gráfico con los rendimientos de todas las instalaciones en el día de ayer. Este rendimiento se calcula dividiendo la producción entre la potencia pico.

imMODO so	lar 🧶	Choose your country 🚔 📦
Efficiency Solar Monitoring	System 🕨 Campollano 🦓	Home Solar Farm Logout
Status PV Counters Inverter	s Station Weather Performance Electric Substation	0 & M
PV Counters > Summary		
		2
PV Meters	Performance Productions	
CAMPOLLANO 1 GAMPOLLANO 2	Performance (k1	Wh/kWp) ayer 31/07/2011
	CAMPOLLANO 1	6.04
PR 79.43 PR 76.53	CAMPOLLANO 2	5.78
A 0.67 A 0.65	CAMPOLLANO 3	5.99
7 0.67 7 0.65	CAMPOLLANO 4	6.01
	CAMPOLLANO 5	5.95
	CAMPOLLANO 6	6.06
= =	CAMPOLLANO 7	6.06
	CAMPOLLANO 8	5.82
PR 79.31 PR 78.68	CAMPOLLANO 9	5.75
	CAMPOLLANO 10	5.76
Peal Time Data	CAMPOLLANO 11	5.81
Real Time Data	CAMPOLLANO 12	5.84
	CAMPOLLANO 13	6.25
Power Active 537 kw	CAMPOLLANO 14	5.68
Power Active R 176 kw	CAMPOLLANO 15	5.75
Barrier Active & 190 law	CAMPOLLANO 16	5.85
Power Active 5 Tou KW	CAMPOLLANO 17	5.8
Power Active T 179 kw	CAMPOLLANO 18	5.75
	CAMPOLIANO 19	5.75

5.2 Meetering Production (Producción por instalaciones)

En este menú se nos van a desplegar varias opciones, ya que podemos hacer el estudio de cada instalación de forma horaria, diaria, mensual, anual o total.

Todas las opciones requieren que se rellene un formulario donde se deberá elegir la instalación a consultar y el periodo de consulta.

	solar						ķ	6		Choose yo	our country	9
Efficiency Solar Monit	oring System Campollano				Ş		-	2/3	2	Home	Solar Farm	Logout
Status PV Counters Inv	erters Station Weather Performance	Elec	tric Sı	ıbstal	tion	0	٤M					
PV Counters > Meetering Productions PV Meters CAMPOLLANO 1 CAMPOLLANO 2 PR 79.43 PR 76.53 4 0.67 4 0.65	Daily Energy Select installation: CAMPOLLANO 1 Select date for show data:	0		Agos	sto 20)11		0			\$	
PR 79.31 PR 78.68 Real Time Data	Show	Lu 1 8 15 22 29	Ma 2 9 16 23 30	Mi 3 10 17 24 31	Ju 4 11 18 25	Vi 5 12 19 26	Sá 6 13 20 27	Do 7 14 21 28				
Power Active 756 kw Power Active R 250 kw Power Active S 254 kw Power Active T 252 kw												

Como se puede observar el la captura anterior, se ha seleccionado la instalación CAMPOLLANO1 y el día 1 de Agosto 2011.



5.3 SolarFarm Production (Producción total del parque)

En este menú se nos despliegan varias opciones ya que, al igual que el anterior análisis, se podrá hacer de forma horaria, diaria, mensual y anual. Por otro lado se incorporan otra serie de opciones:

- Monthly Energy (day to day), la cual nos calcula la producción mensual del parque en el mes detallando cada día.

- History. Que muestra los datos del parque entre fechas determinadas.
- Yearly Consume. Muestra el consumo del parque de forma anual.

5.4 Performance

En esta opción del menú se nos ofrecen 3 modos de obtener rendimientos, de un día determinado, de un mes y de un año.

Como todas las opciones, se muestra una gráfica o unos datos, acompañados por unos descargables en excel.

5.5 PR

En esta opción del menú se nos da la posibilidad de analizar el Performance Ratio del parque de forma diaria, mensual o mensual detallada diariamente.

5.6 Company Counter

En este menú se ofrecen las opciones para extraer los datos del contador o contadores de la compañía. Se divide en dos submenús:

- Datos. De los cuales podemos extraer informes diarios, mensuales y anuales.

- Cierres de facturación. De los cuales podemos extraer mensuales o anuales, identificando en ellos todas las tarificaciones.

La siguiente pantalla nos muestra un excel generado con una de las opciones anteriores. Este excel muestra la facturación de un contador de compañía a lo largo de un año.

	A	В	C	D	E	F	G	н	1	J	ĸ	L	M	N	0	P
1	fecha inicio	fecha_fin	Contract	Tariff	ActiveEnergyAbs	ActiveEnergyInc	Excess	MaximumDemand	ReactiveCapacitiveEnergyAbs	ReactiveCapacitiveEnergyInc	ReactiveInductiveEnergyAbs	ReactiveInductiveEnergyInc	QualityActiveEnergy	QualityExcess	QualityMaximumDemand	QualityReactiveCap
2	1/1/2010	1/2/2010	1	0	49346	3075	5 0	18	543500	35447	() (2	130	2	
3	1/1/2010	1/2/2010	1	1	5246	738	s (17	59189	8343	(0 0	2	130	2	
4	1/1/2010	1/2/2010	1	2	2 9000	222	2 0	11	94576	2712	(0 0	2	130	2	
5	1/1/2010	1/2/2010	1	1 3	3 20055	1031	0	6	222787	11969	() (2	130	2	
6	1/1/2010	1/2/2010	1	4	1208	0) (0	13719	0	() (2	130	2	
7	1/1/2010	1/2/2010	1	5	5 4747	425	5 0	16	52147	4955		0 0	2	130	2	
8	1/1/2010	1/2/2010	1	6	3 9088	660) (18	101079	7468) (2	130	2	
9	1/1/2010	1/2/2010	2	: 0	49346	3075	5 0	18	543500	35447) (2	130	2	
10	1/1/2010	1/2/2010	2	1	6482	799) (16	74199	9303	() (2	130	2	
11	1/1/2010	1/2/2010	2	2	2 42863	2276	s (18	469300	26143) (2	130	2	
12	1/1/2010	1/2/2010	3	0	6748752	214494	L 0	2601	209948	6028	320374	19183	2	130	2	
13	1/1/2010	1/2/2010	3	1	6748752	214494	4 C	2601	209948	6028	320374	19183	2	130	2	
14	1/1/2011	1/2/2011	1	0	79051	3064		19	888772	35102	1	(C	82	210	82	
15	1/1/2011	1/2/2011	1	1	8844	747	· · · ·	18	99576	8321) (82	210	82	
16	1/1/2011	1/2/2011	1	2	2 13887	244	i (6	150083	2886) (82	210	82	
17	1/1/2011	1/2/2011	1	1 2	3 32382	1089) (6	i 368708	12566	() (82	210	82	
18	1/1/2011	1/2/2011	1	4	1217	0) (0	13796	0	() (82	210	82	
19	1/1/2011	1/2/2011	1	5	5 8036	392	2 0	15	89724	4491) (82	210	82	
20	1/1/2011	1/2/2011	1	6	3 14682	592	2 0	19	166883	6838) (82	210	82	
21	1/1/2011	1/2/2011	2		79051	3064	۱ (19	888772	35102	1	0	82	210	82	
22	1/1/2011	1/2/2011	2	1	1 10292	823	s (15	117607	9310	() (82	210	82	
23	1/1/2011	1/2/2011	2	2	2 68759	2241	0	19	771165	25792	() (82	210	82	
24	1/1/2011	1/2/2011	3	((12204629	294221	0	2503	411899	11464	497856	14851	82	210	82	
25	1/1/2011	1/2/2011	3	1	1 12204629	294221	0	2503	411899	11464	497856	14851	82	210	82	

6. Menú: Inverters

Este menú analiza la planta solar usando a los inversores como elemento de estudio. Se ofrecen distintas opciones para su análisis.

6.1 Summary

Se mostrarán una serie de gráficas donde queda recogida la potencia de las redes o buses de inversores en los que se divide la planta. Estas gráficas ayudan a ver el comportamiento de todas las zonas del parque a simple vista. Podemos ver las anomalías en las distintas zonas del parque si apreciamos la diferencia en las curvas de potencia así como la hora en la que se han producido.



En la imagen anterior podemos ver que las redes se están comportando de la misma manera, no funciona ninguna por debajo de otra.

6.2 Real Time

En este menú se pueden ver los datos que han sido recogidos en la última extracción de los inversores del parque. Dependiendo de las características de la planta estaremos hablando de una antigüedad máxima de entre 10 y 15 minutos.

Los datos que se pueden consultar en tiempo real son los de potencia, energía, rendimiento en potencia y rendimiento en energía. Se mostrarán los datos solicitados en modo gráfica.



En la imagen anterior podemos ver que el inversor 27 de la Red o Bus 2 está apagado. Este error ya habrá sido reportado desde el módulo de eventos a los operadores.

6.3 History

En este menú se pueden analizar los datos de días pasados. Las opciones que se ofrecen para este análisis son las de: Energía Día, Energía en un mes, Energía en un mes día a día, Rendimiento en energía, Disponibilidad en un día y Disponibilidad en un mes.



6.4 Analysis

En este menú se ofrece el análisis comparativo de los datos de diferentes inversores. El periodo de tiempo en el que se puede realizar el análisis puede ser seleccionado entre: Tiempo Real, hoy y otro día cualquiera.

