

ANEXO N° 4: RELIQUIDACIONES PENDIENTES PARA LOS BALANCES DE TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA Y POTENCIA.

A continuación, se entrega un detalle con las modificaciones pendientes a los balances de transferencias de energía y potencia, para efectos de informar la reliquidación de los balances indicados.

Abril 2011

- Se debe revisar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión utilizados en reliquidación de diciembre de 2016 y ajustes en suministro a distribuidoras.

Junio 2011

- Se debe revisar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión utilizados en reliquidación de diciembre de 2016 y ajustes en suministro a distribuidoras.

Septiembre 2011

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Octubre 2011

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Noviembre 2011

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Diciembre 2011

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Enero 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Febrero 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Marzo 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Abril 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Mayo 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Junio 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Julio 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Agosto 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Septiembre 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Octubre 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Noviembre 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Diciembre 2012

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.

Enero 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Corrección retiros CMP Norte según nuevos datos informados por Endesa.
- Reasignar, si corresponde, retiro desaladora en barra Totoralillo CMP 220.
- Corrección de los retiros de Cristoro.

Febrero 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Reasignar, si corresponde, retiro desaladora en barra Totoralillo CMP 220.
- Corrección de los retiros de Cristoro.

Marzo 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Corrección de los retiros de Cristoro.

Abril 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Corrección de los retiros de Cristoro.

Mayo 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Reasignar, si corresponde, retiro desaladora en barra Totoralillo CMP 220.
- Corrección de los retiros de grupo Emel.
- Corrección de los retiros de Cristoro.
- Corrección clave CGEDPILLCGED de CGED en Pillanlelbun 13 kV

Junio 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Reasignar, si corresponde, retiro desaladora en barra Totoralillo CMP 220.
- Corrección de los retiros de grupo Emel.
- Corrección de los retiros de Cristoro.
- Corrección de servicios auxiliares de la central Laja 1.

Julio 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Corregir los retiros libres de Chilectra ubicados en las barras Andes 13, Lo Aguirre 12, Lo Prado 13, Macul 20, La Reina 13, Carrascal 13, Bicentenario 13.
- Incorporar SSAA de Almeyda.
- Corrección retiros Emelca.
- Corrección central Boquiamargo.
- Corrección de las prorratas troncales para las líneas Jahuel – Chena 220 kV.
- Corrección de los retiros de grupo Emel.
- Corrección SSAA de Subsole.
- Reasignar, si corresponde, retiro desaladora en barra Totoralillo CMP 220.
- Corrección de los retiros de Cristoro.

Agosto 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Corrección de los consumos propios de la central Pichilonco.

Septiembre 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Reliquidación retiro de Gas Sur.
- Reasignar, si corresponde, retiro desaladora en barra Totoralillo CMP 220.
- Corregir, si corresponde, inyecciones de Tomaval y Bio Cruz.
- Corrección de los datos en el punto de suministro del grupo Emel.
- Corrección de los consumos propios de la central Pichilonco.
- Corrección de los consumos propios de la central Quillaileo.
- Corrección de los consumos propios de la central Las Terrazas.

Octubre 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión y ajustes en suministro a distribuidoras.
- Corrección de los consumos propios de la central Pichilonco.
- Corrección de los consumos propios de la central Quillaileo.
- Corrección de los consumos propios de la central Las Terrazas.

Noviembre 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corregir retiros de Enap Bio Bio y Petroquim (Revisar con Empresa).
- Corrección inyección de Contra (Revisar con Empresa).
- Corrección mínimos técnicos fórmulas mal asignadas.
- Corrección de los consumos propios de la central Pichilonco.
- Corrección de los consumos propios de la central Quillaileo.
- Corrección de los consumos propios de la central Las Terrazas.
- Revisar asignación retiro de potencia de SAESA, FRONTEL, LUZOSORNO.

Diciembre 2014

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar asignación retiro de potencia de SAESA, FRONTEL, LUZOSORNO.

Enero 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corrección de la inyección de central Los Corrales II.
- Corrección del retiro del cliente libre Cemin.
- Corrección de los Factores de Referenciación de los PMGD conectados a la red de Cooprel.
- Corrección de medida en Aihuapi_66.
- Reliquidación de Peajes por 23T y vertimiento.
- Corrección de las prorratas de contratos de suministro de Luz Osorno.
- Rectificación CGED en San Bernardo.
- Corrección de los retiros de la central Puclaro.
- Rectificación CODINER en Temuco 23 kV.

Febrero 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corrección de medida en Aihuapi_66.
- Corregir retiro de CMPC.
- Reliquidación de Peajes por 23T y vertimiento.
- Corrección retiros de Frontel en SE Gorbea.
- Corrección retiros de Saesa en SE Melipulli.
- Corrección de las prorratas de contratos de suministro de Luz Osorno.
- Corregir generación de PMGD Ancali.
- Corrección de los retiros de la central Puclaro.
- Rectificación CODINER en Temuco 23 kV.

Marzo 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corregir generación de PMGD Ancali.
- Actualizar valores PPI e IPC.
- Reliquidación de Peajes por 23T y vertimiento.
- Corrección de energía suministrada por Panguipulli para distribución (Chilquinta).
- Corrección de energía suministrada por El Morado para distribución (Chilquinta).
- Corrección del retiro de Panguipulli por suministro a Endesa en Pullinque_66.
- Corrección de los retiros de la central Mallarauco.

Abril 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Actualizar valores PPI e IPC.
- Corregir prorrata para pago de PRS.

Mayo 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Reliquidación de Peajes por 23T y vertimiento.
- Corrección medida de minera Altos de Punitaqui.
- Corrección del retiro de Panguipulli por suministro a ESO La Silla.
- Corregir prorrata para pago de PRS.
- Corrección de las inyecciones del PMGD Tamm.
- Corrección de los retiros de la central Malla Rauco.
- Corrección de los retiros de la central Río Huasco.
- Corrección de los retiros de la central Puclaro.
- Corrección de la valorización de energía de la central Montaña 1.

Junio 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Se revisarán retiros de Codiner.
- Corrección inyecciones y retiros de la central Raso.
- Corrección medidas Watts I y Watts II.
- Corrección medida de minera Altos de Punitaqui.
- Corrección del retiro de Panguipulli por suministro a ESO La Silla.
- Corregir prorrata para pago de PRS.
- Corrección de las inyecciones del PMGD Tamm.
- Corrección de los retiros de la central Malla Rauco.
- Corrección de los retiros de la central Río Huasco.
- Corrección de los retiros de la central Puclaro.
- Corrección de la valorización de energía de la central Montaña 1.

Julio 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corregir prorrata para pago de PRS.

Agosto 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corrección de las inyecciones del PMGD TAMM.
- Corrección asignación de la Central Santa María a Colbún en Remuneración de SSCC.
- Corrección de los retiros de la central Mallarauco.
- Corrección de los retiros de la central Río Huasco.
- Corrección de los retiros de la central Puclaro.
- Corrección de la valorización de energía de la central El Agrio.
- Corrección de la valorización de energía de la central Montaña 1.
- Corrección asignación Codiner
- Corrección asignación Conafe

Septiembre 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corrección retiro de potencia de Cerro El Morado.
- Corrección Factor de Referenciación central Cumpeo.
- Corrección de la valorización de energía de la central El Agrio.
- Corrección de la valorización de energía de la central Montaña 1.
- Corrección asignación Codiner
- Corrección de las inyecciones y retiros de la central HBS GNL
- Corrección asignación Conafe

Octubre 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corrección de las inyecciones y retiros de la central Los Guindos.
- Corrección de las inyecciones y retiros de la central Eólica La Esperanza.
- Corrección del retiro de Guacolda en barra San Vicente 154 kV (CAP Huachipato).
- Corrección de la valorización de energía de la central El Agrio.
- Corrección de la valorización de energía de la central Montaña 1.
- Corrección asignación Codiner
- Corrección de las inyecciones y retiros de la central HBS GNL
- Corrección asignación Conafe
- Corrección retiro en Fátima de Chilectra Libre.
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.

