



7828973E-B508-4EC5-8953-9FBAE9610CC6

CONSTANCIA DE PRESENTACIÓN DE INFORME

La Contraloría General de la República hace constar a través de este documento, la presentación virtual del Informe de Rendición de Cuentas Por Período **Final 2017** que comprende información entre el **01/01/2017** y el **27/07/2017** de la entidad **MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS** cuyo titular es **GONZALO FRANCISCO ALBERTO TAMAYO FLORES** identificado(a) con DNI N° **08201987**.

Jueves, 17 de agosto de 2017

**Departamento de Prevención de la Corrupción
Contraloría General de la República**

Nota:

La presentación del Informe de Rendición de Cuentas del Titular no constituye un indicador de economía, eficiencia, transparencia o legalidad del gasto o actividades realizadas por la entidad. La información reportada es sujeta de verificación posterior.

Formato N° 1 - Datos generales de la entidad

Nombre de la entidad:	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
Nivel de gobierno:	GOBIERNO NACIONAL
Sector:	ENERGIA Y MINAS
Tipo de documento de identidad:	DNI
N° de documento de identidad:	08201987
Apellidos y nombres del Titular de la entidad:	TAMAYO FLORES GONZALO FRANCISCO ALBERTO
Tipo de Informe:	INFORME POR PERIODO FINAL
Fecha de inicio del periodo reportado:	01/01/2017
Fecha de fin del periodo reportado:	27/07/2017
Fecha de presentación:	17/08/2017 05:30:41 p.m.

Gestores de las unidades ejecutoras o unidades orgánicas (1)

N°	Unidad ejecutora o unidad orgánica	Apellidos y nombres	Tipo de documento de identidad	N° de documento de identidad	Fecha de inicio en el cargo	Formato registrado
1	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS	ALCANTARA LINO NEDY MARGOT	DNI	09664766	22/09/2016	1, 2, 3, 4 y 5
2	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS	CARDENAS VANINI RAFAEL	DNI	18087101	25/10/2006	1, 2, 3, 4 y 5
3	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS	DONGO CAHUAS ESTHER ROSARIO	DNI	15977719	03/08/2016	1, 2, 3, 4 y 5
4	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS	ORTIZ CRISOSTOMO EDUARDO ALEJANDRO	DNI	10340336	23/09/2016	1, 2, 3, 4 y 5
5	DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL	SULCA SULCA HUGO ALBERTO	DNI	09496180	23/01/2017	3, 4 y 5

Comentarios (2):**Notas:**

- (1) Funcionario a cargo de la unidad ejecutora o unidad orgánica que provee información para la elaboración del Informe.
(2) Relacionados a unidades ejecutoras desactivadas o nuevas unidades ejecutoras creadas.

FORMATO N° 2 - PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO DE LA ENTIDAD

FORMATO N° 2A: INFORMACIÓN GENERAL SOBRE EL PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO

<p>1. ¿La entidad ha desarrollado un proceso de planeamiento estratégico conforme a lo establecido en la Directiva N° 001-2014-CEPLAN - Directiva General del Proceso de Planeamiento Estratégico del Sistema Nacional de Planeamiento Estratégico? Si la respuesta es "No" o "No se encuentra bajo el alcance de la Directiva", responda las preguntas 4 y 6 (1).</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> No se encuentra dentro del alcance de la Directiva</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>EL CEPLAN BRINDÓ ASISTENCIA TÉCNICA Y CAPACITACIÓN AL MINEM PARA EL DESARROLLO DE LOS DOCUMENTOS DE PLANEAMIENTO EN CADA UNA DE SUS FASES PROSPECTIVA, ESTRATÉGICA E INSTITUCIONAL.</p>				
<p>2. Si su respuesta a la pregunta anterior es Si, indique ¿En que fase del proceso de planeamiento estratégico se encuentra la entidad? (1)</p>	<p><input type="checkbox"/> Fase prospectiva <input type="checkbox"/> Fase estratégica <input checked="" type="checkbox"/> Fase institucional</p>						
<p>3. Si la entidad se encuentra en la fase institucional, responda: ¿El PEI cuenta con el Informe Técnico del CEPLAN (Art. 48 de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN)? (2)</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> No aplica</p>	<p>Informe técnico:</p>	<p>NRO 022-2016-CEPLAN-DNCP-FI</p>	<p>Fecha de informe:</p>	<p>06/12/2016</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>EL MENCIONADO INFORME CONCLUYÓ QUE EL PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL - PEI 2017-2019 DE MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS CUMPLE CON LO ESTABLECIDO EN LA DIRECTIVA GENERAL DEL PROCESO DE PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO EMITIDA POR EL CEPLAN, POR LO QUE RECOMENDÓ SU APROBACIÓN POR PARTE DEL MINEM.</p>
<p>4. ¿La entidad que dirige cuenta con un PEI aprobado?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No</p>	<p>Documento de aprobación:</p>	<p>RM NRO 553-2016-MEM-DM</p>	<p>Fecha de aprobación:</p>	<p>20/12/2016</p>	<p>Año inicio:</p>	<p>2017</p>
<p>5. ¿El PEI aprobado, fue remitido al CEPLAN, conforme lo estipula la Cuarta Disposición Final Transitoria de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No</p>	<p>Documento de remisión:</p>	<p>OFICIO NRO 380-2016-MEM-OGP</p>	<p>Fecha de documento:</p>	<p>22/12/2016</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>SE CUMPLIÓ EN REMITIR AL CEPLAN EL PEI APROBADO DENTRO DEL PLAZO DE 10 DÍAS ÚTILES CONFORME LO ESTIPULA LA CUARTA DISPOSICIÓN FINAL TRANSITORIA DE LA DIRECTIVA NRO 001-2014-CEPLAN.</p>
<p>6. ¿La entidad que dirige cuenta con un POI aprobado?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No</p>	<p>Documento de aprobación:</p>	<p>RM NRO 537-2016-MEM-DM</p>	<p>Fecha de aprobación:</p>	<p>21/12/2016</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>EL POI 2017 FUE ELABORADO ACORDE A LA GUÍA INSTITUCIONAL DEL CEPLAN Y ALINEADO AL PEI 2017-2019.</p>

Leyenda

PESEM: Plan Estratégico Sectorial Multianual

PDRC: Plan de Desarrollo Regional Concertado

PDLC: Plan de Desarrollo Local Concertado

PEI: Plan Estratégico Institucional

POI: Plan Operativo Institucional

CEPLAN: Centro Nacional de Planeamiento Estratégico

Notas:

(1) La fase de análisis prospectivo debe ser desarrollada a nivel nacional por el CEPLAN; a nivel sectorial por los Ministerios en la materia de su rectoría, a nivel territorial por los gobiernos regionales; en el marco de los Planes Especiales por las entidades responsables en concordancia con el artículo 43° y 44° de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN. La fase de análisis prospectivo puede ser desarrollada opcionalmente por el Poder Judicial, el Poder Legislativo, los Organismos Constitucionalmente Autónomos y las Universidades Públicas; y a nivel territorial, por los gobiernos locales: provinciales y distritales. Con relación a la fase estratégica, de acuerdo al artículo 32° de la Directiva antes indicada, los sectores desarrollan el PESEM, los Gobiernos Regionales el PDRC y los Gobiernos Locales el PDLC. Todas las entidades señaladas en el artículo 2° de la citada Directiva, están obligadas a desarrollar PEI y POI. Asimismo, deben considerar lo establecido en la Primera Disposición Final y Transitorias de la referida norma. (2) El Informe Técnico será emitido de manera obligatoria por el CEPLAN como requisito previo a la aprobación de los PEI de los Ministerios, PEI de los Gobiernos Regionales y de los Planes Especiales de las entidades que desarrollen los mismos.

