



641274E1-8E42-4D74-8F04-6D604ACE763C

Formato N° 1 - Datos generales de la entidad

Nombre de la entidad:	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRONOROESTE S.A.
Nivel de gobierno:	GOBIERNO NACIONAL
Sector:	FONAFE
Tipo de documento de identidad:	DNI
N° de documento de identidad:	16739162
Apellidos y nombres del Titular de la entidad:	MURO ROSADO JAVIER ALEXANDER
Tipo de Informe:	INFORME POR PERIODO ANUAL
Fecha de inicio del periodo reportado:	01/01/2019
Fecha de fin del periodo reportado:	31/12/2019
Fecha de presentación:	17/05/2020 04:34:24 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 ELECTRONOROESTE S.A.	PALACIOS VARONA RUBI	DNI	02864678	01/10/2012	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.





641274E1-8E42-4D74-8F04-6D604ACE763C

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"/> Si <input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> No se encuentra dentro del alcance de la Directiva	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"/> Fase prospectiva <input type="checkbox"/> Fase estratégica <input type="checkbox"/> Fase institucional		
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"/> Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> No aplica	Informe técnico:	Fecha de informe: - Comentarios:
4. ¿La entidad que dirige cuenta con un PEI aprobado?	<input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No	Documento de aprobación:	Fecha de aprobación: 17/10/2019 Año inicio - Año fin: 2017 - 2021 MEDIANTE RESOLUCIÓN N° 092-2019/DE FONAFE DE FECHA 17 DE OCTUBRE DE 2019, LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE FONAFE APROBÓ LA SEGUNDA MODIFICACIÓN DEL PLAN ESTRATÉGICO 2017-2021.
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"/> Si <input type="checkbox"/> No	Documento de remisión:	Fecha de documento: - Comentarios:
6. ¿La entidad que dirige cuenta con un POI aprobado?	<input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No	Documento de aprobación:	Fecha de aprobación: 02/12/2019 Comentarios: SE HA CONSIDERADO LA APROBACIÓN DEL PRESUPUESTO MODIFICADO ACUERDO N°003-2019/013-FONAFE

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.



641274E1-8E42-4D74-8F04-6D604ACE763C



641274E1-8E42-4D74-8F04-6D604ACE763C

FORMATO N° 2B: OBJETIVOS DEL PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL

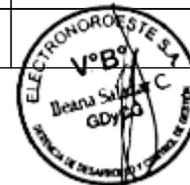
N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
1	FORTALECER LA GESTIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL	0.06	GERENCIA REGIONAL	ESTE INDICADOR MIDE EL AVANCE DE ACTIVIDADES CONSIDERADAS EN EL AÑO DEL PROGRAMA DE RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL.

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 GESTIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL	Porcentaje	1	2016	3	2	3	1	NINGÚN PROBLEMA, ES IMPORTANTE INDICAR QUE LA UNIDAD DE MEDIDA DE ESTE INDICADOR ES NÚMERO, EL CUAL NO ESTÁ EN EL SISTEMA.	

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
2	FORTALECER LA GESTIÓN DE TALENTO HUMANO Y ORGANIZACIONAL	0.13	GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS	LA EVALUACIÓN DE CLIMA ORGANIZACIONAL ES UNA HERRAMIENTA FUNDAMENTAL EN TODA EMPRESA, PUES PERMITE CONOCER Y MEDIR LAS PERCEPCIONES DE QUIENES LA INTEGRAN, RESPECTO DE CADA UNO DE LOS PROCESOS, EVENTOS Y ESTRUCTURA QUE DETERMINAN EL DESARROLLO DE LA MISMA.

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 CLIMA LABORAL	Porcentaje	64	2016	73.50	72.50	78	0.46	NINGUNO	
	NIVEL DE IMPLEMENTACIÓN Y GESTIÓN DE ETAPAS DEL MODELO DE EVALUACIÓN DE DESEMPEÑO	Unidad			16	16	16	0.54	NINGÚN PROBLEMA, ES IMPORTANTE INDICAR QUE LA UNIDAD DE MEDIDA DE ESTE INDICADOR ES NÚMERO, EL CUAL NO ESTÁ EN EL SISTEMA.	

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
3	INCREMENTAR EL VALOR SOCIAL Y AMBIENTAL	0.12	GERENCIA DE DESARROLLO Y CONTROL DE GESTIÓN 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
	COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN	Porcentaje	85.44	2016	90.69	89.29	92.30	0.5	NINGUNO	
	HALLAZGOS DE OEFA SUBSANADOS	Porcentaje	82	2016	100	100	100	0.5	NINGUNO	

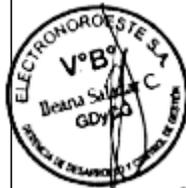
N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
4	INCREMENTAR LA CREACIÓN DE VALOR ECONÓMICO	0.16	GERENCIA DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS	<p>EL PROPÓSITO DE ESTE INDICADOR ES DETERMINAR Y EVALUAR LA RENTABILIDAD DE LA EMPRESA Y CON ELLO EXPRESAR QUÉ PORCENTAJE DEL PATRIMONIO VIENE SIENDO GENERADO ANUALMENTE (UTILIDADES) COMO UNA CREACIÓN DE VALOR PARA NUESTROS ACCIONISTAS.</p> <p>EL EBITDA NOS PERMITE REALIZAR ANÁLISIS DE RENTABILIDAD DE LA EMPRESA A FIN DE OBTENER UNA MEDIDA APROXIMADA DE LA OPERATIVIDAD DE LA MISMA. ES DECIR, TENER EL CONOCIMIENTO REAL DE LO QUE SE ESTÁ GANANDO O PERDIENDO EN EL NEGOCIO.</p>

