CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR CELEC EP - TRANSELECTRIC

DECLARACION DPL (CENACE)

FECHA DESDE: 19/10/2017 FECHA HASTA: 25/10/2017

ESTADO: PREPARADO

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
30339	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-POM2-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-262 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-262 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 20/10/2017 desde las 08h00 hasta las 12h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-262 de la bahía Pomasqui 2 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 20/10/2017 8:00:00 **Fin:** 20/10/2017 12:00:00	7882 DPL
30415	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-POM1-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-252 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-252 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 20/10/2017 desde las 13h00 hasta las 17h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-252 de la bahía Pomasqui 1 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 20/10/2017 13:00:00 **Fin:** 20/10/2017 17:00:00	7883 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
30417	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-DOM2-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-222 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-222 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 21/10/2017 desde las 08h00 hasta las 12h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-222 de la bahía Santo Domingo 2 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 21/10/2017 8:00:00 **Fin:** 21/10/2017 12:00:00	7888 DPL
30423	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-DOM1-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-212 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-212 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 21/10/2017 desde las 13h00 hasta las 17h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-212 de la bahía Santo Domingo 1 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 21/10/2017 13:00:00 **Fin:** 21/10/2017 17:00:00	7889 DPL
30424	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-TOT1-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-242 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-242 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 23/10/2017 desde las 08h00 hasta las 12h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-242 de la bahía Totoras 1 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 23/10/2017 8:00:00 **Fin:** 23/10/2017 12:00:00	7892 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
30425	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-TOT2-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-232 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-232 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 23/10/2017 desde las 13h00 hasta las 17h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-232 de la bahía Totoras 2 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 23/10/2017 13:00:00 **Fin:** 23/10/2017 17:00:00	7893 DPL
32070	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-BH08-EPR-ISC INTERRUPCION Y SECCIONAMIENTO	ROS-52-282 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-282 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 24/10/2017 desde las 08h00 hasta las 12h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-282 de la bahía El Inga 2 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 24/10/2017 8:00:00 **Fin:** 24/10/2017 12:00:00	7895 DPL
32071	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-BH07-EPR-ISC INTERRUPCION Y SECCIONAMIENTO	ROS-52-272 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-272 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 24/10/2017 desde las 13h00 hasta las 17h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-272 de la bahía El Inga 1 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 24/10/2017 13:00:00 **Fin:** 24/10/2017 17:00:00	7896 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
32118	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-AB12-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-2Ø2 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-2Ø2 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 19/10/2017 desde las 08h00 hasta las 12h00 Sale de servicio el disyuntor 52-2Ø2 de la bahía Acoplador 230kV S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 19/10/2017 8:00:00 **Fin:** 19/10/2017 12:00:00	7878 DPL
32147	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-ATU-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-2U2 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-2U2 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 19/10/2017 desde las 13h00 hasta las 17h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-2U2 de la bahía ATU 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 19/10/2017 13:00:00 **Fin:** 19/10/2017 17:00:00	7880 DPL
32148	ROS S/E SANTA ROSA	ROS-230-ATT-EPR EQUIPO PRIMARIO	ROS-52-2T2 DISYUNTOR TRIPOLAR	PRUEBAS ELÉCTRICAS DISYUNTOR 52-2T2 - Realización de la prueba de simultaneidad y tiempos de operación - Realización de la prueba de resistencia de contactos - Realización de la prueba de resistencia de aislamiento	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 25/10/2017 desde las 08h00 hasta las 12h00 Sale de servicio con transferencia el disyuntor 52-2T2 de la bahía ATT 230kV en la S/E Santa Rosa Operador del COT Transferencia Ninguno	**Inicio:** 25/10/2017 8:00:00 **Fin:** 25/10/2017 12:00:00	7897 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
35580	ESC1CAR L/T ESCLUSAS - CARAGUAY 138 kV	ZSX-LT LINEAS DE TRANSMISION ZONA SUROCCIDENTAL	ESC1CAR L/T ESCLUSAS - CARAGUAY 138 kV	PLAN DE MANTENIMIENTO - Charla de seguridad, identificación de sitios críticos, exterminio de avispas - Levantamiento de novedades electromecánicas, corrección de puntos calientes, limpieza de aisladores	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 21/10/2017 desde las 07h00 hasta las 17h00 y el 22/10/2017 desde las 06h00 hasta 16h00 Sale de servicio de forma simultánea los circuitos 1 y 2 de la L/T Esclusas – Caraguay 138kV Operador del COT Elementos aterrizados Ninguno	**Inicio:** 20/10/2017 7:00:00 **Fin:** 22/10/2017 16:00:00	7881 DPL