FORMATO N° 2B: OBJETIVOS DEL PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
1	PROPICIAR LAS INVERSIONES SOSTENIBLES Y COMPETITIVAS EN EL SECTOR MINERO ENERGÉTICO	0.15	DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD, DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL, DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS, DIRECCIÓN GENERAL DE MINERÍA, DIRECCIÓN GENERAL DE FORMALIZACIÓN MINERA	<p>LA PROMOCIÓN DE LA MINERÍA HA TENIDO SUSTANCIALES APORTES PARA EL PAÍS. EN EL ÁMBITO MACROECONÓMICO FAVORECIÓ A QUE MÁS DE LA MITAD DE SUS EXPORTACIONES SEA PROVENIENTE DE LA PRODUCCIÓN MINERA DESDE EL 2002 AL 2015. ASÍ TAMBIÉN, LA INVERSIÓN EN MINERÍA HA TENIDO IMPACTOS POSITIVOS EN EL ÁMBITO DEL DESARROLLO LOCAL, EN LA INFRAESTRUCTURA, EL EMPLEO, LA TRANSFERENCIA DE TECNOLOGÍA Y LA RECAUDACIÓN DE IMPUESTOS. POR OTRO LADO, EL SECTOR ENERGÉTICO ESTÁ ALTAMENTE CORRELACIONADO CON EL CRECIMIENTO DE LA ECONOMÍA YA QUE LA MAYORÍA DE LAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS NECESITAN COMO INSUMO LA ENERGÍA ELÉCTRICA PARA SU DESENVOLVIMIENTO. EL PROMOVER UNA MAYOR INVERSIÓN EN EL SECTOR ENERGÉTICO TRAE CONSIGO MAYOR DESARROLLO DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS Y MEJORAS EN LA EXPANSIÓN DE LA COBERTURA ELÉCTRICA, COMO TAMBIÉN LA INVERSIÓN EN NUEVAS FORMAS PARA REDUCIR LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA. ASIMISMO, ANTE LA CRECIENTE DEMANDA DE ENERGÍA Y LOS REQUERIMIENTOS MUY HETEROGÉNEOS DE LAS REGIONES DEL PAÍS, ES NECESARIA LA INVERSIÓN EN LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA PARA SATISFACER LAS NECESIDADES EN TODO EL PAÍS. POR ESO MISMO, ES OPORTUNO QUE EL SECTOR PRIVADO Y PÚBLICO PARTICIPEN EN EL CRECIMIENTO DE ESTE SECTOR.</p>

	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta a la fecha final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
INDICADORES	MONTO DE INVERSIÓN EN EL SECTOR ENERGÉTICO - MILLONES US\$	Unidad	3349	2015	2997	3467	1032	0.4	<p>ALGUNAS CAUSAS DE DISMINUCIÓN DE INVERSIONES EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD FUERON:</p> <ul style="list-style-type: none"> - EL IMPACTO ECONÓMICO DEL FENÓMENO " NIÑO COSTERO". - LA DEMORA EN FONAFE EN LA APROBACIÓN DE VIABILIDAD DE ALGUNOS PROYECTOS EN EMPRESAS ESTATALES. <p>POR OTRO LADO, POR PARTE DE LA DGER, LA LEY DE CONTRATACIONES DEL ESTADO ESTABLECE QUE PREVIO A LA CONVOCATORIA DE LA LICITACIÓN SE DEBE TENER LA DISPONIBILIDAD FÍSICA DEL TERRENO (SANEAMIENTO).</p> <p>ALGUNAS CAUSAS DE DISMINUCIÓN DE INVERSIONES EN EL SUBSECTOR HIDROCARBUROS FUERON:</p> <ul style="list-style-type: none"> - EL BAJO PRECIO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO. - LA FALTA DE PROYECTOS DE PERFORACION Y DE DESARROLLO. - LAS REGALÍAS ALTAS QUE NO FAVORECEN EL RETORNO ESPERADO DE LA INVERSIÓN. - LOS LOTES EN FUERZA MAYOR POR CONTINGENCIAS SOCIO-AMBIENTALES. 	<p>ENTRE LAS VARIAS MEDIDAS ADOPTADAS, LAS EMPRESAS ESTATALES DEL SUBSECTOR ELECTRICIDAD, ESTÁN REPROGRAMANDO SUS CRONOGRAMAS Y MONTOS DE INVERSIÓN.</p> <p>POR PARTE DE LA DGER, SE CONTRATARÁ EN PARALELO LA EJECUCIÓN DE OBRAS Y LA GESTIÓN DE LA SERVIDUMBRE.</p> <p>REVISIÓN Y MODIFICACIÓN DEL MARCO NORMATIVO.</p>

	MONTO DE INVERSIÓN EN EL SECTOR MINERO - MILLONES US\$	Unidad	7691	2015	5000	3000	1959	0.6	<p>DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DEL 2017, EL SECTOR SE ENCUENTRA EN UN CICLO DE PRECIOS BAJOS DE LOS MINERALES, LO QUE HA AFECTADO EN GENERAL LA INVERSIÓN Y PRODUCCIÓN MINERA. ADEMÁS, EL SECTOR MINERO SE VIO AFECTADO POR LOS ESTRAGOS CAUSADOS POR EL FENÓMENO DEL NIÑO QUE AFECTÓ LA ZONA NORTE Y CENTRO DEL PAÍS, DURANTE LOS MESES DE FEBRERO Y MARZO ESPECIALMENTE, Y QUE INCIDIERON EN UNA MENOR ACTIVIDAD EN ESE PERIODO.</p> <p>EL INGENMET REVISÓ LOS DERECHOS DE VIGENCIA PARA MANTENER LAS CONCESIONES QUE SE VEN AFECTADAS POR LA LIMITADA INVERSIÓN O PRODUCCIÓN, DEBIDO AL CICLO DE PRECIOS BAJOS DE LOS MINERALES. ADEMÁS, ANTE LA DIFICULTAD DE TRASLADAR LOS MINERALES, COMO SOLUCIÓN TEMPORAL EL MINISTRO DEL SECTOR PIDIÓ QUE LAS EMPRESAS MINERAS AFECTADAS TOMEN RUTAS ALTERNAS, COMO LAS VÍAS DE SAN CLEMENTE O CAÑETE. SEGÚN LA SOCIEDAD NACIONAL DE MINERÍA PETRÓLEO Y ENERGÍA (SNMPE), ALGUNAS COMPAÑÍAS MINERAS ENVIARON SUS CONCENTRADOS HASTA LA OROYA PARA LUEGO TRANSPORTARLO POR CAMIONES A LIMA POR LA CARRETERA CENTRAL, CUYA TRANSITABILIDAD FUE INTERMITENTE.</p>
--	--	--------	------	------	------	------	------	-----	---

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
1	GARANTIZAR EL ABASTECIMIENTO ENERGÉTICO EFICIENTE Y DIVERSIFICADO PARA LA EMPRESAS Y LA POBLACIÓN	0.17	DIRECCIÓN GENERAL DE EFICIENCIA ENERGÉTICA, DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD, DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS	LA SEGURIDAD ENERGÉTICA IMPLICA DISPONIBILIDAD DE ENERGÍA DE MANERA CONTINUA E ININTERRUMPIDA. ES IMPORTANTE UNA GESTIÓN EFICAZ DEL SUMINISTRO ENERGÉTICO DESDE FUENTES DOMÉSTICAS Y EXTRANJERAS, Y ASEGURAR LA INTEGRIDAD DE LA INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, PARA ASÍ TENER LA CAPACIDAD DE SATISFACER LA DEMANDA ACTUAL Y FUTURA DE ENERGÍA. EXISTE UNA ESTRECHA RELACIÓN ENTRE EL COSTO ECONÓMICO DE LAS INTERRUPCIONES DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO. ADEMÁS, DADA LA SINGULAR RELACIÓN QUE LA ELECTRICIDAD TIENE PARA LAS ACTIVIDADES DE SERVICIOS QUE UTILIZAN ENERGÍA, SI NO SE CUENTA CON UN ABASTECIMIENTO DE ELECTRICIDAD DE BUENA CALIDAD, ES DIFÍCIL EL DESENVOLVIMIENTO ESTABLE DEL SECTOR DE SERVICIOS.

