Operation & Maintenance Task Force

Best Practices in solar O&M in Mexico Workshop

Máté Heisz

September 6th, 2018, Mexico City











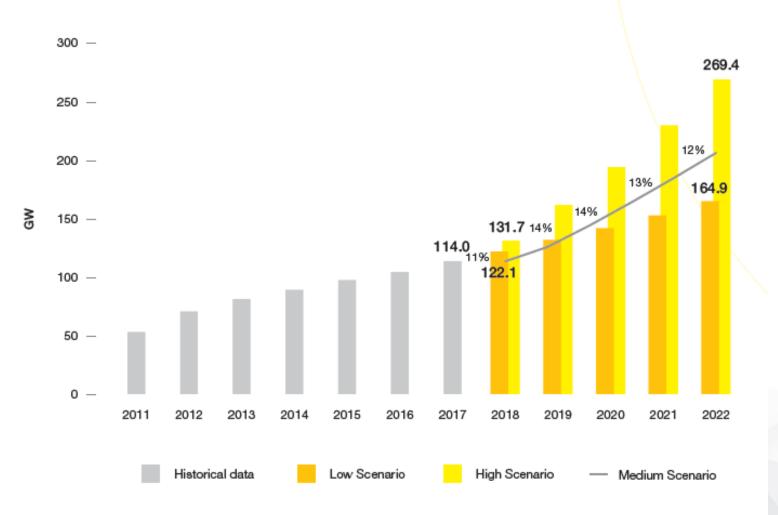


The significance of O&M



The European solar PV market size

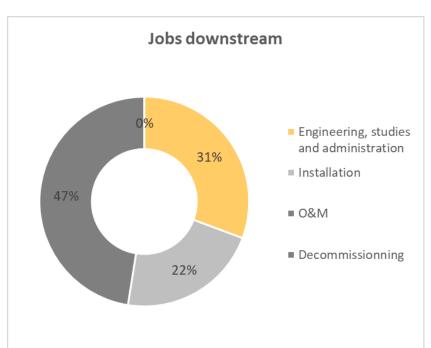
FIGURE 29 EUROPEAN TOTAL SOLAR PV MARKET SCENARIOS 2018 - 2022

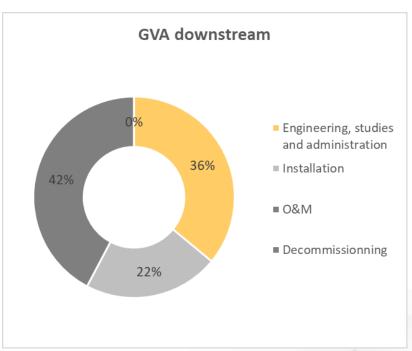




The significance of O&M for the European solar industry

- ✓ O&M accounts for 47% of downstream jobs created by the solar industry in Europe
- ✓ That is 36% of all jobs created by the solar industry (downstream + upstream)
- ✓ O&M accounts for 42% of downstream value added by the solar industry in Europe
- ✓ That is 31% of the entire value added by the solar industry (downstream + upstream)



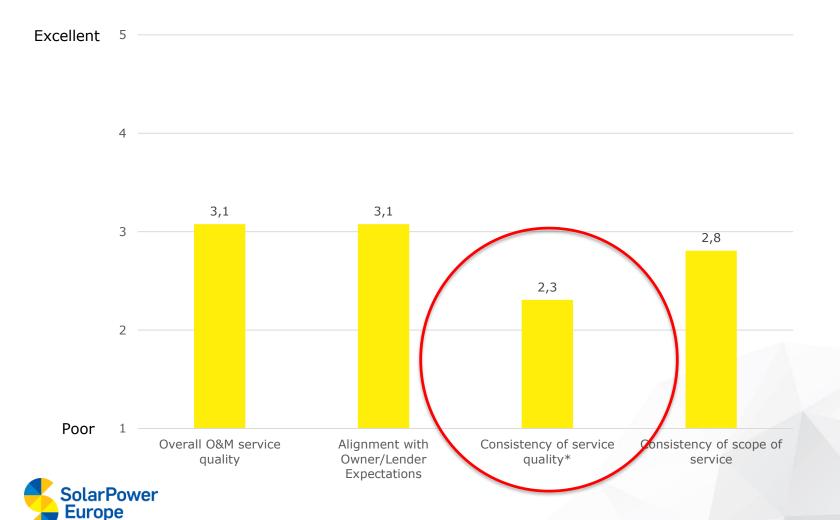


Source: Solar PV Jobs & Value Added Europe (SolarPower Europe, 2017)

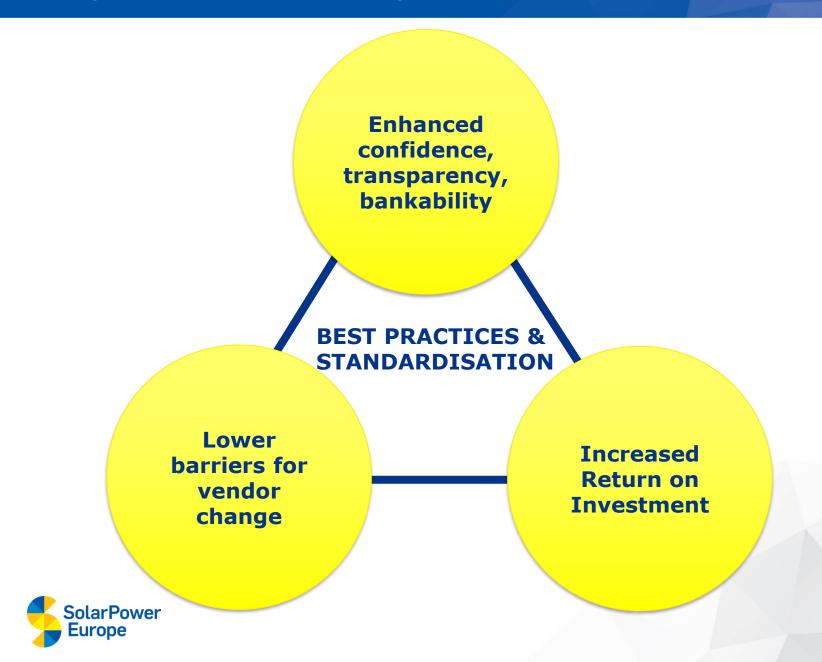


Why do we need best practices and standardisation?