Noviembre 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corrección asignación Conafe
- Corrección asignación Codiner
- Corrección asignación Coopelan
- Corrección inyección de El Arroyo
- Corrección balance en barra Petropower
- Corrección Asignación IT de AGSA
- Corrección valorización de central Montaña 1
- Corrección valorización de centrales Quintay y Totoral
- Revisión de pagos por reserva en giro a Canutillar
- Corrección contrato entre Hidroeléctrica El Manzano e Hidroeléctrica El Canelo
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.

Diciembre 2016

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Corrección asignación Codiner
- Corrección asignación Coopelan
- Corrección asignación Cooprel
- Corrección asignación Copelec
- Corrección balance en barra Petropower
- Corrección de valorización de Divisadero (por diferencia en FR)
- Corrección de pagos por Mínimos Técnicos locales de Guacolda.
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.

Enero 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Incorporar inyección de PMGD Parque Eólico Lebu III.
- Revisión de FR de PMGD Chuchiñi y Santa Julia.
- Ajustar suministro de HLH a Chilectra.
- Revisión de retiros de Litoral-C, Cooprel A-B-C.
- Ajuste de pagos de SSCC de Potencia y Mainco.
- Ajuste de prorratas de asignación de IT en sistemas adicionales de Pacific Hydro y Chacayes.
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar FR de PMGD Alturas de Ovalle, PMGD Lagunilla.

Febrero 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Ajuste de prorratas de asignación de IT en sistemas adicionales de Pacific Hydro y Chacayes.
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.
- Revisar retiros de Enel Generación en Curanilahue, Lota, Melipulli.
- Incorporar inyecciones de central Colihues.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar inyección central Colihues (EnorChile – 190310)

Marzo 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar asignación de suministro a Enelsa.
- Revisar desfase horario de inyección de central Río Colorado.
- Revisar valor de retiro de Agrosuper en Esperanza 13 kV.
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.
- Ajuste en inyección de central PMGD El Canelo I.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar retiro de CGED en Las Acacias 13.
- Revisar sobrecosto central Colihues (Enorchile – 190128)

Abril 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.
- Revisar inyección y retiros de energía de la central Yungay (Orazul_Chile).
- Ajustes a retiros de potencia de Tecnored.
- Revisión de balance físico en barra Rucue 023.
- Revisar retiro CGE Libre – Alifrut en Santa Elvira.
- Revisar signo de SSAA de Rucúe.
- Revisar generación de Santa Marta.
- Revisar retiro CGE Libre – Guacolda en San Bernardo.
- Revisar asignación de suministro a mercado libre de Enel Distribución.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar asignación de SSAA Los Vilos a Transelec.

Mayo 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar pagos Mínimos Técnicos.
- Revisar retiro CGE Libre – Guacolda en San Bernardo.
- Revisar valorización de inyección de central PMGD Santa Cecilia.
- Revisar retiro de LuzLinares en Constitución 23.
- Revisar inyección de central Newen de GasSur.
- Revisar inyección de planta PMGD FV Las Araucarias.
- Revisar retiros de clientes libres en Casablanca 12 y La Calera 12.
- Revisar retiros de clientes libres en Costanera 12, La Pintana 12, Lo Valledor 12, Macul 12.
- Revisar retiro cliente CAIMI en Casablanca 013.
- Revisar prorrata por el uso de las líneas de transmisión adicionales que van desde Tap Río Colorado 66 a Ancoa 220.
- Revisar asignación de SSAA Los Vilos a Transelec.

Junio 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar determinación de precio estabilizado de centrales G_PMGD_HP_EL_GALPON, G_PMGD_FV_LAGUNILLA, G_CTRL_FV_LA_SILLA, G_PMGD_FV_SAN_PEDRO_GR, G_PMGD_FV_ALTURAS_OVALLE, G_PMGD_HP_COLORADO.
- Revisar retiro cliente CAIMI en Casablanca 013.
- Revisar distribución de los SSCC de Alifrut, pues se observa el mismo valor que en mayo para el retiro en Lo Boza y Rengo.
- Revisar inyección PMGD Mostos Pacífico.
- Revisar prorrata por el uso de las líneas de transmisión adicionales que van desde Tap Río Colorado 66 a Ancoa 220.
- Revisar asignación de SSAA Los Vilos a Transelec.

Julio 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar asignación de clientes libres de Enel Generación.
- Ajustar pago de potencia entre Enerkey – Petropower.
- Ajustar medida de Bosques del Mauco, de empresa Caren.
- Revisar retiro cliente CAIMI en Casablanca 013.

- Revisar descuento de servicios auxiliares de PMGD, entre otros, C_STAJULIA, C_CHUCHINI, El Boco, Mollacas, Chapeana.
- Incorporar retiro Mall Vivo en Guayacán 013, de Enel Distribución.
- Ajustar retiro libre en zona de CEC, y sus retiros regulados.
- Revisar retiro CCU de Aes Gener en Quilicura.
- Revisar intercambio de retiros CORNECHE2 en El Peumo 23kV y VALDEBENITO2 en La Manga 13kV.
- Revisar retiro CROSSVILLE de Colbún.
- Corregir signo de consumos de central Rucúe.
- Revisar inyección PMGD Mostos Pacífico.
- Revisar remuneración de SSCC (PRS) de IMELSA ENERGÍA, asignado a Canelo II y Panguipulli.
- Revisar pago de Min. Tec. a unidad TG1 central Esperanza de EnorChile.
- Ajustar medidas Masisa Mapal.
- Revisar prorrata por el uso de las líneas de transmisión adicionales que van desde Tap Río Colorado 66 a Ancoa 220.
- Revisar asignación de SSAA Los Vilos a Transelec.
- Revisar pago MT de Taltal 1 GNL 5, día 28, horas 1 a 8. (Observa Colbún Ene.18)

Agosto 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar desfase en medida de Pizarreño.
- Revisar retiro de MVC.
- Revisar inyección de Bio_Energía_Molina.
- Revisar asignación de PMGD San Francisco Solar. Debe estar referenciadas a la barra POLPAICO_023.
- Revisar balance en Dos Amigos 23.
- Ajustar medidas Masisa Mapal.
- Revisar prorrata por el uso de las líneas de transmisión adicionales que van desde Tap Río Colorado 66 a Ancoa 220.
- Revisar los costos marginales los días 6 y 7 de agosto, por ajuste de precios de central Nueva Renca.
- Corregir contrato de compraventa entre Aes Gener y Guacolda.
- Revisar asignación de SSAA Los Vilos a Transelec.
- Revisar pago MT de Guacolda 5, día 17, a partir de hora 8. (Observa Colbún Ene.18)
- Revisar pago RG, sección “condición de embalses”. (Observa Colbún Ene.18)
- Revisar régimen de precio de Viña (HidroMunilque).

Septiembre 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar inyección de central Chiloé de Elektragen.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar en barra San Miguel 015, retiro para mercado libre de Enel Generación (inmobiliaria Talca).
- Revisar prorrata por el uso de las líneas de transmisión adicionales que van desde Tap Río Colorado 66 a Ancoa 220.
- Revisar aplicación de precio estabilizado a PMGD Queltehués.
- Revisar pago MT de Termo Pacífico.
- Revisar asignación de SSAA Los Vilos a Transelec.
- Revisar régimen de precio de Viña (HidroMunilque).