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta a la fecha final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
	REDUCCIÓN DE LA INTENSIDAD ENERGÉTICA - TJ / MILLÓN US\$ (2010)	Unidad	4.40	2015	4.19	4.23	4.57	0.45	LOS CONSUMOS DE ENERGÍA QUE SE MENCIONAN, SON OBTENIDOS DE LOS DATOS PROYECTADOS EN EL PLAN DE ENERGÍA 2014 - 2025, Y NO SE ENCUENTRAN ACTUALIZADOS.	SE ESTÁ IMPLEMENTANDO EL SISTEMA DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICO. CON DICHO SISTEMA SE TENDRÁN LAS PROYECCIONES DE DEMANDA DE ENERGÍA ACTUALIZADAS Y CON ELLO EL INDICADOR SERÁ MÁS CONFIABLE.
	NÚMERO DE VEHÍCULOS BENEFICIADOS POR EL BONO GNV - NÚMERO DE VEHÍCULOS	Unidad	0	2016	15000	15000	0	0.55	EL ADMINISTRADOR DEL FISE INFORMÓ QUE TODAVÍA SIGUE EVALUANDO CON LAS INSTITUCIONES FINANCIERAS COMO SE VA A REALIZAR EL FINANCIAMIENTO DE ACUERDO CON LAS TASAS QUE ESTAS INSTITUCIONES TRABAJAN.	EL ADMINISTRADOR DEL FISE VIENE REALIZANDO LAS COORDINACIONES PARA PODER REALIZAR LAS CONVERSIONES.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
1	PROMOVER LA PRESERVACIÓN DEL AMBIENTE EN LAS EMPRESAS DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO	0.12	DIRECCIÓN GENERAL DE EFICIENCIA ENERGÉTICA, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES ENERGÉTICOS, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES MINEROS	LAS NORMAS PERMITEN CONCRETAR EL DERECHO DE LAS PERSONAS A VIVIR EN UN ENTORNO RAZONABLEMENTE LIBRE DE CONTAMINACIÓN, Y EL ESTADO ESTÁ EN LA OBLIGACIÓN DE ESTABLECER EL MARCO LEGAL PARA VELAR POR LA SALUD HUMANA Y PARA LA PROTECCIÓN Y CONSERVACIÓN DEL MEDIO AMBIENTE Y ASI QUE LAS EMPRESAS ACTUEN CUMPLIENDO EL MARCO LEGAL Y SE LE HAGA SEGUIMIENTO POR MEDIO DE LA FISCALIZACIÓN. LA PROMOCIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL MARCO NORMATIVO SE SUSTENTA EN QUE LOS FACTORES MÁS IMPORTANTES PARA QUE LAS COMPAÑÍAS MINERAS ELIJAN SU LOCACIÓN SON EL POTENCIAL GEOLÓGICO Y LA ESTABILIDAD POLÍTICA. LAS POLÍTICAS MINERALES CONCERNIENTES A REGULACIONES AMBIENTALES GENERALES DE GOBIERNOS ESTABLES NO SE VUELVEN UN IMPEDIMENTO RELEVANTE PARA EL DESENVOLVIMIENTO DE LA INVERSIÓN, SINO TODO LO CONTRARIO, SON PRIORIDAD PARA UN CLIMA SEGURO DE NEGOCIOS.

	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta a la fecha final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
INDICADORES	REDUCCIÓN DE LAS EMISIONES DE CO2 EN EL SECTOR MINERO - 10'3 TON	Unidad	2032	2014	2614	2328	2145	1	EL VALOR ES UN ESTIMADO YA QUE NO SE DISPONE DE LOS DATOS DEL BNE 2016, EL CUAL ES DE PERIODICIDAD ANUAL Y SE TERMINA SU ELABORACIÓN APROXIMADAMENTE EN AGOSTO DE CADA AÑO.	LOS BNE SE TERMINAN DE ELABORAR ALREDEDOR DE AGOSTO DE CADA AÑO PORQUE EN ESA FECHA SE DISPONE DE LA INFORMACIÓN (MUCHA DE LA INFORMACIÓN PROVIENE DE LAS DIRECCIONES DE LÍNEA DEL MINEM). DADO QUE SE VIENEN IMPLEMENTANDO NUEVOS SISTEMAS DE INFORMACIÓN EN LAS DIRECCIONES, SE PREVÉ QUE A FUTURO SE PODRÁ CONCLUIR CON LA ELABORACIÓN DEL BNE EN MESES ANTERIORES A AGOSTO.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
1	FOMENTAR LA REMEDIACIÓN DE LOS PASIVOS AMBIENTALES	0.13	DIRECCIÓN GENERAL DE MINERÍA, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES MINEROS	SI BIEN LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS DE RECURSOS NATURALES, ESPECIALMENTE LA MINERA, HAN GENERADO UN ABUNDANTE Y PROVECHOSO DINAMISMO ECONÓMICO AL PAÍS, LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS TAMBIÉN HAN DEJADO EN EL PASADO REZAGOS COSTOSOS DE CONTAMINACIÓN AMBIENTAL. ESTO HA SIDO PRODUCTO DE MUCHOS DE LOS YACIMIENTOS MINEROS Y LOTES PETROLÍFEROS QUE FUERON EXPLOTADOS Y HAN SIDO ABANDONADOS, PARALIZADOS O SE ENCUENTRAN EN ESTADO INACTIVO POR PARTE DE EMPRESAS IRRESPONSABLES Y LA ACTIVIDAD INFORMAL. PARA EVITAR FUTUROS PASIVOS AMBIENTALES, EL ESTADO DEBE ASEGURAR QUE LAS COMPAÑÍAS SE COMPROMETAN CON LA SALUD PÚBLICA Y LA SEGURIDAD DE LAS COMUNIDADES, Y QUE LOS RECURSOS AMBIENTALES NO ESTÉN SUJETOS A UN DETERIORO FÍSICO Y QUÍMICO, QUE LA ZONA DE LAS ACTIVIDADES SEA SOSTENIBLE Y BENEFICIOSA A LARGO PLAZO, MINIMIZANDO EL IMPACTO SOCIO-AMBIENTAL Y MAXIMIZANDO LOS BENEFICIOS ECONÓMICOS ADICIONALMENTE. SU REMEDIACIÓN COADYUVARÁ A LA MEJORA DE LA PERCEPCIÓN DE LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS, PROPICIANDO NUEVOS ESPACIOS PARA INVERSIONES.

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta a la fecha final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
	PORCENTAJE DE PASIVOS MINEROS EN PROCESO DE REMEDIACIÓN	Porcentaje	9	2015	20	16	16.72	1	SE CUMPLIÓ CON LA META ANUAL PROGRAMADA, PERO PARA EL CASO DE LA ELABORACIÓN DE LOS ESTUDIOS TÉCNICOS DE PROYECTOS DE REMEDIACIÓN UN LIMITANTE VIENE A SER EL MAL CLIMA.	PARA LAS EUM HUAMPAR Y KATANGA 1, TUVO QUE AMPLIARSE EL PLAZO DE EJECUCIÓN DE LOS CONTRATOS DEBIDO A LA INACCESIBILIDAD A LA ZONA DE TRABAJO PARA REALIZAR EL TRABAJO DE CAMPO.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
1	PROMOVER LAS RELACIONES ARMONIOSAS ENTRE LOS ACTORES DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO	0.16	OFICINA GENERAL DE GESTIÓN SOCIAL, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES ENERGÉTICOS, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES MINEROS	LOS CONFLICTOS SOCIALES QUE SURGEN DEBIDO A LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS, COMO LA MINERA E HIDROCARBURÍFERA, SE DEBEN PRINCIPALMENTE AL USO DEL RECURSO HIDRICO, SIENDO LA CAUSA DE CASI EL 60% DE LOS CONFLICTOS REPORTADOS, YA SEA POR SU ESCASEZ, UTILIZACIÓN DE EXCEDENTES Y/O CONTAMINACIÓN. OTRAS RAZONES DE CONFLICTOS SE DEBEN A TEMAS DE TIERRA Y TERRITORIO, CONTAMINACIÓN DEL AIRE, USO ALTERNATIVO DEL RECURSO, ACEPTACIÓN SOCIAL Y ACCIDENTES. ADEMÁS, LA FALTA DE ACCESO A LA ENERGÍA BÁSICA, ESPECÍFICAMENTE EL ACCESO A ELECTRICIDAD, SE VUELVE OTRO CAUSANTE DEL DESCONTENTO SOCIAL QUE PUEDE DESENCADENARSE EN CONFLICTOS SOCIALES. POR ESTAS RAZONES, SE HACE NECESARIO, CONTRARRESTAR LAS EXTERNALIDADES NEGATIVAS DE LAS ACTIVIDADES MINERAS Y PROYECTOS ENERGÉTICOS MEDIANTE UNA MAYOR RESPONSABILIDAD DE LAS COMPAÑÍAS CON LA SOCIEDAD Y EL AMBIENTE Y, POR OTRO LADO, QUE EL ESTADO PROVEA A TODA LA POBLACIÓN DE ENERGÍA. ASÍ TAMBIÉN, AQUELLAS COMPAÑÍAS QUE APLICAN LA RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL EN LA ACCIÓN NO SOLO MEJORAN SU IMAGEN ANTE LA SOCIEDAD, SINO QUE GENERAN UNA SERIE DE RESULTADOS BENEFICIOSOS PARA LA POBLACIÓN Y SU ENTORNO.