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
	EBITDA	Millones de soles	117.61	2016	166.26	169.80	200.23	0.5	NINGUNO	INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA
	RENTABILIDAD PATRIMONIAL - ROE	Porcentaje	11.73	2016	20.85	23.30	27.82	0.5	NINGUNO	INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
5	MEJORAR LA CALIDAD DE LOS SERVICIOS 	0.22	GERENCIA TÉCNICA Y GERENCIA COMERCIAL	<p>SAIDI.- ESTE INDICADOR MIDE EL PERÍODO DE TIEMPO, QUE, EN PROMEDIO, CADA SUMINISTRO QUEDÓ INTERRUMPIDO, ES UN INDICE DE PERFORMANCE DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO EMPLEADO EN LA EMPRESA QUE PERMITE MEDIR LA CALIDAD Y CONTINUIDAD DEL PRODUCTO Y ASÍ MONITOREAR LOS LÍMITES DE TOLERANCIA PERMITIDOS POR LA NORMA TÉCNICA DE CALIDAD DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS (NCTSE).</p> <p>SAIFI.- MIDE EL NÚMERO DE INTERRUPCIONES QUE EN PROMEDIO AFECTÓ A CADA SUMINISTRO DE LA EMPRESA EN UN PERÍODO DE TIEMPO. ES UN INDICE DE PERFORMANCE DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO QUE SE EMPLEA EN ELECTRONOROESTE S.A., PARA MEDIR LA CALIDAD DEL SERVICIO PRESTADO Y MONITOREAR LOS LÍMITES DE TOLERANCIA PERMITIDOS POR LA NORMA TÉCNICA DE CALIDAD DE LOS SERVICIOS ELÉCTRICOS (NCTSE), GARANTIZANDO LA CALIDAD Y CONTINUIDAD DEL PRODUCTO, EN BENEFICIO DE NUESTROS CLIENTES. NIVEL DE SATISFACCIÓN DE CLIENTES.- ESTE INDICADOR TIENE POR FINALIDAD, MEDIR EL GRADO DE SATISFACCIÓN DEL SERVICIO BRINDADO EN CALIDAD DE PRODUCTO Y CALIDAD DE SERVICIO A FIN DE PROMOCIONAR Y DESARROLLAR MEDIOS PARA MEJORAR DICHO GRADO DE SATISFACCIÓN DURANTE UN PERÍODO.</p>

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
DURACIÓN PROMEDIO DE INTERRUPCIONES DEL SISTEMA- SAIDI	Hora	24.40	2016	15.61	17.20	14	0.36	NINGUNO	
FRECUENCIA PROMEDIO DE INTERRUPCIONES DEL SISTEMA - SAIFI	Unidad	13.10	2016	8.30	8.60	8.40	0.36	NINGÚN PROBLEMA, ES IMPORTANTE INDICAR QUE LA UNIDAD DE MEDIDA DE ESTE INDICADOR ES VECES, EL CUAL NO ESTÁ EN EL SISTEMA.	



	NIVEL DE SATISFACCIÓN DE CLIENTES	Porcentaje	49.40	2016	70	60	42.20	0.28	<p>PARA LA COMPRENSIÓN DEL RESULTADO, ES NECESARIO EXPLICAR QUE EL PRESENTE INDICADOR MIDE LA PERCEPCIÓN DEL CLIENTE, ES DECIR TIENE UN ALTO COMPONENTE DE SUBJETIVIDAD, INFLUENCIADO POR SUS EXPERIENCIAS EN TODO EL ENTORNO DE LA EMPRESA, SIN TOMAR EN CUENTA LA LABOR O ESFUERZO EN LAS ACCIONES DE MEJORA QUE IMPLEMENTA LA EMPRESA. ES ESTE SENTIDO, EN EL 2019, LAS REGIONES PIURA Y TUMBES, FUERON NUEVAMENTE AFECTADAS POR FENÓMENOS PLUVIALES (PERIODO DE LLUVIAS ENERO ¿ ABRIL 2019), QUE CAUSÓ INTERRUPCIONES ELÉCTRICAS Y DE DIFÍCIL ACCESO A LAS ZONAS AFECTADAS, POR EL MISMO ESTADO DE LOS CAMINOS. ESTO AFECTÓ A LAS ZONAS ALTAS Y CIUDADES DEL LITORAL DE PIURA Y TUMBES. EN EL 2019, SE PRESENTARON FUERTES LLUVIAS Y ADICIONALMENTE LAS OBRAS DE RECONSTRUCCIÓN OFRECIDAS POR EL GOBIERNO CENTRAL HAN SIDO LENTAS, RAZÓN POR LA CUAL LOS CLIENTES INVOLUCRABAN EL SERVICIO ELÉCTRICO DENTRO DE ESTE CONTEXTO.</p>	CUMPLIMIENTO DE PLAN DE ACTIVIDADES ORIENTADAS A MEJORAR LA CALIDAD DE SERVICIO QUE BRINDAMOS A NUESTROS CLIENTES
--	-----------------------------------	------------	-------	------	----	----	-------	------	---	---