Octubre 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar incorporación de PMGD Hidroeléctrica Arrayán.
- Revisar incorporación de PMGD Pilpén.
- Revisar incorporación de CH El Manzano SpA.
- Revisar pagos a central Peñón, de Enlase Generación Chile.
- Revisar retiro Cristoro de PE Lebu.
- Revisar inyección PMGD Panquehue II.
- Revisar pago sobrecostos a GENPAC.
- Revisar signo contrato compraventa entre Enel Generación y Panguipulli.
- Revisar retiro Frutícola Atacama de Colbún.
- Revisar inyección GR Lingue, y entrada en operación.
- Revisar régimen de precio de Viña (HidroMunilque).

Noviembre 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar inyección y régimen de precio de GR Lingue.
- Revisar estabilización de precios a PMGD.
- Revisar medidas central Rucatayo.
- Revisar sobrecostos de central El Peñón de ENLASA.

- Revisar inyección PMGD Tamm.
- Revisar valor sobrecostos Elektragen.
- Revisar sobrecostos de SWC.
- Revisar asignación de IT a Transelec Concesiones.
- Revisar retiro de Ucuquer para Polambiente.
- Revisar inyección de Machicura (clave G_MACH_CGED)
- Revisar barra de referencia para estabilización PMGD San Francisco y PMGD Valle de la Luna II.
- Revisar asignación de IT de línea El Cobre – Esperanza 220 kV, de Centinela Transmisión.
- Revisar régimen de precio de Viña (HidroMunilque).
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).

Diciembre 2017

- Se debe modificar las prorratas aplicables a los ingresos tarifarios de Subtransmisión empleando el cálculo de Pagos definitivos que determine el nuevo Decreto de Subtransmisión.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar asignación de IT a Transelec Concesiones.
- Revisar inyección de Techos de Altamira.
- Revisar inyección de El Paso.
- Revisar inyección central El Rincón.
- Revisar retiro de cliente INACAL en S/E Plantas de EMELAT.
- Revisar inyección de Machicura (clave G_MACH_CGED)
- Revisar pago RG en condición de vertimiento. (Observa Colbún Ene.18)
- Revisar pago RG, MRE de centrales SING. (Observa Colbún Ene.18)
- Revisar asignación de sobrecostos de Bocamina I y II a Enel Generación.
- Revisar barra de referencia para estabilización PMGD San Francisco y PMGD Valle de la Luna II.
- Revisar asignación de IT de línea El Cobre – Esperanza 220 kV, de Centinela Transmisión.
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).

Enero 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar inyección/consumo de central Providencia.
- Revisar FR usados en inyección de Puclaro.
- Revisar medida de inyección central Vertientes.

- Revisar FR usados en centrales PMGD Eyzaguirre, El Llano, Vertientes.
- Revisar medida 70RA de Aes Gener (SING).
- Revisar duplicidad de Santuario Solar en asignación IT del sistema 4.
- Revisar balance de Cochrane.
- Revisar FR de central Capullo.
- Revisar contrato compraventa entre Tecnored y AesGener en S/E Chena.
- Revisar incorporación de retiros de servicios auxiliares de PMGD Mollacas y Chapeana.
- Revisar FR de PMGD Lagunilla.
- Revisar FR PMGD FV San Pedro.
- Revisar FR PMGD FV Altura de Ovalle.
- Revisar asignación retiro Minera Pelambres a empresas Eolica Arrayán y Conejo.
- Revisar régimen de precio de inyección de PMGD Portezuelo.
- Revisar incorporación de retiros de clientes libres en zonas de concesión de Acciona.
- Revisar FR PMGD FV Esperanza 2.
- Revisar consumo GENPAC.
- Revisar perfil de retiros regulados de Enel Distribución.
- Revisar comparación de valores en punto de compra y de retiro para COOPREL.
- Revisar retiro de Colmito para ENAP, e IT asociados.
- Revisar asignación de sobre costos de Bocamina I y II a Enel Generación.
- Revisar referencia de inyecciones y retiros de Florida III, PMGD El Rincón, PMGD Eyzaguirre, retiro de Aguas Andina, debido a evento en S/E Florida.
- Revisar barra de referencia para estabilización PMGD San Francisco y PMGD Valle de la Luna II.
- Revisar FR de PMGD Santuario Solar.
- Revisar asignación de central PMGD Quillaileo a Santiago Solar en remuneración de SSCC.
- Revisar asignación de IT de línea El Cobre – Esperanza 220 kV, de Centinela Transmisión.
- Revisar participación de Petropower en pagos de SSCC.
- Revisar corrección en la vida útil de las unidades generadoras de Engie Energía Chile, utilizado para el pago de CPF.
- Revisar asignaciones de pagos por Reserva en Giro, ya que obligaciones de la Empresa Cerro Dominador están asignadas a Engie.
- Revisar SSAA de Commonplace, que son comprados a distribuidora.
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114).
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener, y otros temas (Aes Gener – 181204).
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)

Febrero 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar inyección Calama Solar I.
- Revisar incorporación de PMGD Conchalí de empresa QUEMCHI, en el balance.
- Revisar referencia de inyecciones y retiros de Florida III, PMGD El Rincón, PMGD Eyzaguirre, retiro de Aguas Andina, debido a evento en S/E Florida.
- Revisar barra de referencia para estabilización PMGD San Francisco y PMGD Valle de la Luna II.
- Revisar FR de PMGD Santuario Solar.
- Revisar asignación de central PMGD Quillaileo a Santiago Solar en remuneración de SSCC.
- Revisar resultados SSCC observados por Aes Gener (Participación de E. Coyanc, prorrata de inyecciones de SSCC de Febrero de 2017, Reserva en giro tiene asignadas algunas claves de generación y consumos propios de unidades incorrectas (para unidades del ex SING)).
- Revisar asignación de IT de línea El Cobre – Esperanza 220 kV, de Centinela Transmisión.
- Revisar participación de Petropower en pagos de SSCC.
- Revisar corrección en la vida útil de las unidades generadoras de Engie Energía Chile, utilizado para el pago de CPF.
- Revisar SSAA de Commonplace, que son comprados a distribuidora.
- Revisar doble contabilización de retiro Envases Impresos en Osorno - Pichil. (CEN – 181024)
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114)
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar cliente duplicado en la barra Osorno 013(SAESA), con descripción: ENVASES IMPRESOS OSORNO y clave C_CMPC_EEII_OSO. Está también en la barra Pichil 023 (ENEL GENERACION).
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)

Marzo 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar barra de referencia para estabilización PMGD San Francisco y PMGD Valle de la Luna II.
- Revisar FR de PMGD Santuario Solar.

