

Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP

I) El detalle de los contratos de crédito externos o internos; la fuente de los fondos con los que se pagarán esos créditos y cuando se trate de préstamos o contratos de financiamiento en el que conste lo previsto en la Ley Orgánica de Administración Financiera y Control, Ley Orgánica de la Contraloría General del Estado y la Ley Orgánica de Responsabilidad y Transparencia Fiscal, las operaciones y contratos de crédito, los montos, plazos, costos financieros o tipos de interés

| Contratos de créditos externos | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|-------------------|-----------------------------------|--|---|--|-----------------------|--|--|--------------------------|--|
| Objeto del Endeudamiento | Fecha de suscripción o renovación | Nombre del deudor | Nombre del ejecutor | Nombre del acreedor | Tasa de Interés (%) | Plazo | Monto suscrito | Fondos con los que se cancelará la obligación crediticia | Desembolsos efectuados | Desembolsos por efectuar | Link para descargar el contrato de crédito externo |
| EQUIPAMIENTO HIDRO -ELECTROMECANICO PROYECTO HIDROELECTRICO TOACHI PILATÓN | 12-abr-11 | CELEC EP | CELEC EP-HIDROTOAPI | EXIMBANK DE RUSIA | 7,90% | 11 AÑOS/ INCLUYE 4 AÑOS DE GRACIA | 123.249.005,50 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL ARCERNNR | 52.547.575,99 | 70.701.429,51 | LINK |
| FINANCIAMIENTO PARCIAL (85%) DEL CONTRATO PARA LA "INGENIERIA DE DISEÑO Y DETALLE, CONSTRUCCION SUMINISTRO, INSTALACION Y PUESTA EN SERVICIO DE UN TURBOGENERADOR A GAS, IMPLEMENTACION DEL CICLO COMBINADO EN LA CENTRAL TERMOMAS MACHALA E INFRAESTRUCTURA ELECTRICA PARA EVACUAR LA ENERGIA". | 29-oct-13 | CELEC EP | CELEC EP CENTRAL TERMOMAS MACHALA | EXIMBANK DE RUSIA | 7,45% | HASTA 14 AÑOS / INCLUYE 4 AÑOS DE GRACIA | 195.239.817,55 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL ARCERNNR | 114.846.951,50 | 80.392.866,05 | LINK |
| Apoyo al Avance del Cambio de la Matriz Energética del Ecuador | 3 de julio de 2019 | CELEC EP | CELEC EP - TRANSELECTRIC | Banco Interamericano de Desarrollo - BID | Tasa de Interés Basada en LIBOR 3 meses | 13,67 años | 75.191.765,00 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL ARCERNNR | 55.728.043,84 | 19.463.721,16 | LINK |
| Apoyo al Avance del Cambio de la Matriz Energética del Ecuador | 28 de enero de 2020 | CELEC EP | CELEC EP - TRANSELECTRIC | Agencia de Cooperación Internacional del Japón - JICA | Tasa de Interés Basada en LIBOR 6 meses + 1,10% | 18, años | 29.145.025,00 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL ARCERNNR | 2.538.214,89 | 26.606.810,11 | LINK |
| Programa de Modernización y Renovación del Sistema Eléctrico Ecuatoriano | 4 de septiembre de 2019 | CELEC EP | CELEC EP - TRANSELECTRIC | Banco Interamericano de Desarrollo - BID | Tasa de Interés Basada en LIBOR 3 meses | 14,30 años | 44.500.000,00 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL ARCERNNR | 17.400.000,00 | 27.100.000,00 | LINK |
| VALORES TOTALES DE CRÉDITOS EXTERNOS | | | | | | | 318.488.823,05 | | 167.394.527,49 | 151.094.295,56 | NO APLICA |
| Contratos de créditos internos | | | | | | | | | | | |
| Objeto del Endeudamiento | Fecha de suscripción o renovación | Nombre del deudor | Nombre del ejecutor | Nombre del acreedor | Tasa de Interés (%) | Plazo | Monto suscrito | Fondos con los que se cancelará la obligación crediticia | Desembolsos efectuados | Desembolsos por efectuar | Link para descargar el contrato de crédito interno |
| CONSTRUCCION, EQUIPAMIENTO INSTALACIÓN Y PUESTA EN OPERACIÓN DEL PROYECTO HIDROELECTRICO TOACHI PILATÓN | 23-may-11 | CELEC EP | CELEC EP-HIDROTOAPI | BANCO DEL INSTITUTO ECUATORIANO DE SEGURIDAD SOCIAL-BIESS | 7,65% | 20 años/ incluye 4 de gracia | 250.000.000,00 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL CONELEC | 250.000.000,00 | NO APLICA | LINK |
| IMPLEMENTACIÓN PROYECTO TERMIOELECTRICO 330 MW (CENTRALES TERMIOELECTRICAS: QUEVEDO Y SANTA ELENA II) | 30-jun-10 | CELEC EP | CELEC EP | BANCO DEL INSTITUTO ECUATORIANO DE SEGURIDAD SOCIAL-BIESS (FIDEICOMISO I) | 7,50% | 11 años | 135.660.000,00 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL CONELEC | 135.660.000,00 | NO APLICA | LINK |
| IMPLEMENTACIÓN PROYECTO TERMIOELECTRICO FASE II (CENTRALES TERMIOELECTRICAS: JARAMIJO Y SANTA ELENA III) | 25-jul-11 | CELEC EP | CELEC EP | BANCO DEL INSTITUTO ECUATORIANO DE SEGURIDAD SOCIAL-BIESS (FIDEICOMISO II) | 7,50% | 12 años | 122.692.643,66 | REMUNERACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA EN FUNCIÓN DEL ESTUDIO DE COSTOS FIJOS Y VARIABLES APROBADOS POR EL CONELEC | 122.692.643,66 | NO APLICA | LINK |
| VALORES TOTALES DE CRÉDITOS INTERNOS | | | | | | | 508.352.643,66 | | 508.352.643,66 | | NO APLICA |
| FECHA ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN: | | | | | | 30/06/2022 | | | Observaciones: Referente a los montos no desembolsados de los Convenios de Crédito con el Eximbank de Rusia (Ciclo Combinado y Toachi Pilatón), por la terminación unilateral de los contratos de Construcción de las Centrales con el Contratista a cargo de la obra, CELEC EP, solicitó la suspensión del desembolso de los valores no transferidos por el Banco para completar el monto del crédito. | | |
| PERIODICIDAD DE ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN: | | | | | | MENSUAL | | | | | |
| UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN - LITERAL I): | | | | | | COORDINACION FINANCIERA CELEC EP | | | | | |
| RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN DEL LITERAL I): | | | | | | JORGE ANDRÉS MUÑOZ VÉLEZ | | | | | |
| CORREO ELECTRONICO | | | | | | jorge.munoz@celec.gob.ec | | | | | |
| NÚMERO TELEFÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN: | | | | | | (07) 2900400 EXTENSIÓN 2797 | | | | | |