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



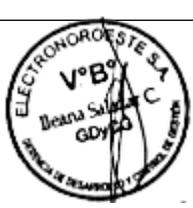
6	MEJORAR LA EFICIENCIA OPERATIVA			0.07	GERENCIA COMERCIAL					ESTE INDICADOR TIENE POR FINALIDAD, EVALUAR, MONITOREAR Y REDUCIR EL PERJUICIO ECONÓMICO OCASIONADO POR PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN DISTRIBUCIÓN, IMPLEMENTANDO PROGRAMAS DE REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS TÉCNICAS MEDIANTE LA INVERSIÓN EN REDES DE DISTRIBUCIÓN Y DE PÉRDIDAS COMERCIALES MEDIANTE PROGRAMAS ANTI CLANDESTINAJE, NORMALIZACIÓN DE CONEXIONES EN BAJA TENSIÓN Y MEJORA DE LA CALIDAD DE FACTURACIÓN DE CONSUMOS.	
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	
	PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN DISTRIBUCIÓN	Porcentaje	9.55	2016	9.79	9.95	10.56	1	EL CRECIMIENTO DEMOGRÁFICO SUPERIOR AL 20.7% DE LOS ÚLTIMOS AÑOS HA GENERADO UN INCREMENTO DE LA POBLACIÓN EN LOS SECTORES PERIFÉRICOS DE LA CIUDAD, TRAYENDO COMO CONSECUENCIA UN CRECIMIENTO DESORDENADO Y DEBIDO A LA NECESIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA EL INCREMENTO DE LOS MORADORES CLANDESTINOS DE ESTA MANERA SE TIENE QUE LOS MORADORES CLANDESTINOS SON DEL ORDEN DE LOS 10,500 MORADORES EN 19 SECTORES IDENTIFICADOS Y EN LOS QUE SE HAN PROYECTADO LA EJECUCIÓN DE 19 AMPLIACIONES DE RED DE MT PARA ATENDER ESTA DEMANDA.	PLAN DE CONTROL DE PÉRDIDAS	

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
7	MEJORAR LA GESTIÓN DEL PORTAFOLIO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN	0.12	GERENCIA TÉCNICA	PORTAFOLIOS DE PROYECTOS DE ELECTRONOROESTE S.A



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 DISTRIBUCIÓN AL 2021	Porcentaje	38.46	2016	100	100	135.06	0.5	NINGUNO	
	AVANCE % DEL PLAN DE TRANSMISIÓN AL 2021	Porcentaje	86.67	2016	100	100	89.40	0.5	LA VARIACIÓN NEGATIVA DEL 10.60% RESPECTO A LA META SE DEBE A LAS RAZONES SIGUIENTES: A) DESESTIMACIÓN POR PARTE DE OSINERGMIN DEL PLAN DE INVERSIONES DE TRANSMISIÓN DE LOS PROYECTOS: ¿AMPLIACIÓN SET CASTILLA CON TRANSFORMADOR DE 30 MVA¿ ¿NUEVA LÍNEA 60 KV PIURA OESTE - PAITA INDUSTRIAL¿ Y ¿AMPLIACIÓN DE LA SET EL ARENAL¿. B) RETRASO POR PARTE DE LOS CONSULTORES EN LA ELABORACIÓN DE LOS ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN Y DEFINITIVOS. C) DEMORA EN LA ADQUISICIÓN DE LOS TERRENOS PARA LOS PROYECTOS. ¿CELDA DE LÍNEA EN DERIVACIÓN A SET LOMA LARGA¿ Y ¿LT SEPO¿ SET GRAU Y NUEVA SET GRAU I ETAPA¿. D) DEMORA PROCESO LICITACIÓN Y ADJUDICACIÓN DE LAS OBRAS, DEBIDO QUE LOS POSTORES NO CUENTAN CON HOMOLOGACIÓN VIGENTE.	PLAN DE TRANSMISIÓN.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
8	MEJORAR LOS PROCESOS Y FORTALECER LA GESTIÓN DE GOBIERNO CORPORATIVO	0.12	GERENCIA DE DESARROLLO Y CONTROL DE GESTIÓN	GRADO DE IMPLEMENTACIÓN DEL CBGC.- ESTE INDICADOR TIENE POR FINALIDAD EVALUAR EL GRADO DE IMPLEMENTACIÓN, EN LA EMPRESA, DE LOS PRINCIPIOS DEL CÓDIGO DEL BUEN GOBIERNO CORPORATIVO PARA LAS SOCIEDADES PERUANAS. LO QUE PERMITIRÁ GARANTIZAR LA TRANSPARENCIA,



	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
INDICADORES	GRADO DE IMPLEMENTACIÓN DEL CÓDIGO DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO	Porcentaje	46.05	2016	77	73.35	84.10	0.5	NINGUNO	
	GRADO DE MADUREZ DEL SISTEMA DE CONTROL INTENO	Porcentaje	2.32	2016	4	3.01	3.35	0.5	NINGÚN PROBLEMA, ES IMPORTANTE INDICAR QUE LA UNIDAD DE MEDIDA DE ESTE INDICADOR ES NUMERO, EL CUAL NO ESTÁ EN EL SISTEMA.	