- Revisar referencia de inyecciones y retiros de Florida III, PMGD El Rincón, PMGD Eyzaguirre, retiro de Aguas Andina, debido a evento en S/E Florida.
- Revisar S/E de referencia para estabilización de precio de S/E Retiro.
- Revisar inyección de PMGD Ovejera.
- Revisar incorporación de retiros de Colbún (claves LIDERERRAZURIZ, CYTBLEND, CYTLIMARI, CYTLOURDES2, ECOSALMON).
- Revisar incorporación de SS/AA de central Colihues informados por la empresa.
- Revisar modelación de S/E D. Almagro, en particular, la aparición de un IT entre D.ALMAGRO____220 y D.ALMAGRO1____220.
- Revisar la ubicación de los retiros de Aguas Chañar.
- Revisar pagos de sobrecostos a central Kelar.
- Revisar pagos de SSCC, por observación de Atacama Generación.
- Revisar balance de barra Angamos 220, por falla en sistemas de medidas.
- Revisar inyección y FR considerado para PMGD Pozo Almonte Solar 1.
- Revisar resultados SSCC observados por Aes Gener (Participación de E. Coyanc, prorratea de inyecciones de SSCC de Febrero de 2017, Reserva en giro tiene asignadas algunas claves de generación y consumos propios de unidades incorrectas (para unidades del ex SING))
- Revisar pago de sobrecostos, por asignación de Los Pinos a empresa Espinos.
- Revisar retiros de Metro, por corrección informada por PV El Pelicano.
- Revisar asignación de IT de línea El Cobre – Esperanza 220 kV, de Centinela Transmisión.
- Revisar participación de Petropower en pagos de SSCC.
- Revisar asignación retiro Bosques Mauco.
- Revisar corrección en la vida útil de las unidades generadoras de Engie Energía Chile, utilizado para el pago de CPF.
- Revisar asignación en pagos a Engie por PRS para TG1 y TG2, ya que estas unidades no están percibiendo ingresos por dicho concepto.
- Revisar asignaciones de pagos por Reserva en Giro, ya que obligaciones de la Empresa Cerro Dominador están asignadas a Engie.
- Revisar SSAA de Commonplace, que son comprados a distribuidora.
- Revisar doble contabilización de retiro Envases Impresos en Osorno - Pichil. (CEN – 181024)
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114)
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar cliente duplicado en la barra Osorno 013(SAESA), con descripción: ENVASES IMPRESOS OSORNO y clave C_CMPC_EEII_OSO. Está también en la barra Pichil 023 (ENEL GENERACION).
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiros CGE (CGE – 190621 – 190712)

Abril 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar asignación retiro de potencia Minera Andacollo.
- Revisar reliquidación de cuadro de pago IT.
- Revisar asignación en pagos a Engie por PRS para TG1 y TG2, ya que estas unidades no están percibiendo ingresos por dicho concepto.
- Revisar SSAA de Commonplace, que son comprados a distribuidora.
- Revisar asignación de IT troncales (EnorChile 180827)
- Revisar medidas duplicadas de Viña Errázuriz en Molina 13 kV. (Guacolda - 181113)
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114)
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener, y otros temas (Aes Gener – 181204).
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiros CGE (CGE – 190621 – 190712)

Mayo 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué.
- Revisar cobro por SSCC de HESA.
- Revisar retiros CGED.
- Completar cálculo de Reserva en Giro.
- Revisar eventual desfase horario de medidas de Enerbosch.
- Revisar inyección y FR de central Malla Rauco.
- Revisar retiro RENTCO de Colbun.
- Revisar asignación en pagos a Engie por PRS para TG1 y TG2, ya que estas unidades no están percibiendo ingresos por dicho concepto.
- Revisar retiros asociados a Guacolda, que deben ser de Aes Gener.
- Revisar cuadro de pagos IT. Adicionalmente no considera Engie ni Hornitos.
- Revisar tipo de clave asignada a servicio auxiliar de Central Laja.
- Revisar suministrador de retiros asociados a la clave “AGRIROBLE” y “36144291”.
- Revisar SSAA de Commonplace, que son comprados a distribuidora.
- Ajustar asignación del Canelo I en pago por PRS. (SPVP4 – 180806)

- Revisar inyección PMGD Santa Laura. (PVPower – 181012)
- Revisar doble contabilización de retiro Agrosuper en Maitencillo. (CEN – 181023)
- Revisar medidas duplicadas de Viña Errázuriz en Molina 13 kV. (Guacolda - 181113)
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114)
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar retiro duplicado Agrosuper en Maitencillo.
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiros CGE (CGE – 190621 – 190712)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Junio 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar retiros asociados a Imelsa.
- Revisar valor de compraventa de Tecnoled – Aes Gener.
- Revisar retiros mercado libre Enel Distribución.
- Revisar retiros duplicados para Gas Sur.
- Incluir inyección GR Arrayán.
- En SSCC, corregir asignación de Inacal a Enorchile.
- Revisar SSAA de Commonplace, que son comprados a distribuidora.
- Revisar f.pen de San Pedro Eólico (180924)
- Revisar factores de penalización de Cholguán 13.2 (Arauco BE – 180824)
- Revisar asignación descuadre en CONSTIT1_____023 (CEN – 180827)
- Revisar asignación de tramo Fopaco 154/15. (Enesa – 180927)
- Ajustar asignación del Canelo I en pago por PRS. (SPVP4 – 180806)
- Revisar doble contabilización de retiro Viña Errázuriz en Molina. (Ecom – 181012)
- Revisar inyección PMGD Santa Laura. (PVPower – 181012)
- Revisar doble contabilización de retiro Agrosuper en Maitencillo. (CEN – 181023)
- Revisar medidas duplicadas de Viña Errázuriz en Molina 13 kV. (Guacolda - 181113)
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114)
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar retiro duplicado Agrosuper en Maitencillo.
- Revisar IT sistemas dedicados (participación de Engie).

- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiros CGE (CGE – 190621 – 190712)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Julio 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar valorización de Elektragen, y la asignación del descuadre de barra.
- Incorporar medios PMGD de Picurio y Las Palomas.
- Revisar asignación del Transformador Castilla 110/23, para definir si es sistema zonal.
- Revisar condición de Nehuenco 3 para la prestación de servicio de control de frecuencia.
- Revisar f.pen de San Pedro Eólico (180924)
- Revisar factores de penalización de Cholguán 13.2 (Arauco BE – 180824)
- Revisar asignación descuadre en CONSTIT1_____023 (CEN – 180827)
- Revisar doble contabilización de retiro Copefrut en Buin. (Tecnored – 180831)
- Revisar corrección de inyección FV Ocoa. (CVE – 180911)
- Revisar ingresos PRS para El Salvador. (SWO – 180923)
- Revisar asignación de tramo Fopaco 154/15. (Enesa – 180927)
- Revisar inyección PMGD Chile. (PMGD Chile – 181001)
- Ajustar asignación del Canelo I en pago por PRS. (SPVP4 – 180806)
- Revisar doble contabilización de retiro Viña Errázuriz en Molina. (Ecom – 181012)
- Revisar doble contabilización de retiro Agrosuper en Maitencillo. (CEN – 181023)
- Revisar cuadro de IT asignados en cuadro de pago N° 2.
- Revisar medidas duplicadas de Viña Errázuriz en Molina 13 kV. (Guacolda - 181113)
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114)
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar retiro duplicado Agrosuper en Maitencillo.
- Revisar IT sistemas dedicados (participación de Engie).
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiros CGE (CGE – 190621 – 190712)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Agosto 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Incorporar retiro Banco Santander de Aes Gener (180921)
- Incorporar inyección de Río Mulchén (180927)
- Revisar inyección Minicentrales Araucanía (181002)
- Revisar retiro de AesGener para Banco Santander. (AesGener – 180921)
- Revisar asignación de tramo Fopaco 154/15. (Enesa – 180927)
- Ajustar asignación del Canelo I en pago por PRS. (SPVP4 – 180806)
- Revisar doble contabilización de retiro Viña Errázuriz en Molina. (Ecom – 181012)
- Revisar doble contabilización de retiro Agrosuper en Maitencillo. (CEN – 181023)
- Revisar calce IT sistema nacional. (Puntilla – 181024)
- Revisar asignación IT Transelec Concesiones por Nueva Charrúa. (CEN – 181030)
- Retirar G_Inacal de hoja Colbún, y revisar retiros de clientes libres en distribución (Colbún – 181030)
- Revisar retiro de GUACOLDA para CMP. (Guacolda – 181113 - 181115)
- Revisar medidas duplicadas de Viña Errázuriz en Molina 13 kV. (Guacolda - 181113)
- Revisar incorporación de inyección de PMGD Diego de Almagro Solar. (DA Solar – 181113)
- Revisar cuadro de IT asignados en cuadro de pago N° 2.
- Revisar cambió la topología de S/E Mejillones, por entrada en servicio de transformador 220/23 kV. (ENGIE – 180321, 180614, 181114)
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, D. Almagro y barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar retiro duplicado Agrosuper en Maitencillo.
- Revisar precio estabilizado de PMGD Las Pampas y PMGD Santa Irene (BioG – 181218).
- Revisar IT sistemas dedicados (participación de Engie).
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar asignación clave N758 a Aes Gener (Aes Gener – 190318)
- Incorporar inyección PMGD Alicahue (PFALICAHUE_SOLAR – 190413 – 190529 – 190705)
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiros CGE (CGE – 190621 – 190712)
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)
- Revisar incorporación de inyección de PMGD Encon (Encon – 190715).
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Septiembre 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar asignación de IT de tramo 7861. (Transelec – 181017)