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta a la fecha final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
	PORCENTAJE DE PROYECTOS MINEROS Y ENERGÉTICOS LIBRES DE CONFLICTIVIDAD SOCIAL	Porcentaje	53	2015	64	59	72.50	1	A PESAR DE LA COYUNTURA SOCIOPOLÍTICA QUE ATRAVIESA EL PAÍS, NO HUBO MUCHA INCIDENCIA RESPECTO A LA CONFLICTIVIDAD SOCIAL EN EL SECTOR, POR LO QUE SE ESTÁ MUY POR ENCIMA DE LA META PROPUESTA.	NO SE PRESENTARON INCONVENIENTES RELEVANTES PARA CUMPLIR CON LA META PROPUESTA PARA EL AÑO.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
----	----------------------	-----------------------------	--	-------------

1	FOMENTAR LA INCLUSIÓN SOCIAL ENERGÉTICA DE LA POBLACIÓN	0.19	DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL, DIRECCIÓN GENERAL DE EFICIENCIA ENERGÉTICA, OFICINA GENERAL DE GESTIÓN SOCIAL	EN EL ÁMBITO DE LA INCLUSIÓN SOCIAL ENERGÉTICA, SI BIEN SE HAN REGISTRADO SIGNIFICATIVOS AVANCES EN CUANTO A LA COBERTURA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL, AÚN SIGUE SIENDO UN RETO IMPORTANTE PARA LAS ZONAS RURALES. AL NO EXISTIR EN ESTAS ZONAS SUFICIENTE INFRAESTRUCTURA VIAL Y SOCIAL BÁSICA EN SALUD, EDUCACIÓN, SANEAMIENTO, VIVIENDA, OBRAS AGRÍCOLAS, ETC., LOS PROYECTOS PRIVADOS NO SE VEN INCENTIVADOS DEBIDO A LA BAJA RENTABILIDAD ECONOMICA Y AL POCO ATRACTIVO DE LA INVERSIÓN. SIN EMBARGO, LA RENTABILIDAD SOCIAL EN LAS ZONAS RURALES ES ALTA, YA QUE LA COBERTURA ELÉCTRICA CONLLEVARÍA A UNA MAYOR COMUNICACIÓN E INTEGRACIÓN CON OTROS PUEBLOS, FACILITARÍA LAS LABORES DOMÉSTICAS, AYUDARÍA EN LA PROMOCIÓN DE PROYECTOS DE USO PRODUCTIVO Y APORTARÍA EN LA MEJORA DE LAS ACTIVIDADES AGRÍCOLAS. POR LO TANTO, LA ATENCIÓN PARA LA COBERTURA ELÉCTRICA DE ESTAS ZONAS AISLADAS REQUIERE DE LA PARTICIPACIÓN DEL ESTADO.
---	---	------	---	--

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta a la fecha final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
	COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN RURAL	Porcentaje	78	2015	98.10	84	81.50	0.7	RETRASO EN LA EJECUCIÓN DE OBRAS POR NUEVA LEY DE CONTRATACIONES DEL ESTADO Y, CON LA ELIMINACIÓN DEL SNIP Y LA ENTRADA EN VIGENCIA DE INVIERTE.PE, LA OPI DEL MEM DEVOLVIÓ LOS ESTUDIOS DE PERFIL QUE SE LES ENTREGÓ PARA SU REVISIÓN, DEBIDO A QUE SEGUN LA NUEVA NORMA, LA REVISIÓN Y APROBACIÓN LO DEBE REALIZAR CADA UNA DE LAS UNIDADES FORMULADORAS.	CAPACITACIÓN DEL PERSONAL SOBRE LAS NUEVAS NORMAS DE CONTRATACIONES Y DE INVERSIÓN PÚBLICA. SE REALIZARON REUNIONES CON EL ÁREA DE LA OPI DEL MEM PARA DEFINIR EL ÁREA QUE EVALUARÁ LOS PROYECTOS DE PERFIL. SE CONTRATARÁ EN PARALELO LA EJECUCIÓN DE OBRAS Y LA GESTIÓN DE SERVIDUMBRE. PARA LOS PROYECTOS PEQUEÑOS, SE REALIZÓ LA CONTRATACIÓN DE CONSULTORES PARA REALIZAR EL REPLANTEO Y SANEAMIENTO DE LA FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LOS ESTUDIOS DEFINITIVOS TERMINADOS.
	NÚMERO DE DOMICILIOS BENEFICIADOS POR EL BONO GAS - NÚMERO DE DOMICILIOS	Unidad	7210	2016	100000	115000	76198	0.3	SI BIEN SE HA LOGRADO SUPERAR LA MITAD DE LA META ANUAL, EXISTEN DIFICULTADES COMO LA FALTA DE INSTALADORES PARA INCREMENTAR EL NÚMERO DE BENEFICIARIOS.	CON EL CAREC SE HAN REALIZADO CAPACITACIONES DE INSTALADORES PARA ATENDER AQUELLA DIFICULTAD.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
----	----------------------	-----------------------------	--	-------------

1	ACCIONES DE SOPORTE (NIVEL TRANSVERSAL)			0.08	DESPACHO MINISTERIAL, DESPACHO VICEMINISTERIAL DE ENERGÍA, DESPACHO VICEMINISTERIAL DE MINERÍA, SECRETARÍA GENERAL, PROCURADURÍA PÚBLICA, CONSEJO DE MINERÍA, ÓRGANO DE CONTROL INSTITUCIONAL, OFICINA GENERAL DE ASESORÍA JURÍDICA, OFICINA DE IMAGEN INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES, OFICINA DE ADMINISTRACIÓN DOCUMENTARIA Y ARCHIVO CENTRAL, OFICINA DE DEFENSA NACIONAL, OFICINA GENERAL DE PLANEAMIENTO Y PRESUPUESTO, OFICINA GENERAL DE ADMINISTRACIÓN				LA IMPORTANCIA EN LA MODERNIZACIÓN DE LA GESTIÓN SECTORIAL SE DA ANTE LA NECESIDAD DE ELIMINAR LAS DUPLICIDADES DE FUNCIONES DESEMPEÑADAS POR LOS DISTINTOS ACTORES DEL SECTOR, ASÍ COMO EL REFORZAR LOS MECANISMOS DE COOPERACIÓN A FIN DE RACIONALIZAR EL COSTO ADMINISTRATIVO. ADEMÁS, LAS TRABAS BUROCRÁTICAS DIFICULTAN LAS DIVERSAS TRAMITACIONES Y UNA MAYOR SIMPLIFICACIÓN DE ESTOS BENEFICIA A LOS ACTORES Y AL AVANCE DE LOS PROYECTOS MINEROS Y ENERGÉTICOS. POR EL LADO DE LA GESTIÓN PÚBLICA, LA IDENTIFICACIÓN DE MODELOS DE GESTIÓN ÓPTIMOS PERMITE QUE LA GESTIÓN DE SERVICIOS Y MEDIOS COMUNES DE ACCIÓN DE LOS ACTORES SE DESEMPEÑEN DE UNA FORMA MÁS UNIFICADA Y COORDINADA. SE PIERDE EFICIENCIA EN EL SECTOR MINERO AL NO EJECUTARSE LOS PROYECTOS MINEROS DEBIDO A LAS TRABAS BUROCRÁTICAS Y LOS CONFLICTOS SOCIALES.		
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta a la fecha final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas	
	PORCENTAJE DE CUMPLIMIENTO DEL PLAN OPERATIVO INSTITUCIONAL	Porcentaje	78	2015	90	85	57.34	0.4	LEVE RETRASO EN LAS EVALUACIONES DEL PLAN OPERATIVO INSTITUCIONAL POR PARTE DE LAS ÁREAS ENCARGADAS PARA SU REGISTRO EN EL MÓDULO DE PLANEAMIENTO.	SEGUIIMIENTO POR MEDIO DE MEMORANDOS REITERATIVOS, ASÍ COMO LA ASISTENCIA TÉCNICA DEBIDA PARA EL ADECUADO REGISTRO DE LA INFORMACIÓN EN EL MÓDULO DE PLANEAMIENTO.	
	PORCENTAJE DE CUMPLIMIENTO DEL PLAN ANUAL DE FORTALECIMIENTO DE LOS GOBIERNOS REGIONALES	Porcentaje	100	2015	100	100	62.50	0.35	SE PRESENTA UNA ALTA ROTACIÓN DE DIRECTORES REGIONALES Y PERSONAL ADMINISTRATIVO.	SE GESTIONARON LAS FACILIDADES PARA LA ASISTENCIA DEBIDA DE LAS DREM, ASÍ COMO LA RELACIÓN DE TÓPICOS ACORDES A LAS NECESIDADES PARA EL FORTALECIMIENTO DE SUS CAPACIDADES.	
	PORCENTAJE DE ÓRGANOS CON PROCESOS OPTIMIZADOS FORMULADOS	Porcentaje	5	2016	100	33	19	0.25	EXISTEN ÁREAS CUYOS PROFESIONALES NO DISPONEN DE TIEMPO PARA REALIZAR LAS REUNIONES DE LEVANTAMIENTO Y VALIDACIÓN DE INFORMACIÓN.	SE ENVIARON MEMORANDOS PARA RECORDAR LA PARTICIPACIÓN DE LOS PROFESIONALES EN LAS REUNIONES. EN ALGUNOS CASOS SE ENVIARON PROYECTOS PARA LA REVISIÓN DE LAS ÁREAS.	

