



DEFENSORÍA

DEL PUEBLO DEL CHACO



Situación Energética de la Provincia del Chaco

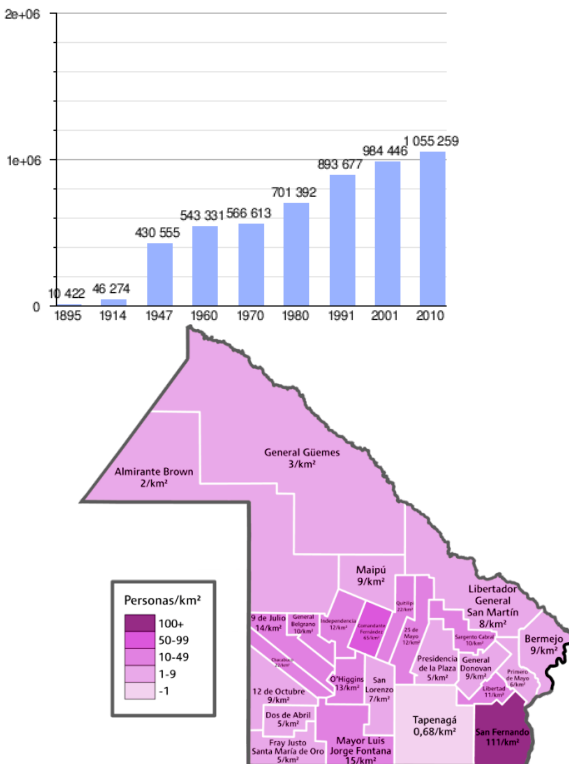
SITUACIÓN ACTUAL Y ESCENARIOS FUTUROS

FEBRERO 2022

Contexto

La provincia está ubicada en el noreste del país, en la región del Norte Grande Argentino, limitando al norte con los ríos Bermejo y Teuco que la separan de Formosa, al este con los ríos Paraguay y Paraná que la separan, respectivamente, de la República del Paraguay y la provincia de Corrientes, al sur con Santa Fe, al oeste con Santiago del Estero y al noroeste con la provincia de Salta. Tras su última actualización de límites, posee una superficie de 99.633km², lo que la ubica como la 12^a provincia más extensa del país, prácticamente a mitad del listado de distritos por tamaño.

Cuenta con una de las mayores poblaciones originarias del país, integrada por wichís, qom y mocovíes. Además de la población de origen indígena, el territorio de la actual provincia recibió inmigrantes de otras provincias y países. Actualmente hay descendientes de búlgaros, checos, croatas, eslovacos, españoles, italianos, paraguayos y montenegrinos.



Servicio de Energía Eléctrica

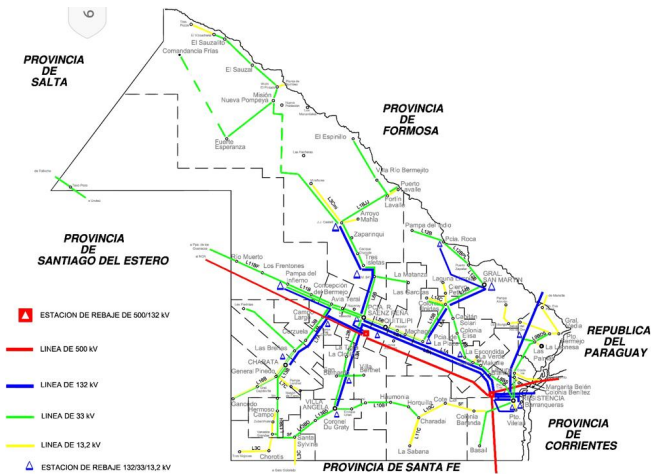
El servicio es prestado, como distribuidor, por la empresa del estado provincial SECHEEP desde su creación por Ley 1307/73 que en su texto dice:

Art. 3. La Empresa tendrá por objeto: a) La explotación y administración de centrales eléctricas, medios de transmisión, estaciones transformadoras y redes de distribución; b) El suministro eléctrico a los usuarios y redes de alumbrado público; c) La compra-venta de energía en barra; d) Realización de estudios, proyectos y construcciones de las redes urbanas de distribución, por sí o por terceros; e) El estudio, elaboración y proporción de tarifas de los servicios públicos de electricidad de jurisdicción provincial como así también el establecimiento de tasas y otras contribuciones por prestación del servicio. Su aprobación se operará por el Poder Ejecutivo a través del Ministerio de Economía y Obras Públicas; f) El estudio y proposición de sistemas de financiación, con recursos propios o de terceros, provinciales, nacionales o internacionales, para la ejecución de obras de energía eléctrica.