- Revisar inclusión de GR Quillay (PMGD El Rodeo), cuando cumpla requisitos para participar como empresa coordinada. (Chilquinta – 181017)
- Revisar suministrador de los retiros Ganadera Las Cruces en San Vicente TT 13 kV, y Walmart en Malloco 13 kV, que Colbún indica no corresponden a la empresa. (Colbun – 181017)
- Revisar retiro PTOVEN de AesGener. (AesGener – 181022)
- Revisar doble contabilización de retiro Agrosuper en Maitencillo. (CEN – 181023)
- Revisar calce IT sistema nacional. (Puntilla – 181024)
- Revisar retiros PMGD Panguipulli. (Imelsa – 181025)
- Revisar punto retiro Komatsu. (Imelsa – 181025)
- Revisar asignación IT Transelec Concesiones por Nueva Charrúa. (CEN – 181030)
- Revisar incorporación de central Ujina (Enorchile – 181031)
- Revisar f.pen de San Pedro Eólico (SAESA – 181023)
- Revisar descuento de servicios auxiliares para Mollacas y Chapeana. (Renovalia – 181102)
- Revisar asignación de sobrecostos de UCUQUER, HELIO_ATACAMA_TRES, ALBA, NORVIND, LIPIGAS y EL_CAMPESINO_I, por error en el modelo de cálculo. (Helio Atacama Tres – 181109) (ALBA – 181112)
- Revisar retiro de GUACOLDA para CMP. (Guacolda – 181113)
- Revisar retiro de cliente de peajes de COOPREL. (Cooprel – 181113)
- Revisar asignación de retiros Pucobre y Quillayes a Aes Gener. (Aes Gener – 181113 - 181115)
- Revisar asignación de SSCC de Coyanco a Aes Gener desde enero 2018. (Aes Gener – 181113 – 181115)
- Revisar medidas duplicadas de Viña Errázuriz en Molina 13 kV. (Guacolda - 181113 - 181115)
- Revisar incorporación de inyección de PMGD Diego de Almagro Solar. (DA Solar – 181113)
- Revisar cuadro de IT asignados en cuadro de pago N° 2.
- Revisar factores de penalización Maitencillo, Ovalle, y D. Almagro barras relacionadas.
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar retiro duplicado Agrosuper en Maitencillo.
- Revisar incorporación de inyección de PMGD Encon (Encon – 190715).
- Revisar precio estabilizado de PMGD Las Pampas y PMGD Santa Irene (BioG – 181218).
- Revisar IT sistemas dedicados (participación de Engie).
- Revisar precio estabilizado PMGD FV Ocoa (FV Ocoa 190118)
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar incorporación central Valle Solar Oeste 2. (Solar Brothers – 190130).
- Revisar incorporación central Valle Solar Este 2. (Sinergia Solar – 190130).
- Incorporar inyección PMGD Alicahue (PFALICAHUE_SOLAR – 190413 – 190529 – 190705)
- Revisar retiros Mantos Blancos, descuento ELECDA (Enorchile – 190426 – 190430).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Octubre 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar contratos Emelda – Talinay.
- Revisar pagos de sobrecostos (Generadora Metropolitana - 181121).
- Revisar asignación de clave “AGRILECHQUILL”, que debe ser representada por Guacolda (Guacolda – 181120).
- Corrección de la asignación de SSCC entre Coyanco y AesGener.
- Revisar incorporación de inyección de PMGD Encon (Encon – 190715).
- Revisar inyección de PMGD Chuchiñi. (SPVP4 – 181123)
- Revisar suministro de Enel para mercado libre (ENEL Dx – 181126):
 - Diferencia en asignación a PHC CMg.
 - Diferencia en asignación Duqueco.
- Revisar vector compraventa entre Imelsa y El Morado (Imelsa – 181126)
- Revisar retiro Masisa, inyección Los Molles, retiro ESO (ENEL Gx – 181128)
- Revisar retiros de clientes libres en distribución, y otros temas (Aes Gener – 181206)
- Revisar retiros de clientes libres en distribución, y otros temas (Guacolda – 181206)
- Revisar asignación de retiro DOLE Chile a Colbún. (Colbún – 181119).
- Revisar precio estabilizado de PMGD Las Pampas y PMGD Santa Irene (BioG – 181218).
- Revisar IT sistemas dedicados (participación de Engie).
- Revisar asignación de suministro para Coelcha (Coelcha – 190118)
- Revisar precio estabilizado PMGD FV Ocoa (FV Ocoa 190118)
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar ubicación retiro Embotelladora Andina, de San Carlos a P. de Azúcar (PHC – 190404)
- Incorporar inyección PMGD Alicahue (PFALICAHUE_SOLAR – 190413 – 190529 – 190705)
- Revisar retiro PUCOBRE de Guacolda, que es igual a Septiembre 2018 (Delta Estrella – 190425).
- Revisar retiros Mantos Blancos, descuento ELECDA (Enorchile – 190426 – 190430).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Noviembre 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar IT sistema zonal B (negativos).
- Revisar asignación de suministro de SSAA de PMGD Piquero (Piquero – 181214).
- Revisar asignación de suministro de SSAA de PMGD Puclaro (Puclaro – 181214).
- Revisar retiro de SSAA de PMGD Valle Solar Este (Valle Solar Este 2 – 181214).

- Revisar retiro de SSAA de PMGD Valle Solar Oeste (Valle Solar Oeste 2 – 181214 – 181221).
- Revisar retiro de SSAA de PMGD HP Colorado y HP Reca (Enerbosch – 181214).
- Revisar asignación de retiros para Sociedad Agrícola Munizaga (Guacolda – 181214).
- Revisar retiro de SSAA de PMGD El Pilar (ERNC1 – 181214 – 181221).
- Revisar retiro de consumos propios de FV Norte Grande 5 (FV Norte Grande 5 – 181214 - 181221).
- Revisar balance en S/E Cunco (STS – 181217 – 181219).
- Revisar inyección PMG TE Concón (Tecnored – 181221).
- Revisar contratos de compraventa de Tecnored en Curicó2, Catemu y Buin (Tecnored – 181221).
- Revisar FR utilizados para SPVP4 (SPVP4 – 181221).
- Corregir medidas de STN en S/E Kapatur, Angamos y O'Higgins. (STN – 181217).
- Revisar IT sistemas dedicados (participación de Engie).
- Revisar inyección central FV Uribe (FV Norte Grande 5 – 181217)
- Revisar asignación de IT de tramos dedicados, nacionales, y ajuste de barra D.Almagro 110 (Transelec – 190118).
- Revisar precio estabilizado PMGD FV Ocoa (FV Ocoa 190118)
- Revisar asignación SS/AA centrales Bio Los Pinos, Bio Molina, Bio Las Pampas, Bio Santa Irene. (BIO G – 190121).
- Revisar asignación de sobrecostos (Colbún – 190122)
- Revisar medidas y ubicación de retiros ELEC-TOCO y ELEC-MICH. (Engie – 190122)
- Revisar incorporación cliente CERMAQ (FRONTEL – 190122)
- Revisar precio estabilizado PMGD Alto Solar (Altos La Manga – 171102)
- Revisar retiros duplicados (AGROMAITENDE, AGROMAITGASS)
- Revisar incorporación de Cachiyuyo Solar 2 (Empresa Nuovosol SpA) y a Malaquita Solar 2 (Empresa Apolo del Norte SpA) (Antuko – 190130)
- Incorporar retiro Albermale en Tap Off El Negro (Coordinador - 190201)
- Revisar precio estabilizado FV Rodeo (GR Quillay – 190219)
- Revisar asignación IT en transformador D. Almagro 220/110 (Transelec – 190215)
- Revisar ubicación retiro Embotelladora Andina, de San Carlos a P. de Azúcar (PHC – 190404)
- Incorporar inyección PMGD Alicahue (PFALICAHUE_SOLAR – 190413 – 190529 – 190705)
- Revisar retiros Mantos Blancos, descuento ELECDA (Enorchile – 190426 – 190430).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Diciembre 2018