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:





641274E1-8E42-4D74-8F04-6D604ACE763C

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	20	4	10	39	10	16	6	10	2	122937592	51943808	3371558	18	125963	18	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:





641274E1-8E42-4D74-8F04-6D604ACE763C

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	281	282	2528621	2016100
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	0	0	0	0

Nota:

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

Comentarios:

EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRONOROESTE S.A.: NINGUNO





641274E1-8E42-4D74-8F04-6D604ACE763C

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)
	AMPLIACIÓN DE CENTRALES ELÉCTRICAS	05/12/2018	INCREMENTO DE LA GENERACIÓN PROPIA DE ENERGÍA	23500000	23500000	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019
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		
	AMPLIACIÓN Y REHABILITACIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA MARÍA AUXILIADORA DEL QUIROZ	Porcentaje	0	100	0	0	0			EN EVALUACIÓN DE MEJOR ALTERNATIVA A CARGO DE PERSONAL PROPIO		

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)
	AMPLIACIÓN DE REDES EN BT Y MT	05/12/2018	EJECUTAR OBRAS DE AMPLIACIÓN DE MT Y BT ATENDIENDO EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA, INSTALACIÓN DE NUEVAS SED'S Y REPOTENCIACIÓN DE LAS SED'S EXISTENTES.	84502482	80502482	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019



	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
	AMPLIACIÓN DE INSTALACIONES DE ALUMBRADO PÚBLICO EN ARTERIAS DE ALTO TRAFICO EN EL DEPARTAMENTO DE TUMBES	Porcentaje	0	100	100	8893	8893			
	AMPLIACIÓN DE REDES DE ALUMBRADO PÚBLICO EN LA UNIDAD DE NEGOCIO SULLANA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	0	100	55	442276	243838	RETRASO EN LA ENTREGA DE SUMINISTROS	CRONOGRAMA ACELERADO A FIN DE NO AFECTAR EL PLAZO CONTRACTUAL	
	AMPLIACIÓN DE REDES DE MT Y BT PARA REGULARIZACIÓN DE CLIENTES ATENDIDOS CON VENTA DE ENERGÍA EN BLOQUE - II ETAPA	Porcentaje	13	100	83	1553748	1287719			
	AMPLIACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS EN MT Y BT DEL AH ALAS PERUANAS - CASTILLA	Porcentaje	0	100	100	255	255			
	AMPLIACIÓN DE REDES ELÉCTRICAS EN MT Y BT EN LAS URBANIZACIONES EL JARDIN, MARIANO SANTOS, RAMIRO PRIALE, AAHH 26 DE ENERO- JIBITO Y C.P COLA DE ALACRÁN ¿ SULLANA	Unidad	1	100	141	45735	64419			
	AMPLIACIÓN DE REDES EN EL ÁMBITO DE ENOSA POR CONTRIBUCIONES REEMBOLSABLES	Porcentaje	55	100	148	5909927	8729420			
	AMPLIACIÓN DE REDES MT Y BT POR DEMANDA EN UN PIURA (GCNLP)	Porcentaje	0	100	146	879646	1281456			
	AMPLIACIÓN DE REDES MT Y BT POR DEMANDA EN UU.NN. (GCNLP)	Porcentaje	53	100	109	129958	141099			
	AMPLIACIÓN DE REDES MT Y BT POR DEMANDA EN UU.NN. (GCNLP)	Porcentaje	0	100	225	884287	1986302			
	AMPLIACIÓN DE REDES MT Y BT POR DEMANDA EN UU.NN. (GCNLP)	Unidad	0	100	110	1951040	2151040			

