



B3B7EBEA-726B-4676-96FE-297E6654D291

### Formato N° 1 - Datos generales de la entidad

Nombre de la entidad:	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL SUR ESTE S.A.A.
Nivel de gobierno:	GOBIERNO NACIONAL
Sector:	FONAFE
Tipo de documento de identidad:	DNI
N° de documento de identidad:	23821582
Apellidos y nombres del Titular de la entidad:	OLAZABAL IBAÑEZ FRANTZ LUIS
Tipo de Informe:	INFORME POR PERIODO ANUAL
Fecha de inicio del periodo reportado:	01/01/2020
Fecha de fin del periodo reportado:	31/12/2020
Fecha de presentación:	29/04/2021 05:38:42 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	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL SUR ESTE S.A.A.	DELGADO OLIVERA ERNESTO	DNI	23832717	10/01/2020	1, 2, 3, 4 y 5
2	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL SUR ESTE S.A.A.	JARA JUSTINIANI NANCY ESTELA	DNI	23884680	11/03/2019	1, 2, 3, 4 y 5
3	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL SUR ESTE S.A.A.	ROMAN ESQUIVEL VIRGILIO SALOMON	DNI	23876620	12/10/2016	1, 2, 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.



B3B7E8EA-726B-4676-96FE-297E6654D291

## FORMATO N° 2 - PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO DE LA ENTIDAD

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

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).	<input type="checkbox"/> <b>Si</b> <input checked="" type="checkbox"/> <b>No</b> <input type="checkbox"/> <b>No se encuentra dentro del alcance de la Directiva</b>	Comentarios:					
2. Si su respuesta a la pregunta anterior es Si, indique ¿En que fase del proceso de planeamiento estratégico se encuentra la entidad? (1)	<input type="checkbox"/> <b>Fase prospectiva</b> <input type="checkbox"/> <b>Fase estratégica</b> <input type="checkbox"/> <b>Fase institucional</b>						
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)	<input type="checkbox"/> <b>Si</b> <input checked="" type="checkbox"/> <b>No</b> <input type="checkbox"/> <b>No aplica</b>	Informe técnico:		Fecha de informe:	-	Comentarios:	
4. ¿La entidad que dirige cuenta con un PEI aprobado?	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Si</b> <input type="checkbox"/> <b>No</b>	Documento de aprobación:	RESOLUCION 096-2018-FONAFE	Fecha de aprobación:	26/10/2018	Año inicio - Año fin:	2018 - 2021
5. ¿El PEI aprobado, fue remitido al CEPLAN, conforme lo estipula la Cuarta Disposición Final Transitoria de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN?	<input type="checkbox"/> <b>Si</b> <input checked="" type="checkbox"/> <b>No</b>	Documento de remisión:		Fecha de documento:	-	Comentarios:	
6. ¿La entidad que dirige cuenta con un POI aprobado?	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Si</b> <input type="checkbox"/> <b>No</b>	Documento de aprobación:	AD 002-2020/009-FONAFE	Fecha de aprobación:	29/12/2020	Comentarios:	

### 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.



B3B7EBEA-726B-4676-96FE-297E6654D291

**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	FORTALECER EL GOBIERNO CORPORATIVO			0.1		GERENCIA LEGAL Y GERENCIA DE PLANEAMIENTO					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	GRADO DE IMPLEMENTACION DEL CODIGO DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO	Porcentaje	35.59	2016	69	68.67	72.79	0.5	NINGUNO	NINGUNA	
	GRADO DE MADUREZ DEL SISTEMA DE CONTROL INTERNO	Unidad	2.07	2016	4.50	4	4	0.5	NINGUNO	NINGUNA	

N°	Objetivo Estratégico			Prioridad según importancia		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
2	FORTALECER LA GESTION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL			0.1		GERENCIA COMERCIAL Y MARKETING					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	GRADO DE MADUREZ DE LA GESTION DE RESPONSABILIDAD SOCIAL	Unidad	20	2019	26	23	22	1	CAMBIO DE HERRAMIENTA DE AUTO EVALUACIÓN	IMPLEMENTACIÓN DE NUEVA BASE DE CALCULO DEL INDICADOR	

