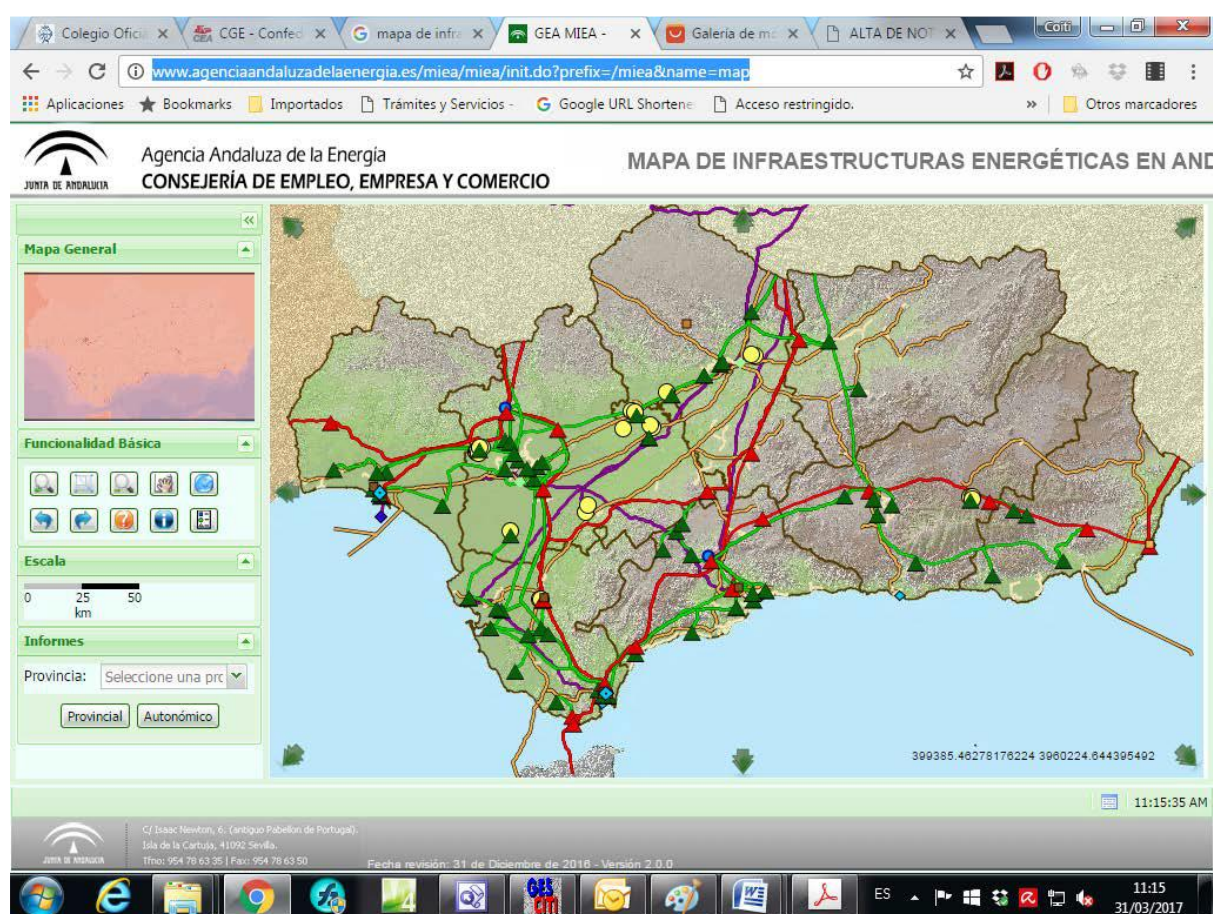


INFORME SOBRE EL SUMINISTRO ELÉCTRICO EN LA PROVINCIA DE GRANADA

Si observamos el mapa energético de Andalucía, de la Agencia Andaluza de la Energía (AAE), advertimos la diferencia existente entre la zona occidental y la oriental; por supuesto, esta última está en bastante desventaja. ¿Por qué esta gran diferencia?