Art. 4: La Empresa ejercerá las funciones de organismo único y exclusivo de generación, distribución y comercialización de energía dentro del territorio provincial, con excepción de las situaciones emergentes de convenios preexistentes.

Art. 5: Las funciones de generación, distribución y comercialización de energía por parte de S.E.CH.E.E.P., serán ejercidas con carácter de servicios públicos. Con arreglo a esta conducción la empresa podrá convenir prestaciones con las Municipalidades o con Cooperativas de usuarios con participación provincial o municipal.

Art. 6: La Empresa en representación del Estado Provincial tendrá la exclusividad por sí o podrá convenir con empresas del Estado Nacional y/o interprovincial, en cuanto signifique compra o venta de energía en barra o participación en sistemas regionales.



La empresa SECHEEP brinda el servicio a más de 409.000 usuarios en toda la provincia, cantidad que incluye alrededor de 11.000 usuarios rurales propios.

Extensión de Líneas

Sin contar las líneas de EAT de 500KVA, dentro de la Provincia existen líneas de transmisión pertenecientes a Transnea, SECHEEP y Cooperativas.

- **Líneas de Transnea**

DESCRIPCIÓN	PROVINCIA	TENSIÓN [kV]	LONGITUD [km]
Barranqueras Resistencia 132 1	CHACO	132	31,4
Res.Nor Resistencia 132 1	CHACO	132	17,6
Barranqueras Res.Nor 132 1	CHACO	132	12,6
La Leonesa - Resistencia 132 1	CHACO	132	62,8
San Martin Ch El Colorado 132 1	INTERPROVINCIAL CHACO/ FORMOSA	132	30,47
TOTAL			154,87

- **Líneas de SECHEEP**

TIPO	KM
L.B.T	6.625,8
L.M.T (7,6 Kv)	3.139,3
L.M.T (13,2 Kv)	3.156,4
L.M.T (33 Kv)	2007,6
L.A.T (132 kv)	810

Demanda y Consumo

El consumo promedio mensual de los últimos 12 meses (junio 21/julio 20) es de 246.788,14MWh (incluye compra a CAMMESA, generación aislada, propia y compra a EDESE)

La factura de CAMMESA promedio de los últimos 12 meses (junio 21/julio 20) fue de \$ 684.855.711,7

Categorías de Usuarios

Categoría Usuario	Cantidad de suministros	Participación
Residencial urbano	358.622	87,69%
Rural Residencial y general	10.671	2,61%
Comercial particular pequeño	28.359	6,93%
Industrial particular pequeño	2.966	0,73%
Entidades sin fin de lucro particulares	2.839	0,69%
Gobierno Nacional	286	0,07%
Gobierno Provincial	2.801	0,68%
Gobierno Municipal	1.555	0,38%
Servicio Sanitario Provincial	303	0,07%

Servicio Sanitario Particular	38	0,01%
Grandes Usuarios particulares	482	0,12%
Cooperativas Electrificación Rural	36	0,01%
TOTAL	408.958	

Sistema Eléctrico Rural

La proporción de consumo urbano/rural en la provincia a junio 2021 es, el 98,7% del consumo urbano y el 1,3% es rural. Si se incluye a las Cooperativas de Electrificación Rural, la participación del consumo rural asciende a 3,3%.

El servicio público eléctrico rural de la Provincia del Chaco se caracteriza por las siguientes particularidades:

- La Prestación la realizan entes privados (Cooperativas) y el Estado Provincial (SECHEEP).
- La Propiedad (originaria) de los sistemas se comparte entre el Estado Provincial y Cooperativas
- Las quince prestadoras Cooperativas se dividen en dos grupos diferenciados por su actividad original, por un lado están las Agrícolas o Agropecuarias que crearon un sector a cargo de la electrificación rural y las de Servicio eléctrico rural constituidas específicamente para ese fin.
- Por otra parte la Prestadora Estatal SECHEEP tiene a su cargo las áreas rurales en donde no existen cooperativas.
- Las Tarifas del servicio eléctrico rural varían de una prestadora a otra con una dispersión de valores, pasando por los valores de Tarifa R0111 que la empresa estatal Secheep, que sin ser la más baja resulta una referencia.
- El Estado Físico de los sistemas varía desde los que cuentan con instalaciones relativamente nuevos (menos de 10 años) hasta instalaciones con más de treinta y cuarenta años de existencia, donde el mantenimiento ha sido realizado con muy distintos criterios. No se dispone de un relevamiento exacto de los mismos, siendo hoy el grado de deterioro extremo en algunos casos, los cuales requieren aportes adicionales para ser puestos en condiciones normales de operatividad y