Notas:

- (1) Se necesita asignar a cada objetivo estratégico e indicador una prioridad, que vaya desde 0.01 a 1.00, donde 0.01 indica menos prioritario y 1.00 más prioritario. La suma de todos los valores de prioridad de los indicadores de cada objetivo estratégico debe sumar 1. Asimismo, la suma de todos los valores de prioridad de los objetivos estratégicos debe sumar 1.00.
- (2) Meta prevista correspondiente al final del horizonte temporal del PEI.
- (3) Si el objetivo estratégico solo tiene un indicador, corresponde colocar en la prioridad del indicador el valor 1.00.

Comentarios:

FORMATO N° 3 - OBRAS

Tipo de obras registradas	N° de obras en ejecución al inicio del período reportado	N° de obras paralizadas al inicio del período reportado	N° de obras cuya ejecución fue iniciada durante el período reportado	N° de Obras registradas en INFObras al final del período reportado	N° de obras que cuentan con código SNIP al final del período reportado	Obras en ejecución a la fecha final del período reportado (*)	Obras paralizadas a la fecha final del período reportado	N° de obras concluidas a la fecha final del período reportado	N° de obras concluidas liquidadas a la fecha final del período reportado	Monto obras según expediente técnico, al final del período reportado (S/.)	Monto ejecutado a la fecha final del período reportado (Total S/.) (**)	Monto ejecutado en las obras paralizadas, a la fecha final del período reportado (Total S/.)	N° de estudios de preinversión al final del período reportado	Costo de estudios de preinversión al final del período reportado	N° de obras que se encuentran en fase de 'elaboración de expediente técnico' al final del período reportado	N° obras con adicionales superiores al 15%
Obras por administración directa																
Obras por contrata	18	6	0	27	27	6	6	11	0	177809924	136231333	23839991	0	0	0	0
Asociación Pública Privada																
Obras por impuesto																
Organismo internacional																
Núcleos ejecutores																

Notas:

- (1) Incluye obras que estuvieron paralizadas al inicio del periodo reportado y que fueron retomadas durante el periodo reportado.
- (2) No incluir montos desembolsados en las obras que se encuentran paralizadas.
- (3) Estudios referidos a proyectos de obras que solo llegaron hasta la fase de preinversión.
- (4) Obras no iniciadas que cuentan con expediente técnico aprobado o en proceso de elaboración.

Comentarios:

Formato N° 4 - Personal

Régimen legal	Cantidad de personal al inicio del periodo reportado	Cantidad de personal al final del periodo reportado	Gasto total en personal al inicio del periodo reportado (S/)(1)	Gasto total en personal al final del periodo reportado (S/)
Decreto Legislativo N° 276 - Carrera administrativa	123	122	716349.87	683577.43
Decreto Legislativo N° 728 - Régimen de la actividad privada	44	44	2022780	2743057
Decreto Legislativo N° 1057 - Contrato Administrativo de Servicios	460	422	3919572.33	3990382.08
Ley N° 29444 - Carrera pública magisterial				
Ley N° 23733 y Ley N° 30220 - Docentes universitarios				
Ley N° 23536 - Profesionales de la salud				
Ley N° 28561 - Asistenciales de salud				
Ley N° 29277 - Magistrados				
Decreto Legislativo N° 052-1981 - Fiscales				
Ley N° 28091 - Diplomáticos				
Ley N° 29709 - Servidores Penitenciarios				
Ley N° 28359 - Militares y Policías				
Decreto Legislativo N° 1024 - Gerentes públicos				
Decreto Legislativo N° 25650 - Fondo de apoyo gerencial				
Ley N° 30057 - Ley del Servicio Civil	4	4	222000	111000
Convenios de administración con PNUD				
Obreros				
Servicios de terceros	188	346	1047350	2168349
Locación de servicios				
Otros	15	12	701840	893813

Nota:

(1) Información a la fecha final del período anterior a que el Titular de la entidad estuvo obligado a presentar Informe.

Comentarios:

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS: INFORMACION DE PERSONAL - EJECUTORA 001-85
DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL: PERÍODO DE INICIO : AGOSTO- DICIEMBRE 2016
PERÍODO FINAL : ENERO - JULIO 2017
EL GASTO DEL PERSONAL D.L. 728 Y D.L. 1057 INCLUYE EL APORTE DEL EMPLEADOR

FORMATO N° 5 - PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
125194	MEJORAMIENTO DE LAS REDES ELECTRICAS EN MEDIA TENSION 22.9 -13.2 KV DE LOS CASERIOS DE MOLLEPATA, DISTRITO DE MOLLEPATA - SANTIAGO DE CHUCO - LA LIBERTAD	12/05/2011	EFICIENTE SERVICIO DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA	653463	558689	AUMENTO DE METRADO Y AUMENTO DE METAS ASOCIADAS	31/12/2014	30/08/2015	INVERSIÓN	NO	31/12/2014	
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	90	100	90.29	31370.80	30769.04					
	COSTO DIRECTO	Porcentaje	90	100	90.29	376475.73	369254.14	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	CONTRATO RESUELTO		
	SUPERVISION	Porcentaje	90	100	90.29	49427.11	48478.99	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	CONTRATO RESUELTO		
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	90	100	90.29	101415.36	99470	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	CONTRATO RESUELTO		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
144553	CONSTRUCCION DEL SER CUENCA MARANKIARI - SATIPO	26/11/2014	BRINDAR EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO	4226947	5269410	AUMENTO DE METAS ASOCIADAS	13/01/2016	08/09/2016	INVERSIÓN	NO	13/01/2016	31/12/2016

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	INTENGIBLES	Porcentaje	81	100	81	538554	440978			
	SUPERVISION Y OTROS	Porcentaje	81	100	81	383936	314374			
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	81	100	81	472399	386809	ATRASO EN EJECUCIÓN	OBRA ECONOMICAMENTE	OBRA EN EJECUCIÓN CON PENALIDAD
	REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	81	100	81	1753087	1435461	ATRASO EN EJECUCIÓN	OBRA INTERVENIDA ECONOMICAMENTE	OBRA EN EJECUCIÓN CON PENALIDAD
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	81	100	81	548181	448861			
	ELABORACION DE EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	81	100	81	141142	115570			
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	81	100	81	1432108	1172637	ATRASO EN EJECUCIÓN	OBRA INTERVENIDA ECONOMICAMENTE	OBRA EN EJECUCIÓN CON PENALIDAD