Está claro que una de las principales causas es la superior demanda de suministro eléctrico de la zona occidental, debida al mayor desarrollo industrial y mayores inversiones, tanto por parte de las distintas Administraciones como del ámbito privado.

En el informe sobre la infraestructura energética de la Provincia de Granada, de la AAE, cerrado al 31-12-16, se indica que, por su nivel de industrialización medio-bajo, el consumo per cápita es un 25% inferior a la media de Andalucía.



En relación con la calidad del servicio, el TIEPI (el tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión), ha sido en 2.016, de 1,44 horas, siendo la Provincia de Granada la que ha mejorado este valor en relación con el resto de Andalucía.

En la Provincia de Granada, el mayor déficit de infraestructura eléctrica está en tres zonas: Norte (Baza, Huéscar), Sur (Costa) y Sierra Nevada.

La mayor parte de los datos que se van a exponer tienen su base en un informe de la Agencia Andaluza de la Energía y la Orden IET/2209/2015, de 21 de octubre, por la que se publica el acuerdo del Consejo de Ministros de 16 de octubre de 2015, que aprueba el documento de Planificación Energética. Plan de Desarrollo de la Red de Transporte de Energía Eléctrica 2015-2020 (PDRTEE).

Sierra Nevada, desde el punto de vista de suministro eléctrico, funciona “en antena”, es decir: dicho suministro se recibe solo a través de una línea de M.T. ¿Qué ocurriría si hubiese un incidente en esa línea? Pues que el complejo de nuestra estación de sky quedaría paralizado, solo funcionarían aquellos servicios y establecimientos que dispongan de grupos electrógenos.

El procedimiento para disponer de una doble alimentación está paralizado al no existir acuerdo entre la Administración competente y la empresa suministradora.

En el PDRTEE, la Red de partida para la zona de Andalucía es el siguiente:

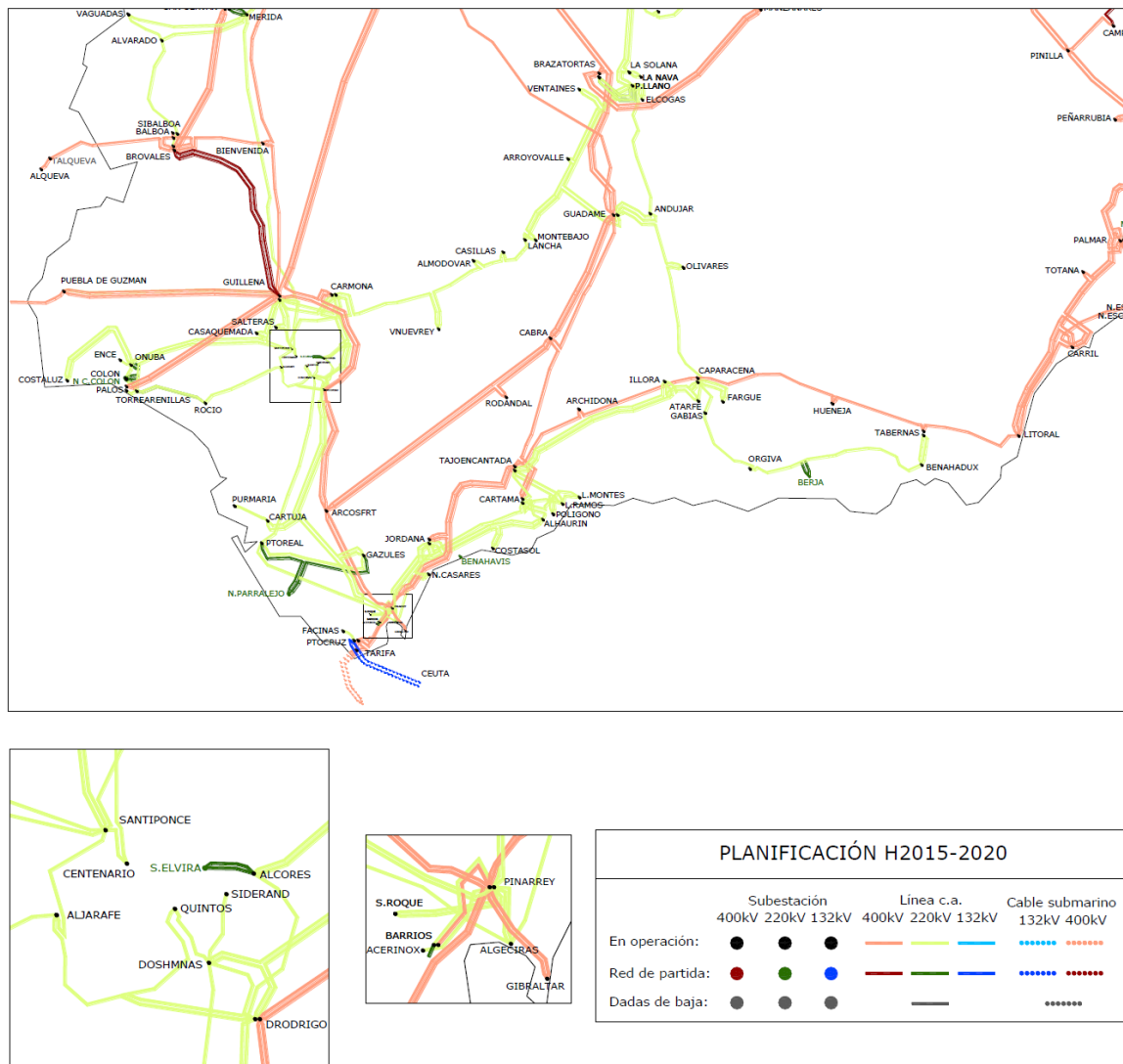


Figura 3.24. Red de Partida. Zona sur: Andalucía. Periodo 2015-2020

Las actuaciones previstas en el citado Plan, son las siguientes:

-ZONA SUR (COSTA):

-Subestación en Saleres.- La instalación de esta nueva subestación, motiva las siguientes actuaciones:

- Línea Sub. Berja-línea Benahadux-Orgiva.
- Las Gabias-Orgiva-Saleres.
- Ampliación SE El Fargue y línea hasta SE Saleres.

No figura en el Plan ninguna actuación hasta la zona costera, estando pendiente ENDESA de las mismas. ENDESA tiene prevista una inversión en la provincia, para 2.017, de Granada de 22 millones de €; ¿irá alguna parte de la misma a esta zona?

Hay que tener en cuenta que si se pretende instalar una industria en la zona de la costa, el punto de conexión, en MT, se da en la Provincia de Málaga.

Con posterioridad a 2.020, está previsto lo siguiente:

- Duplicación del eje de 220 kV entre Granada y Almería.
- Repotenciación de la red de 220 kV Las Gabias-Órgiva de 220 kV.

-ZONA NORTE.-

- Ampliación SE El Fargue (indicada antes pero que afecta a esta zona).
- Ampliación SE Baza. Línea Baza-Caparacena (enfocado a energía fotovoltaica).
- Id. Caparacena.
- Líneas Benahadux-Baza (220) y Caparacena-Huéneja (400).

-ACTUACIONES PREVISTAS EN OTRAS ZONAS DE LA PROVINCIA.-

Con posterioridad a 2.020:

- , Íllora-Tajo de la Encantada 1 220 kV.
- Íllora-Tajo de la Encantada 2 220 kV
- Íllora-Caparacena 220 kV,
- Íllora-Atarfe 220 kV,
- Atarfe-Olivares 220 kV.

Son importantes las instalaciones previstas en la red principal y que, sin duda, mejorarán la capacidad de suministro eléctrico en nuestra Provincia; todas ellas requieren una laboriosa y larga tramitación y tienen que estar apoyadas por la red secundaria. Por todo ello, consideramos que son insuficientes para conseguir ese desarrollo industrial que se pretende.