35581	TGY2ESC L/T TERMOGUAYAS - ESCLUSAS 230 kV	ZSX-LT LINEAS DE TRANSMISION ZONA SUROCCIDENTAL	TGY2ESC L/T TERMOGUAYAS - ESCLUSAS 230 kV	L/T TERMOGUAYAS – ESCLUSAS 230kV - Levantamiento de novedades electromecánicas - Limpieza de aisladores y corrección de puntos calientes	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 24/10/2017 desde las 07h00 hasta las 17h00 Sale de servicio la L/T Termo Guayas – Esclusas 230kV Operador del COT Línea aterrizada en ambos extremos Ninguno	**Inicio:** 24/10/2017 7:00:00 **Fin:** 24/10/2017 17:00:00	7894 DPL
35713	ING SE EL INGA□	ING-230/138-ATT-T-UNT UNIDAD DE TRANSFORMACION	ING-ATT AUTOTRANSFORMADOR ATT 239/138 kV (ATT)	PRUEBAS ELÉCTRICAS AUTOTRANSFORMADOR ATT 230kV - Prueba de factor de potencia - Prueba de resistencia de aislamiento - Prueba de relación de transformación - Prueba de resistencia de devanados	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 22/10/2017 desde las 07h00 hasta las 11h00 Sale de servicio el autotransformador ATT 230/138kV en la S/E Inga Operador del COT Elemento aterrizado Ninguno	**Inicio:** 22/10/2017 7:00:00 **Fin:** 22/10/2017 11:00:00	7890 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
35824	SRF S/E SAN RAFAEL	SRF-500/230 PATIO DE TRANSFORMADORES 500/230 KV	SRF-500/230-ATH SECCION DE TRANSFORMACION ATH	Instalación de válvulas de drenaje de aceite del OLTC de los autotransformadores ATH, sistema CTR en la subestación San Rafael.	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	Del 21/10/2017 desde las 07h00 al 22/10/2017 hasta las 23h00 en horario continuo Sale de servicio el banco de autotransformadores ATH 500/230kV en la S/E San Rafael Operador del COT Elemento aterrizado Ninguno	**Inicio:** 21/10/2017 7:00:00 **Fin:** 22/10/2017 23:00:00	7886 DPL
35948	CAR S/E CARAGUAY	ZSX-SE SUBESTACIONES ZONA SUROCCIDENTAL	CAR S/E CARAGUAY	PLAN DE RESTRICCIONES 2017 - Traslado de equipos, herramientas, equipos, charla de seguridad e inducción al trabajo. - Levantamiento de novedades electromecánicas, corrección de puntos calientes, limpieza de aisladores equipo primario y pórticos. Jefe de trabajo alterno: Tlgo. Franklin Narváez	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 21/10/2017 desde las 07h00 hasta las 17h00 y 22/10/2017 desde las 06h00 hasta las 16h00 Sale de servicio la S/E Caraguay Operador del COT Elementos aterrizados Ninguno	**Inicio:** 21/10/2017 7:00:00 **Fin:** 22/10/2017 16:00:00	7884 DPL
35949	CAR S/E CARAGUAY	CAR-138/69 PATIO DE TRANSFORMADORES 138/69 kV	CAR-ATQ AUTOTRANSFORMADOR ATQ	PLAN DE RESTRICCIONES 2017 - Traslado de equipos, herramientas, equipos, charla de seguridad e inducción al trabajo. - Levantamiento de novedades electromecánicas, corrección de puntos calientes, limpieza de aisladores equipo primario y pórticos. Jefe de trabajo alterno: Tlgo. Jorge Díaz	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 21/10/2017 desde las 07h00 hasta las 17h00 y 22/10/2017 desde las 06h00 hasta las 16h00 Sale de servicio el autotransformador ATQ 138/69kV en la S/E Caraguay Operador del COT Elemento aterrizado Ninguno	**Inicio:** 21/10/2017 7:00:00 **Fin:** 22/10/2017 16:00:00	7885 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
36632	JVN S/E JIVINO	ZNO-SE SUBESTACIONES ZONA NORORIENTAL	JVN S/E JIVINO	INSTALACIÓN VÁLVULA TRK 230/69kV Para funcionamiento del sistema CTR se requiere la instalación de la válvula para liberar el aceite de transformador del sistema OLTC.	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	Del 21/10/2017 desde las 07h00 al 22/10/2017 hasta las 17h00 Sale de servicio el transformador TRK 230/69kV en la S/E Jivino Operador del COT Elemento aterrizado Ninguno	**Inicio:** 21/10/2017 7:00:00 **Fin:** 22/10/2017 17:00:00	7887 DPL
36733	POM S/E POMASQUI	POM-230-COL1-EPR EQUIPO PRIMARIO	POM-89-255 SECCIONADOR BYPASS	MANTENIMINETO, PRUEBAS ELECTRICAS Y FUNCIONALES DEL SECCIONADOR 89-255 DE LA BAHIA COLOMBIA1 230kV - Cambio de contacto fijo de la fase A, lado salida L/T, del seccionador 89-255 - Mantenimiento y limpieza de los postes soportes del seccionador - Pruebas eléctricas del seccionador - Conexión de cuellos del seccionador en base de resultados de pruebas eléctricas - Pruebas funcionales del seccionador e interruptor a media noche, con la bahía Pomasqui 1 en la barra1 y las restantes bahías en la barra 2	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 19/10/2017 desde las 08h30 hasta las 23h30 Sale de servicio el circuito 1 de la L/T Pomasqui – Jamondino I de 230kV Operador del COT Se requiere poner a tierra los dos extremos de la línea Colombia 1 230kV para trabajar en el seccionador 89-255. Bahía Colombia 1 230kV en barra 1 230kV y transferencia de las bahías 230kV a barra 2 230kV en el horario de 23h00 a 23h30 Ninguno	**Inicio:** 19/10/2017 8:30:00 **Fin:** 19/10/2017 23:30:00	7879 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
36792	DOM S/E SANTO DOMINGO	DOM-138/69 PATIO DE TRANSFORMADORES 138/69 kV	DOM-ATQ AUTOTRANSFORMADOR ATQ	Actividades 25/10/2017: - Viaje de los técnicos de MR - Inicio de trabajos preparatorios con SSEI (ubicación en sitio del equipo de filtrado de aceite y andamios) - Traslado de los repuestos al sitio desde las oficinas de TCM S.A Actividades del 26/10/2017 al 29/10/2017: - Apertura de los interruptores y seccionadores de 138kV y 69kV del ATQ - Puestas a tierra locales en los bushings de AT y MT del ATQ - Bajar el aceite del compartimento del LTC y almacenar en los tanques disponibles en la subestación - Cambio de componentes del LTC - Corrección de pintura en la tapa de la cuba - Corrección de puntos calientes en las bahías ATQ 138kV y 69kV Actividades 30/10/2017: - Pruebas de relación de transformación en todas las tomas del LTC - Prueba de resistencia de devanados en todas las tomas del LTC - Energizar transformador	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	Del 26/10/2017 desde las 05h00 al 30/10/2017 hasta las 17h00 en horario continuo Sale de servicio el autotransfromador ATQ 138/69kV en la S/E Santo Domingo Operador del COT Elementos aterrizados Ninguno	**Inicio:** 25/10/2017 8:00:00 **Fin:** 30/10/2017 23:30:00	7899 DPL
36815	CHO S/E CHONE	CHO-138/69 PATIO DE TRANSFORMADORES 138/69 kV	CHO-ATQ AUTOTRANSFORMADOR DE POTENCIA ATQ	MANTENIMIENTO ATQ 138/69kV - Cambio de válvula de alivio de presión que tiene fuga de aceite - Conexionado de la señal de disparo de la válvula de alivio de presión que está desconectada actualmente. - Cambio del relé buchholz Jefe de trabajo: Ing. Miguel García	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	El 23/10/2017 desde las 02h00 hasta las 05h00 Sale de servicio el autotransformador ATQ 138/69kV en la S/E Chone Operador del COT Elementos aterrizados Ninguno	**Inicio:** 23/10/2017 2:00:00 **Fin:** 23/10/2017 5:00:00	7898 DPL

No OT	S/E o L/T	Código Objeto	Objeto	Descripción Trabajo	Indisponibilidad	Detalle	Inicio / Finalización	Consignación/Tipo
36819	YAN S/E YANACOCHA	YAN S/E YANACOCHA	YAN-138 PATIO DE 138 kV	Instalación de tarjetas de entradas digitales y configuración de relés de protección de barras MICOM P746, perdida de protecciones durante la intervención, estas se recuperan todos los días después de la intervención, pruebas de protecciones. Estas actividades son realizadas por CELEC EP – Gensur a través de SCHNEIDER.	ELEMENTO CON RIESGO FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO	Barra de 138kV Riesgo de disparo bajo del 19/10/2017 al 22/10/2017 desde las 07h00 hasta las 22h00 cada día Queda indisponible la bahía de transferencia de 138kV en la S/E Yanacocha. Pérdida de protecciones durante la intervención del patio de 138kV Operador del COT Utilización de la PC de gestión Bajo	**Inicio:** 19/10/2017 7:00:00 **Fin:** 22/10/2017 22:00:00	7877 DPL
36821	FOR S/E FRANCISCO DE ORELLANA	FOR S/E FRANCISCO DE ORELLANA	FOR-TEL TELECOMUNICACIONES	Debido a la entrada de la subestación Loreto se cambiará el enlace de equipos DPLC de Tena y Coca, se reemplazará por equipos de Teleprotección SWT3000 y canal alterno para los datos en tiempo real.	FECHA INDISPONIBILIDAD JEFE DE CONSIGNACIÓN REQUERIMIENTO RIESGO DE DISPARO	Del 22/10/2017 desde las 17h00 al 29/10/2017 hasta las 18h00 en horario continuo Indisponible Teleprotección Tena – Francisco de Orellana. Pérdida de adquisición de datos en tiempo real de Francisco de Orellana a COT y CENACE Operador del COT Ninguno Bajo	**Inicio:** 22/10/2017 17:00:00 **Fin:** 29/10/2017 18:00:00	7891 DPL