Survey: The consistency of service quality was rated only 2.3, with two out of three solar professionals saying that there are 'very large' or 'significant' discrepancies between the quality of services provided by different O&M contractors



Why do we need best practices and standardisation?

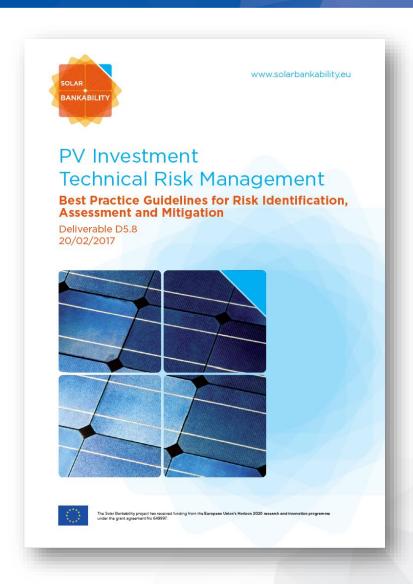


The significance of O&M for the solar power plant

High quality O&M:

- ✓ Increases competitiveness
- ✓ Decreases the Levelised Cost of Electricity (LCOE)
- ✓ Mitigates technical risks
- ✓ Increases the Return on Investment (ROI)

The findings of the EU-financed Solar Bankability project have scientifically confirmed the impact of O&M on risk mitigation and reducing LCOE.





The SolarPower Europe O&M Task Force



Members of the SolarPower Europe O&M Task Force



















































































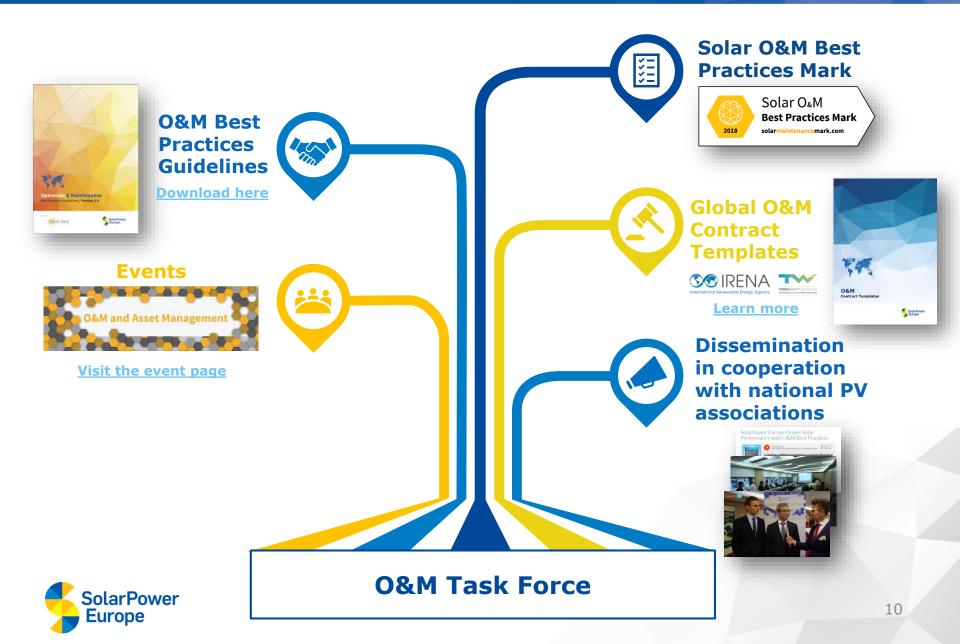








The structure of the O&M Task Force





O&M Best Practices Guidelines – Mexican Edition



- Based on SolarPower Europe's Version 2.0 O&M Best Practices Guidelines (2017)
 - Based on Version 1.0 (2016)
 - One year's intense work
 - Involvement of more than 60 experts from 30 companies and also in collaboration with the Solar Trade Association
- Mexican edition (2018)
 - Collaboration between SolarPower Europe and Asolmex experts and members
 - Supported by GIZ
 - Adaptated to the Mexican context



Table of Contents

- Definitions
- Environment, Health & Safety
- Personnel & training
- Technical Asset Management
- Power Plant Operation
- Power Plant Maintenance
- Spare Parts Management
- Data and Monitoring Requirements
- Key Performance Indicators (KPIs)
- Contractual Framework
- O&M for distributed solar

CONTENIDO

PR	EFACIO DE LA EDICIÓN MÉXICO	3	9.8.	Propiedad y privacidad de los datos	49
PR	EFACIO	4	9.9.	Ciberseguri dad	50
LIS	TA DE ABREVIATURAS	8	9.10.	Tipos de datos recopilados	51
LIS	TA DE TABLAS Y FIGURAS	9	9.10.1.	Datos de Irradiancia	51
RE:	SUMEN EJECUTIVO	10	9.10.2.	Medición de la temperatura de módulo	51
	INTRODUCCIÓN	13	9.10.3.	Datos meteorológicos locales	51
1			9.10.4.	Medición del nivel de suciedad	52
	1.1. Justificación, objetivo y alcance	13	9.10.5.	Datos a nivel cadena	52
	1.2. Cómo beneficiarse de este documento		9.10.6.	Datos a nivel inversor	52
	1.3. Partes Interesadas y roles	14	9.10.7.	Medidor de energía	53
2	DEFINICIONES	18	9.10.8.	Austes de control	54
			9.10.9.	Áarmas	54
3	SEGURIDAD, SALUD Y MEDIO AMBIENTE	22	9.10.10	Circuito de AC / relé de protección	54
4	PERSONAL Y FORM <mark>ación</mark>	25	INDICA	ADORES CLAVE DE DESEMPEÑO	55
5	GESTIÓN TÉCNICA DE ACTIVOS	26	10.1.		55
	5.1. Generación de reportes	26	1011	Mediciones de datos brutos para	
	5.2. Cumplimiento normativo	28		calcular el rendimiento	56
	5.3. Gestión de garantías	28	10.1.2	KPIs de la planta eléctrica	56
	5.4. Reclamo de seguros	30		Rendimiento de referencia	56
	5.5. Gestión de contratos	30		2. Rendimiento específico	56
		20		3. Índice de rendimiento	
6	OPERACIÓN DE LA PLANTA ELÉCTRICA	31		(Performance Ratio)	57
	 Sistema de gestión documental (DMS) 	31	1012	4. Indice de rendimiento con	21
	 Control y monitoreo del rendimiento 			corrección de temperatura	57
	de la planta	33	1012	5. Rendimiento esperado	58
	6.3. Análisis y mej ora del rendimiento	33		6. Indice de rendimiento energético	58
	6.4. Optimización de 0&M	33		7. Tiempo de actividad	59
	6.5. Mantenimiento predictivo	33		8. Disponibilidad	60
	 Control de la planta eléctrica 	35		9. Disponibilidad basada en energia	61
	 Pronóstico de generación de energía 	36		KPIs del contratista de 06M	61
	 6.8. Cumplimiento con el código de red 	36		Tiempo de confirmación	61
	Gestión de cambios	37		Tiempo de intervención	62
	 Seguridad de la planta eléctrica 	37		Tiempo de respuesta	62
	6.11. Reportes y gestión técnica de activos	38		Tiempo de resolución	62
7	MANTEN IMIENTO DE LA PLANTA ELÉCTRICA	39		Generación de reportes	62
		39		Experiencia del contratista de 0&M	62
	7.1. Mantenimiento preventivo 7.2. Mantenimiento correctivo	40			42
	7.3. Mantenimiento extraordinario	40 11		CONTRACTUAL	63
	7.4. Servicios adidonales	42	11.1.	Alcance del contrato de O&M	63
	r.4. Servicios adidonales	42	11.2.	Tartfa del contrato de O&M	66
8	GESTIÓN DE PARTES DE REPUESTO	43	11.3.	Garantias contractuales	66
9	REQUERIMIENTOS DE DATOS Y MONITOREO	46		Garantía de disponibilidad Garantía de tiempo de respuesta	66 66
	9.1. Dataloggers	47	11.4.		66
	9.2. Portal (web) de monitoreo	47	22.4	penalización por incumplimiento	67
	9.3. Formato de los datos	48	11.5	Estándares del servicio	
	9.4. Configuración	48	11.5.	Calificación del contratista de O&M	68 68
	9.5. Interoperabilidad	48	11.6.		
	9.6. Conexión a Internet	49		Responsabilidad y rendición de cuentas	
	9.7. Red de área local	49	11.8.	Gestión de partes de repuesto	69

SolarPower Europe / OPERACIÓN Y MANTENIMENTO GUÍA DE MEJORES PRÁCTICAS / EDICIÓN MÉMOS





El propietario del activo tiene la responsabilidad legal y moral de garantizar la seguridad y salud de las personas dentro y alrededor de la planta solar y la protección del medio ambiente a su alrededor. La implementación práctica normalmento se subcontrata al contratista de O&M.

Medio ambiente. Las energias renovables son populares debido a su bajo impacto ambiental y es importante que las plantas solares sean operadas y manteridas para minimitar cualquier efecto adverso. Los problemas ambientales normalmente pueden evitarse mediante el disaño y mantenimiento adecuados de la planta; por ejemplo, las fosas y la inspección periódica de los transformadores de alto voltaje reducirán las posibilidades de fugas significativas de acette, y en caso de problemas, el contratista de D&M deberá detectarlos y responder de inmediato. Más alá del daño ambiental, puede haber sanciones financieras o legales para el propietario de la planta.

Otros aspectos que deben tenerse en cuenta, como mejores prácticas, son el recidaje de panelas rotos y desechos eléctricos para que el vidrio, el aluminio y los materiales semiconductores puedan recuperarse y reutifizarse. En áreas con escasar de agua, el uso del agua para la limpteza del módulo debe reductrse al mínimo.

En muchas attuacionas, las plantas ofnecen una oportunidad, que, manejada de manere adecuada, ofrecen oportunidades para la agricultura y un valioso hábitat natural para plantas y animales junto con el prepisato principal de la generación de electricidad. Un plan de gestión ambiantal bien deseñado puede syudar a promover el desarrollo del hábitar natural, así como a reductri os costos generales de mantenimiento de la administración de los terrenos de la planta. También puede garantizar el cumplimiento de los requerimientos legales para proteger o mantenar el hábitat del sixto.

Seguridad y salud. La gestión de los riesgos que representa la planta solar para la seguridad y salud de las personas, tanto dentro como en los alrededores de la planta, es una procupación principal de todos los interesados. Las plantas solares son centrales generadoras de electricidad y tienen importantes riesgos que pueden provocar lesiones o indisso la muerte. Los riesgos deben reducirse a través de la identificación adecuada del pelligro, la planificación cuidadosa de los trabalgos, información de los procedimientos

11/ Selec Proces Garope / Ο Ρετιγκούκ η υντιπειουιείσου συλίν με μεμαίες πολοπολή επισόμγοδικου

Environment, Health and Safety

- Recommendations related to environmental, health & safety aspects
- Guidelines and recommendations on workers training
- List of hazards existing on solar plants
- Classification and short description of every hazard



Personnel & training

- The Guidelines also include a proposed skills matrix
- Skills related to:
 - EH&S
 - Monitoring, Metering
 - PV Modules
 - Inverter
 - Electrical
 - Data & comms



Es de suma Importancia que todo el personal de Operación y Mantenimiento tenga las cualificaciones adecuadas para realtzar los trabajos de manera segura, responsable y sensata. Es dificil definir exactamente y, en general, no es recomendable ser rigido con el perfil de los empleados adecuados para llevar a cabo el trabajo y cumplir con los requerimientos necesarios. De hecho, el conocimiento y la experiencia necesarios se pueden desarrollos de carrera y en diferentes proyectos.

La industria solar se beneficia de una amplia gama de habilidades y experiencia. Sa requieran equipos con una variedad de habilidades eléctricas, mecànicas, financieras, empresariales y de comunicación para manejar diferentes tareas y todas ellas fortalecen el Impacto positivo de la prestación del servicio.

Todos los que ingresan a una planta solar deben estar formados en los peligros presentes además de sus habilidades individuales y la experiencia requerida para las tareas que realizan normalmente. Es imprescindible que conozcan las regulaciones de seguridad y salud necesarias:

adecuados para llevar a cabe el Como la industria solar a nivel muncial es una industria en crecimiento, se requerimientos necesarios. De fuerza de trabajo adecuada. Por lo tanto, es responsabilidad de todos los hacho, el conocimiento y la experiencia necesarios se puedan concesarios se puedan obtener a través de diferentes consecuentes que cual a su vez crea oportunidades para calificado con se y desamollo. Si bien es inevitable que algún miembro del personal decida irse, no es realista imaginar que una empreaa siempre pueda contratar personal diferentes proyectos.

La creación de una matriz de entrenamiento, como la matriz de habilidades propuestas que se muestra en el Anexo A permita a una empresa registrar habilidades, tanto formales como informales, para identificar deficiencias y proveer formación para corregirlas.

A medida que crece la industria, hay una tasa rápida de cambio tecnológico, así como mejores prácticas emergentes, que requieren un programa de desamollo personal continuo con el cual deben comprometerse las personas y las empresas.

La matriz va más allá de cualquier formación educativa y se centra en las habilidades requeridas por la empresa de DRM en un país específico. Por lo tanto, muchas de las habilidades/requerimientos son ajustables debido a las diferentes prácticas y regulacionas en todo al mundo.

Solar Pewer Garego (UPDIA CONT NAVE provider COA DE MEDICE PRÁCTICA E ADROCHMENTE (2





No es fádl trazar una linea definida entre las tareas de alto nivel del equipo de operaciones y las responsabilidades más técnicas del administrador de activos. En muchos casos, el contratista de O&M asume algunas tareas relacionadas con la gestión técnica de activos, como los reportes de KPIs. Las siguientes tareas se pueden considerar como gestión técnica de activos y pueden ser realizadas tanto por el contratista de 0&M como por el administrador de activos. Por lo tanto, el " gestor técnico de activos" en las siguientes secciones puede significar el contratista de O&M o el administrador de activos. En los activos y el contratista de 0&M son entidades separadas, es Indispensable que haya una estrecha coordinación e Intercamble de Información entre las dos entidades.

5.1. Generación de reportes

El gestor técnico de activos es responsable de preparar y entregar reportes periódicos al propietario del activo y otros destinatarios definidos en el acuerdo entre el propietario del activo y el gestor técnico de activos.

La frecuencia de los reportes puede fijarse como diaria, semanal, mensual, trimatiral o anual júando mensual la más común), con contenido especificamente definido para cada uno de estos reportes. También debería ser posible generar un reporte para cualquiar intervalo de tiempo específico en al pasado.

La Tabla 1 incluye algunos indicadores cuantifativos y cualitativos que han sido propuestos y que deberian figurar en los reportes como un requesimiento mínimo, como una buena práctica o como una recomendación. Para obtener más detalles sobre estos indicadores, vea >10. Indicadores clave de desempeño (KPIs).

tràcnico de activos" en las siguientes sectiones puede significar al contratista de O&M o al administrador de activos. En los casos donde el gastor técnico de activos y el contratista de O&M o al administrador de activos. En los casos donde el gastor técnico de activos y el contratista de O&M puede traner un CMMS (stetema de activos y el contratista de O&M son entidades separadas, es indisparable que haya una estrecha coordinación entre las dos entidades.

La haya una estrecha coordinación entre las dos entidades.

La haya contratista de O&M son el migra de reconocimiento, tiempo de intervención, tiempo mado entre fallas, por ejemplo). El gestor técnico de activos tembién debería información entre las dos entidades.

La haya una estrecha coordinación entre las dos entidades.

La haya una estrecha coordinación entre las dos entidades.

La haya una estrecha coordinación entre las dos entidades.

La haya una estrecha de activos tembién debería información entre las dos entidades.

La haya una estrecha de activos tembién debería información comparación. Con la aparición del mantarimiento predictivo, el gestor técnico de activos puede tranbién información comparación. Con la aparición del mantarimiento predictivo, el gestor técnico de activos puede tranbién información comparación con reparación. Con la aparición del mantarimiento predictivo, el gestor técnico de activos puede tranbién información comparación con reparación. Con la aparición del mantarimiento predictivo, el gestor técnico de activos puede tranbién información con reparación. Con la aparición del mantarimiento predictivo, el gestor técnico de activos puede tranbién información con reparación. Con la aparición del mantarimiento predictivo, el gestor técnico de activos puede tranbién información con reparación. Con la aparición del paricio de activos puede tranbién información con reparación. Con la aparición del paricio de activos puede tranbién información con reparación. Con la aparición del paricio de activos puede tranbién información con reparaci

6 (Selar Power Bureps / CIPETA CÓR Y MAINTENNIEL CO GUÁ DE HELICHE E MÁCTICAL / ETADÓR MÉRCO.

Technical Asset Management

- Covers high-level tasks such as reporting, regulatory compliance, warranty, insurance and contract management
- It is becoming common practice that O&M Contracotrs assume some Asset Management responsibilities beyond pure Operation and Maintenance.



Power Plant Operation

- Documentation management
- Performance monitoring and analysis
- Power plant controls
- Predictive maintenance



Las operaciones consisten en el monitoreo, supervisión y control de la planta fotovoltaica. También implica el enlace e la coordinación de las actividades de mantenimiento. Las siguientes sectiones dan una descripción general de las tarces y requerimientos de las operaciones.

6.1. Sistema de gestión documental (DMS)

La documentación de la planta fotovoltaica es crucial para conocer y entender a profundidad su diseño, configuración y detalles tácnicos. Es responsabilidad del propietario del activo entregar estos documentos y, si no están disponibles, debarian, como mejores prácticas, recrearse a costo del propietario del activo.

Antes de asumir cualquier actividad de mantenimiento y/o actividad operativa, es importante conocer en detalle las características técnicas del activo. Hay dos aspectos importantes relacionados con la gestión de esta información:

- Tipo de información y nivel de detalle de la documentación (As-Built)
- Gestión y control

Además, para la gestión de la calidad y riesgos y la gestión efectiva de las operadones, se necesita una buena y clara documentación de la información contractual, información de la planta, actividades de mantenimiemo y gestión de activos durante la vida vitil de lasta. Esto se conoce como:

Control de registros (o administración de registros)

En la actualidad hay diferentes DMSs disponibles y descritos por une seria de estándares (ISO) que pueden implementarse. Este es un requerimiento importante que permitiria a cualquier partie relevante restrear cualquier cambio durante la vida útil de la planta y dar el seguimiento correspondiente (por ejemplo, cuando se cambia al contratista de Q&M, o cambien los equipos de trabajo o se venda la planta, «tc.).

Tipo de información y nivel de detalle de la documentación (As-Built)

El conjunto de documentación que acompaña a la planta FV debe contener, como mejor práctica, los documentos descritos en el Anexo B. También se puede considerar que el estándar EC 62446 cubre los requerimientos mínimos de los planos constructivos (As-Built).

SolarPewer Fair epe / USE ACTION SHAPE TO MAKE THE SALE OF SAL





Este capítulo trata sobre las diversas responsabilidades y tareas relacionadas con el manterimiento. El mantenimiento generalmento se lleva a cabo en el sitio por técnicos especializados o subcontratistas, de acuerdo con los análisis del equipo de operaciones.

7.1. Mantenimiento Preventivo

Las actividades de mantenimiento preventivo son el elemento central de los servicios de mantenimiento de una planta PV. Incluye inspecciones visuales y fisicas periódicas, así como actividades de verificación realizadas con frecuencias específicas de todos los componentes clave que son necesarios para cumplir con los manuales operativos y las recomendaciones emitidas para los fabricantes originales de los equipos (OEM). También debe consevar las garantiles de los equipos y de los componentes y reducir la probabilidad de falla o de degradación. Las actividades también deben cumplir con las obligaciones legales correspondientes, por ejemplo, las normas nacionales para la inspección periódica de ciertos componentes eléctricos. La experiencia técnica y los registros de seguimiento relevantes optimizarán aún más las actividades. El contrato de OAM debe incluir este alcance de servicios y la frecuencia de coda teres.

Esta mantenimiento se llava a cabo a intervalos predeterminados o de acuardo con los manuales reglamentarios del OEM (Original Equipment Manufacturer) y OBM. Estos se incluyen en un plan de mantenimiento anual detallado que incluye un cronograma con un número específico de iteraciones para llevar a cabo al mantenimiento.

Es responsabilidad del contratista de O&M preparar el plan de tereas hasta el final del contrato, de acuerdo con las periodicidades o frecuencias contratadas. Estas actividades deben informatse al cliente (propietario del activo o administrador de activos). El reporte de esta actividad es importante para hacer un seguimiento del plan.

El "Plan anual de mantenimiento" (consulte » Anexo D o descàrguelo de www.solarpowereurope.org) desarrollado como anexo de este informe, incluye una lista de inspecciones periódicas por equipo (p. ej, módulo, inversor, etc.) y por unidad de equipo (p. ej, sareoros, fusibles, etc.)

Solar Fewer Carego / Ordan Const Month State Construction (Construction Construction Cons

Power Plant Maintenance

- Preventive Maintenance
- Corrective Maintenance
- Extraordinary Maintenance
- Additional services such as module cleaning and vegetation control



Spare Part Management

- Considerations to minimise downtime
- Considerations to define stocking levels
- Minimum list of spare parts
- Recommendations on storage and warehousing
- Recommendations on insurance responsibility of spare parts



Es importante diferenciar entre consumibles y partes de repuesto.

"Consumibles" son artículos que pueden agotarse o desgastarse por el uso y se incorporan en otros artículos y pierden su condición original con dicha incorporación y no pueden utilizarse para su fin previsto sin extinguir o transformar su sustancia, necesaria para el funcionamiento normal de la planta PV, en la medida en que estos no sean parte de las partes de repuesto. Los contratistas de O&M stempre deben tener consumibles en existencia y las cuadrillas de mantenimiento deben llevarios consumibles consigo, junto con las herramientas pertinentes.

"Partes de repuesto" son todos los artículos (materiales y equipo como módulos, inversores, etc.) mendonados en la "lata de partes de repuesto", que no están en uso o incorporados en la planta fotovoltaica y que están destinados a neemplazar elementos similares en la planta FV.