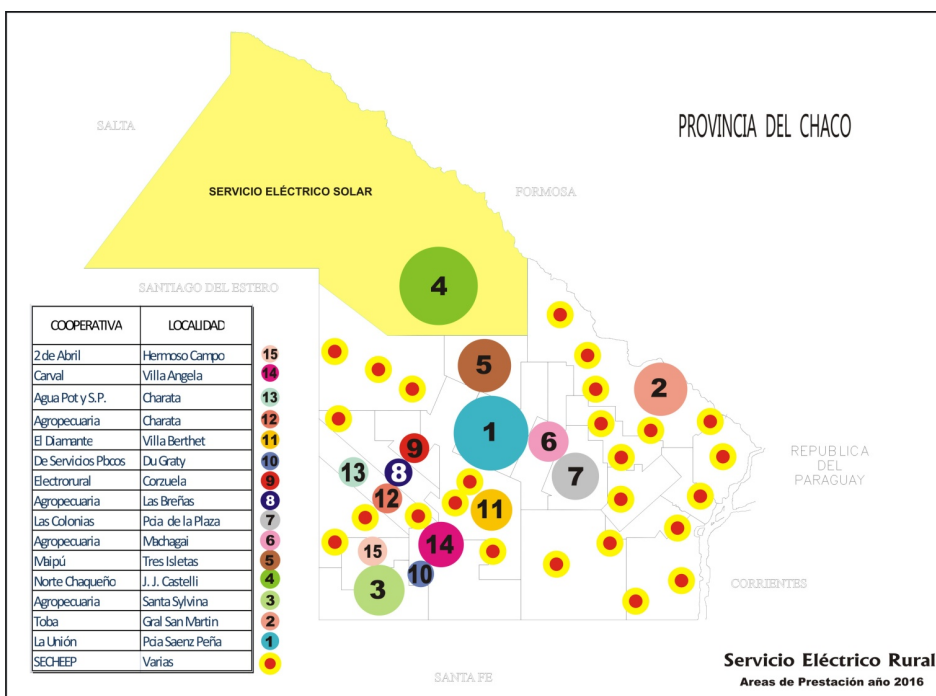
funcionamiento. La desactualización tecnológica es común denominador de casi todas las redes.

- Las Pérdidas de energía en la mayoría de los casos son excesivas respecto de valores técnicamente aceptables.
- La Gestión en casi todas las cooperativas es desactualizada o no se adapta a la calidad de servicio que hoy se demanda.
- En gran medida las Unidades de Gestión (cantidad de usuarios) que conforman las cooperativas individualmente resultan reducidas para prestar un servicio de calidad con tarifas competitivas. Como resultado, la Capacidad Operativa en la mayoría de los casos es inadecuada para realizar mantenimiento preventivo de sus sistemas o redes
- El Control y la Regulación por parte del Estado provincial ha sido escaso hasta la fecha. Las leyes 1307, 4731 y 5760, y el Decreto 2560/03 establecen facultades en este sentido para SECHEEP y la Subsecretaria de Energía. Aun cuando en el caso de las concesiones precarias otorgadas se previeron los parámetros, las sanciones, los alcances y/o las acciones a seguir en caso de incumplimientos, no se ejerce un control estricto.

Listado de Cooperativas

Nº	COOPERATIVA	LOCALIDAD	USUARIOS	TIPO
1	La Unión Ltda.	Sáenz Peña	3.688	SERVICIO
2	Agrop. Charata Ltda.	Charata	492	AGROP. y SERVICIO
3	El Diamante Ltda.	Villa Berthet	750	SERVICIO
4	Santa Sylvina Ltda.	Santa Sylvina	824	AGROP. y SERVICIO
5	Las Breñas Ltda.	Las Breñas	1.022	AGROP. y SERVICIO
6	C.A.R.V.A.L.	Villa Ángela	1.043	AGROP. y SERVICIO
7	Las Colonias	Pcia. de la Plaza	635	SERVICIO
8	Energética Maipú	Tres Isletas	1.384	SERVICIO
9	Agrop. Machagai Ltda.	Machagai	929	AGROP. y SERVICIO