Encorp Solar Far Regulario R	6	im	MC	DO	sol	ar							4				c	hoose	your co	untry	(
Sotu Yourus Yourus Yourus Yourus De kuts De kuts De kuts Junta International State Internatinter			Efficien	cy Solar M	onitoring S	ystem	Cam	pol	lano			N.	2		2			Home	50	ar Farm	Log	jout
<complex-block><complex-block><complex-block></complex-block></complex-block></complex-block>		Status	PV Cou	inters	Inverters	Statio	n Weather	Perfor	nance	Electri	c Substa	tion	0 6	м								
<complex-block> Normal and any organization Normal and any organization Normal any organi</complex-block>	Invert	ers > Data	Analysi	s > Today	Data																	
PR 33.1 PR 33.16 Installacion. 25 PCTENCIAL Image: Contract and the		PV Me campoll PR 96.7€ ₹ 0.62	ANO 1	7 30 CAMPOLLAN PR 90.76 \$ 0.58	402 402 404	E	nergy - Rea ct inverters. Tod Select individu Inst:23-Pos Inst:23-Pos Inst:23-Pos Inst:23-Pos Show Select inverter Instalacion Instalacion	I Tim ay Dat al inve :1- In :2- In :4- In s of in .23	e Data a rters: st23 st23 st23 st23 st23 st23		AERO ENCIA RGIADIA											
011 200475237 0 0 26340.18 49.97 0 12778.81 12120.97 0 1276 0 3000 300 301 368 666 0 Inst. 07.30 Inst.23-Pos:2 10 200475237 0 0 26340.18 49.97 0 12779.07 12120.97 0 0.0 3000 7 323. 368. 666 0 Inst. 07.45 Inst.23-Pos:2 10 200475237 92 164.86 500 7 323. 364.3 360.7 0 185.23-Pos:2 10 200475237 164.86 500 7 233. 360.7 <td< th=""><th>Hora Id</th><th>PR 93.91 Real T</th><th>I Time Da</th><th>PR 93.16 ata MERO P</th><th></th><th>NERGIADIA</th><th>Instalacion Instalacion Show ENERGIATOTAL</th><th>25 26 FAC</th><th>PO EN</th><th>HON</th><th>A T HTOTAL</th><th>IACIST 0</th><th>IPV 0</th><th>NETZEIN 0</th><th>PAC 0</th><th>RISO 0</th><th>STATUS 0</th><th>UAC 0</th><th>UPVIST 0</th><th>UPVSOLL 0</th><th>. ZAC 0</th><th>Identif Inst:23</th></td<>	Hora Id	PR 93.91 Real T	I Time Da	PR 93.16 ata MERO P		NERGIADIA	Instalacion Instalacion Show ENERGIATOTAL	25 26 FAC	PO EN	HON	A T HTOTAL	IACIST 0	IPV 0	NETZEIN 0	PAC 0	RISO 0	STATUS 0	UAC 0	UPVIST 0	UPVSOLL 0	. ZAC 0	Identif Inst:23
07:30 Inst:23-Pos: 0 26340,18 49,98 0 12779,07 12120,70 0 1276 0 3000 3 231 403,43 666 0 Inst: 07:45 Inst:23-Pos: 10 2000475237 92 10 26340,19 49,97 0 12779,07 12121,15 0,4 0,58 1277 92 3000 7 232,5 329,17 329	07:15 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 0	0		26340,18	49,97	0	12778,81	12120,97	0	0	1276	0	3000	3	231	368	666	0	Inst:23
07:45 inst.23-Pos:2 10 200475237 242 10 26340,19 49,970 12779,29 12719,29 12717 92 3000 7 232,5 329,17 329,17 0 Inst. 08:00 Inst.23-Pos:2 10 2000475237 164,86 50 26340,23 49,96 12779,55 12121,1 0.76 1277 232,83 3000 7 233 345,43 345,71 0 Inst. 08:15 Inst.23-Pos:2 10 2000475237 226,8 100 26340,29 49,99 0 12779,78 12121,64 1 0,76 1277 232,83 3000 7 233,8 360 360 360 1 1151 12121,91 1,4 1,04 1277 326,86 3000 7 233,8 367,5 367,67 0 Inst. 08:45 Inst.23-Pos:2 10 2000475237 759,71 480 26340,66 49,98 0 12780,54 12122,4 3,24 2,24 1277 759,71	07:30 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 0	0		26340,18	49,98	0	12779,07	12120,97	0	0	1276	0	3000	3	231	403,43	666	0	Inst:23
1111 11111 11111 11111	07:45 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 9	64.86 5	0	26340,19	49,97	0	12779.55	12121,15	0,4	0,36	1277	92	3000	7	232,5	345.43	345 71	0	Inst:23
08.30 18.12.3-Pos: 10 2000475237 32.68,6 190 26340,37 49,98 0 12780,05 12121,91 1.0 1277 326,86 300 7 233 358 358,29 0 Instrasponde 08.30 Instrasponde 10 2000475237 426 200 233 367.5 367.6 0 Instrasponde 10 1000475237 426 2000475237 426 2000475237 59.71 480 26340,66 49.98 0 12780,58 12122,4 3.24 2.24 1277 426 3000 7 233,3 367.5 367.67 0 Instrasponde 09:10 Instrasponde 10 2000475237 759.71 480 26340,66 49.98 0 12780,8 12122,4 3.24 2.24 1277 146.6 300 7 233,71 370.57 371.14 0 Instrasponde 101.57 104.68 300 7 233,71 370.57 371.14 0 Instrasponde 101.57 101.63 26341,16 49.98 0 12781,28	08:15 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	00475237 2	32,83 1	10	26340,29	49,99	0	12779,78	12121,64	1	0,76	1277	232,83	3000	7	233,5	360	360	0	Inst:23
08:45 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 426 290 26340,47 49,99 0 12780,28 12122,14 1.83 1.29 1277 426 3000 7 232,83 367,5 367,67 0 Inst: 09:00 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 759,71 480 26340,66 49,98 0 12780,54 12122,4 3.24 2,24 1277 759,71 300 7 232,83 367,57 367,67 0 Inst: 09:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1046,86 700 7 233,17 370,57 71,14 0 Inst: 09:45 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1091,83 26341,16 49,98 0 12781,02 12122,14 7,19 4,54 300 7 233,67 350,83 351,33 0 Inst: 09:45 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1091,83 26341,16 49,98 0 12781,28 12123,14 7,19 4,54 1277 1689,57 300 7 234	08:30 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 3	26,86 1	90	26340,37	49,98	0	12780,05	12121,91	1,4	1,04	1277	326,86	3000	7	233	358	358,29	0	Inst:23
09:00 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 759,71 480 26340,66 49,98 0 12780,54 12122,4 3,24 2,24 1277 759,71 3000 7 234,43 364,71 365,14 0 Inst: 09:10 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1046.86 730 26340,61 49,98 0 12780,8 12122,6 4.84 3,01 1277 1046.86 300 7 234,43 364,71 365,14 0 Inst: 09:30 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1091,33 900 26341,16 49,98 12781,02 12122,8 4.67 3,3 1277 1091,33 3000 7 233,67 350,33 51,33 0 Inst: 09:45 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1689,57 1649,57 1691,57 1689,57 3000 7 234,68 393,14 0 Inst: 10:00 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1689,57 1691,57 1212,14 7,19 4,54 1277 1689,57 300<	08:45 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 4	26 2	90	26340,47	49,99	0	12780,28	12122,14	1,83	1,29	1277	426	3000	7	232,83	367,5	367,67	0	Inst:23
09:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1046,86 730 26340,91 49,98 0 12780,8 12122,66 4.48 3.01 1277 1046,86 300 7 233,71 370,57 371,14 0 Inst: 09:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1091,83 980 26341,16 49,98 0 12781,02 12122,88 4,67 3,3 1277 1046,86 300 7 233,71 370,57 371,14 0 Inst: 09:45 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1689,57 1410 26341,15 49,98 0 12781,28 12123,14 7.19 4,54 1277 1689,57 300 7 234,86 392,46 393,14 0 Inst: 10:00 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1987,71 1890 26342,07 50 0 12781,54 12123,4 8,45 5,29 1277 1987,71 300 7 235,29 396 396,57 0 Inst: 10:10 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1987,71 1897,71	09:00 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 7	59,71 4	80	26340,66	49,98	0	12780,54	12122,4	3,24	2,24	1277	759,71	3000	7	234,43	364,71	365,14	0	Inst:23
09:30 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1091,83 980 26341,16 49,98 0 12781,02 12122,88 4,67 3,3 1277 1091,83 3000 7 233,67 350,83 351,33 0 Inst: 09:45 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1689,57 1410 26342,07 50 0 12781,28 12123,14 7,19 4,54 1277 1689,57 3000 7 233,67 350,83 351,33 0 Inst: 10:00 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1987,71 1890 26342,07 50 0 12781,54 12123,4 8,45 5,29 1277 1987,71 3000 7 235,29 396,3 396,57 0 Inst: 10:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1987,71 1890 26342,07 50 0 12781,74 12123,48 8,45 5,29 1277 1987,71 3000 7 235,29 396,57 0 Inst: 10:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 2347 2400 7 235,29	09:15 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 1	.046,86 7	30	26340,91	49,98	0	12780,8	12122,66	4,48	3,01	1277	1046,86	3000	7	233,71	370,57	371,14	0	Inst:23
09:45 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1689,57 1410 26341,59 49,98 0 12781,28 12123,14 7,19 4,54 1277 1689,57 3000 7 234,86 392,86 393,14 0 Inst: 10:00 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1987,71 1890 26342,07 50 0 12781,54 12123,4 8,45 5,29 1277 1987,71 3000 7 235,29 396,57 0 Inst: 10:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 2347 2420 26342,66 50 6 12781,77 12123,63 9,96 6,28 1277 3000 7 235,29 396,17 0 Inst: 10:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 2347 2420 26342,66 50 6 12781,77 12123,63 9,96 6,28 1277 3000 7 235,29 396,17 0 Inst: 10:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 2347 2420 26342,66 50 6 8 1277 2347	09:30 lr	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 1	.091,83 9	80	26341,16	49,98	0	12781,02	12122,88	4,67	3,3	1277	1091,83	3000	7	233,67	350,83	351,33	0	Inst:23
10:00 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 1987,71 1890 26342,07 50 0 12781,54 12123,4 8,45 5,29 1277 1987,71 3000 7 235,29 396,57 0 Inst: 10:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 2347 2420 26342,6 50 6 12781,77 12123,63 9,96 6,28 1277 2347 3000 7 235,67 392,83 393,17 0 Inst:	09:45 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 1	.689,57 1	410	26341,59	49,98	0	12781,28	12123,14	7,19	4,54	1277	1689,57	3000	7	234,86	392,86	393,14	0	Inst:2
10:15 Inst:23-Pos:2 10 2000475237 2347 2420 26342,6 50 💦 12781,77 12123,63 9,96 6,28 1277 2347 3000 7 235,67 392,83 393,17 0 Inst:	10:00 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 1	.987,71 1	890	26342,07	50	0	12781,54	12123,4	8,45	5,29	1277	1987,71	3000	7	235,29	396	396,57	0	Inst:2
	10:15 Ir	nst:23-Pos:2	10 200	0475237 2	347 2	420	26342,6	50	20	12781,77	12123,63	9,96	6,28	1277	2347	3000	7	235,67	392,83	393,17	0	Inst:23