COMPONENTES

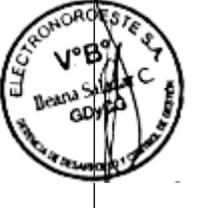
	AMPLIACIÓN DE REDES MT Y BT POR DEMANDA EN UU.NN. (GCNLP)	Unidad	28	100	84	2032077	1702697			
	AMPLIACIÓN DE REDES MT, BT, SED Y AP POR DEMANDA EN PIURA (GCNLP)	Porcentaje	97	100	100	162559	162559			
	AMPLIACIÓN DEL SERVICIO ELÉCTRICO EN MEDIA TENSION DEL SECTOR OESTE DE LA CIUDAD DE SULLANA, DISTRITO Y PROVINCIA DE SULLANA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	3	100	91	350093	317287			
	AMPLIACIÓN, MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN DE LA CALETA LA ISLILLA, DISTRITO Y PROVINCIA DE PAITA	Porcentaje	1	100	103	2061375	2116955			
	CONSTRUCCIÓN DE 12 NUEVOS ALIMENTADORES EN PIURA Y TUMBES	Unidad	37	100	79	1991580	1576768	MAYOR TIEMPO EN LA LIQUIDACIÓN DE CONTRATOS	CELERIDAD Y MAYOR PARTICIPACIÓN DE LA SUPERVISIÓN EN LA ETAPA DE LIQUIDACIÓN	
	ESTUDIOS PPTO 2018-2019, DISTRIBUCIÓN E INFRAESTRUCTURA (PRE INVERSIÓN Y DEFINITIVOS)	Porcentaje	13	100	51	53917	27512	RETRASO EN LA PRESENTACIÓN DE EXPEDIENTES TÉCNICOS, ASÍ COMO OBSERVACIONES REITERATIVAS	INCREMENTO DE PERSONAL POR PARTE DEL CONDUCTOR	
	ESTUDIOS PPTO 2019-2020, DISTRIBUCIÓN E INFRAESTRUCTURA (PRE-INVERSIÓN Y DEFINITIVO)	Porcentaje	0	100	100	2612244	2614544			
	INSTALACIÓN DE TRES NUEVOS ALIMENTADORES EN LA SET CASTILLA (DESDE LA SET CASTILLA HASTA EL RELLENO SANITARIO - CARRETERA A CHULUCANAS Y EN LA SET UNIÓN (79N1 Y 79N2), PROVINCIA DE PIURA Y SECHURA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Unidad	36	100	80	1024924	823862			

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)
	AMPLIACIÓN DE SISTEMAS DE TRANSMISIÓN	05/12/2018	EJECUTAR OBRAS DE AMPLIACIÓN DE AT ATENDIENDO EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA, INSTALACIÓN DE NUEVAS SETS Y REPOTENCIACIÓN DE LAS SETS EXISTENTES.	198278400	198278400	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019





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
AMPLIACIÓN DE LA CAPACIDAD DE SET PIURA CENTRO	Porcentaje	0	100	0	58822	0	RETRASO EN EL DESARROLLO DEL REPLANTEO E INGENIERÍA DE DETALLE POR PARTE DEL CONTRATISTA	CRONOGRAMA ACELERADO A FIN DE NO AFECTAR EL PLAZO CONTRACTUAL	
AMPLIACIÓN DE LA SET CHULUCANAS	Porcentaje	0	100	0	0	0			DESARROLLO DE ESTUDIOS DE PRE-INVERSIÓN, AUN NO FACTURADOS
AMPLIACIÓN DE LA SET EL ARENAL	Porcentaje	0	100	0	0	0			DESARROLLO DE ESTUDIOS DE PRE-INVERSIÓN, AUN NO FACTURADOS
AMPLIACIÓN DE LA SET TUMBES	Porcentaje	0	100	431	984266	4243940			
AMPLIACIÓN DE LÍNEA 60 KV AGRO AURORA	Porcentaje	0	100	0	0	0			DESARROLLO DE ESTUDIOS DE PRE-INVERSIÓN, AUN NO FACTURADOS
AMPLIACIÓN DE SET LOS EJIDOS A 30 MVA	Porcentaje	0	100	177	212001	375590			
AMPLIACIÓN DE SET PIURA CENTRO	Porcentaje	1	100	30	249254	73580	RETRASO EN EL CIERRE DE ACTIVIDADES CONTRACTUALES	COORDINACIÓN PERMANENTE CON EL CONTRATISTA	
AMPLIACIÓN SET CASTILLA CON TRANSFORMADOR DE 30 MVA	Porcentaje	0	100	0	0	0			PROYECTO DESESTIMADO
CELDA DE ACOPLAMIENTO DE 10 KV PARA SET SULLANA	Porcentaje	0	100	0	0	0	RETRASO EN EL DESARROLLO DEL REPLANTEO E INGENIERÍA DE DETALLE POR PARTE DEL CONTRATISTA	CRONOGRAMA ACELERADO A FIN DE NO AFECTAR EL PLAZO CONTRACTUAL	
CELDA DE LÍNEA EN DERIVACIÓN A SET LOMA LARGA	Porcentaje	0	100	100	21752	21752			
COMPENSACIÓN EN SET PAITA	Porcentaje	9	100	211	212001	446736			
CONSTRUCCIÓN DE LA SET PAITA INDUSTRIAL CON UN TRANSFORMADOR DE 60/23/10 KV 30 MVA, BAHÍAS DE ALTA TENSIÓN Y CELDAS DE MEDIA TENSIÓN EN 10 KV Y 23 KV	Porcentaje	1	100	139	2844597	3957581			
ESTUDIOS PPTO 2018-2019, TRANSMISIÓN	Porcentaje	1	100	100	25	25			