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar IT sistemas dedicados (participación de Engie).

- Revisar incorporación de Cachiyuyo Solar 2 (Empresa Nuovosol SpA) y a Malaquita Solar 2 (Empresa Apolo del Norte SpA) (Antuko – 190130)
- Incorporar retiro Albermale en Tap Off El Negro (Coordinador - 190201)
- Revisar retiro Metalúrgica Silcosil (Imelsa Energía – 190205)
- Revisar asignación IT en transformador D. Almagro 220/110 (Transelec – 190215)
- Revisar precio estabilizado de Catan Solar (Catan Solar – 190221)
- Ajustar medidas de PMGD Laurelito (S-Energy – 190320 – 190514).
- Revisar ubicación retiro Embotelladora Andina, de San Carlos a P. de Azúcar (PHC – 190404)
- Incorporar inyección PMGD Alicahue (PFALICAHUE_SOLAR – 190413 – 190529 – 190705)
- Incorporar inyección PMGD Santa Adriana (SANTA_ADRIANA – 190413)
- Revisar retiros Mantos Blancos, descuento ELECDA (Enorchile – 190426 – 190430).
- Revisar precio estabilizado para Sauce Andes (Litoral - 190506).
- Revisar medidas actualizadas de CGE (CGE 190517).
- Revisar descuento de SSAA de Solar Uno (Solar Uno – 190529).
- Revisar FR Calama Solar 1 (Calama Solar 1 – 190117- 190319 – 190621)
- Revisar FR Pozo Almonte Solar 1 (Pozo Almonte Solar – 190117 – 190621)
- Revisar prorrata asignación sistemas zonales (Coordinador – 190626).
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

Enero 2019

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar asignación IT en transformador D. Almagro 220/110 (Transelec – 190215)
- Revisar ponderador aplicado a Transelec en SSCC de PRS (Transelec – 190215)
- Revisar asignación retiro Inversiones Sol (Imelsa – 190220)
- Revisar precios estabilizados Punta Baja (Parque Solar – 190305)
- Revisar asignación de IT (Aes Gener – 190306)
- Revisar consumos PMGD Pica Pilot (Atacama Solar – 190308)
- Revisar contrato Engie – Gasatacama (Enel – 190308)
- Revisar inyección PMGD La Blanquina (Solar Uno – 190318)
- Revisar inyección y retiro de Tartaro (CEN – 190314).
- Ajustar medidas de PMGD Laurelito (S-Energy – 190320 – 190514).
- Incorporar PMGD La Lajuela en balance de Energía y potencia (Orion-Power – 190326 – 190409; CGE - 190430)
- Revisar descripción y retiros duplicados de Aes Gener (Aes Gener – 190403)
- Revisar Medidas MBLAN23220 y MBLAN22023 (Enorchile 190426)
- Revisar ubicación retiro Embotelladora Andina, de San Carlos a P. de Azúcar (PHC – 190404)
- Incorporar inyección PMGD Santa Clara (Santa Clara – 190405 – 190426)
- Revisar inyección y retiro de Tártaro (CEN – WENKE – 190412).
- Revisar FR de Chilquinta (Chilquinta – 190424)

- Revisar retiros Mantos Blancos, descuento ELECDA (Enorchile – 190426 – 190430).
- Revisar precio estabilizado para Sauce Andes (Litoral - 190506).
- Revisar medidas actualizadas de CGE (CGE 190517).
- Revisar descuento de SSAA de Solar Uno (Solar Uno – 190529).
- Revisar ubicación retiros en 3141616_PEAJE, 1493767_PEAJE, 60_PEAJE (Acciona – 190614).
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)
- Revisar asignación de retiros para empresas distribuidoras (NORVIND - 190806)
- Revisar eventual duplicidad de retiro Minera Meridian en O'Higgins 220 y N.Zaldivar 220 (Coordinador – 190806)
- Balance Energía: Corregir retiro Ecometales según FIFC informado. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Eliminar retiro Filon no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Asignar retiro Baquedano (Mantos Blancos) a Elecda. (Enorchile – 190814)
- Contrato entre Generadores: Actualizar contrato entre generadores C_ENORRAPENEL según FIFC informado. (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Eliminar retiro Filon no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)

Febrero 2019

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar medidas de transmisión, JAHANC3, JAHANC4, ANCJAH3, ANCJAH4 y ANCHA3. (AJTE y CHATE – 190314).
- Revisar remuneración Reserva en Giro Antuco – Pangué (Enel – 190314).
- Corregir los IT en instalaciones indicadas en carta (Transelec – 190314).
- Revisar asignación de IT de potencia de interconexión a Transelec Concesiones (Transelec – 190314).
- Distribuir IT de potencia según DS6T del 05-10-2019 (Transelec – 190314).
- Se debe corregir la asignación Dx de Rucatayo para la distribuidora Copelec (Rucatayo – 190313).
- Ajustar Medida Tratacal (Engie – 190314).
- Estimar Corretajes Torres y Corrupac en balance de potencia (Rucatayo – 190314).
- Revisar inyección y consumos propios de Cachiyuyo Solar 2. (Nuevosol – 190314).
- Revisar Barra de retiro de TAK S.A. (Kalttemp – 190314).
- Revisar diferencias en medidas pendientes GENPELQUI, PTOVENT y descripción de AGROMAITENEAES2 (Aes Gener – 190314).
- Revisar ajustes en descripción de claves pendientes (Aes Gener – 190314)
- Revisar diferencias en medidas pendientes MAGNETITAGUAC, CMPROMEGUAC, GUA1-2, MMORO, 4330MARGGUAC, 2177MARGGUAC, 5847MARGGUAC, 5240MARGGUAC (Guacolda – 190314).
- Revisar retiro EKA (Arauco Bioenergía – 190321).
- Revisar Contratos C_SGA y V_ARAUCO_BIO (Arauco Bioenergía – 190321).
- Revisar inyección y retiro de Tártaro (CEN – 190314 – 190412).