N°	Objetivo Estratégico			Prioridad según importancia		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
3	FORTALECER LA GESTION DE TALENTO HUMANO Y ORGANIZACIONA			0.1		GERENCIA DE ADMINISTRACION Y TALENTO HUMANO					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	GRADO DE IMPLEMENTACION MODELO DE EVALUACION DE DESEMPEÑO	Porcentaje			16	16	16	0.5	CAMBIO DE INDICADOR	IMPLEMENTACIÓN DE NUEVA MODALIDAD DE EVALUACION	
	INDICE DE CLIMA LABORAL	Porcentaje			79	77	79	0.5	NINGUNO	NINGUNA	

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia				Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
4	INCREMENTAR EL VALOR SOCIAL Y AMBIENTAL	0.1				GERENCIA DE PLANEAMIENTO Y GERENCIA DE PROYECTOS					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	Porcentaje	90.58	2016	95.11	94.28	95.08	0.34	NINGUNO	NINGUNA	
	CUMPLIMIENTO DE PASST	Porcentaje			100	100	100	0.33	NECESIDAD DE IMPLEMENTAR TRINORMA	IMPLEMENTACIÓN DE NUEVO INDICADOR	
	HALLAZGOS DE OEFA SUBSANADOS	Porcentaje			100	100	100	0.33	NINGUNO	NINGUNA	

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia				Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
5	INCREMENTAR LA SATISFACCION DE LOS GRUPOS RELEVANTES	0.1				GERENCIA COMERCIAL					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	INDICE DE SATISFACCION DE LOS USUARIOS CON EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	Porcentaje	37.90	2016	63.20	56.40	46.60	1	NINGUNO	NINGUNA	

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia				Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
6	INCREMENTAR VALOR ECONOMICO	0.2				GERENCIA DE ADMINISTRACION					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	GENERACION DE VALOR DE LA EMPRESA (EBITDA)	Millones de soles			117.16	103.15	122.43	0.5	CONTRACCIÓN DE LA ECONOMÍA REGIONAL POR LA PANDEMIA COVID-19	REDUCCIÓN DE COSTOS OPERATIVOS Y ACCIONES PARA EL CRECIMIENTO DE CONSUMO PERCAPITA DE CLIENTES	
	RENTABILIDAD PATRIMONIAL (ROE)	Porcentaje	7.74	2016	8.25	7.24	9.61	0.5	INGRESOS EXTRAORDINARIO EN EL 2019, CONTRACCIÓN DE ECONOMÍA POR EFECTOS DE LA PANDEMIA	BÚSQUEDA DE NUEVOS INGRESOS Y REDUCCIÓN DE COSTOS OPERATIVOS	

N°	Objetivo Estratégico			Prioridad según importancia		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
7	MEJORAR EL PORTAFOLIO DE PROYECTOS			0.1		GERENCIA DE PROYECTOS					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	AVANCE DEL PLAN DE DISTRIBUCION AL 2021	Porcentaje			100	100	74.71	0.5	REDUCCIÓN DE AVANCE DE EJECUCIÓN DE PROYECTOS POR ACCIÓN DE EFECTOS DE PANDEMIA	REPROGRAMACIÓN DE CRONOGRAMAS DE EJECUCIÓN DE OBRAS	
	AVANCE DEL PLAN DE TRANSMISION AL 2021	Porcentaje	90	2016	100	100	0	0.5	DENEGATORIA DE AUTORIDADES PARA EL USO DE TERRENO DONDE SE EJECUTARAN LAS OBRAS, SUMADO A LOS EFECTOS DE PANDEMIA	REPROGRAMACIÓN DE CRONOGRAMAS DE EJECUCIÓN DE OBRA Y ADQUISICIÓN DE SUMINISTROS . CAMBIO DE RUTA PARA EL PROYECTO	

N°	Objetivo Estratégico			Prioridad según importancia		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
8	MEJORAR LA CALIDAD DEL SERVICIO			0.1		GERENCIA DE OPERACIONES Y GERENCIA COMERCIAL					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	DURACION PROMEDIO DE INTERRUPCIONES DEL SISTEMA (SAIDI)	Hora	30.10	2016	17.78	18.05	10.90	0.5	NINGUNO	NINGUNA	
	FRECUENCIA PROMEDIO DE INTERRUPCIONES DEL SISTEMA (SAIFI)	Unidad	16.40	2016	8.70	8.83	5.20	0.5	NINGUNO	NINGUNA	

N°	Objetivo Estratégico			Prioridad según importancia		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.			Comentarios		
9	MEJORAR LA EFICIENCIA OPERATIVA			0.1		GERENCIA GENERAL Y OFICINA DE PERDIDAS					
INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al 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	
	PERDIDAS DE ENERGIA EN DISTRIBUCION	Porcentaje	11.87	2016	8.70	9.20	8.89	1	NINGUNO	NINGUNO	

**Notas:**



- (1) Se necesita asignar a cada objetivo estratégico e indicador una prioridad, que varía desde 0.00 (más prioritario) hasta 1.00 (menos 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:**



B3B7EBEA-726B-4676-96FE-297E6654D291

**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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obras por contrata	15	0	13	28	9	27	0	20	1	153237139	47182807	0	1	0	0	0
Asociación Pública Privada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obras por impuesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Organismo internacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Núcleos ejecutores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**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:**



B3B7EBEA-726B-4676-96FE-297E6654D291

**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	0	0	0	0
Decreto Legislativo N° 728 - Régimen de la actividad privada	264	268	3219333	3290142
Decreto Legislativo N° 1057 - Contrato Administrativo de Servicios	0	0	0	0
Ley N° 29444 - Carrera pública magisterial	0	0	0	0
Ley N° 23733 y Ley N° 30220 - Docentes universitarios	0	0	0	0
Ley N° 23536 - Profesionales de la salud	0	0	0	0
Ley N° 28561 - Asistenciales de salud	0	0	0	0
Ley N° 29277 - Magistrados	0	0	0	0
Decreto Legislativo N° 052-1981 - Fiscales	0	0	0	0
Ley N° 28091 - Diplomáticos	0	0	0	0
Ley N° 29709 - Servidores Penitenciarios	0	0	0	0
Ley N° 28359 - Militares y Policías	0	0	0	0
Decreto Legislativo N° 1024 - Gerentes públicos	0	0	0	0
Decreto Legislativo N° 25650 - Fondo de apoyo gerencial	0	0	0	0
Ley N° 30057 - Ley del Servicio Civil	0	0	0	0
Convenios de administración con PNUD	0	0	0	0
Obreros	0	0	0	0
Servicios de terceros	0	0	0	0
Locación de servicios	0	0	0	0
Otros	49	42	262635	226996

**Nota:**

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

**Comentarios:**





B3B7E8EA-726B-4676-96FE-297E6654D291

**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 (S/) (1)	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)
189619	CREACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE 30 LOCALIDADES DE LA JURISDICCION DE LOS DISTRITOS DE SANTO TOMAS Y QUINOTA, PROVINCIA DE CHUMBIVILCAS - CUSCO	25/07/2016	ACCESO AL SER DE LA POBLACION ; MAYOR DESARROLLO SOCIOECONOMICO Y PRODUCTIVO DE LA POBLACION	4407145	4407145	ACTUALIZACION DE COSTOS	14/06/2019	09/02/2020	INVERSIÓN	Sí	14/06/2019	09/02/2020
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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	CAPCITACION	Porcentaje	0	100	0	0	0	NINGUNA	NINGUNA			
	EXPEDIENTE TECNICO	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA			
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	12	100	89	360000	320000	NINGUNA	NINGUNA			
	PRESENCIA INFRAESTRUCTURA ELECTRICA	Porcentaje	15	1000	98	2650000	2584556	NINGUNA	NINGUNA			
	SUPERVISIÓN	Porcentaje	0	100	100	250000	150000	NINGUNA	NINGUNA			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	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)
310064	INSTALACION Y AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA MEDIANTE REDES CONVENCIONALES EN 21 ASENTAMIENTOS HUMANOS DEL SECTOR EL TRIUNFO, DISTRITO LAS PIEDRAS, PROVINCIA DE TAMBOPATA, REGION DE MADRE DE DIOS	06/04/2015	MAYOR ACCESO AL SERVICIO DE ENERGA ELECTRICA PARA EL DESARROLLO SOCIOECONOMICO Y PRODUCTIVO DE LA ZONA	7013624	7013624	ACTUALIZACION DE COSTOS	03/07/2019	28/04/2020	INVERSIÓN	Sí	05/12/2019	30/09/2020

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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CAPACITACION	Porcentaje	0	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	CONEXION DOMICILIARIA	Porcentaje	0	100	100	125	125000	NINGUNA	NINGUNA	
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	0	100	100	122000	122000	NINGUNA	NINGUNA	
	INSPECCION CONCESIONARIA	Porcentaje	0	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	INTANGIBLES	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	0	100	94	800845	751845	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	100	100	945130	945130	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	0	100	100	988400	988400	NINGUNA	NINGUNA	
	SUPERVISIN	Porcentaje	0	100	90	552500	499519	NINGUNA	NINGUNA	

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	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)
332914	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN 22 LOCALIDADES FUERA DEL AREA DE CONCESION, DISTRITO DE LIVITACA - CHUMBIVILCAS - CUSCO	17/11/2015	ACCESO AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA, MEJORAR EL DESARROLLO SOCIO ECONOMICO	5117284	5117284		24/03/2017	20/10/2017	INVERSIÓN	NO	10/07/2017	05/02/2018

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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	OTROS	Unidad	25	100	100	50294	50294	NINGUNA	NINGUNA	
	CIRA	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	COMPENSACION SERVIDUMBRE	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	ESTUDIO DEFINITIVO	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	ESTUDIO IMPACTO AMBIENTAL	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	90	100	94	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	70	100	80	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
SUPERVISION	Porcentaje	90	100	90	10	0	NINGUNA	NINGUNA		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	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)
337166	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN 8 LOCALIDADES DENTRO DEL AREA DE CONCESION DEL DISTRITO DE LIVITACA - CHUMBIVILCAS - CUSCO	24/11/2015	ACCESO AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA, MEJORAR EL DESARROLLO SOCIO ECONOMICO	1442680	1442680		28/11/2018	30/03/2019	INVERSIÓN	NO	11/05/2019	08/09/2019

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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CIRA	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	COMPENSACION POR SERVIDUMBRE	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	ESTUDIO DEFINITIVO	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	ESTUDIO IMPACTO AMBIENTAL	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	85	100	92	14700	13500	NINGUNA	NINGUNA	
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	90	100	90	21500	19300	NINGUNA	NINGUNA	
	OTROS	Porcentaje	0	100	100	56172	45115	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	100	100	100	171100	171100	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	90	100	100	726076	649200	NINGUNA	NINGUNA	
SUPERVISION	Porcentaje	90	100	100	62712	54440	NINGUNA	NINGUNA		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	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)
361543	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE BOCA COLORADO, PUNKIRI CHICO (PUERTO CARLOS), PUKIRI (DELTA 1), CC. NN. PUERTO LUZ, CC. NN. SAN JOSE DE KARENÉ Y SAN JUAN GRANDE DEL, DISTRITO DE MADRE DE DIOS - MANU - MADRE DE DIOS	12/07/2016	ACCESO DE LA POBLACION A FUENTES DE ENERGÍA CONFIABLE	7173344	7173344		23/02/2018	11/12/2018	INVERSIÓN	NO	21/06/2018	16/02/2019

  

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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	GASTOS GENERALES Y UTILIDAD	Porcentaje	30	100	35	474989	158728	NINGUNA	NINGUNA	
	INTANGIBLES ESTUDIOS	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	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)
364885	MEJORAMIENTO DE LAS LINEAS PRIMARIAS, REDES PRIMARIAS Y REDES SECUNDARIAS DE LAS LOCALIDADES DE KOSNIPATA Y SALVACION, DEPARTAMENTO DE CUSCO Y MADRE DE DIOS	30/09/2016	EFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENEGA ELECTRICA, EFICIENCIA Y RENTABILIDAD EN EL ABASTECIMIENTO DE ENERGA	3868968	3868968		18/03/2019	14/10/2019	INVERSIÓN	SÍ	18/07/2019	10/02/2020
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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	DESMONTAJE	Porcentaje	0	100	14	85000	11715	NINGUNA	NINGUNA			
	ESTUDIO DEFINITIVO	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA			
	GASTOS GENERALES Y UTILIDAD	Porcentaje	50	100	100	237500	237500	NINGUNA	NINGUNA			
	MONTAJE ELECTROMECHANICO	Porcentaje	35	100	100	567000	567000	NINGUNA	NINGUNA			
	SUMINISTRO DE MATERIALES	Porcentaje	65	100	100	1000500	1000500	NINGUNA	NINGUNA			
	SUPERVISION	Porcentaje	50	100	100	63200	63200	NINGUNA	NINGUNA			
	TRANSPORTE DE MATERIALES	Porcentaje	50	100	100	114000	114000	NINGUNA	NINGUNA			

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	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)
2378998	AMPLIACION DE LA SET CHAHUARES, LINEA DE TRANSMISION 60 KV CHAHUARES - KITENI Y SUBESTACION KITENI DEL DISTRITO DE ECHARATI, PROVINCIA DE LA CONVENCION DEL DEPARTAMENTO DE CUSCO	24/07/2017	MEJORAR LA CALIDAD DE SUMINISTRO DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN EL DISTRITO DE ECHARATI Y POSIBILITAR LA EXPANCIÓ DEL SISTEM ELECTRICO EXISTENTE CON UNA MEJOR CALIDAD DE ENERGIÁ, ALTA CONFIABILIDAD, CONTINUIDD Y MENORES PERDIDAS	35334724	44578463	ACTUALIZACION DE COSTO	08/08/2019	05/12/2020	INVERSIÓN	SÍ	13/08/2019	

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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	ESTUDIOS DEFINITIVOS	Porcentaje	75	100	100	113755	113755	RETRASOS EN LOS PROCESOS LOGISTICOS	ATENCION DE REQUERIMIENTOS DE OSCE	
	GASTOS GENERALES Y UTILIDAD	Unidad	5	100	100	425000	426077	NINGUNO	NINGUNO	
	MONTAJE ELECTROMECHANICO	Porcentaje	5	50	45	950200	953021	NINGUNA	NINGUNA	
	OBRAS CIVILES	Porcentaje	5	100	100	942000	942080	NINGUNA	NINGUNA	
	SUMINISTRO DE MATERIALES	Porcentaje	12	100	105	5869500	6155537	NINGUNA	NINGUNA	
	SUPERVISIÓN	Porcentaje	5	100	100	600000	597992	NINGUNA	NINGUNA	
	TRANSPORTE	Porcentaje	5	100	100	1054000	1144411	NINGUNA	NINGUNA	

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	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)
2383477	AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE 20 LOCALIDADES, DEL DTTO. DE LLUSCO - PROV. DE CHUMBIVILCAS, DTTO. DE SANTA ANA - PROV. LA CONVENCION, DTTO. DE CHECCA - PROV. DE CANAS, DTTO. DE PALLPATA - PROV. DE ESPINAR, DTTO. DE ACOS - PROV. DE ACOMAYO, DTOS. DE PACCARITAMBO, YAURISQUE Y HUANOQUITE - PROV. DE PARURO, DTTO. DE SAN SEBASTIAN - PROV. DE CUSCO, DTTO. DE SANTIAGO - PROV. CUSCO, DISTRITO DE SAN JERONIMO - PROVINCIA DE CUSCO - DEPARTAMENTO DE CUSCO	20/09/2018	ACCESO AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA, MEJORAR EL DESARROLLO SOCIO ECONOMICO	4611930	4611930		01/08/2018	27/02/2019	INVERSIÓN	Sí	04/12/2018	02/07/2019

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 (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Unidad	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	INFRAESTRUCTURA	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	
	LIQUIDACION	Unidad	0	100	100	416306	60189	NINGUNA	NINGUNA	
	SUPERVISION	Porcentaje	100	100	100	0	0	NINGUNA	NINGUNA	

**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 periodo 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 periodo reportado.

**Comentarios:**