	ESTUDIOS PPTO 2020-2021, TRANSMISIÓN	Porcentaje	0	100	100	0	7000				DESARROLLO DE ESTUDIOS DE PRE-INVERSIÓN, AUN NO FACTURADOS
	INSTALACIÓN DE DOS TRANSFORMADORES DE 20 Y 30 MVA PARA LAS SETS ZARUMILLA Y PUERTO PIZARRO (INC. TRANSFORMADOR)	Porcentaje	28	100	109	2106215	2294264				
	LT SEPO ¿ SET GRAU Y NUEVA SET GRAU I ETAPA (CONSIDERA MONTAJE DE SOLO UNO DE LOS 2 TRANSF.)	Porcentaje	0	100	0	1300000	0	NO SE CONCRETA LA ADQUISICIÓN DEL TERRENO PARA LA NUEVA SET	NUEVO PROCESO PARA UBICACIÓN DE TERRENOS		
	NUEVA LST 60KV SET PIURA CENTRO - SE CASTILLA	Porcentaje	34	100	108	2737219	2968132				
	NUEVA LÍNEA 60 KV PIURA OESTE - PAITA INDUSTRIAL	Porcentaje	0	100	0	0	0				PROYECTO DESESTIMADO
	NUEVA LÍNEA DE 60 KV POECHOS-LAS LOMAS QUIROZ	Porcentaje	2	100	82	16842585	13773774				
	NUEVA SET CATACAOS 15 MVA	Porcentaje	0	100	0	0	0				DESARROLLO DE ESTUDIOS DE PRE-INVERSIÓN, AUN NO FACTURADOS
	TRANSFORMADOR DE RESERVA 60/23/10 KV, 30 MVA, UBICADO EN SET PIURA CENTRO	Porcentaje	1	100	100	0	0				PENDIENTE DE FACTURACIÓN

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)
	ELECTRIFICACIÓN RURAL	05/12/2018	INCREMENTAR LA VENTA DE ENERGÍA POR EL INGRESO DE NUEVOS CLIENTES EN LA ZONA RURAL Y AMPLIAR LA COBERTURA CON SUMINISTRO ELÉCTRICO EN EL ÁMBITO DE ENOSA	9600000	9600000	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019



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	
	IMPLEMENTACIÓN DE PUNTOS DE ILUMINACIÓN FALTANTES EN ZONAS URBANO RURALES Y RURALES - II ETAPA	Unidad	75	100	100	15079	15079	NO AVANCE DE LA CONTRATISTA. RESOLUCIÓN DE CONTRATO - ARBITRAJE			
	MEJORAS EN LOS SISTEMAS DE ELECTRIFICACIÓN RURAL - MEM	Porcentaje	0	100	0	0	0			EN EVALUACIÓN DE MEJOR ALTERNATIVA PARA COMUNICACIÓN DE RECLOSER, A CARGO DE PERSONAL PROPIO	

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)
	MAQUINARIA, EQUIPO Y OTRO	05/12/2018	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS, MAQUINARIA Y HERRAMIENTAS NECESARIOS PARA MEJORAR EL RENDIMIENTO DEL PERSONAL DE ENOSA, ASÍ COMO REMODELAR LAS INSTALACIONES DE LAS OFICINAS QUE CONFORMAN LA EMPRESA, OPTIMIZANDO ESPACIOS, MEJORAR EL AMBIENTE LABORAL Y LA ERGONOMÍA PARA EL TRABAJADOR	24590500	24590500	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019



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	
	ADQUISICIÓN DE TERRENO O INMUEBLE PARA FUTURA CONSTRUCCIÓN DE LA SEDE DE LA UNIDAD DE NEGOCIO SULLANA	Porcentaje	0	100	0	0	0	0			EN EVALUACIÓN DE TERRENOS
	CELDA DE ACOPLA Y CASCADA EN SE COSCOMBA	Porcentaje	1	100	137	693755	952205				
	CONSTRUCCIÓN Y MEJORAMIENTO DE LAS OFICINAS ADMINISTRATIVAS Y ALMACENES DE ENOSA (CHULUCANAS, TAMBOGRANDE, PAITA, SULLANA)	Porcentaje	6	100	100	0	70275				
	ESTUDIO PARA LA REMODELACIÓN DE OFICINAS DE ENOSA EN LA UN PIURA	Porcentaje	0	100	0	0	0				EN DESARROLLO DE ESTUDIO DE PRE-INVERSIÓN
	ESTUDIOS DE MEJORAMIENTO Y/O NUEVA INFRAESTRUCTURA CIVIL	Porcentaje	0	100	0	0	0				EN EVALUACIÓN DE MEJOR ALTERNATIVA
	MODERNIZACIÓN DE CONTADORES DE ENERGÍA EN SET'S DE ELECTRONOROEST E S.A.	Porcentaje	0	100	100	91974	91974				
	REHABILITACIÓN DE LAS OFICINAS ADMINISTRATIVAS DE ENOSA (LOCAL PRINCIPAL, GERENCIA TÉCNICA, ALMACEN CENTRAL, ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS, ALMACEN PAITA)	Porcentaje	11	100	266	19059	50774				

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)