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
158742	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL TAYABAMBA-HUANCA SPATA V ETAPA	29/09/2010	EL OBJETIVO CENTRAL ES QUE LOS POBLADORES DE LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE, OFRECIENDO ASÍ NUEVAS OPORTUNIDADES DE DESARROLLO A LA ZONA DEL PROYECTO	13809676	19086045	AUMENTO DE LAS METAS ASOCIADAS PRODUCTO DE LA ACTUALIZACIÓN DE LOS PRECIOS	16/10/2014	01/10/2015	INVERSIÓN	NO	16/10/2014	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	INTANGIBLES	Porcentaje	54.20	54.20	54.20	351721	363516.24	ATRASO EN EJECUCIÓN		
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	54.20	54.20	54.20	3706625	3830929.59	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	54.20	54.20	54.20	1774479	1833987.55	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	54.20	54.20	54.20	8578008	8865678.25	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO
	GASTOS PREOPERATIVOS	Porcentaje	54.20	54.20	54.20	1763781	1822930.78			
	IGV	Porcentaje	54.20	54.20	54.20	2911431	3009068.13			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
160159	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN EL CENTRO POBLADO MENOR SANTA CRUZ, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	24/02/2011	ACCESO A LA PRESTACION DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SECTOR DEL CENTRO POBLADO MENOR SANTA CRUZ.	4358576	5970618	AUMENTO EN LAS METAS ASOCIADAS	09/01/2016	31/12/2016	INVERSIÓN	SÍ	09/01/2016	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	COSTO DIRECTO	Porcentaje	27	59.40	59.43	4597125	3719559.58			
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	27	59.40	59.43	321799	260369.37			
	UTILIDAD	Porcentaje	27	59.40	59.43	154073	124661.33			
	IGV	Porcentaje	27	59.40	59.43	897621	726270.18			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
167937	INSTALACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL 24 CASERIOS, DISTRITO DE QUEROCOTILLO - CUTERVO - CAJAMARCA	13/12/2011	ACCESO DE LA POBLACIÓN AL SERVICIO DE ELECTRICIDAD Y MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA EXISTENTE	8156578	7990451	AUMENTO EN LAS METAS ASOCIADAS	15/01/2016	05/02/2017	INVERSIÓN	NO	15/01/2016	05/02/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	57	86.20	100	220672	194567.24			
	INSTALACION DE REDES PRIMARIAS	Porcentaje	57	86.20	100	1959702	1727875.79			OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	INSTALACION DE REDES SECUNDARIAS, ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	57	86.20	100	3984098	3512792.49			OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDUCCION DE RIESGOS E IMPACTO AMBIENTAL	Porcentaje	57	86.20	100	53652	47305.15			OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	SUPERVISION	Porcentaje	57	86.20	100	553445	487974.30			OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	IGV	Porcentaje	57	86.20	100	1218882	1074692.32			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
180557	SISTEMA ELECTRICO RURAL PAPAPLAYA II ETAPA	03/05/2012	EL OBJETIVO CENTRAL ES QUE LOS POBLADORES DE LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE, OFRECIENDO ASÍ NUEVAS OPORTUNIDADES DE DESARROLLO A LA ZONA DEL PROYECTO.	2235466	2780377	AUMENTO EN METRADOS (INCREMENTO DE LA CANTIDAD DE ESTRUCTURAS)	07/10/2015	28/08/2016	INVERSIÓN	NO	07/10/2015	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	INTANGIBLES	Porcentaje	55	87	86.88	196926	158307.99			
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	55	87	86.88	1223757	983773.15	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	INTERVENCIÓN ECONÓMICA
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	55	87	86.88	232014	186515.09	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	INTERVENCIÓN ECONÓMICA
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	55	87	86.88	801228	644103.85	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	INTERVENCIÓN ECONÓMICA
	GASTOS PREOPERATIVOS	Porcentaje	55	87	86.88	291006	233938.51	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	INTERVENCIÓN ECONÓMICA
	IGV	Porcentaje	55	87	86.88	35446	28494.89	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	INTERVENCIÓN ECONÓMICA

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
201665	AMPLIACION Y REMODELACION INTEGRAL SER SAN LORENZO, DISTRITO DE BARRANCA, PROVINCIA DE DATEM DEL MARANON - LORETO	16/01/2012	BRINDAR UN EFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA EN LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO	7880824	8917622	AUMENTO DE LAS METAS ASOCIADAS PRODUCTO DE LA ACTUALIZACIÓN DE LOS PRECIOS	08/08/2015	03/05/2016	INVERSIÓN	NO	08/08/2015	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	INTANGIBLES	Porcentaje	40	43	43.11	192930	111613.07			
	GASTOS PRE OPERATIVOS	Porcentaje	40	43	43.11	1161023	671670.25			
	COSTOS DIRECTOS DE OBRA	Porcentaje	40	43	43.11	6336267	3665631.12	ATRASO EN EJECUCIÓN		CONTRATO RESUELTO
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	40	43	43.11	720500	416820.70			
	UTILIDAD	Porcentaje	40	43	43.11	506902	293250.86			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

213417	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS CENTROS POBLADOS Y CASERIOS DE JANGAS, DISTRITO DE JANGAS - HUARAZ - ANCASH	02/09/2013	EFICIENTE Y SUFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA EN LOS CENTROS POBLADOS Y CASERIOS DE JANGAS, DISTRITO DE JANGAS - HUARAZ - ANCASH	4163557	4265239	AUMENTO DE LAS METAS ASOCIADAS PRODUCTO DE LA ACTUALIZACION DE LOS PRECIOS	09/10/2014	12/08/2015	INVERSIÓN	NO	09/10/2014	
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	74	75	75.46	191010.84	153614.04					
	RED PRIMARIA	Porcentaje	74	75	75.46	1226048.05	986007.89	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO		
	RED SECUNDARIA	Porcentaje	74	75	75.46	1363929.46	1096894.38	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO		
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	74	75	75.46	388496.63	312435.34	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO		
	UTILIDADES	Porcentaje	74	75	75.46	258997.75	208290.23	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO		
	IGV	Porcentaje	74	75	75.46	582744.94	468653.01	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO		
	COMPENSACIÓN POR SERVIDUMBRE	Porcentaje	74	75	75.46	28000	22518.06	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO		
	SUPERVISION	Porcentaje	74	75	75.46	191010.84	153614.04	ATRASO EN EJECUCIÓN	INTERVENCIÓN ECONÓMICA	CONTRATO RESUELTO		
	CAPACITACIÓN	Porcentaje	74	75	75.46	35000	28147.57					

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
216842	SISTEMA ELECTRICO RURAL CAJAMARCA BAÑOS DEL INCA II ETAPA	03/10/2012	ACCESO DE LA POBLACIÓN DE LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO A FUENTES DE ENERGÍA ELÉCTRICA EFICIENTES	20248095	24123429	AUMENTO EN METRADOS	01/01/2016	25/12/2016	INVERSIÓN	NO	01/01/2016	19/04/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	INTANGIBLES	Porcentaje	35.83	73	100	640364	565849.65			
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	35.83	73	100	3838678	3391999.89			OBRA EN EN PROCESO DE RECEPCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	35.83	73	100	1453535	1284398.06			OBRA EN EN PROCESO DE RECEPCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	35.83	73	100	12489300	11036014.02			OBRA EN EN PROCESO DE RECEPCIÓN
	GASTOS PREOPERATIVOS	Porcentaje	35.83	73	100	2021707	1786456.15			
	IGV	Porcentaje	35.83	73	100	3679845	3251649.09			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
230181	SISTEMA ELECTRICO RURAL TINGO MARIA CIRCUITO I EJE CAYUMBA III ETAPA	11/03/2013	EL OBJETIVO CENTRAL DEL PROYECTO ES DE BRINDAR UN EFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DOS MIL OCHENTA Y NUEVE (2,089) HABITANTES, CON RESIDENCIA EN 25 LOCALIDADES (521 CONEXIONES INICIALES) DEL DEPARTAMENTO DE HUÁNUCO, EN LAS PROVINCIAS DE PACHITEA Y HUÁNUCO	2620175	3307101	AUMENTO EN METRADOS Y METAS ASOCIADA	29/12/2015	23/12/2016	INVERSIÓN	NO	29/12/2015	15/05/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	75	100	100	3307101	3307101			OBRA FINALIZADA

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

230189	SISTEMA ELECTRICO RURAL TINGO MARIA CIRCUITO II RAMAL VALLE MONZON IV ETAPA	11/03/2013	EL OBJETIVO CENTRAL DEL PROYECTO ES DE BRINDAR UN EFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA A TRES MIL SETECIENTOS SESENTA Y CUATRO (3.764) POBLADORES, CON RESIDENCIA EN 51 LOCALIDADES (1,042 CONEXIONES TOTALES Y 941 CONEXIONES INICIALES) DEL DEPARTAMENTO DE HUÁNUCO, EN LAS PROVINCIAS DE HUAMALIES, LEONCIO PRADO Y HUACAYBAMBA	4301330	5648257	AUMENTO EN METRADOS Y METAS ASOCIADAS	30/12/2015	24/12/2016	INVERSIÓN	NO	30/12/2015	15/05/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	100	100	100	5648257	5648257			OBRA FINALIZADA		

231548	SISTEMA ELECTRICO RURAL LIRCAY ACOBAMBA IV ETAPA	19/03/2013	EL OBJETIVO CENTRAL DEL PROYECTO ES DE BRINDAR UN EFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA A MIL OCHOCIENTOS CATORCE (1,814) HABITANTES, CON RESIDENCIA EN 35 LOCALIDADES, (456 CONEXIONES INICIALES), DEL DEPARTAMENTO DE HUANCVELICA, EN LAS PROVINCIAS DE ACOBAMBA, HUANCVELICA Y ANGARAÉS	2240624	2240624		31/12/2015	24/12/2016	INVERSIÓN	NO	31/12/2015	15/04/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	95	100	100	3199191	3199191			OBRA FINALIZADA		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
232309	SISTEMA ELECTRICO RURAL CHANCHAMAYO III ETAPA	03/07/2013	EL OBJETIVO CENTRAL DEL PROYECTO ES BRINDAR UN EFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CUATRO MIL CUATROCIENTOS CUARENTA Y TRES (4,443) POBLADORES, CON RESIDENCIA EN 46 LOCALIDADES (1,011 CONEXIONES INICIALES) DEL DEPARTAMENTO DE JUNIN, EN LA PROVINCIA DE CHANCHAMAYO	5607705	5957567	AUMENTO EN METRADOS Y METAS ASOCIADAS	23/09/2014	22/02/2016	INVERSIÓN	NO	23/09/2014	31/12/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	88	100	88	5607705	5607705	LA OBRA SE PARALIZÓ POR LIQUIDEZ DEL CONTRATISTA	SE RESINDIÓ CONTRATO Y SE LICITO SALDO DE OBRA	OBRA EN EJECUCION		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
259178	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL SANDIA IV ETAPA	21/02/2014	BRINDAR EL SERVICIO ELECTRICO EN LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO	4727626	6191889	NO HAY VARIACIÓN DEL PRESUPUESTO	17/03/2016	10/01/2017	INVERSIÓN	NO	17/03/2016	31/12/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	INTANGIBLES	Porcentaje	52	100	75	270590	205039	RETRASO EN EJECUCION	AMPLIACION DE PLAZO	OBRA EN EJECUCION
	LÍNEAS PRIMARIAS	Porcentaje	52	100	75	1835726	1391017	RETRASO EN EJECUCION	AMPLIACIÓN DE PLAZO	OBRA EN EJECUCION
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	52	100	75	480054	363760	RETRASO EN EJECUCION DE OBRA	AMPLIACION DE PLAZO	OBRA EN EJECUCION
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	52	100	75	2173899	1647267	ATRASO EN PLAZO DE EJECUCION	AMPLIACIÓN DE PLAZO	OBRA EN EJECUCION
	GASTOS PREOPERATIVOS	Porcentaje	52	100	75	487093	369093	ATRASO EN EJECUCION DE OBRA	AMPLIACIÓN DE PLAZO	OBRA EN EJECUCION
	IGV	Porcentaje	52	100	75	944525	715712	ATRASO EN EJECUCION DE OBRA	AMPLIACIÓN DE PLAZO	OBRA EN EJECUCION

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
264124	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE OCUVIRI, DISTRITO DE OCUVIRI - LAMPA - PUNO	25/06/2013	BRINDAR EL SERVICIO ELECTRICO EN LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO	6406415	6544717	VARIACIÓN DE LOS METRADOS DE LOS COMPONENTES ES LP., RP, RS	03/02/2016	28/11/2016	INVERSIÓN	SÍ	03/02/2016	15/02/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	LÍNEAS PRIMARIAS	Porcentaje	85	100	100	2773550	2773550			OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACION
	RED PRIMARIA	Porcentaje	85	100	100	821716	821716			OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACION
	RED SECUNDARIA	Porcentaje	85	100	100	2949450	2949450			OBRA CULMINADA EN PROCESO DE LIQUIDACION

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

305591	INSTALACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER ALTO SANGANI EN EL DISTRITO DE PERENE PROVINCIA CHANCHAMAYO REGION JUNIN	02/03/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 17 LOCALIDADES DEL DEPARTAMENTO DE JUNIN, EN LAS PROVINCIAS DE CHANCHAMAYO, DISTRITO DE PERENE, A TRAVÉS DE LA SER ALTO SANGANI, QUE TENDRÁ COMO FUENTE DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA LAS BARRAS EN 22,9 KV DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIA UBICADO EN LA SE PICHANAKI DE 9MVA 60/22.9/13,2 KV DE PROPIEDAD DE ELECTROCENTRO, LA CUAL ES ALIMENTADA DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL.	2697849	2697849	----	16/06/2016	16/01/2017	INVERSIÓN	SÍ	01/05/2016	01/04/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	0	100	91	2821368	1713976.69					

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
307224	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER AUCAYACU III ETAPA EN LAS PROVINCIAS DE LEONCIO PRADO Y MARAÑON, REGION HUANUCO	10/04/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 33 LOCALIDADES DEL DEPARTAMENTO DE HUÁNUCO, EN LAS PROVINCIAS DE CHOLÓN Y LEONCIO PRADO A TRAVÉS DE LA SER AUCAYACU III ETAPA, QUE TENDRÁ COMO FUENTE DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA LAS BARRAS EN 22,9 KV DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIA UBICADO EN LA SE AUCAYACU DE PROPIEDAD DE ELECTROCENTRO, LA CUAL ES ALIMENTADA DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL.	6229685	7012521	---	02/03/2016	27/12/2016	INVERSIÓN	SÍ	01/01/2016	01/04/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	0	90	88	7295352	4181955.43	DEMORA EN APROBACIÓN DEL ESTUDIO	REUNIONES Y REQUERIMIENTO A LA EMPRESA	

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
307600	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER PICHANAKI III ETAPA EN LAS PROVINCIAS DE CHANCHAMAYO Y SATIPO, REGION JUNIN	29/04/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 47 LOCALIDADES DEL DEPARTAMENTO DE JUNIN, EN LAS PROVINCIAS DE CHANCHAMAYO Y SATIPO A TRAVÉS DE LA SER PICHANAKI III ETAPA, QUE TENDRÁ COMO FUENTE DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA LAS BARRAS EN 22,9 KV DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIA UBICADO EN LA SE PICHANAKI DE 9MVA 60/22.9/13,2 KV DE PROPIEDAD DE ELECTROCENTRO, LA CUAL ES ALIMENTADA DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL	5128422	5267819	---	11/01/2016	05/01/2017	INVERSIÓN	SÍ	01/01/2016	01/05/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	0	80	78	5551770	4108898.82	DEMORA EN APROBACIÓN DEL ESTUDIO	REUNIONES Y REQUERIMIENTO A LA EMPRESA	

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

307793	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER PICHANAKI PERENE II ETAPA EN LOS DISTRITOS DE PERENE Y PICHANAKI PROVINCIA DE CHANCHAMAYO DE LA REGION JUNIN	27/04/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 59 LOCALIDADES DEL DEPARTAMENTO DE JUNIN, EN LAS PROVINCIAS DE CHANCHAMAYO, DISTRITOS DE PICHANAKI Y PERENE, A TRAVÉS DE LA SER PICHANAKI PERENE II ETAPA, QUE TENDRÁ COMO FUENTE DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA LAS BARRAS EN 22,9 KV DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIA UBICADO EN LA SE PICHANAKI DE 9MVA 60/22,9/13,2 KV DE PROPIEDAD DE ELECTROCENTRO, LA CUAL ES ALIMENTADA DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL.	5732437	6455323	---	12/01/2016	07/11/2016	INVERSIÓN	Sí	01/01/2016	01/05/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	0	90	82	6565901	5293364.86	DEMORA EN APROBACIÓN DEL ESTUDIO	REUNIONES Y REQUERIMIENTO A LA EMPRESA			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

309473	AMPLIACION DEL SERVICIO DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER SANTA NORTE, EN LOS DISTRITOS DE NUEVO CHIMBOTE, CHIMBOTE Y SANTA, EN LA PROVINCIA DE SANTA, REGION ANCASH	20/08/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 11 LOCALIDADES DEL DEPARTAMENTO DE ANCASH, A TRAVÉS DE SER SANTA NORTE, EN LOS DISTRITOS DE NUEVO CHIMBOTE, CHIMBOTE Y SANTA, PROVINCIA DEL SANTA. LA ENERGÍA PARA LAS LOCALIDADES BENEFICIARIAS DEL PROYECTO ENERGÍA PROVENDRÁN DE LAS SUBESTACIÓN CHIMBOTE NORTE DE 21 MVA - 138/13.8 KV, DE LA SUBESTACIÓN SANTA DE 25 MVA - 138/13.8 KV, DE LA SUBESTACIÓN CHIMBOTE SUR DE 31/18/13 MVA - 138/13.8 KV Y DE LA SUBESTACIÓN CHIMBOTE 2: 2X60 MVA - 138/ 13,8 KV; ABASTECIDAS DESDE EL SEIN POR MEDIO DE LA SUBESTACIÓN CHIMBOTE 1.	4772013	4772013	23/04/2016	18/11/2016	INVERSIÓN	NO	23/04/2016	31/12/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios	
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	74	100	74	4772013	4772013			OBRA EN EJECUCIÓN	

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
310084	INSTALACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA MEDIANTE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS EN LAS ZONAS RURALES DE LOS DISTRITOS DE OCONGATE, CCARHUAYO, VELILLE, CHAMACA, CCAPACMARCA, QUINOTA, PARURO Y LIVITACA DE LA REGIÓN DE CUSCO	19/08/2015	EL OBJETIVO DEL PRESENTE PROYECTO ES DOTAR DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LA POBLACIÓN RURAL DE LAS 191 LOCALIDADES RURALES DESATENDIDAS EN LAS ZONAS RURALES LOS DISTRITOS DE OCONGATE, CCARHUAYO, VELILLE, CHAMACA, CCAPACMARCA, QUINOTA, PARURO Y LIVITACA DEL DEPARTAMENTO DE CUSCO	12270145	13120426	REPLANTEO DEL EXPEDIENTE TÉCNICO	17/02/2016	14/09/2016	INVERSIÓN	SÍ	01/01/2016	20/02/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	INSTALACIÓN DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS	Porcentaje	0	100	90	4075710	2936956.24	MAYOR NÚMERO DE BENEFICIARIOS QUE EL APROBADO EN LA VIABILIDAD	EMPADRONAMIENTO DE LOS NUEVOS BENEFICIARIOS QUE NO FUERON IDENTIFICADOS EN LA VIABILIDAD	

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
311328	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER MOYOBAMBA IV ETAPA EN LOS DISTRITOS DE CALZADA, JEPELACIO, MOYOBAMBA Y SORITOR, PROVINCIA DE MOYOBAMBA, EN LA REGION SAN MARTIN	14/05/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 38 LOCALIDADES DEL DEPARTAMENTO DE SAN MARTIN, A TRAVES DE SER MOYOBAMBA IV ETAPA, EN LOS DISTRITOS DE JEPELACIO, SORITOR, CALZADA Y MOYOBAMBA. LA ENERGIA PARA LAS LOCALIDADES BENEFICIARIAS DEL PROYECTO PROVENDRA DE LAS SUBESTACION DE POTENCIA RIOJA DE 4.5 MVA - 138/20-22.9 KV; DE LA SUBESTACION DE POTENCIA MOYOBAMBA DE 7 MVA - 138/22.9/10 KV ABASTECIDAS DESDE EL SEIN.	5426313	7615788	EXPEDIENTE TÉCNICO DEL ESTUDIO DEFINITIVO	09/01/2016	03/11/2016	INVERSIÓN	Sí	01/01/2016	01/04/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	0	95	90	7944089	6249263.34			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

311343	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA MEDIANTE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS EN ZONAS RURALES DE LAS PROVINCIAS DE CELENDIN, CAJABAMBA, SAN MARCOS Y CONTUMAZA, REGION CAJAMARCA	23/12/2016	EL OBJETIVO DEL PRESENTE PROYECTO ES DOTAR DE ENERGIA ELECTRICA A LA POBLACION RURAL DE LAS 241 LOCALIDADES RURALES DESATENDIDAS EN LAS ZONAS RURALES DE 27 DISTRITOS DE LAS PROVINCIAS DE CELENDIN, CAJABAMBA, SAN MARCOS Y CONTUMAZA, REGION CAJAMARCA, MEDIANTE EL USO DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS	12088775	12088775		15/05/2016	15/02/2017	INVERSIÓN	NO	15/05/2016	15/02/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	INSTALACIÓN DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS	Porcentaje	85	100	100	12088775	12088775			OBRA FINALIZADA		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
313680	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER CASMA EN LOS DISTRITOS DE CASMA, BUENA VISTA, COMANDANTE NOEL Y QUILLO, PROVINCIAS DE CASMA Y YUNGAY, REGION ANCASH	12/08/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 26 LOCALIDADES DEL DEPARTAMENTO DE ANCASH, EN LA PROVINCIA DE CASMA, DISTRITOS DE CASMA, BUENA VISTA Y COMANDANTE NOEL; Y EN LA PROVINCIA DE YUNGAY, DISTRITO DE QUILLO; A TRAVÉS DE LA SER CASMA, QUE TENDRÁ COMO FUENTE DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA LAS BARRAS EN 22,9 KV DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIA UBICADO EN LA SE CASMA DE 10MVA 138/22,9 KV DE PROPIEDAD DE HIDRANDINA, LA CUAL ES ALIMENTADA DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL.	3385324	3385324		23/04/2016	18/11/2016	INVERSIÓN	NO	23/04/2016	31/12/2016

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	71	100	71	3680596	2694540			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
314726	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER SANTA SECTOR 3, DISTRITOS DE CHIMBOTE, SANTA, SAMANCO, NEPEÑA, CONCHUCOS, PROVINCIAS DE SANTA Y PALLASCA, REGION ANCASH Y DISTRITO DE GUADALUPITO, PROVINCIA DE VIRU, REGION LA LIBERTAD	13/08/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 10 LOCALIDADES EN LOS DISTRITOS DE CHIMBOTE, SANTA, SAMANCO, NEPEÑA, PROVINCIA DEL SANTA; DISTRITO DE CONCHUCOS, PROVINCIA DE PALLASCA, REGION ANCASH Y DISTRITO DE GUADALUPITO, PROVINCIA VIRU, REGION LA LIBERTAD, QUE SERÁN ALIMENTADAS DESDE EL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL, A TRAVÉS DE LAS SUBESTACIONES: CHIMBOTE SUR 138/66/13,8 KV-24/14,4/10,4 MVA, SANTA 138/13,2 KV DE 25 MVA, TRAPECIO 138/13,8 KV DE 30 MVA, SAN JACINTO 138/13,8 KV DE 5/6,67 MVA, NEPEÑA 138/13,8 KV DE 5 MVA Y LA S.E PALLASCA 66/22,9/10 DE 7/7/2 MVA.	2794891	2794891	---	12/03/2016	07/10/2016	INVERSIÓN	Sí	20/05/2016	05/05/2017

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	0	80	57	2995813	1340250.96			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

314946	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA A TRAVES DEL SER CASMA I, EN LOS DISTRITOS DE CASMA, QUILLO Y PARIACOTO, PROVINCIAS DE CASMA, YUNGAY Y HUARAZ, REGION ANCASH	11/08/2015	EL OBJETIVO DEL PROYECTO ES PROVEER LOS SERVICIOS DE ELECTRICIDAD A 04 LOCALIDADES EN LOS DISTRITOS DE CASMA, PROVINCIA DE CASMA Y DISTRITO DE PARIACOTO, PROVINCIA DE HUARAZ, REGION ANCASH, TIENE COMO FUENTE DE SUMINISTRO DE ENERGIA ELECTRICA LAS BARRAS EN 22.9 KV DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIA UBICADO EN LA SE CASMA DE PROPIEDAD DE HIDRANDINA S.A., LA CUAL ES ALIMENTADA DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL.	1471994	1471994	---	23/04/2016	18/11/2016	INVERSIÓN	SÍ	01/04/2016	01/05/2017
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado	Costo ejecutado al final del periodo reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	CONEXIONES DOMICILIARIAS	Porcentaje	0	80	72	1696099	863904.54					

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (*)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
48806	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS EL PORVENIR, EL REJO, CARBAJALES, BUENOS AIRES - CUMBA Y EL C.P. JOROBAMBA CON SUS CASERIOS LAS PIRCAS, LOS ARRAYANES - EL MILAGRO - UTCUBAMBA	07/12/2007	INCREMENTAR LA PROVISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS LOCALIDADES DE LOS DISTRITOS CUMBA Y EL MILAGRO	1390338	2275166	AUMENTO DE METRADO Y AUMENTO DE METAS ASOCIADAS	01/01/2015	01/04/2016	INVERSIÓN	NO	01/01/2015	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado	Costo ejecutado al final del período reportado	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	ESTUDIOS DEFINITIVOS	Porcentaje	64	82	81.35	88000	65438.60			
	GASTOS DE SUPERVISION Y LIQUIDACION	Porcentaje	64	82	81.35	104151	77448.81			
	LINEA PRIMARIA M.T. 10.0-22.9	Porcentaje	64	82	81.35	851142.79	632927.17	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	OBRA EN EJECUCIÓN
	RED PRIMARIA M.T. 10.0-22.9KV	Porcentaje	64	82	81.35	281869.57	209603.97	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	OBRA EN EJECUCIÓN
	RED SECUNDARIA Y A.P.	Porcentaje	64	82	81.35	831964.12	618665.52	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	OBRA EN EJECUCIÓN
	CONEXIONES ELECTRICAS	Porcentaje	64	82	81.35	118038.13	87775.57	ATRASO EN EJECUCIÓN	PENALIDAD MÁXIMA	OBRA EN EJECUCIÓN

Notas:

- (1) Monto de la declaratoria de viabilidad consignado en el Banco de Proyectos del Sistema Nacional de Inversión Pública.
- (2) En caso se haya previsto que la ejecución del Proyecto de Inversión Pública comprende más de un ejercicio presupuestal, se deberá considerar el monto estimado acumulado al cierre del período reportado.
- (3) En caso la ejecución del Proyecto de Inversión Pública comprenda más de un ejercicio presupuestal, se deberá considerar el monto ejecutado acumulado al cierre del período reportado.

Comentarios:

DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL: OBRA EN EJECUCION