



SECCIÓN 2: DESEMPEÑO

Resumen del desempeño del proyecto desde el inicio

Se han instalado y se encuentran operativos 1,700 sistemas fotovoltaicos domiciliarios, con lo cual 1700 familias cuentan con acceso al servicio básico de electricidad.

Se ha ampliado el beneficio a 900 viviendas más, conformando en total 101 localidades intervenidas. En cada una de ellas se realizaron charlas de sensibilización, capacitación de usuarios y capacitación de Comités. Además se ha georreferenciado cada vivienda y firmado contratos con cada jefe de familia.

Se han formado Comités de Electrificación Fotovoltaica en las 101 localidades, con participación de mujeres en el 95% de ellos.

Se han capacitado a 45 técnicos locales, de los cuales 29 han prestado servicio de instalación de los 1,700 sistemas. Los 16 restantes participarán en la instalación de los 900 nuevos sistemas.

Se han firmado 8 convenios interinstitucionales con los municipios locales, los mismos que abarcan el 93% de las localidades intervenidas.

En marzo de 2014, el suministrador completó la entrega de uno de los componentes principales (focos), con lo cual, a partir de la quincena de dicho mes, quedaron operativos los 1700 sistemas.

Se realizó el proceso de licitación y adquisición de equipos para 900 nuevos sistemas. Se prevé que durante el próximo semestre 900 beneficiarios más cuenten con acceso al servicio.

Se encuentra en proceso de implementación el sistema de gestión de operaciones desarrollado por un proveedor, quien lo ha diseñado de acuerdo a las necesidades de Acciona Microenergía Perú.

Comentarios del líder de Equipo de Supervisión

De acuerdo con los comentarios de la Agencia Ejecutora

Ha sido importante la capacitación de proveedores locales para el servicio de instalación con una alta participación porcentual de mujeres. Asimismo, es interesante el haber revertido en este semestre algunas dificultades tales la demora en el sistema de licitación de equipos.

Resumen del desempeño del proyecto en los últimos seis meses

Se han instalado y se encuentran operativos 1,700 sistemas fotovoltaicos domiciliarios, con lo cual 1700 familias cuentan con acceso al servicio básico de electricidad.

Se ha ampliado el beneficio a 900 viviendas más, conformando en total 101 localidades intervenidas. En cada una de ellas se realizaron charlas de sensibilización, capacitación de usuarios y capacitación de Comités. Además se ha georreferenciado cada vivienda y firmado contratos con cada jefe de familia.

Se han formado Comités de Electrificación Fotovoltaica en las 101 localidades, con participación de mujeres en el 95% de ellos.

Se han capacitado a 45 técnicos locales, de los cuales 29 han prestado servicio de instalación de los 1,700 sistemas. Los 16 restantes participarán en la instalación de los 900 nuevos sistemas.

Se han firmado 8 convenios interinstitucionales con los municipios locales, los mismos que abarcan el 93% de las localidades intervenidas.

En marzo de 2014, el suministrador completó la entrega de uno de los componentes principales (focos), con lo cual, a partir de la quincena de dicho mes, quedaron operativos los 1700 sistemas.

Se realizó el proceso de licitación y adquisición de equipos para 900 nuevos sistemas. Se prevé que durante el próximo semestre 900 beneficiarios más cuenten con acceso al servicio.

Se encuentra en proceso de implementación el sistema de gestión de operaciones desarrollado por un proveedor, quien lo ha diseñado de acuerdo a las necesidades de Acciona Microenergía Perú.