	MONITOREO DE CALIDAD DEL PRODUCTO Y SUMINISTRO	05/12/2018	EJECUTAR OBRAS PARA EL MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE CONTROL Y PROTECCIÓN EN EL ÁMBITO DE ENOSA, CON EL FIN DE MEJORAR LA CALIDAD DE PRODUCTO Y SUMINISTRO, IMPLEMENTAR COMPENSACIÓN REACTIVA EN MT.	69024170	69024170	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019
	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		
	AUTOMATIZACIÓN DE LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA EN DISTRIBUCIÓN	Porcentaje	0	100	100	597317	597317					
	AUTOMATIZACIÓN DE SUBESTACIONES DE POTENCIA Y CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	Porcentaje	0	100	0	0	0			EN EVALUACIÓN DE MEJOR ALTERNATIVA A CARGO DE PERSONAL PROPIO		
	COMPENSACIÓN DE 5 MVAR EN SET PAITA INDUSTRIAL	Porcentaje	0	100	5	0	0			EN ELABORACIÓN DE ESTUDIOS DE PRE-INVERSIÓN A CARGO DE PERSONAL PROPIO		
	COMPENSACIÓN EN SET ZARUMILLA, PTO. PIZARRO, TUMBES, SULLANA Y CASTILLA	Porcentaje	5	100	219	636004	1392691					
	IMPLEMENTACIÓN DE BANCOS DE CONDENSADORES EN LAS SETS CHULUCANAS Y LOMA LARGA (EN SET CHULUCANAS 1 MVAR-10 KV Y 2 MVAR-22.9 KV Y EN SET LOMA LARGA 1 MVAR -22.9 KV)	Porcentaje	3	100	178	424003	753003					
	IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMAS DE MEDICIÓN INTELIGENTE AMI & MDM Y NORMALIZACIÓN DE SUMINISTROS 2018-2021	Porcentaje	0	100	100	5872400	5872400					
	INSTALACIÓN DE CONDENSADORES Y REGULADORES EN REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MT	Porcentaje	0	100	0	0	0			EN EVALUACIÓN DE MEJOR ALTERNATIVA PARA LA REGULACIÓN EN REDES DE DISTRIBUCIÓN, A CARGO DE PERSONAL PROPIO		
	MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ALUMBRADO PÚBLICO - TECNOLOGÍA LED	Porcentaje	0	100	100	402690	402690					

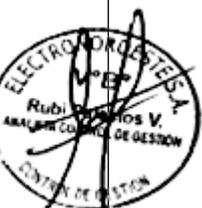
COMPONENTES

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)
	REMODELACIÓN DE REDES EN BT Y MT	05/12/2018	REMODELACIÓN DE ALIMENTADORES Y REDES PRECARIAS CON EL FIN DE GARANTIZAR LA SEGURIDAD DE LOS USUARIOS E INSTALACIONES.	113017000	113017000	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019





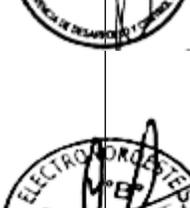
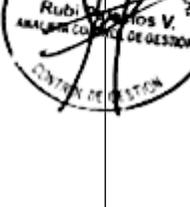
COMPONENTES



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
MEJORAMIENTO DE LOS ALIMENTADORES 16, 17 Y 18, PROVINCIA DE AYABACA Y SULLANA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	4	100	129	1188993	1537155			
MEJORAMIENTO DE LOS ALIMENTADORES 22, 98 Y 87, PROVINCIA DE PAITA Y PIURA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	13	100	59	659723	390119	MAYOR TIEMPO EN LA OBTENCIÓN DE AUTORIZACIONES POR PARTE DE PROVIAS PARA LA SECCIÓN DE OBRA, CORRESPONDIENTE A PAITA	COORDINACIONES CON PROVIAS NACIONAL	
MEJORAMIENTO DE LOS ALIMENTADORES 73, 77, 78, 80 Y 93, PROVINCIAS DE HUACABAMBA, SECHURA, PIURA Y MORROPÓN, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	29	100	92	1370966	1263882			
MEJORAMIENTO DE LOS ALIMENTADORES 84, 94 Y 58, PROVINCIAS DE TUMBES Y ZARUMILLA, DEPARTAMENTO DE TUMBES	Porcentaje	95	100	114	395196	451894			
MEJORAMIENTO DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS EN 25 SED'S DEL A1406 (90) Y 10 SED'S DEL A1403 (99), PROVINCIA DE MORROPÓN, PIURA	Porcentaje	1	100	110	4080748	4484309			
MEJORAMIENTO DEL ALIMENTADOR 1940 EN EL TRAMO UPIS OLLANTA HUMALA Y LA CARRETERA DE PENETRACIÓN QUE UNE LA PANAMERICANA NORTE Y LA REPRESA DE CURUMUY	Porcentaje	0	100	134	231350	310960			
MEJORAMIENTO DEL SERVICIO ELÉCTRICO DE LOS ALIMENTADORES 1068, 1069 Y 1079, PROVINCIAS DE SECHURA Y PIURA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	6	100	86	1921650	1661743			



MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL A.H BUENOS AIRES DEL DISTRITO DE LAS LOMAS - PIURA	Porcentaje	0	100	111	662139	736983		
MEJORAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO DEL ALIMENTADOR 1020 Y 17 SED, EN EL DISTRITO Y PROVINCIA DE PAITA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	42	100	119	1113895	1320669		
MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DE REDES ELECTRICAS EN LOS AA.HH DE SANTA ROSA, JUAN VELASCO ALVARADO, BELLAVISTA, SANTA ISABEL, NUEVA ESPERANZA, CAMPO SANTO, SUIPIRÁ Y CASCO	Porcentaje	0	100	101	1491213	1513095		
MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SERVICIO ELÉCTRICO DEL ALIMENTADOR 1017, TRAMO LAS LOMAS - SUYO, PROVINCIAS DE PIURA Y AYABACA, DEPARTAMENTO PIURA	Porcentaje	0	100	96	729608	699445		
MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DE 20 SED'S DEL AL. 1056 EN EL DISTRITO DE MANCORA, PROVINCIA DE TALARA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	1	100	5	1156757	58503	PROCESO DE CONCURSO PARA EJECUCION DE OBRA, DECLARADO DESIERTO	NUEVA CONVOCATORIA
MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DE 21 SED'S DEL AL. 1302 EN LOS DISTRITOS DE PARINÁS Y LA BREA, PROVINCIA DE TALARA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Porcentaje	1	100	21	1383719	292132	PROCESO DE CONCURSO PARA EJECUCION DE OBRA, DECLARADO DESIERTO	NUEVA CONVOCATORIA