La gestión de partes de repuesto es una parte inherente y sustandal de 06.M cuyo objetivo es assigurar que dichos componentes están disponibles de manera oportuna para el invancianimiento correctivo, a fin de minimizar el tiempo de nactividad de (una parte de) una planta eléctrica solar FV. En cuanto a la gestión de partes de repuesto, se deban taner en cuenta las siguientes consideraciones:

- Propiedad y responsabilidad del seguro
- Nivel de existencia
- Ubicación de almacenamiento
 - Proximidad a la planta
 - Seguridad
 - Condiciones ambientales

Las partes de repuesto son propiedad del propietanto del activo, mientras que el mantenimiento, el almaceramiento y el reabastecimiento normalimente son resporeabilidad del contratista de OSEM. Además de cuestiones de propiedad, es moy importante asegurarse, de muturo acuerdo, que una de las partes asume la responsabilidad de asegurar las partes de repuesto: como recomendación, las partes de repuesto almaceradas en el sitio deben estar aseguradas por el propietario del activo y las partes de repuesto almacenadas fuera del sitio deben estar aseguradas por el contratitat de OSM.

Para una planta fotovoltatica nueva, las partes de repuesto iniciales para dos años a partir de la fecha de inicio de operación comercial o COD (Commercial operation date) son abastacidas por el propietario del activo o por el EPC a nombre del propietario del activo. Sin embargo, es una mejor práctica que el EPC y el contrattata de Q&M están de acuerdo con la lista. El contratista de Q&M debe, como una mejor práctica, recomendar partes de repuesto adicionales que consideren necesartes para cumpiir con las obligaciones contractuales (p. ej, garantiss de disponibilidad).

BotarPeniar Europe / OPENACOR I MAIN DIOLEGICO DE MEDICE DE MEDICE / EL CONTROL / EL CONTROL / EL CONTROL / EL





Data & Monitoring Requirements

- Functionalities of data loggers, monitoring portal
- Requirements for internet connection and LAN
- Types of collected data (irradiance, temperature, soiling, inverter data, energy meter, alarms etc.)
- Cybersecurity
- Data ownership
- Interoperability



Key Performance Indicators

- PV plant KPIs (such as PR, Uptime, Availability)
- O&M Contractor KPIs (such as Response Time)
- Mathematical formulas



Esta sección trata sobre los indicadores clave de desempeño (KPIs), que le dan al propietario del activo una referencia rápida sobre el rendimiento de la planta eléctrica fotovoltaica. Los KPIs se dividen en las siguientes catagorías:

- KPIs de la planta FV, que reflejan cirectamente el rendimiento de la planta eléctrica fotovoltaica. Los KPIs de la planta FV son indicadores cuantitativos.
- KPIs del contratista de O&M, que refiejan el rendimiento del servicio prestado por el contratista de O&M. Los KPIs del contratista de O&M son indicadores cuantitativos y cualitativos.

El contratista de O&M (o el gastor técnico de los activos) es ganeralmente el responsable de calcular los KPIs y de informar al propietario del activo, consulte -5.1. Generación de reportes.

Es importante subrayar que el contratista de 08M no puede, y por lo tanto no es responsable de proporcionar garantías contractuales para todos los KPIs mencionados en este capítulo. Para obtener más información sobre los KPIs sugaridos y contractualmente garantizados, consulte + 11.3. Garantías contractuales.

10.1 Datos de la planta eléctrica

Los datos de la planta eléctrica fotovoltaica se pueden dividir en dos grupos:

- Mediciones de datos brutos: datos obtenidos directamente de la planta FV y utilizados para calcular el rendimiento
- Los KPIs de la planta eléctrica fotovoltaica utilizan los datos brutos de la planta fotovoltaica para ofrecer una visión más equilibrada de la operación de la planta fotovoltaica.

Solar Perser Survey # / CPSS / CONT AND DESCRIPTION OF SELECTION PROCESSOR / MICHAEL MICHAEL / M





Esta sección contiene un conjunto de consideradones para el marco contractual de servicios de O&M para plantas fotovoltalcas de gran escala utvillo-scolo), y más especificamento, para estamas de más de 1 MM, Como complemento a las especificaciones tácnicas detalladas en los capítulos anteriores, el marco contractual descrito en este capítulos econsidera dentro de las majores prácticas.

Como mejor práctica, recomendamos utálizar la plantilla del contrato de OSM desarrollado como parta de la iniciativa Global de Estandarización de Energia Solar (Global Solar Energa Standarestrain Initiativa; SESI), una iniciativa conjunta de la Iniciativa Tarravett, la Ágenda Internacional de Energias Renovablas, Solar Power Europe y el Consejo Solar Global. La plantilla de contrato de SESI está programada para laturarse en 2018.

11.1. Alcance del contrato de O&M

Los servicios que proporcionará el contratista de O&M incluyen:

Gestión técnica de activos. (La mayoría de estos servicios los puede llevar cabo el contratista de O&M o el administrador de activos).

- Reportes al propietario del activo
- Reportes sobre el rendimiento de la planta FV
- Reportes sobre el rendimiento de O&M
- Reporte sobre Incidentes
- Garantizar el cumplimiento normativo
 - Requerimientos legales para la operación de la planta FV
 - Contratos de compraventa de energía y acuerdos de interconexión
 - Acuerdos de Boencia de generación de energia
- Permisos de construcción y permisos ambientales
- Gestión de garantias
- Reclamos de seguro
- Gestión de contratos

Operación de la planta eléctrica

- Gestión de la documentación de la planta
- Supervisión de la planta
- · Monitoreo de rendimiento y documentación
- Análisis y mejora del rendimiento
- Detección/diagnóstico de problemas
- Despacho/supervisión del servicio
- Interfaz de monitoreo de seguridad (opcional)

Solar Person Carray - (1750-100) The Solar Section Carlo Control Carlo Control Carlo Control Carlo Control Carlo C

Contractual Framework

- Scope of the O&M Contract
- Recommendations on
 - Availability and Response Time guarantees
 - Bonus schemes and liquidated damages
 - Accounability
 - Spare Parts Management
 - Reporting
- Aligned contractual recommendations with the O&M template contract of the Global Solar Energy Standardisation Initiative.