Podemos encontrar también en este menú las opciones de comparar la potencia de los inversores con respecto a la radiación del día. Así se puede determinar una posible pérdida de rendimiento de los inversores ante determinadas condiciones climatológicas.

7. Menú: Station Weather

En esta sección se analizan los datos de la estación meteorológica tanto en tiempo real como en histórico.

Si consultamos los datos en tiempo real, podemos ver que la parte central se divide en dos zonas. Una primera zona nos muestra las gráficas del día para los valores de radiación, temperatura y viento. En estas gráficas se muestran las evoluciones cronológicas de los distintos sensores identificados por sensores. En la parte de la derecha podemos:

- Cambiar de estación (en el caso de tener más de una por planta).
- Ver los datos actuales de los sensores de la estación.
- Acceder a la radiación de un mes determinado.
- Mostrar los datos de un día determinado en formato gráfico.

Si consultamos los datos históricos podemos descargarnos excel de días o meses seleccionados.



En la pantalla anterior podemos observar una consulta de la radiación obtenida en un parque por el sensor de plano y el sensor inclinado hasta las 12:40, hora de la última toma de datos. Si usamos el scroll de esta pantalla podemos ver otras gráficas de temperatura, viento, pluviómetro o cualquier otro sensorial que tenga instalado la estación.

Si consultamos los datos meteorológicos de días que ya han terminado, podemos obtener la radiación registrada este día de forma total en la parte superior. Se puede observar en la siguiente captura del aplicativo.



8. Menú: Performance

En esta opción de la aplicación podemos analizar los rendimientos de la planta, haciendo comparaciones por tipos de módulos, inversores y seguidores si es que son distintos.

Todas estas comparativas se pueden hacer en distintos periodos de tiempos, como días sueltos, meses y años. Además las comparativas son hechas respecto a energías absolutas o a energías divididas entre potencias pico.

En la siguiente pantalla podemos ver el formulario para configurar el análisis de forma personalizada.

			ar Ca	mpollano		i 🙏 🍋 I 🦛 -Q	- 	Choose yo	our country)
	,							Home	Solar Farm	Logo
Status PV	Counters	Inverters	Station Weather	Performance	Electric Substation	0 & M				
rformance > Energ	y/Peak Pow	ver > Daily								
CAMPOLLANO CAMPOLLANO PR 96.78	7 30 S CAMPOLL	ANO 2	Energy Select the p Select Mod Select Inve	//Peak Power parameters to obtain ule Type: all rter Type: all	Daily					
♦ 0.62	♦ 0.58		Select Trac	ker Type: all	Z					
		AND 4	Select Date	e for Show Data:	6		N			
PR 93.91	PR 93.16	5	Show				2			
Real Time	e Data									

Una vez se ha configurado el estudio de rendimiento podemos ver una pantalla como la siguiente.



Como podemos ver, hay instalaciones que están un 5% por debajo del rendimiento del resto en el mes de Febrero. Ahora habría que usar las herramientas de análisis para poder determinar que les pasa a estas instalaciones. Las herramientas de análisis serán explicadas más adelante en este mismo documento.

9. Menú: Trackers

Esta sección sólo estará habilitada en aquellos parques que cuenten con seguidores. Podemos consultar la posición en tiempo real de cualquiera de ellos mediante la pantalla de "Real Time".



Si el parque cuenta con más de una zona de seguidores podemos cambiar desde la sección de Networks, justo encima de los seguidores.

Además, se pueden descargar todos los datos históricos de un día o un mes relativos a la posición de cada minuto de los seguidores.

	A	В	с	D	E	F	G	н	1	JK	L	M	N O	P	0	R S	Т	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	AC	AD AE	AF	AG
22	*05:14:00"	REF	"O"	"0"	*05:14:00*	1	*0*	-0-	"05:14:00"	2 *-2*	-0-	"05:14:00"	3 "0"	*0*	"05:14:00"	4 "0"	*0*	"05:14:00"	:	5 "0"	"0"	*05:14:00*		6 *0*	-0-	*05:14:00*	7 "0"	"O"	*05:14:00*
23	*05:29:00"	REF	*0*	"0"	*05:29:00*	1	"O"	"O"	"05:29:00"	2*-2*	"O"	"05:29:00"	3 "0"	*0*	"05:29:00"	4 "0"	*0*	"05:29:00"		5 "0"	"0"	*05:29:00*		6 *0*	"0"	*05:29:00*	7 "0"	"0"	*05:29:00*
24	*05:44:00"	REF	*0*	"0"	*05:44:00*	1	*0*	-0-	"05:44:00"	2"-1"	"O"	"05:44:00"	3 "0"	*0*	"05:44:00"	4 "0"	*0*	"05:44:00"	6	5 "0"	"0"	*05:44:00*		6 *0*	"0"	*05:44:00*	7 "0"	"0"	*05:44:00*
25	*05:59:00"	REF	"0"	"0"	*05:59:00*	1	"0"	"0"	"05:59:00"	2 "-1"	"0"	"05:59:00"	3 "0"	*0*	"05:59:00"	4 "0"	"0"	"05:59:00"		5 "0"	"0"	*05:59:00*		6 "0"	"0"	"05:59:00"	7 "0"	"0"	*05:59:00*
26	*06:14:00"	REF	"0"	"0"	*06:14:00*	1	*0*	-0-	"06:14:00"	2 "-2"	"O"	"06:14:00"	3 "0"	*0*	"06:14:00"	4 "0"	"0"	"06:14:00"		5 "0"	"0"	*06:14:00*		6 *0*	"0"	*06:14:00*	7 "0"	"O"	*06:14:00*
27	*06:29:00"	REF	*0*	"0"	*06:29:00*	1	*0*	-0-	"06:29:00"	2 "-2"	"O"	"06:29:00"	3 "0"	*0*	"06:29:00"	4 "0"	"0"	"06:29:00"	:	5 "0"	"0"	*06:29:00*		6 *0*	"0"	*06:29:00*	7 "-1"	"0"	*06:29:00*
28	*06:44:00"	REF	*0*	"0"	*06:44:00*	1	*0*	"O"	*06:44:00*	2 *-2*	"O"	"06:44:00"	3 "0"	*0*	"06:44:00"	4 "0"	*0*	"06:44:00"	. t	5 "0"	"0"	*06:44:00*		6 *0*	"0"	*06:44:00*	7 "-1"	"O"	*06:44:00*
29	*06:55:00"	REF	"0"	"0"	*06:55:00*	1	*0*	"0"	"06:55:00"	2 "-2"	"O"	"06:55:00"	3 "0"	*0*	"06:55:00"	4 "0"	"0"	"06:55:00"		5 "0"	"0"	*06:55:00"		6 *0*	"0"	*06:55:00*	7 "0"	"0"	*06:55:00*
30	"06:55:00"	REF	"0"	"0"	*06:55:00*	1	*0*	"0"	"06:55:00"	2 "-2"	"0"	"06:55:00"	3 "0"	*0*	"06:55:00"	4 "0"	"0"	"06:55:00"		5 "0"	"0"	*06:55:00*		6 *0*	"0"	"06:55:00"	7 "0"	"0"	*06:55:00*
31	*07:29:00"	REF	7-17	"8"	*07:29:00*	1	*-2*	*5*	"07:29:00"	2 "-2"	*6*	"07:29:00"	3 "-16"	*0*	"07:29:00"	4 "-2"	7-17	"07:29:00"		5 "-1"	*6*	*07:29:00*		6 "-13"	"3"	*07:29:00*	7 "-2"	"6"	*07:29:00*
32	*07:44:00"	REF	"-3"	"18"	*07:44:00*	1	*-3*	"14"	"07:44:00"	2*-3*	"15"	"07:44:00"	3 "-4"	*16*	"07:44:00"	4 "-4"	*15*	"07:44:00"		5 "-4"	"16"	*07:44:00*		6 *-3*	"15"	*07:44:00*	7 "-4"	"16"	*07:44:00*
33	*07:59:00"	REF	*-6*	"15"	*07:59:00*	1	*-5*	"15"	"07:59:00"	2*-6*	"15"	"07:59:00"	3 "-6"	*14*	"07:59:00"	4 "-6"	*15*	"07:59:00"	. t	5 "-6"	"16"	*07:59:00"		6 *-7*	"14"	"07:59:00"	7 "-5"	"16"	*07:59:00*
34	*08:14:00"	REF	"-9"	"13"	*08:14:00*	1	-9	"12"	"08:14:00"	2 "-10"	111	"08:14:00"	3 "-10"	*12*	"08:14:00"	4 "-9"	"12"	"08:14:00"		5 "-10"	"10"	"08:14:00"		6 "-9"	"12"	"08:14:00"	7 "-10"	7117	"08:14:00"
35	*08:29:00*	REF	"-12"	"10"	*08:29:00*	1	"-14"	"10"	"08:29:00"	2*-12	111	"08:29:00"	3 "-12"	*11*	"08:29:00"	4 "-12"	"11"	"08:29:00"		5 "-12"	"10"	*08:29:00*		6 "-13"	"10"	*08:29:00*	7 "-12"	1117	*08:29:00*
36	*08:44:00"	REF	"-16"	"8"	*08:44:00*	1	"-15"	"8"	"08:44:00"	2 "-16"	* *8*	"08:44:00"	3 "-16"	*6*	"08:44:00"	4 "-16"	*6*	"08:44:00"		5 "-16"	"8"	*08:44:00*		6 "-15"	"6"	*08:44:00*	7 "-15"	"8"	*08:44:00*
37	*08:59:00"	REF	"-19"	"6"	*08:59:00*	1	-45"	*6*	"08:59:00"	2*-19	* *6*	"08:59:00"	3 "-27"	*6*	"08:59:00"	4 "-20"	"4"	"08:59:00"		5 "-20"	-4-	*08:59:00*		6 *-19*	"6"	"08:59:00"	7 "-20"	-4-	*08:59:00*
38	*09:14:00"	REF	"-23"	"4"	*09:14:00*	1	*-23*	-3-	"09:14:00"	2*-22	3.	"09:14:00"	3 "-23"	*3*	"09:14:00"	4 "-23"	"4"	"09:14:00"		5 "-24"	"2"	*09:14:00*		6*-23*	-4-	*09:14:00*	7 "-20"	"2"	*09:14:00*
39	*09:29:00"	REF	"-28"	"2"	*09:29:00*	1	"-29"	717	"09:29:00"	2 *-28*	* *2*	"09:29:00"	3 "-27"	*1*	"09:29:00"	4 "-27"	"1"	"09:29:00"		5 "-28"	11	*09:29:00*		6 *-30*	-5-	"09:29:00"	7 *-27*	"0"	*09:29:00*
40	*09:44:00"	REF	"-34"	"0"	*09:44:00*	1	"-32"	-0-	"09:44:00"	2*-33	0.	"09:44:00"	3 "-34"	*0*	"09:44:00"	4 "-34"	-0-	"09:44:00"		5 "-34"	-0-	*09:44:00*		6 *-33*	"0"	*09:44:00*	7 "-32"	-0-	*09:44:00*
41	*09:59:00"	REF	"-42"	7-17	*09:59:00*	1	"-40"	*-2*	"09:59:00"	2*-41	* -2*	"09:59:00"	3 "-41"	*-2*	"09:59:00"	4 "-42"	*0*	"09:59:00"		5 "-42"	"0"	*09:59:00"		6*-42*	-0-	*09:59:00*	7 "-40"	-0-	*09:59:00*
42	*10:14:00"	REF	"-43"	"-2"	*10:14:00*	1	"-49"	*-2*	"10:14:00"	2*-43	* -2*	"10:14:00"	3 "-47"	*-2*	"10:14:00"	4 "-43"	*-11*	"10:14:00"		5"-44"	·-3·	*10:14:00*		6*-47*	*-2*	"10:14:00"	7"-43"	"-15"	*10:14:00*
43	*10:29:00"	REF	"-43"	"-3"	"10:29:00"	1	-44	*-4*	"10:29:00"	2 "-43"	"-4"	"10:29:00"	3 "-48"	*-4*	"10:29:00"	4 "-43"	*-3*	"10:29:00"		5 "-43"	"-3"	"10:29:00"		6 *-47*	*4*	"10:29:00"	7 "-43"	"-15"	"10:29:00"
44	*10:44:00"	REF	"-43"	"-5"	*10:44:00*	1	-44"	-4	"10:44:00"	2*-43*	* *-4*	"10:44:00"	3 "-48"	*-4*	"10:44:00"	4 "-43"	*-5*	"10:44:00"		5"-43"	-5	*10:44:00*		6 *-49*	"-10"	*10:44:00*	7"-43"	"-5"	"10:44:00"
45	*10:59:00*	REF	"-43"	"-6"	*10:59:00*	1	-44	*-6*	"10:59:00"	2*-43	-6"	"10:59:00"	3 "-45"	*-10*	"10:59:00"	4 "-43"	*-3*	"10:59:00"		5"-43"	*-8*	*10:59:00*		6*-47*	*-6*	*10:59:00*	7*-43*	-7"	*10:59:00*
46	*11:14:00"	REF	"-42"	"-7"	*11:14:00*	1	°-42°	*-8*	"11:14:00"	2*-43*	8"	"11:14:00"	3 "-44"	*-4*	"11:14:00"	4 "-43"	•-7•	"11:14:00"		5 "-43"	*-8*	*11:14:00"		6*-42*	-8"	"11:14:00"	7"-43"	"-8"	*11:14:00*
47	*11:29:00"	REF	"-39"	"-9"	*11:29:00*	1	*-40*	"-10"	"11:29:00"	2*-40	0.	"11:29:00"	3 "-40"	*-10*	"11:29:00"	4 "-41"	*-9*	"11:29:00"		5"-41"	*-9*	*11:29:00*		6 *-40*	"-10"	*11:29:00*	7"-40"	"-9"	*11:29:00*
48	*11:44:00"	REF	"-36"	"-10"	"11:44:00"	1	*-38*	"-10"	"11:44:00"	2 *-38	-16	"11:44:00"	3 "-38"	*-13*	"11:44:00"	4 "-36"	*-9*	"11:44:00"		5 "-38"	°-11°	"11:44:00"		6 *-38*	"-15"	"11:44:00"	7"-38"	"-9"	"11:44:00"
49	"11:59:00"	REF	-33"	"-12"	*11:59:00*	1	-34	-13	"11:59:00"	2*-39	-111	"11:59:00"	3 "-43"	11"	"11:59:00"	4 "-35"	-12	"11:59:00"		5 -36	-117	"11:59:00"		6 -45	7-117	"11:59:00"	7"-48"	"-16"	"11:59:00"
50	*12:14:00*	REF	30"	-13	*12:14:00*	1		13"	~12:14:00 ⁻	2*-29	-13	"12:14:00"	3 "-30"	11"	12:14:00	4 31 -	-13	12:14:00*		5~-30*	13	12:14:00		6 30 -	~-12*	~12:14:00 ⁺	7"-30"	~-13*	*12:14:00*
51	12:29:00	REF	-26"	~-10°	12:29:00	1	-28	16"	12:29:00	2 28	-15	12:29:00*	3 28	15"	12:29:00	4 30-	-16	12:29:00*		-29	16"	12:29:00		6 - 28	~15*	12:29:00	728-	-16	12:29:00
52	12:44:00	REF	-23	-10	12:44:00	1	-20	-10	12:44:00	2 -20	-10	12:44:00	3 -20	-10	12:44:00	4 -23	-10	12:44:00		-23	-1/-	12:44:00		0 -20	1/-	12:44:00	7 -20	-10	12:44:00
55	12.39.00	REF	-19	-17	12.39.00		-20	-10	12.39.00	2 -20	-1/	12.39.00	3 -20	-10	12:39:00	4 -19	-10	12.39.00		-19	-1/	12.39.00		0 -20	-10	12.39.00	7 -20	-10	12.39.00
54	*12:20:00*	DEE	-10	-10	*12:20:00*	-	-10	-19	*12:20:00*	2 -10	-10	*12:20:00*	3 - 10	-10	*12:20:00*	4 -13	-20	13.14.00		5 - 13	-20	*12:20:00*		6 * 11*	-10	*13:20:00*	7 -10	-20	13.14.00
55	*13:44:00*	DEE	1.71	-10*	*13:44:00*	-	-12	"-20"	*13:44:00*	2 *12	"-20"	*13:44:00*	3 "	*-20*	*13:44:00*	4 -11	1.201	13:25:00		5 7-107	"-10"	*13:44:00*		6 * 8*	-10 [*]	*13:44:00*	7*.8*	"-10"	*13:44:00*
57	*13:59:00"	DEE	1.3"	"-20"	*13:59:00*	1	6"	"-20"	*13:59:00*	2 .6	"-20"	"13:59:00"	3 ".4"	"-20"	"13:59:00"	4 - 3"	-20	13:59:00"		5 "-3"	-10	*13:59:00*		6"-6"	21"	*13:59:00*	7"-6"	"-21"	13:59:00*
57	*14:14:00"	DEE	*4*	" 20"	*14:14:00*	-	*0*	-20	13.39.00	2 *0	" 20"	"14:14:00"	3 "0"	* 20*	13.39.00	4 -0	* 20*	13.39.00		5 707	* 24*	*14:14:00*		6 707	* 21*	*14:14:00*	7 -0	" 21"	*14:14:00*
50	*14:29:00*	DEE	100	"-20"	*14:29:00*		*2*	-20"	*14:20:00*	2 0	"-20"	*14:20:00*	3 = 3=	-20"	*14:29:00*	4 0	-20	14:14:00		5*2*	-21*	*14:29:00*		6 *4*	-21	*14:29:00*	7*2*	-21	*14:29:00*
60	*14:44:00"	REE	*0*	"-10"	*14:44:00*		-8-	"-20"	*14:44:00*	2 "8"	"-20"	*14:44:00*	3 "8"	*-20*	*14:44:00*	4"6"	-10	"14:44:00"		5-8-	"-20"	*14:44:00*		6 *8*	"-10"	*14:44:00*	7*6*	-10"	*14:44:00*
61	*14:59:00*	DEE	*13*	-18"	*14:59:00*		121	-10"	*14:59:00*	2 *11*	"-20"	"14:59:00"	3 "10"	*-20*	*14:59:00*	4 "10"	1.30	"14:59:00"		5 *13*	"-20"	*14:59:00*		6 *13*	-18"	*14:59:00*	7*12*	"-20"	*14:59:00*
62	14:03:00	REE	*17*	"-18"	14:03:00	1	161	-18"	14:00	2"16"	-18"	14:00.00	3 "16"	-20	"15:14:00"	4 10	-18	14:03:00		5"17"	-20	14:03:00		6 "16"	"-18"	14:03:00	7"14"	"-18"	14:03:00
63	*15:29:00"	REF	*21*	"-16"	*15:29:00*	1	*20*	-16"	"15:29:00"	2 "20"	-18"	"15:29:00"	3 "20"	-18"	"15:29:00"	4 "20"	-18	"15:29:00"		5 "20"	-18"	*15:29:00*		6 *20*	"-18"	*15:29:00*	7*20*	-17"	*15:29:00*
64	*15:44:00"	REF	*25*	"-15"	*15:44:00*	1	*24*	"-16"	"15:44:00"	2*22*	"-16"	"15:44:00"	3 "22"	*-15*	"15:44:00"	4 "24"	*-16*	"15:44:00"		5 "24"	-16"	*15:44:00"		6 *22*	"-16"	*15:44:00*	7*22*	7-15"	*15:44:00*
65	*15:59:00"	REF	*28*	- 14-	*15:59:00*	1	*28*	"-15"	"15:59:00"	2 *26*	"-16"	"15:59:00"	3 "26"	-14"	"15:59:00"	4 "28"	*-15*	"15:59:00"	-	5 "26"	*-14*	*15:59:00"		6 *26*	"-15"	"15:59:00"	7*28*	"-14"	*15:59:00*
66	*16:14:00"	REF	"32"	"-12"	16:14:00"	1	"31"	"-12"	"16:14:00"	2 "30"	"-13"	"16:14:00"	3 "30"	-14"	"16:14:00"	4 "32"	-14	"16:14:00"		5"31"	"-13"	*16:14:00"		6 "30"	-14	"16:14:00"	7"30"	"-13"	"16:14:00"
67	*16:29:00*	REF	*35*	1-111	*16:29:00*	1	*35*	1-111	*16:29:00*	2 "33"	"-12"	"16:29:00"	3 "35"	-11"	"16:29:00"	4 "35"	*-16*	"16:29:00"		5 "35"	"-12"	*16:29:00*		6 "35"	"-12"	*16:29:00*	7*35*	"-13"	*16:29:00*
60	10.44.005	OFF	1001	1 02	140.44.001		1901		*10.11.00*	0 *94*	1 107	*48-44-00*	9 = 9.0=		140.44.005	4 = 9.0=	1 100	*****			1.01	140.44.001		0 1901	1.01	*10.11.00*	7 *90*	1 101	*******

Las columnas sombreadas muestran las coordenadas ideales o de referencia de posicionamiento que deberían tener los seguidores en cada hora. Los datos siguientes en la fila muestran las posiciones de cada seguidor.

10. Menú: Electric Substation

Esta utilidad nos permite monitorizar muchos parámetros de la subestación eléctrica de un parque. En la imagen podemos ver como la subestación se encuentra funcionando y en un cuadro a la derecha se nos ofrecen los datos en tiempo real que está ofreciendo.

Cualquier tipo de actuación o relé puede ser accionado o visualizado desde esta herramienta.



La monitorización de la estación nos permite detectar cualquier fallo en la misma, lo que puede suponer un importante ahorro de dinero para la empresa.

11. Menú: Sensors & Actions

Esta herramienta nos va a permitir analizar los sensores instalados en los centros de transformación de la planta, así como interactuar con el parque en remoto. Por ejemplo podemos averiguar la temperatura y humedad de cada centro, así como saber si la puerta esta abierta o cerrada y si hay humo en alguno de ellos.



Como podemos ver en la zona de la derecha se permite actuar sobre relés que ofrecen distintas funcionalidades. Por ejemplo en la imagen se podrían encender los focos del parque y la sirena. Esta pantalla es totalmente configurable según lo que hayamos instalado en la planta.

Como en las anteriores herramientas se podrá consultar el histórico de los valores ofrecidos por los sensores a lo largo de un día determinado. Esto permitirá analizar distintas situaciones en un parque, por ejemplo, cuando y por cuanto tiempo se ha abierto cada centro de transformación.

12. Menú: Operación y Mantenimiento

En este menú se han añadido varios módulos para facilitar la tarea de operación y mantenimiento a dichos departamentos. Cada submenú del mismo se corresponde con un módulo distinto que será explicado a continuación.

12.1 Módulo de Stock

En este módulo podemos mantener un control total del material que entra y sale del almacén. Cuenta con una pantalla de resumen de stock donde se nos ofrece una tabla con todos los productos que tenemos registrados en el almacén, su cantidad actual, su cantidad mínima (por debajo de la cual se mandará un aviso a su responsable), responsable del producto y su gestión, las unidades que se han gastado desde que se ha registrado en el almacén y su precio aproximado.

Efficiency Solar Monitoring Syst	La Herrera		l 🤌 🔊 🔽) 👸 🔅 🤫	Choose your country Choose your country Home Solar Farm L	e Constantino de Const Constantino de Constantino de Constantino de Constantino de Constantino de Constantino de Constantino de Constant
Status PV Counters Inverters	Trackers Station Weather	Performance Elec	tric Substation	Sensors & Actions 0 & M	
Stock > Summary					
ENHERRERA 1 ENHERRERA 2	Stock Summary				
	Show 10 T entries		Sear	ch: 🔍	
PR NA PR NA	Name 📥 Description 🍦	Amount 🔶 Minimu Amoun	n	ces 🔶 Respon 🍦	\$
ENHERRERA 3 ENHERRERA 4	Conversor RS485/Eth Conversor usado en las TTR	11 2	0 15	0 jesus.vergara@immodosolar.com	D
PR NA PR NA	Crimpadora Crimpadora Crimpadora Rj45 de las comunicaciones de los parques.	2 1	11 13	agonzalez@immodo.org	
Real Time Data	Name Description	Amount Amoun	n Spent t Balance Pri	ces Respon	
Power Active 582 kw Power Active R 195 kw Power Active S 192 kw Power Active T 194 kw	Showing 1 to 2 of 2 entries First Previous Next	Last			

La tabla permite ordenar los objetos por la columna que deseemos. Además es una tabla que se puede recorrer por paginación y permite buscar un producto por una palabra clave.

Como en toda la aplicación, se puede descargar esta tabla en Excel o PDF para que pueda imprimirse o mandarse por correo.

El módulo de stock permite listar los productos que se encuentran en una situación crítica en cuanto a sus existencias en almacén. Es decir, aquellos productos que están por debajo del mínimo definido.

Podremos añadir nuevos registros de productos al almacén que antes no existían en el mismo mediante el siguiente formulario.

imMODO sola			Choo	ose your country 👙 🗑
Efficiency Solar Monitoring Syst	em 🕨 La Herrera			ome Solar Farm Logo
Status PV Counters Inverters	Trackers Station Weather Performance	Electric Substation	Sensors & Actions	0 & M
List				
7 30 PV Meters	Add Product			
ENHERRERA 1 ENHERRERA 2	Name: Description:			
PR NA PR NA				7
† 7.66 † 7.68				
ENHERRERA 3 ENHERRERA 4				4
	Amount:			
	Minimun Amount:			
Real Time Data	Prices:		\Diamond	
Power Active 1084 kw	Responsible:	(email)		
Power Active R 365 kw	Add Product			
Power Active S 359 kw	Auditioudor			
Fower Active 1 300 KW				

Además se pueden añadir unidades a productos ya existentes, retirar unidades (indicando el motivo y responsable de ese reintegro) y sacar informes relativos a un periodo de tiempo o a un producto del cual se quiere hacer un estudio de consumo.

12.2 Módulo de Gastos

Este módulo nos permite controlar los gastos imputados a las instalaciones que se tienen en mantenimiento. Podemos ver una pantalla donde se muestra el resumen de los gastos de la siguiente forma:

) imM	ODO sola	or 🔪							Choose yo	ur country	90
Effici	iency Solar Monitoring Syst	tem	La Herre	era			1 xe -		Home	Solar Farm	Logo
Status PV (Counters Inverters	Trackers	Station Wea	ather Perform	ance Ele	ctric Sul	station	Sensors & Actio	ons O	εM	
nsives > Summa	ary										
PV Meters	30	Expensi	ves Summ	ary 📄							
ENHERRERA 1	ENHERRERA 2	Show 10					Se	arch:		S 2	
PR NA	PR NA	Date A	Solarfarm 🌢	Installation 📥	Provider 💧	Bill 🌢	Amount 🚔	Summary	6 6		
₹ 7.66	★ 7.68	2010- 09-13	HSG	GARCIA 52	Juan Miguel	123	14.89	Desbroce + Hervicida			
Ē	Ē	2010- 09-14	HSG	GARCIA 52	ABM	23	21.56	TTR installation	,		
PR NA	PR NA	2011- 02-07	Olmeda	Prueba 03	ABM	132	1456	Aver@a en modems de telemedida			
Real Time	Data	2011- 06-27	MINAYA	MINAYA 1	ABM	1234	23	Prueba			
Power Act	tive 966 kw	Date	Solarfarm	Installation	Provider	Bill	Amount	Summary			
Power Acti	ive R 325 kw	Showing 1 to	o 4 of 4 entries								
Power Acti	ive S 320 kw	First Pr	evious 1	Next Last						•	
Power Acti	ive T 321 kw									3	

Si nos damos cuenta podemos ver una tabla del mismo aspecto que la del anterior módulo pero con columnas relativas a los gastos. En estos gastos tenemos la fecha del gasto, el parque, la instalación a la que se le imputa, el proveedor, la factura, el importe y la descripción. Además podemos editar y eliminar cada uno de esos gastos con los botones que tenemos en cada fila.

El listado anterior puede ser descargado en Excel y PDF con los botones de la parte superior derecha.

La tabla es nuevamente ordenable por cualquier columna y nos permite buscar en toda ella las tuplas que contienen una determinada palabra.

En este módulo podemos crear nuevos proveedores o nuevos gastos, además se pueden sacar informes de gastos generales, por periodos de tiempos o relativos a un proveedor o instalación concreta.

12.3 Módulo de Eventos

Es uno de los más importantes del sistema, ya que en el se pueden controlar todos los parques que tenemos en la aplicación. Los errores o alarmas que suceden en todos ellos son registrados y gestionados en este módulo.

	ODO SO	iystem 🕨 La H	lerrera			1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	So Ho	me So	lar Fari
Status PV C	ounters Inverters	Trackers Stat	ion Weather Pe	rformance	Electric Substati	on Sensor	s & Actions	0 & M	
PV Meters	30	Events List	Actions Se	ect Action	T		¢.		
		Show 10 ▼ e	entries Park		Ins 🔺 Net 🕯	Search:	Hour	Dav 📥	
		Inverter off:	CARACOLES	6	1	5	18:30:12	11-	
₹ 7.66	₹ 7.68	Inverter off:	CARACOLES	8	1	12	18:30:12	11-	
ENHERRERA 3	ENHERRERA 4	Inverter off: CC-11 - Fil C	CARACOLES	11	1	13	18:30:12	11- 08-01	
Ê	Ē	Inverter off: CC-11 - Fil.C	CARACOLES	11	1	14	19:00:13	11- 08-01	
PR NA	PR NA	Inverter off: CC-13 - Fil.D	CARACOLES	13	1	20	13:00:17	11- 08-01	
De al Time		Inverter off: ED-31	EDUARDO	31	2	15	19:00:16	11- 08-01	
Real Time	Data	Inverter off: ED-31	EDUARDO	31	2	16	19:00:16	11- 08-01	
Power Act	ive 701 kw	Inverter off: ED-36	EDUARDO	36	2	17	19:00:16	11- 08-01	
Power Activ	ve R 235 kw ve S 232 kw	Inverter off: ED-36	EDUARDO	36	2	18	19:00:16	11- 08-01	
Power Activ	ve T 233 kw	Inverter off: GA-69 - Q2	HSG	69	13	2000463186	19:00:25	11- 08-01	
								-	

Se muestran tuplas con la descripción de cada evento, indicando la descripción, el parque, la instalación, la red o bus, el número de componente, la hora y el día. Esta tabla es ordenable por cada columna, se muestra paginada y permite buscar cuando palabra en los eventos. Además, podemos seleccionar una o varias tuplas marcando en ellas y seleccionar una acción del desplegable superior. Las opciones a realizar con un evento reportado por el sistema son las siguientes:

1- Ignorarlo todo el día. Esto supondrá que el evento desaparezca del listado y que no vuelva a añadirse a lo largo de todo el día de hoy. Por ejemplo, si sabemos que un inversor esta apagado porque se está cambiando, podemos decidir la omisión de este evento en el gestor.

2- Ignorar una semana. Esto supondrá la ignoración durante 7 días completos del evento. Por ejemplo cuando sabemos que antes de una semana no se va a reparar la avería y no queremos que nos de el aviso el sistema durante ese periodo de tiempo.

3- Ignorar por un mes. Tiene el mismo efecto que la anterior opción pero por 30 días.

4- Ignorar hasta una fecha concreta. Esto supondrá que no se volverá a avisar hasta que se haya llegado a una fecha determinada y definida por el usuario en esta opción.

5- Ignorar de forma indefinida. Esto meterá a una lista de ignoraciones permanentes el evento. Se puede usar esta acción cuando el periodo de previsión de la corrección de la anomalía es largo e imprevisible.

6- Progresar a parte de trabajo. Esta acción la usaremos cuando veamos que un evento

reportado por el sistema requiere de la intervención de Mantenimiento. Entonces se creará un parte de trabajo para dicho evento y lo sacará de la lista de Eventos. El parte de trabajo estará asociado a una incidencia que se crea en el sistema y se asocia a un responsable. Al cerrar la incidencia se cerrará el parte de trabajo.

Estos partes de trabajo son interesántes porque serán adjuntados al informe de un parque o instalación en el módulo de informes.

El módulo de eventos permite además gestionar las reglas de ignoración para la tabla de eventos. Es decir, gestionar aquellas reglas que vamos metiendo desde la tabla de eventos. Por ejemplo en la siguiente captura vemos que hay una regla de ignoración de un inversor del parque de CARACOLES hasta una fecha determinada.

imMODO sola	ar .	Choose your country 🚔 🔊
Efficiency Solar Monitoring Syst	em 🕨 La Herrera	Home Solar Farm Logout
Status PV Counters Inverters Rules > List	Trackers Station Weather Performance	Electric Substation Sensors & Actions 0 & M
PV Meters	Rules List Actions Select Action Show 10 • Type Park Ins	Search: Number 🖕 Hour 🜲 Day 🜲 Exp Type 🧅 🖨
PR NA PR NA	Inverter Off CARACOLES 6 1 Type Park Ins Net Showing 1 to 1 of 1 entries	5 00:00:00 11-08-02 1 Image: Constraint of the second seco
PR NA PR NA Real Time Data		
Power Active 726 kw Power Active R 244 kw Power Active S 240 kw Power Active T 241 kw		

Las reglas muestran el tipo de ignoración que hacemos, el parque, instalación, red y número de componente sobre la que lo aplicamos y la hora y día de caducidad de la misma.

Además de editar y eliminar las reglas desde esta pantalla, podemos crear nuevas reglas más generales. Por ejemplo, si quiero ignorar los inversores apagados que haya en el parque de CUESTABLANCA, rellenaré el siguiente formulario al que accedo con el desplegable de acciones de la parte superior.

imMODO sola	n	1 2 2		Choose your country 🚔 💽		
Efficiency Solar Monitoring Syst	em 🕨 La Herrera	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	2/9	Home	Solar Farm	Logout
Status PV Counters Inverters	Trackers Station Weather Performance	Electric Substation	Sensors & Ac	tions (D & M	
PV Meters	Add Rule	\$				
PR NA 7.66 7.68	Expiration Type Park CUESTABLANCA INS All V	T				
PR NA PR NA	Type Inverter Off Number 0 Network 0		•			
Real Time Data Power Active 533 kw Power Active 733 kw Power Active 8 179 kw Power Active 8 176 kw Power Active 1 177 kw Power Active 1 177 kw	OK Cancel					

Hemos decidido ignorar durante una semana para todas las instalaciones de Cuestablanca, cualquier inversor apagado. El campo Number y Network a 0 son siempre fijos y no se van a poder rellenar. Esto se hace para que la regla sea relativa a todos los componentes de cualquier red.

Otra de las tablas que podemos ver en este módulo es la de partes de trabajo.

imMODO sola	ar .		Choose	your country 🚔 🕡
Efficiency Solar Monitoring Sys	tem 🕨 La Herrera	T 😽 🦉	Hom	e Solar Farm Logout
Status PV Counters Inverters	Trackers Station Weather Performance	Electric Substation	Sensors & Actions	O& M
Work Report > List				
7 30 PV Meters Image: Comparison of the second se	Work Report List			
	Actions Select Action V	Search:		
★ 7.66	entries			
ENHERRERA 3 ENHERRERA 4	Type Ins Park Inverter Off 7 CARACOLES	Net Num Date 2011- 2011- 1 1 06-26 00:00: 00:00:	Description	<u>+</u>
PR NA PR NA	Type Ins Park Showing 1 to 1 of 1 entries First Previous 1	Net Num Date	Description	
Real Time Data				
Power Active 571 kw				
Power Active R 192 kw				
Power Active S 189 kw				

Los partes de trabajo se pueden editar, eliminar, consultar y exportar a PDF para poder imprimirlos.

Como siempre, podemos sacar listado el PDF de los eventos, las reglas y los partes de trabajo del sistema.

12.4 Módulo de comunicaciones

Aunque estamos hablando de un módulo independiente, ha sido integrado como un submenú del módulo de Eventos. Al acceder al mismo, podemos contemplar una tabla de las comunicaciones que están programadas en el monitor.

) SOLAC Monitoring System	🕨 La H	errera		ا چیا بر چی) (**	Choose your	country Solar Farm	e Cogout
Status PV Counters	Inverters 1	rackers Static	on Weather Performan	Electric Substation	Se	nsors & A	ctions 0 &	м	
PV Meters	ERA 2	Communication	ons Manager	Actions Select Action V	_ م				
PR NA PR NA \$ 6.42 \$ 6.46		User Miguel Angel Hernando Fernandez Jesus Vergara	EMail \Rightarrow miguel.hernando @immodosolar.com jesus.vergara	Type ⇒ Fault PV Counter Communication Fault PV Counter Fault PV Counter	Start =	End =	One time per day		
ENHERRERA 3 ENHERRI	era 4	Igual Jose Javier León Alfonso Gonzalez	@immodosolar.com josejavier.leon @immodosolar.com alfonso.gonzalez @immodosolar.com	Communication Fault TTR Fault TTR	00:00	23:55	day Always Always		
PR NA PR NA		Guardias	guardias @immodo.org	Fault TTR	00:00	23:55	Always		
Real Time Data	Ð	Miguel Angel Hernando Fernandez	miguel.hernando @immodosolar.com	Fault TTR	00:00	23:55	Always	•	
Power Active 5 kw		Jesus Vergara Igual	jesus.vergara @immodosolar.com	Fault Yesterday Performance Installation Level 2	12:00	15:50	One time per day		

Como podemos observar en la tabla tenemos una fila por cada aviso programado ante eventos en el sistema. Por ejemplo en la tercera fila se indica que el usuario José Javier León deberá recibir todos los fallos relativos a la telemedida en tiempo real que se den entre las 00:00 y 23:55. La columna relativa a la periodicidad puede ser de dos tipos: Avisar una vez al día, Avisar siempre que se produzca el fallo. Lo más normal es usar la segunda opción, aunque se ofrece la primera para casos como avisos de bajo rendimiento de una instalación, eso se puede comunicar entre las 12:00 y las 15:50 como podemos ver el la última fila. Si en esas horas una instalación está por debajo del resto ya es significativo y no hará falta comunicarlo más veces a lo largo del día.

Cada fila se puede editar o borrar. Esto se hará marcando la fila y aplicando la acción requerida en el desplegable superior.

Podemos añadir nuevos avisos si no marcamos ninguna opción y pulsamos sobre el desplegable la opción "New Notice". En ese caso se nos abre un formulario como el que sigue.

Efficiency Solar Monitoring	System La Herrera		Choose your country 🚔 🌚 Choose your country 🚔 🕲 Home Solar Farm Logout
Status PV Counters Inverte	rs Trackers Station Weather Perf	formance Electric Substation	Sensors & Actions 0 & M
Communications Manager			
7 30 PV Meters Image: Control of the second secon	Communications Manager		
PR NA PR NA	User Select User	▼	
★ 6.42 ★ 6.46	Type Fault SolarFarm Com	munication	T
ENHERRERA 3 ENHERRERA 4	Time Ini Hour Time End 00 01 02 03 04 05	Minute	
PR NA PR NA	AM 06 07 08 09 10 11 Periodicity PM 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23	15 20 25 30 35 40 45 50 55	
Real Time Data	OK Cancel		

El usuario deberá estar creado en el sistema (consultar con administrador). Una vez lo seleccionemos se nos rellenará el campo Email de forma automática. En cuando al tipo de fallo, tenemos los siguientes para elegir.

- Fault SolarFarm Communication : El parque se ha quedado sin comunicación con el exterior.

- Fault Inverters Network Communication: Una red de inversores no está comunicando o lo hace con algún problema.

- Fault Trackers Network Communication: Una red de seguidores no está comunicando o lo hace con algún problema.

- Fault PV Counter Communication: El contador no se ha podido comunicar para extraer la lectura del día de ayer esta madrugada.

- Fault Current Performance Installation: La instalación a la que hace referencia tiene un rendimiento bajo en la hora anterior respecto a las restantes instalaciones de la planta.

- Fault Yesterday Performance Installation: La instalación a la que hace referencia tiene un rendimiento inferior en el resumen del día de ayer respecto a las restantes instalaciones de la planta.

- Fault Lower Inverter Production: Un inversor está generando un rendimiento en energía por debajo de los demás de la planta.

- *Fault Very Lower Inverter Production*: Un inversor está generando un rendimiento en energía muy por debajo de los demás de la planta.

- Fault Level 1 Tracker: Seguidor desviado respecto a la referencia.

- Fault Level 2 Tracker: Seguidor muy desviado respecto a la referencia.

- Fault Null PV Counter Production: No usado.

- Fault String series at low intensity: Alguna serie de la caja de string está por debajo de las demás.

- Fault String series off: Alguna serie de la caja de string está apagada.

- Fault Weather Station File dat: La estación no tiene ficheros de resumen desde hace más de 3 días.

- Fault Weather Station Current: La estación no está dando datos de sensores actuales.

- Inverter Off: El inversor al que hace referencia está apagado.

- Inverter with Error: El inversor al que hace referencia tiene error.

- Fault Yesterday Performance Installation Level 2: El rendimiento de una instalación ayer está muy por debajo de las demás de la planta.

- Fault TTR: Fallo el telemedidas en tiempo real.

- Fault Reading data of PV Counter for more than 4 hours: Fallo de lectura horaria de un contador desde hace más de 4 horas.

- Fault Null Production PV Counter Hourly: Un contador de una instalación está registrando producción nula en la última hora.

- Fault, Counter without Telemetry: Contador sin telemedida extraída nunca.

La gestión de avisos debe de ser configurada y refinada con el uso de reglas en la parte de eventos. Si una regla oculta un evento este no será reportado.

12.5 Módulo de Informes

Además de poder obtener siempre ficheros Excel y/o PDF de cada listado o resultado obtenido en la aplicación, se ha creado un módulo de eventos que se encarga de analizar instalaciones o plantas completas en un determinado periodo de tiempo. Estos informes serán generados en PDF.

Las opciones que tenemos en este módulo son las siguientes:

- Informe de una planta en un mes.

- Informe de una planta en un año.
- Informe de una instalación en un mes.

- Informe de una instalación de nu año.

Estos informes incluirán datos relativos a la producción así como todo lo relativo a los módulos de gastos, partes de trabajos, etc... De esta forma tenemos una herramienta útil a la hora de proceder al estudio o a la venta de una instalación.

12.6 Módulo de incidencias

Este módulo permite gestionar incidencias creadas al abrir un parte de trabajo o bien gestionadas directamente por el personal de mantenimiento.

Son varias las opciones que se nos presentan en el módulo de incidencias. Podemos listar las incidencias abiertas, las incidencias cerradas, todas las incidencias o bien hacer una búsqueda personalizada de las incidencias caracterizadas a gusto del usuario. Esta última búsqueda se hará usando el siguiente formulario:



Como podemos observar, se pueden buscar por distintos campos. Además podemos sacar un listado pulsando en el botón "Search" o un informe de todas las incidencias en PDF o en Excel. En cualquier caso, el resultado de una búsqueda o de un listado preconfigurado es el siguiente:

6	im	MODC Efficiency Solar) rem 🕨 La	a Herrera	Ľ) 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	<u>≧</u> ≪ ∕?/ ?⊅	hoose your	country iolar Farm	€ € Logout
	Status	PV Counters	Inverters	Trackers	Station Weather	Performan	ce Electric Substa	tion	Sensors & Actio	ns O &	м	
Incide	nts > Ma	nager										
	PV M	7 30 eters		Incidents	Manager 📄	Actions S	elect Action		▼			
	ENHER	RERA 1 ENHERF	RERA 2	Show 10 -	entries			Search:	•			
				Date 🚽	Park	Ins 🔶	Responsible 🔶	Status	Туре 🍦	Origin 🍦	C	3
	PR NA	PR NA		2011-07-28	CUESTABLANCA	1,2,3	Jesus Vergara Igual	Opened	CDTI	cliente		
	♦ 6.42	€ 6.46		2011-07-09	CUESTABLANCA	2	Administrador	Closed	Correctivo	cliente		
	ENHER	RERA 3 ENHERF	RERA 4	2011-07-09	CUESTABLANCA	3	Administrador	Closed	Correctivo	cliente		
				2011-07-09	CUESTABLANCA	18	Administrador	Closed	Correctivo	cliente		
				2011-07-09	CUESTABLANCA	All	Administrador	Opened	CDTI	cliente		
	PR NA	PR NA		2011-05-04	Cuestablanca	02	Jose Javier	Opened	fija	historico		
				2011-04-15	Cuestablanca	12	Jose Javier	Opened	fija	historico		
	Real	Time Data	Ð	2011-04-08	Cuestablanca	20	Jose Javier	Opened	fija	historico		
	Po	vor Activo 757 kw		2011-04-04	Cuestablanca	27	Jose Javier	Opened	fija	historico		
	Por			2011-04-01	Cuestablanca	23	Jose Javier	Closed	fija	historico		

En esta tabla podemos ordenar las filas y trabajar con las incidencias según las opciones que se pueden ver en la captura posterior.

imM0D0 sola	r ,				🧦 🍺 🌆		Choose you	r cou
Efficiency Solar Monitoring Syster	n 🕨 La	a Herrera			<u>-</u>	1	Home	Sola
Status PV Counters Inverters	Trackers	Station Weather	Perform	ance Electric	Substation	Sensors & Actio	ins 0 8	м
Incidents > Manager								
1 7 30 PV Meters Image: Comparison of the second seco	Incidents	Manager 间	Actions	Select Action Select Action Delete Incident	}≽	•		
ENHERRERA 1 ENHERRERA 2	Show 10 _	entries Park	🔶 Ins	New Incident Edit Incident View Incident		Туре 🍦	Origin 🔶	
PR NA PR NA	2011-07-28		1,2,3	List All List Opened Inc	idents	CDTI	cliente	
	2011-07-09	CUESTABLANCA	3	List Closed Incid Search By Resp Search By Park	onsible	Correctivo	cliente	
	2011-07-09		18 All	Search By Park Search Export Incident	and Installation		cliente	
PR NA PR NA	2011-05-04	Cuestablanca	02	Export Incident Export List to P	to Excel DF	ija	historico	
Real Time Data	2011-04-15	Cuestablanca	12	Export List to E	Opened	fija	historico	
	2011-04-08	Cuestablanca	20	Jose Javier	Opened	fija	historico	
Power Active /5/ KW	2011-04-01	Cuestablanca	23	Jose Javier	Closed	fija	historico	

El formulario que se presenta a la hora de crear una incidencia nos obliga a rellenar casi todos los campos y hay muy pocos que se puedan rellenar de forma libre. Esto va a facilitar las cosas en un futuro en cuanto a la organización y análisis de incidencias. Veamos a continuación la pantalla para abrir una nueva incidencia.

Incidents I	Manager			
Created	Select User	Responsible	Select User	▼
Production Lost	No V	Date		
Park	All	Installation	All V	
Reason1	Please Select V	Origin	cliente 🔻	\$
Reason2		Туре	CDTI V	
Reason3		Status	Opened V	
Description		Notes		
Material		Worker		
Machine		Pending		
Localization				
OK Car	ncel			

Al crear una incidencia, editarla o cerrarla, se mandará un correo electrónico al responsable de la misma.

Los motivos de una incidencia están muy acotados y se pueden anidar hasta tres niveles. Por ejemplo, si seleccionamos como motivo1 de la incidencia "MODULO", se nos despliega una seríe de posibles motivos2, como "suciedad", "rotura", etc. Así sucesivamente. Lo mismo sucede con las instalaciones a las que afecta la incidencia, pueden ser todas, una concreta de las existentes en el parque o un campo abierto a rellenar con varias instalaciones.

12.7 Módulo de Facturación

Este módulo nos permite consultar las facturas generadas a los clientes por el mantenimiento que se le realiza a sus instalaciones. En un acceso al módulo podemos ver la siguiente tabla.

6	im	Modo) sola	ור	r (🧦 🍺 🌆		Choose your country 🚔 💽		
		Efficiency Solar	Monitoring Syst	em	La Herrer	а				Home 9	iolar Farm	Logout
	Status	PV Counters	Inverters	Trackers	Station Weath	ner Performa	ance Electric	Substation	Sensors & Actior	ns O &	м	
Bills >	Manage											
	PV Me	7 30 eters era 1 enhere		Bills Ma	anage	Actions Select	Action V	Search:				
				Link 🔶	TITULAR 🝦	CIF 🚽	PARQUE			Fecha Hasta	Total Factura	÷
	PR NA	PR NA		Bill	PICKMAN Y SALA S.C	G-41956681	LAS TIESAS 18	TI-18	388816111	2011 - 07	524.14	
	€ 6.42	♦ 6.46		Bill	RODRISOL, S.C.	G-02449940	SARA-MINAYA 34	SA-34	388954840	2011 - 07	121.62	
	ENHERR	ERA 3 ENHERR	ERA 4	Bill	RODRISOL, S.C.	G-02449940	SARA-MINAYA 35	SA-35	388954842	2011 - 07	122.53	
				Bill	Merindades Sol S.C.	G-01424076	CASA CARACOLES	CC-13	73321199	2011 - 07	105.04	
	PR NA	PR NA		Bill	José Fco.Victoriano y Ana-Araceli Lopez Moreno	E-84410448	EDUARDO	ED-31	75459233	2011 - 07	112.78	
	Real T	ime Data		Bill	CASADO SIENES, C.B.	E-42184713	ENHERRERA 46	HE-46	18300221	2011 - 07	236.86	
	Powe	e <mark>r Active</mark> 1086 kw		Bill	METALURGIAS PRIGAR, C.B.	E-19247840	ENHERRERA 35	HE-35	18300231	2011 - 07	234.63	
		Active D 265 km			TINFOCER	500403005	GARCÍA-		000004700	2011 -		_

Aparece una fila por cada factura que hay generada en el sistema. Estas facturas se generan de forma automática cada día 2 del mes entrante. Se pueden ordenar por el campo que deseemos. En la primera columna tenemos un link al PDF correspondiente.

Podemos marcar una o varias facturas y exportarlas a EXCEL o PDF mediante la selección de la acción correspondiente.

12.8 Complementos

Desde el menú de Operación y Mantenimiento podemos cambiar también la sensibilidad de la aplicación. Por ejemplo podemos indicar el porcentaje de desviación de la media para los avisos de bajo rendimiento de inversores. Asimismo, podemos trabajar con la sensibilidad del sistema en cuanto a seguidores y contadores.

El sistema ofrece la opción de descargar el fichero de histórico de eventos sucedidos en el sistema durante un día o bien las comunicaciones que se han hecho de fallos al personal de mantenimiento.

13. Estudio de una instalación

A la hora de analizar una planta, nos podemos encontrar con un aviso de color en la zona de la izquierda respecto a una instalación. Al analizar la planta de Campollano en el siguiente



Si pinchamos sobre el propio icono de la instalación nos adentramos en la composición de inversores de la misma, mostrando una pantalla con el análisis. Esto nos permitirá detectar cual es el inversor o inversores que está dando problemas.

6	im	Modo) sol				1 4 5				Choose your country 🚔 🕥			
		Efficiency Solar	Monitoring Sy	stem 🤌 Ca	mpollano		🤹 🧏 - Q/ 🍣				Home	Solar Farm	Logout	
	Status	PV Counters	Inverters	Station Weather	Performance	Electr	ic Substation	0 & M						
Status	> Instal	lation Check												
	PV M CAMPOL PR 90.8 † 5.55	Image: Control of the second secon		CAMPOLLANO 55 PR 81.1	n Check	5-Pos:2 Inst:	55-Pos:3 mst:55-Pos 5.36 ₹ 5.39	:4 Inst:55-Po ↓ 5.13	s:5 Inst:55-PG	s:6				
	CAMPOL	LANO 3 CAMPOL	LANO 4	♦ 4.95	9 Netv	vork 19	Inst: 55-Pos: 4	19	162.57	8.26				
				1	8 Netv	vork 19	Inst: 55-Pos: 3	19	162.12	7.96				
	PR 89.6	3 PR 89.6	5	1	7 Netv	vork 19	Inst: 55-Pos: 2	19	161	7.22				
				2	0 Netv	vork 19	Inst: 55-Pos: 5	19	154.6	2.96				
	Real 1	Time Data	Ð	2	1 Netv	vork 19	Inst:55-Pos:6	19	152.61	1.63				
				A	verage	1.40			150.16	0.00%				
	Pow	ver Active 2341 kw	·	1	6 Netv	VOLK 10	Inst: 55-Pos: 1	19	108.06	28.04				

ejemplo, podemos observar que hay una instalación con bajo rendimiento: CAMPOLLANO 55.

En la pantalla anterior podemos ver que hay un inversor que tiene un rendimiento muy inferior al resto. Está marcado en rojo y en la tabla comparativa sale por debajo de la media en un 28.04 %. Si hacemos "scroll" nos encontramos también con un gráfico comparativo.



Una vez detectado el inversor, podremos adentrarnos en el estudio de las series que alimentan el mismo siempre y cuando el parque tenga monitorizadas las cajas de string. Esto se hará pinchando en el inversor marcado en naranja o rojo.

Esta herramienta nos permite analizar con unos simples pasos el problema de la instalación.