	<p>MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN MEDIA Y BAJA TENSION DE 28 SED'S DEL AL 1303, EN LOS DISTRITOS DE LOBITOS Y PARIÑAS, PROVINCIA DE TALARA, DEPARTAMENTO DE PIURA</p>	<p>Porcentaje</p>	<p>0</p>	<p>100</p>	<p>51</p>	<p>2226656</p>	<p>1128402</p>	<p>PROCESO DE CONCURSO PARA EJECUCION DE OBRA, DECLARADO DESIERTO</p>	<p>NUEVA CONVOCATORIA</p>	
	<p>MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN MEDIA Y BAJA TENSION DE 28 SED'S DEL AL. 1301 EN LOS DISTRITOS DE ÓRGANOS Y EL ALTO, PROVINCIA DE TALARA, DEPARTAMENTO DE PIURA</p>	<p>Porcentaje</p>	<p>0</p>	<p>100</p>	<p>28</p>	<p>1505486</p>	<p>415152</p>	<p>PROCESO DE CONCURSO PARA EJECUCION DE OBRA, DECLARADO DESIERTO</p>	<p>NUEVA CONVOCATORIA</p>	
	<p>MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN MEDIA Y BAJA TENSION DE 37 SED'S DEL AL. 1304 EN EL DISTRITO DE PARIÑAS, PROVINCIA DE TALARA, DEPARTAMENTO DE PIURA</p>	<p>Porcentaje</p>	<p>0</p>	<p>100</p>	<p>53</p>	<p>2338669</p>	<p>1240415</p>	<p>PROCESO DE CONCURSO PARA EJECUCION DE OBRA, DECLARADO DESIERTO</p>	<p>NUEVA CONVOCATORIA</p>	
	<p>REMODELACIÓN DE REDES DE DISTRIBUCIÓN EN LAS UJ.NN. PIURA Y SULLANA, DEPARTAMENTO DE PIURA</p>	<p>Porcentaje</p>	<p>93</p>	<p>100</p>	<p>108</p>	<p>944508</p>	<p>1017085</p>	<p>DISCREPANCIA EN LA LIQUIDACIÓN DE CONTRATO DE OBRA - ARBITRAJE</p>		
	<p>REMODELACIÓN DE REDES MT, BT, SED Y AP POR PRECARIEDAD Y REFORZAMIENTO (GCNLPi)</p>	<p>Porcentaje</p>	<p>57</p>	<p>100</p>	<p>100</p>	<p>0</p>	<p>4762</p>			
	<p>REMODELACIÓN DE REDES MT, BT, SED Y AP POR PRECARIEDAD Y REFORZAMIENTO (GCNLPi)</p>	<p>Porcentaje</p>	<p>0</p>	<p>100</p>	<p>163</p>	<p>815074</p>	<p>1324683</p>			
	<p>REMODELACIÓN DE REDES Y CAMBIO DE REDES DESNUDAS DE BT EN LA U.N. SULLANA-12 SEDS</p>	<p>Porcentaje</p>	<p>100</p>	<p>100</p>	<p>100</p>	<p>491279</p>	<p>491279</p>	<p>RETRASO DE CONTRATISTA. NEGATIVA DE LA CONTRATISTA A EJECUTAR EL TRASLADO DE ACOMETIDA (ACTIVIDAD CONTRACTUAL) - RESOLUCIÓN DE CONTRATO - ARBITRAJE</p>		

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)
	SEGURIDAD Y MEDIO AMBIENTE	05/12/2018	LEVANTAR LAS OBSERVACIONES DE OSINERGMIN ACORDE A LA NORMATIVA 011	6000000	6000000	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019
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		
	CAMBIO DE ESTRUCTURAS PRECARIAS DE BT EN 06 UU.NN., 2DA ETAPA	Porcentaje	100	100	100	360380	360380					

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)
	SISTEMAS DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIÓN	05/12/2018	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS E IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMAS DE INFORMACIÓN.	11653800	11653800	MAYOR EJECUCIÓN EN LOS COMPONENTES DEL PROYECTO	01/01/2018	31/12/2020	INVERSIÓN	NO	01/01/2019	31/12/2019
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		
	INFRAESTRUCTURA Y TELECOMUNICACIONES	Porcentaje	23	100	102	150949	154314					
	SCADA	Porcentaje	80	100	101	427670	430170					
	SOFTWARE Y APLICACIONES	Porcentaje	46	100	111	378546	418882					

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:

