

Para los flujos Base 2014-2021 se consideran las ampliaciones previstas, éstas serán citadas en este resumen y simuladas en los Flujos de Potencia en los años que se consideran éstas se encuentren en servicio.

Año 2014

En este caso se considera **LAT 132KV P.I.P-Boulong** en servicio, el principal aporte de ésta permite mejorar la evacuación de potencia de C.T.M.S.A+C.H Cacheuta y aumentar la confiabilidad del abastecimiento al anillo centro de la Provincia de Mendoza, también se modela el **tercer Autotransformador en E.T San Juan** que permite elevar la potencia de transformación en 150 MVA.

Año 2015

Se considera la readecuación de la Línea P.I.P-Lujan, la cual se convierte en **LAT P.I.P-C.H Cacheuta**, inyectando la Potencia de ésta Central a la Barra del Parque Industrial Petroquímico propiedad del distribuidor EDEMSA, de forma que reduce la potencia en barras de Lujan de Cuyo y produce una inyección de generación directa a barras de P.I.P, además se considera la ampliación en **132 KV LAT NH4-San Rafael** que interconecta a E.T San Rafael en un segundo vínculo que aporta seguridad y mejora de tensiones en el área permitiendo el abastecimiento ante N-1 LAT P.Vargas-Nihuil1

Año 2016

Para este año se considera **E.T Mendoza Norte 220 KV** con inyección de potencia a E.T Las Heras 132 KV (anillo centro), también se considera la ampliación de **LAT Montecaseros-Lambaré-El Mercado-Alto Verde-B.R.Tunuyán** y **LAT 132KV Gran Mendoza-LC35** de impacto importante en la confiabilidad y las tensiones del abastecimiento del Valle de uco.

Año 2017

Para los valores de demanda estimadas por los usuarios para este año el sistema presenta problemas de reactivo, por lo cual es necesario contar con la generación de **la C.H Los Blancos** aportando potencia a E.T Capiz 132KV y E.T Las Viñas, otra opción que aportaría solución a este problema sería **E.T Capiz en 220 kV.**

A partir de este año se modela la **E.T Nueva San Juan** que está constituida básicamente por un transformador de tres bancos de 500-132KV y una conexión en doble terna de 132KV a E.T San Juan y de igual manera a E.T

Punta de Rieles, esta nueva E.T permite desarrollar la red de 132KV en la provincia de San Juan permitiendo disminuir la dependencia del abastecimiento a la generación de la zona.

Para los años **2018-2021** no se consideran otras ampliaciones al sistema.

Flujos de Carga 2013

Valle Verano 2013 (GR13_vv13.sav)

Pico Verano 2013 (GR13_pv13.sav)

Resto Verano 2013 (GR13_rv13.sav)

Pico Invierno 2013 (GR13_pi13.sav)

Valle Invierno 2013 (GR13_vi13.sav)

Flujos de Carga 2014

Valle Verano 2014 (GR13_vv14.sav)

Pico Verano 2014 (GR13_pv14.sav)

Resto Verano 2014 (GR13_rv14.sav)

Pico Invierno 2014 (GR13_pi14.sav)

Valle Invierno 2014 (GR13_vi14.sav)

Flujos de Carga 2015

Valle Verano 2015 (GR13_vv15.sav)

Pico Verano 2015 (GR13_pv15.sav)

Resto Verano 2015 (GR13_rv15.sav)

Pico Invierno 2015 (GR13_pi15.sav)

Valle Invierno 2015 (GR13_vi15.sav)

Flujos de Carga 2016

Pico Verano 2016 (GR13_pv16.sav)

Valle Invierno 2016(GR13_vi16.sav)

Flujos de Carga 2017

Pico Verano 2017 (GR13_pv17.sav)

Valle Invierno 2017(GR13_vi17.sav)

Flujos de Carga 2018

Pico Verano 2018 (GR13_pv18.sav)

Valle Invierno 2018(GR13_vi18.sav)

Flujos de Carga 2019

Pico Verano 2019 (GR13_pv19.sav)

Valle Invierno 2019(GR13_vi19.sav)

Flujos de Carga 2019

Pico Verano 2019 (GR13_pv19.sav)

Valle Invierno 2019(GR13_vi19.sav)

* El nombre del escenario dirige a un pequeño resumen del mismo, y GR13_xxxx.sav dirige a la carpeta donde se encuentra este archivo PSS.