- Incorporar medidas de PMGD Santa Adriana (Santa Adriana – 190313).
- Revisar observaciones asociadas a carta 0360-AES-19 (Aes Gener – 190410).
- Revisar observaciones asociadas a carta 0361-GUA-19 (Guacolda – 190410).
- Revisar observaciones asociadas a carta 0362-ANG-19 (Eléctrica Angamos – 190410).
- Revisar observaciones asociadas a carta 0363-CCR-19 (Eléctrica Cochrane – 190410).
- Revisar observaciones asociadas a carta CA TRCL 023/2019 (Transchile – 190411).
- Corregir propietario de CENCOACH (Aes Gener – 190320).
- Modificar la descripción de medida 670455_PEAJE (Enel Dx – 190314).
- Revisar incorporación de retiro para Cementos La Unión (Imelsa Energía – 190320).
- Revisar observaciones asociadas a carta EER-GG 037-2019 (Rucatayo – 190321).
- Ingresar vector CENCOCACH (Aes Gener – 190320).
- Ajustar medidas de PMGD Laurelito (S-Energy – 190320 – 190514).
- Incorporar PMGD La Lajuela en balance de energía y potencia (Orion-Power – 190326 – 190409 – 190426; CGE - 190430)
- Revisar ingresos por potencia (Enernuevas – 190326).
- Incorporar a Apolo del Norte en el Balance de potencia (Antuko – 190328).
- Incorporar TAK como retiro de Kaltemp (Kaltemp – 190415).
- Revisar Medidas MBLAN23220 y MBLAN22023 (Enorchile – 190426).
- Revisar Clave G_CENIZAS (Electrica Cenizas 190315).
- Revisar ubicación retiros en 3141616_PEAJE, 1493767_PEAJE, 60_PEAJE (Acciona – 190614).
- Revisar diferencia de medidas (Genpac – 190314).
- Revisar actualización de contratos (Enel Generación – 190314).
- Revisar ajuste de medidas (Gas Atacama – 190314).
- Actualizar los FR de PMGD Talhuen (Reden - 190314).
- Revisar clave 04308513113RC, (Eléctrica Angamos – 190314).
- Ajustar medida G_CBLANCA1, (Tecnored – 190314).
- Revisar asignación de tramos pendientes (Engie – 190314)
- Revisar signo de retiros de Nehuenco (Colbún – 190314)
- Incorporar inyección PMGD Santa Clara (Santa Clara – 190405)
- Incorporar retiro cliente TAK de Kaltemp (Kaltemp – 190415).
- Incorporar retiro MIGRIN de Colbún, en pago de sobrecostos (Colbún – 190417).
- Revisar FR de Chilquinta (Chilquinta – 190424)
- Revisar retiros Mantos Blancos, descuento ELECDA (Enorchile – 190426 – 190430).
- Revisar precio estabilizado para Sauce Andes (Litoral - 190506).
- Revisar modelación Laberinto-Oeste-Andes 220kV (Aes Gener – 190510).
- Revisar inyección central Newen (Gas Sur – 190516).
- Revisar medidas actualizadas de CGE (CGE 190517).
- Revisar descuento de SSAA de Solar Uno (Solar Uno – 190529).
- Revisar ubicación retiros en 3141616_PEAJE, 1493767_PEAJE, 60_PEAJE (Acciona – 190614).
- Revisar asignación IT Nacionales a Chester Solar V (Chester Solar – 190627).
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)

- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)
- Revisar asignación de retiros para empresas distribuidoras (NORVIND - 190806)
- Revisar eventual duplicidad de retiro Minera Meridian en O'Higgins 220 y N.Zaldivar 220 (Coordinador – 190806)
- Balance Energía: Eliminar retiro Filon no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Asignar retiro Baquedano (Mantos Blancos) a Elecda. (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Eliminar retiro Filon no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)

Marzo 2019

- Se debe modificar la asignación de ingresos tarifarios zonales.
- Revisar retiro cliente Cleanairtech de La Arena (LA ARENA SPA – 190415 – 190422).
- Revisar asignación IT tramo Negra 23 – Inacesa 23. Debiese asignarse a suministrador de Inacal (INACAL – 190423).
- Ajustar contratos de compraventa Hidro El Manzano – Hidro El Canelo – SGA (Hidro El Canelo – 190423).
- Ajustar modelación y precio estabilizado en barra de PMG Puerto Seco Solar (Puerto Seco – 190423 – 190429 – 190529).
- Revisar FR de Chilquinta (Chilquinta – 190424)
- Incorporar PMGD La Lajuela en balance de Energía y potencia (Orion-Power – 190426; CGE - 190430)
- Revisar retiros Mantos Blancos, descuento ELECDA (Enorchile – 190426 – 190430).
- Revisar balance en barra C. Dragón 13, que debiese contener retiro de ATRIA que aparece en Cabildo (Coordinador – 190427).
- Revisar claves de extremos de Maitencillo – Sarco, clasificar como tipo T (Coordinador – 190427).
- Eliminar clave 24939503187IC en Tesoro (Coordinador – 190427).
- Ajustar contrato compraventa Aela Generación – Aes Gener (Aela – 190429).
- Revisar precio estabilizado para Sauce Andes (Litoral – 190506).
- Revisar claves G_FVARIZTIA, C_FVARIZTIA como tipo G (Coordinador – 190506).
- Revisar sobrecosto para central Espinos_BL1_Diesel (Espinos – 190416).
- Revisar IT de tramo Charrúa – Cholguán 66 (Transelec – 190416).
- Revisar retiros de clientes duplicados de Aes Gener (Aes Gener – 190416).
- Revisar modelación Laberinto-Oeste-Andes 220kV (Aes Gener – 190510).
- Ajustar medidas de PMGD Laurelito (S-Energy – 190514).
- Revisar inyección central Newen (Gas Sur – 190516).
- Revisar descuento de SSAA de Solar Uno (Solar Uno – 190529).
- Revisar ubicación retiros en 3141616_PEAJE, 1493767_PEAJE, 60_PEAJE (Acciona – 190614).
- Revisar inyección PMGD Lo Sierra (PMGD Lo Sierra – 190621; Coordinador – 190717)
- Revisar asignación IT Nacionales a Chester Solar V (Chester Solar – 190627).
- Revisar actualización retiro AGROSUPERTEC (Tecnored – 190627)

- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)
- Revisar asignación de retiros para empresas distribuidoras (NORVIND - 190806)
- Revisar eventual duplicidad de retiro Minera Meridian en O'Higgins 220 y N.Zaldivar 220 (Coordinador – 190806)
- Balance Energía: Asignar retiro Baquedano (Mantos Blancos) a Elecda. (Enorchile – 190814)

Abril 2019

- Revisar retiros Aguas del Altiplano de Enel Generación (Enel Generación – 190515).
- Revisar FR utilizado para Hormiga Solar (Hormiga Solar – 190515).
- Confirmar punto de retiro para cliente FFCC de Allipén en Lo Espejo (Allipén – 190505).
- Revisar valor clave FAENSVICBESA (Besalco – 190515 – 190517).
- Revisar prorratas de asignación de IT en sistemas dedicados de STS (STS – 190516).
- Revisar diferencias en retiros en sistemas de distribución (Imelsa – 190516).
- Incorporar PMGD Los Perales en Quilpué (Coordinador – 190516).
- Revisar valores de clientes libres de Enel Distribución (Enel Distribución – 190516).
- Revisar costo marginal del día 16 de abril (Enel Generación – 190517)
- Revisar retiro de Atria en San Antonio, y balance regulado (Chilquinta – 190522).
- Revisar SSAA de Gestel (Gestel – 190522).
- Revisar asignación de clave JOSEMARA ATRAS (SAESA – 190523).
- Revisar retiro VINILIT, Banco Estado Chillán, Semillas UWAFEN (Imelsa – 190523 – 190531).
- Revisar retiro de Duqueco para mercado libre Enel Distribución (Duqueco – 190523).
- Revisar retiros de mercado libre Enel Distribución (Coordinador – 190523).
- Revisar asignación de potencia para Los Cururos en Abril (Los Cururos – 190523).
- Revisar modelación central Trincao en Quellón 23 kV (Coordinador – 190527).
- Revisar retiros de mercado libre Enel Distribución (Enel Distribución – 190528).
- Revisar descuento de SSAA de Solar Uno (Solar Uno – 190529).
- Revisar medidas PRMTE de EGP (Coordinador – 190603).
- Revisar medidas retiro Clt Copramar Lin1 y Clt Copramar Lin2, que corresponden a Linares Norte (LuzLinares – 190603).
- Revisar retiros en P. Varas 13, El Avellano 23, Melipulli 23, Los Ángeles 13 (Coordinador – 190610).
- Revisar incorporación PMGD Altos de Tilti (Altos de Tilti – 190613).
- Revisar ubicación retiros en 3141616_PEAJE, 1493767_PEAJE, 60_PEAJE (Acciona – 190614).
- Revisar desfase en medidas de inyección de Los Hierros (Aguas del Melado – 190614; Coordinador – 190618)
- Revisar inyección PMGD Lo Sierra (PMGD Lo Sierra – 190621; Coordinador – 190717)
- Revisar asignación IT Nacionales a Chester Solar V (Chester Solar – 190627).
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)
- Revisar retiros de energía asignados a HLH (HLH – 190802)

- Revisar asignación de retiros para empresas distribuidoras (NORVIND - 190806)
- Revisar eventual duplicidad de retiro Minera Meridian en O'Higgins 220 y N.Zaldivar 220 (Coordinador – 190806)
- Balance Energía: Asignar retiro Baquedano (Mantos Blancos) a Elecda. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Eliminar retiro Molyb no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Eliminar retiro PRM no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)
- Contrato entre Generadores: Actualizar contrato entre generadores C_ENORRAPENEL según FIFC informado. (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Eliminar retiro Filon no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Eliminar retiro Molyb no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Eliminar retiro PRM no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)

Mayo 2019

- Revisar retiro L_HT021 de Acciona (Acciona – 190613).
- Revisar inyección central FV El Águila (Engie – 190617).
- Revisar clave de Sierra Gorda en barra Tesoro 220 (Engie – 190617).
- Revisar desfase en medidas de inyección de Los Hierros (Aguas del Melado – 190614; Coordinador – 190618)
- Revisar incorporación de PMGD Santa Laura II y PMGD El Condor. (GENCEC – 190614).
- Revisar asignación de retiro Agricoval a Norvind (Norvind – 190617).
- Revisar retiros TAK S.A. en Molina (CGE – 190619).
- Revisar retiro Cemento Polpaico en Punta Peuco (Coordinador – 190620).
- Revisar inyección central Chuyaca (Coordinador – 190620).
- Revisar retiro Smurfit Kappa de Lipigas (Lipigas – 190620).
- Revisar retiros Tap Off Bombeo N°2 (ON GROUP – 190621).
- Revisar inyección PMGD Lo Sierra (PMGD Lo Sierra – 190621; Coordinador – 190717)
- Revisar contrato compraventa SAFIRA – ENEL (Safira – 190624)
- Revisar retiro Conformadora de Metales (Safira – 190624)
- Revisar actualización contrato de compraventa Enel Generación – GasAtacama (Enel Generación – 190625)
- Revisar asignación IT Nacionales a Chester Solar V (Chester Solar – 190627).
- Revisar retiro Agrosuper en Lo Miranda (Rucatayo – 190701)
- Revisar retiro regulados Rucatayo (Rucatayo – 190712)
- Revisar suministrador de retiros asignados a Colbun (Colbun – 190715; SOCOEPA – 190719)
- Revisar medida duplicada en TOFF. Dolores 23 (Coordinador – 190717)
- Asignar retiro Baquedano (Mantos Blancos) a Elecda (EnorChile – 190814)
- Eliminar retiro Molyb no existe contrato vigente (EnorChile – 190814)
- Corregir retiro Minera Cerro Dominador según FIFC informado (EnorChile – 190814)
- Revisar Contrato entre Generadores en Rapel (EnorChile – 190814)
- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)

- Revisar pago MT a Colihues – 12 de mayo (Enorchile – 190731; Coordinador – 191102)
- Revisar asignación de retiros para empresas distribuidoras (NORVIND - 190806)
- Revisar eventual duplicidad de retiro Minera Meridian en O'Higgins 220 y N.Zaldivar 220 (Coordinador – 190806)
- Balance Energía: Asignar retiro Baquedano (Mantos Blancos) a Elecda. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Eliminar retiro Molyb no existe contrato vigente. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Corregir retiro Minera Cerro Dominador según FIFC informado. (Enorchile – 190814)
- Contrato entre Generadores: Actualizar contrato entre generadores C_ENORRAPENEL según FIFC informado. (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Incluir retiro Tehmpack. (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Corregir asignación a Minera Cerro Dominador a 0.5126 (Enorchile – 190814)
- Balance Potencia: Incluir Generación El Molle. (Enorchile – 190814)

Junio 2019

- Revisar retiro Baquedano en M. Blancos 23 (ENORCHILE – 190712)
- Revisar sobrecostos TG Los Vientos (GMETROPOLITANA – 190712)
- Revisar asignación de retiros para empresas distribuidoras (NORVIND – 190715; NORVIND - 190806)
- Revisar incorporación de PMGD Montt Solar de empresa Canencia Energía SpA (Canencia (IGX) – 190715)
- Revisar uso de clave para retiro SIERRA_GORDA de Engie en barra TESORO_____220 (Engie – 190715)
- Revisar precio estabilizado para central Andacollo (Engie – 190715)
- Revisar FR de PMGD CuzCuz (CUZCUZ – 190715)
- Revisar generación y FR de PMGD Amparo Solar (AMPARO SOLAR – 190715)
- Revisar barra de referencia para Precio Estabilizado y Potencia, de S/E Cunco (Enerbosch – 190715)
- Revisar asignación de IT del tramo Sauzal1 – Sauzal 2 110 (Transelec – 190717)
- Revisar asignación del IT del tramo Armerillo – Loma Alta 220 (Transelec – 190717)
- Revisar inyección de PMGD Curauma y Tapihue (Tecnored – 190722)
- Revisar asignación retiro CEMIN en Potencia (Tecnored – 190722)
- Revisar retiros de Enel Distribución Libre para PHC (Enel Distribución – 190722)
- Revisar retiros de potencia CMPC (BE Forestales – 190722)
- Revisar asignación de IT tramo Chumpulillo – Valdivia 66 (BE Forestales – 190722)
- Revisar asignación de sobrecostos (Arauco BE – 190723)
- Revisar asignación de IT de Potencia (Redenor 2 – 190723; Redenor 2 – 190801)
- Revisar modelación barra Santa Isabel 220 (Coordinador – 190723)
- Revisar retiro Cemento Polpaico en Punta Peuco (Coordinador – 190723)
- Revisar FR para PMGD Alicahue (Dennerg – 190723)

- Revisar retiro PESQUERA CAMANCHACA (CGE – 190725)
- Revisar retiro Minera Meridian en O'Higgins 220, ahora de Colbún (Coordinador – 190801; Coordinador – 190806)
- Revisar retiros de energía asignados a HLH (HLH – 190802)
- Revisar retiros de potencia asignados a HLH (HLH – 190802)
- Revisar retiro de potencia para CMPC Celulosa, en la barra Nacimiento_220 (Nueva Energía – 190806)
- Revisar inyección de central Guayacán (Coyanco – 190712; Coordinador – 190814)
- Balance Energía: Asignar retiro Baquedano (Mantos Blancos) a Elecda. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Incluir retiro Metran según FIFC informado. (Enorchile – 190814)
- Balance Energía: Corregir retiro Minera Cerro Dominador según FIFC informado. (Enorchile – 190814)
- Contrato entre Generadores: Actualizar contrato entre generadores C_ENORRAPENEL según FIFC informado. (Enorchile – 190814)