Comentarios del líder de Equipo de Supervisión

De acuerdo con los comentarios de la Agencia Ejecutora

SECCIÓN 3: INDICADORES E HITOS

Indicadores		Línea de base	Intermedio 1	Intermedio 2	Intermedio 3	Planeado	Logrado	Estado
Resultado: Facilitar el acceso al servicio básico de electricidad a la población de localidades rurales aisladas en la Región Cajamarca, mediante la consolidación de un modelo de gestión sostenible para la instalación, operación y mantenimiento de los Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios.	R.1 Al menos 1.700 familias de las localidades rurales aisladas en la Región Cajamarca con acceso a servicio básico de electricidad con SFD en el periodo de ejecución.	0				1700 Feb. 2015	1700 Mar. 2014	
	R.2 Al menos un 60% de los técnicos capacitados prestan servicios de instalación y mantenimiento de SFD.	0				60 Feb. 2015	100 Dic. 2013	
	R.3 Al menos un 90% de los Comités de Electrificación Fotovoltaica cumpliendo con las funciones comprometidas.	0				90 Feb. 2015	0	
	R.4 Al menos un 95% de los beneficiarios cumplen con sus compromisos de pago.	0				95 Feb. 2015	0	
	R.5 Al menos 100% de cobertura de los costes de explotación de AMP con los ingresos generados por los SFD.	0				100 Feb. 2015	0	
Componente 1: Desarrollo Comunitario	C1.I1 Al menos un 80% de las comunidades rurales aisladas identificadas cumplen las condiciones para la intervención y están sensibilizadas y organizadas para recibir el beneficio.	0				80 Ago. 2014	100 Oct. 2013	Finalizado
Peso: 15%	C1.I2 Al menos 1.700 demandas seleccionadas y verificadas para la participación en el proyecto.	0				1700 Ago. 2014	2600 May. 2014	Finalizado
Clasificación: Satisfactorio	C1.I3 Al menos el 80% de los CEF formados cuentan con la participación de una mujer	0				80 Ago. 2014	95 Jun. 2014	Finalizado
Componente 2: Suministro de equipos (SFD), con el préstamo del PES	C2.I1 Al menos 1.700 SFD suministrados.	0				1700 Feb. 2022	1700 Mar. 2014	Finalizado
Peso: 10%								
Clasificación: Satisfactorio								
Componente 3: Fortalecimiento Institucional de AMP	C3.I1 Mejora del ratio Costes (Estructura+O&M) /(SFD operativos) en al menos un 10% al final del proyecto CT (referencia 2011)					Feb. 2015		
Peso: 19%	C3.I2 Tasa de morosidad inferior al 5% anual.					Feb. 2015		
Clasificación: Satisfactorio	C3.I3 ERP (Sistema Integrado de Gestión) en funcionamiento	0				1 Nov. 2014		
Componente 4: Gestión del Conocimiento y Disseminación de Resultados	C4.I1 1 Hoja con datos clave del proyecto “fact sheet” desarrollada	0				1 Feb. 2015		
Peso: 23%	C4.I2 Metodología de intervención sistematizada y documentada en una guía	0				1 Feb. 2015		
Clasificación: Satisfactorio	C4.I3 Al menos 4 Instituciones públicas y/o privadas participan en los talleres de cierre y sostenibilidad del proyecto	0				4 Feb. 2015		
Componente 5: Formación, Capacitaciones e Instalación de Equipos	C5.I1 1.700 SFD instalados y operativos.	0				1700 Feb. 2015	1700 Mar. 2014	Finalizado
Peso: 33%	C5.I2 Al menos un 25% de los técnicos formados han iniciado un pequeño negocio.	0				25 Feb. 2015		
Clasificación: Satisfactorio	C5.I3 1,700 usuarios de las comunidades rurales capacitados en manejo de SFD.	0				1700 Sep. 2014	1700 Oct. 2013	Finalizado
	C5.I4 20 personas pertenecientes a las comunidades han recibido formación teórico y práctica relativa a los SFD.	0				20 Sep. 2014	29 Sep. 2013	Finalizado
Hitos		Planeado	Fecha de cumplimiento		Logrado	Fecha alcanzada		Estado
H1	Condiciones previas	7	Ago. 2013		7	Abr. 2013		Logrado
H9	[*] Convenios/Acuerdos firmados con las autoridades locales correspondientes al 80% de las comunidades rurales aisladas pre-seleccionadas	40	Sep. 2013		68	Jul. 2013		Logrado
H10	Comités de Electrificación Fotovoltaica constituidos en el 80% de las localidades seleccionadas	48	Mar. 2014		68	Oct. 2013		Logrado
H11	80% de los 1,700 usuarios capacitados en uso y mantenimiento preventivo de Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios	1360	Sep. 2014		1700	Oct. 2013		Logrado