O&M for distributed solar

- Stakeholders
- Main differences between utility-scale and distributed solar O&M



El objettvo de este capítulo es ayudar en la aplicación de las mejores prácticas tratando instalaciones fotovoltaicas (FV) a gran escala para proyectos solares distribuidos. Todas las mejores prácticas mencionadas en esta guia podrian aplicarse teóricamente incluso en el sistema solar más pequeño por su beneficio, sin embargo, esto no es de naturaleza práctica debido a un diferente conjunto de partes interesadas e Implicaciones financieras. Este capítulo no hace distinción entre proyectos residenciales y comerciales para techos, es más, si un nivel más alto de precisión y cuidado es económicamente factible, debería ser el enfoque adoptado.

La consideración principal debe ser brindar la mayor atención posible de la manera más rentable para entregar el Costo nivelado de energía (LCOE, por sus siglas en inglés) más bajo a los propietarios de activos distribucidos; por lo general propietarios de viviendas o negocios o entidades públicas.

Los factores dave que afectan a los cambios en la aplicación de las mejores prácticas para instalaciones FV a gran escala son:

- Diferentes grupos de partes interesadas: Los propietarios de activos no son profesionales de la energia solar.
- Diferente economía: El hardware adictional de monitoreo (temperatura / imodiancia) además del proveador del invesor, es un % mayor a la inversión total. Los costos de las inspectiones físicas y de desplazamiento son proporcionalmente más altos en comparación con los ahorros.
- Mayor incidencia de incertidumbre (mayor sombra, menor precisión de los datos, menos inspección visual).

12.1. Partes Interesadas

Las partes interesadas activas en un sistema solar distribuido se han limitado históricamente al propietario del sistema y al minorista/instalador (EPC), la participación directa de proveedores, ingenieros/asesores externos y prestamistas siendo rara.

El minorista,)Instalador no debe aprovechar su posición de fortaleza y deberá propoccionar de manera honesta y precisa toda la información a los propietarios del sistema. En particular, debe queder claro cuál es al impacto si no se logran las predicciones de rendimiento, y cuál es la compensación ofrecida. El impacto y las acciones sugeridas en caso de quiebra del ininorista, instalador deben ser debatidos con el propietario del sistema.

TO Selse Power Garope / DRESPOON Y AN INTEREMENTO SUN DE MEJORES PRÉCECAS / EDITIONNÉSICO



A mature document with a forward-looking vision for the O&M industry.

Download the SolarPower Europe O&M Best Practices Guidelines at www.solarpowereurope.org



The Solar O&M Best Practices Mark



Objectives of the Solar O&M Best Practices Mark

An effective dissemination tool that

- creates more transparency in the market
- incentivises O&M providers to adopt best practices
- helps asset owners to make decisions based on excellence



The Solar O&M Best Practices Mark

Based on the O&M Best Practices Guidelines' recommendations, SolarPower Europe's O&M Task Force presents:



Powered by:



Featured supporters:











Who is the Mark for?

Participating O&M Contractors' benefit from

- Excellence: demonstrate their excellence vis-à-vis potential clients
- **Credibility:** O&M contractors share their technical documentation upon request thereby proving their excellence
- Visibility: Mark displayed on company website and company profile listed on www.solarmaintenancemark.com

Asset owners and lenders benefit from

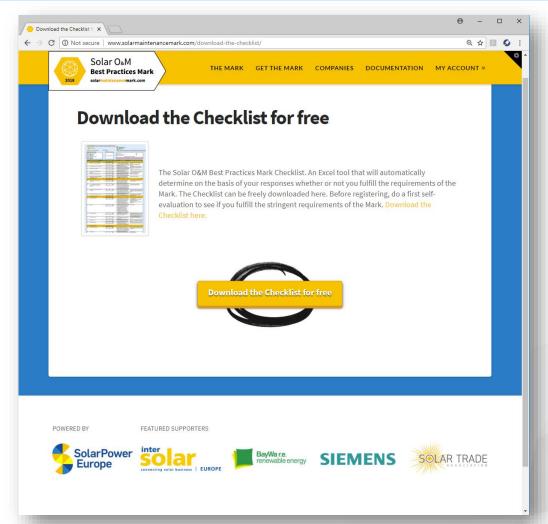
- Transparency: the Mark helps asset owners and lenders to take decisions based on excellence by creating more transparency in the market
- Reliability: asset owners and lenders can verify O&M contractors' excellence by gaining insight in the technical dossier
- Increase service quality: asset owners are encouraged to ask their O&M contractors to adopt the Mark thus increasing their service quality



Verify if you are eligible!

Use the free interactive checklist to verify if your company is eligible for SolarPower Europe's quality label, the Solar O&M Best Practices Mark.

www.solarmaintenancemark.com/download-the-checklist/





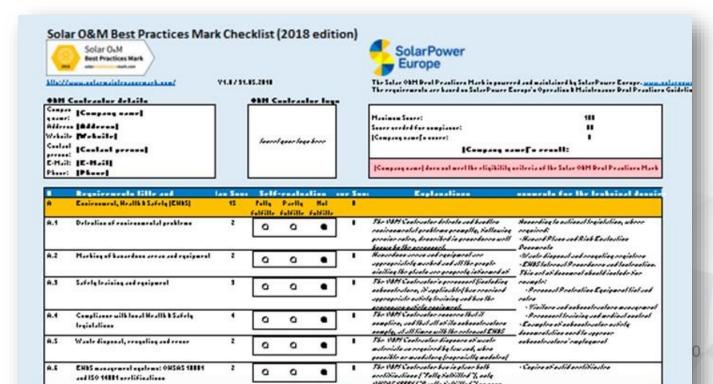
Step 1 (before registering) – Fill in the Checklist to evaluate if you pass the requirements

• 8 chapters

42 "best practices" to be fulfilled

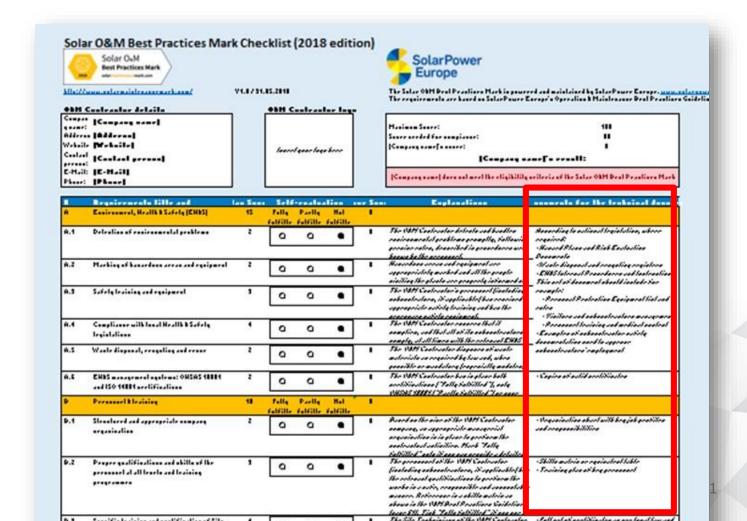
Max score: 100

Pass score: 80





Step 2 (before registering) – Prepare your Technical Dossier to substantiate your answers





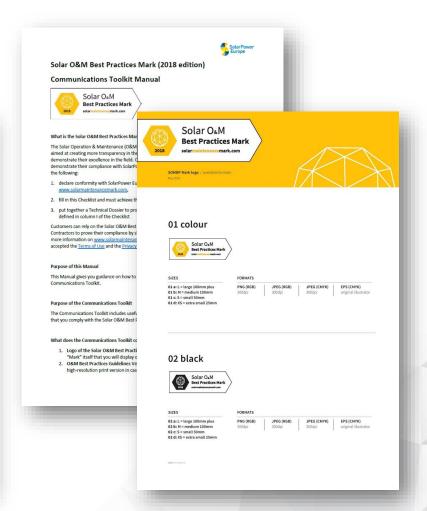
Step 3 – Register on <u>www.solarmaintenancemark.com</u> and sign the Solar O&M Best Practices Declaration

800 euro annual fee for non-members of SolarPower Europe



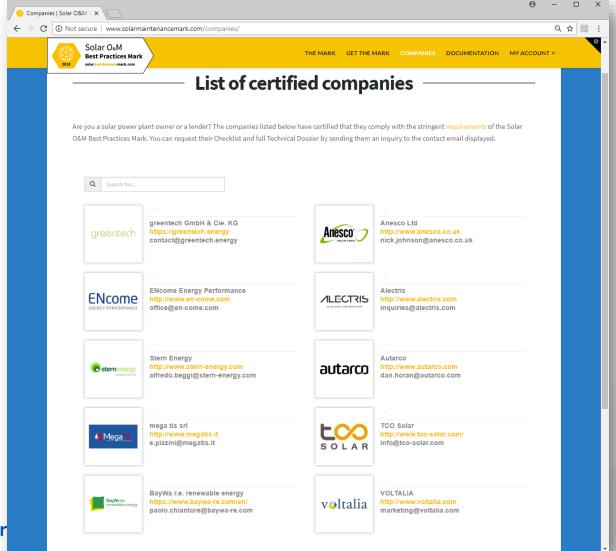
Step 4 – Use the Graphic Toolkit, display the Mark on your website







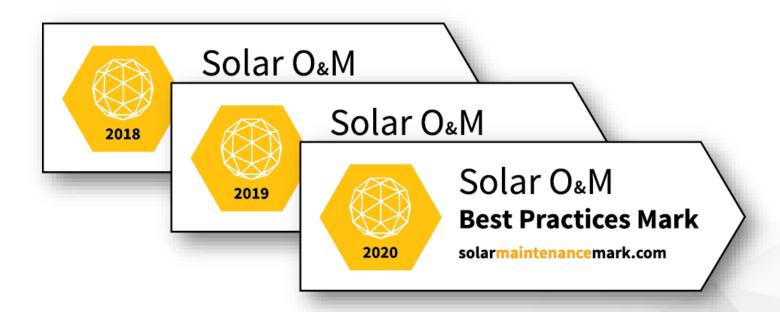
Step 5 – Receive queries from owners and lenders via the website





Step 6 – Update your documents annually

SolarPower Europe's O&M Task Force will update the Checklist every year. We invite O&M contractors and other O&M stakeholders to help us in this effort. To be part of this initiative, join SolarPower Europe.





Recap: 6 steps to use the Mark

- 1. Fill in the **Checklist** to see if you are eligible (before registering)
- 2. If yes, prepare your **Technical Dossier**
- **3. Register** on www.solarmaintenancemark.com to appear in the Companies Directory
- 4. Use the **Graphic Toolkit** to display the Mark on your website
- 5. Receive queries from interested solar power plant owners
- **6. Update** your documents annually





O&M AND ASSET MANAGEMENT 3.0: THE UNTAPPED POTENTIAL

- Launch of O&M Best Practices Guidelines Version 3.0
- DNO constraints in the UK market
- Land Management and Biodiversity in the UK
- Emerging Markets

- New Digital Solutions
- Standardisation
- O&M for distributed solar
- Latest trends in the solar O&M market: pricing, strategy and technology







Thank you!

Download the SolarPower Europe O&M Best Practices Guidelines at www.solarpowereurope.org

For more information, contact Máté Heisz at m.heisz@solarpowereurope.org