[*] Indica que el hito ha sido reformulado

FACTORES CRÍTICOS QUE HAN AFECTADO EL DESEMPEÑO

[No se reportaron factores para este periodo]

SECCIÓN 4: RIESGOS

RIESGOS MÁS RELEVANTES QUE PUEDEN AFECTAR EL DESEMPEÑO FUTURO

	Nivel	Acción de mitigación	Responsable
1. La evolución de la inflación/incremento de costos futura no afecta negativamente al desarrollo del proyecto	Alto	Búsqueda de nuevas fuentes de financiación y aporte de fondos. Lobby frente al regulador para revisión tarifaria que reconozca los nuevos costos. Incremento de la cuota a usuarios.	Project Guest
2. No hay un nuevo programa de electrificación rural con SFD estatal que afecte al modelo desarrollado por APM en la Región de Cajamarca.	Alto	Acciones de lobby y coordinación con la DGER y el Gobierno Regional	Project Guest
3. Vida útil de las baterías inferior a las especificaciones técnicas (7 años), incumplimientos en las especificaciones técnicas que afecten a la vida útil de las baterías. Deterioro de los equipos más rápido de lo previsto, menor vida útil	Medio	Reparación y/o sustitución de sistemas defectuosos Aplicación de garantías de calidad exigidas a proveedores	Project Guest
4. Incumplimiento de los compromisos de instalación y mantenimiento por los emprendedores	Medio	Supervisión de los trabajos de montaje por los monitores y mantenimiento por personal con mayor experiencia, con mayor intensidad al comienzo. Establecer protocolos de supervisión de órdenes de intervención y de informes posteriores de cada actuación.	Project Guest
5. No hay cambios en las revisiones de subsidios tarifarios del FOSE que afecten negativamente al modelo desarrollado por APM.	Medio	Emplear el excedente económico generado para garantizar sostenibilidad del modelo.	Project Guest

NIVEL DE RIESGO DEL PROYECTO: Medio **NÚMERO TOTAL DE RIESGOS:** 6 **RIESGOS VIGENTES:** 6 **RIESGOS NO VIGENTES:** 0 **RIESGOS MITIGADOS:** 0

SECCIÓN 5: SOSTENIBILIDAD

Probabilidad de que exista sostenibilidad después de terminado el proyecto: P - Probable

FACTORES CRÍTICOS QUE PUEDEN AFECTAR LA SOSTENIBILIDAD DEL PROYECTO

[No se reportaron factores para este periodo]

Acciones realizadas o a ser implementadas relativas a la sostenibilidad:

La ampliación del beneficio a 900 usuarios, fortalecerá la sostenibilidad del proyecto, ya que al terminar el año en curso se tiene previsto que entren en explotación 2600 sistemas fotovoltaicos domiciliarios, de este modo Acciona Microenergía Perú asumirá el mantenimiento preventivo y correctivo de los sistemas, así como la reposición de los componentes que culminen su vida útil, asimismo, los usuarios conforme entren en etapa de explotación irán accediendo al Fondo de Compensación Social Eléctrico.

Se considera como factor de riesgo la revisión tarifaria que se desarrolla actualmente por parte del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN), sin embargo, según la primera pre publicación presentada, se considera que no afectará los objetivos del proyecto.

SECCIÓN 6: LECCIONES PRÁCTICAS

[No se han agregado lecciones aprendidas todavía.]