10	Toba Alg. Ltda.	Gral. San Martín	852	AGROP. y SERVICIO
11	Norte Chaqueño Ltda.	J.J. Castelli	1.538	SERVICIO
12	2 de Abril	Hermoso Campo	240	SERVICIO
13	Cnel. Du Graty Ltda.	Cnel. Du Graty	155	SERVICIO
14	Electrorural	Corzuela	555	
15	Agua Potable y Otros S.	Charata	792	SERVICIO
TOTAL COOPERATIVAS			14.863	



Sistema Aislado del Impenetrable

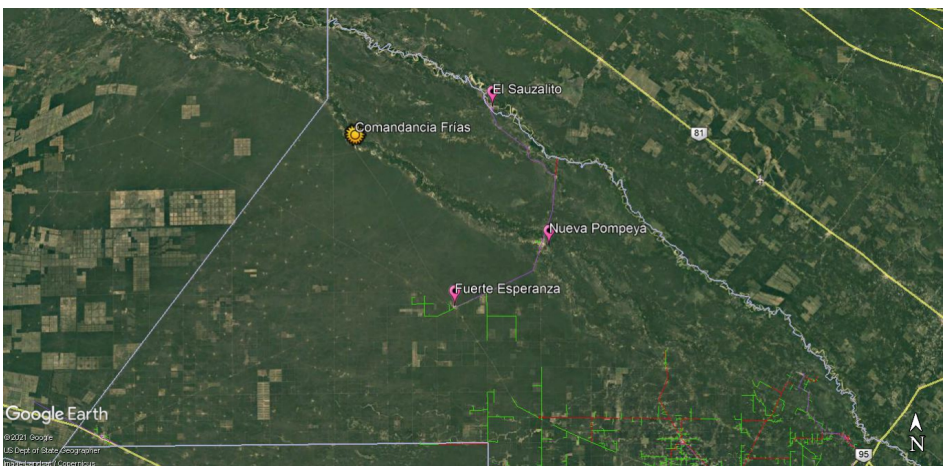
La demanda energética del impenetrable chaqueño se continúa atendiendo mediante una planta de generación diesel aislada del SADI en la localidad de Nueva Pompeya desde donde se distribuye por medio de una línea de 33KV con postación de madera a los distintos centros de consumo (Fuerte Esperanza, Wichi, El Sauzal, El Sauzalito). Este sistema posee actualmente 4692 usuarios.

La empresa Aggreko tiene una potencia instalada de 6MVA en Nueva Pompeya cuyo costo lo paga en parte el Estado Nacional por medio de CAMMESA y en parte el Estado Provincial por medio del Ministerio de Planificación, Economía e Infraestructura. El costo mensual, para la Provincia, de esta generación es de aproximadamente \$7.600.000.

Existen otros puestos de generación a cargo de SECHEEP en Fuerte Esperanza y El Sauzalito que se utilizan eventualmente.

En la localidad de Comandancia Frías se inauguró recientemente una central híbrida solar-diésel de 750KVA para satisfacer la demanda de la localidad de aproximadamente 900 habitantes.

No obstante esto, se estima que en la zona habitan actualmente personas sin acceso a ninguna fuente de energía eléctrica.



Energías Renovables

Programa PERMER

La Provincia cuenta con aproximadamente 2000 usuarios residenciales activos de paneles FV entregados mediante el programa Permer desde el año 2008 que se encuentran distribuidos casi en su totalidad en la región del Impenetrable Chaqueño, el mantenimiento de los equipos lo realiza la Cooperativa Norte Chaqueña con sede en la ciudad de Juan José Castelli. Dentro de estos usuarios se incluye a más de 150 escuelas y centros de salud cuyo único sistema de alimentación de energía es el de las baterías alimentadas por los paneles.

Proyectos Privados

En noviembre de 2018, dentro de la Ronda Renovar2, dos Empresas privadas radicadas en nuestra Provincia han sido adjudicadas para la construcción de dos plantas de generación a partir de biomasa, las que se encuentran en etapa de habilitación por parte de CAMMESA:

- Unitan: 6,6MW en Puerto Tirol
- Indunor: 10MW en La Escondida.

En agosto de 2019 se dio a conocer la adjudicación dentro del Miniren (Renovar3) del Proyecto de Albares Energía SA para la radicación de una planta de generación fotovoltaica de 10MW a construirse a 8 km de la Ciudad de Presidencia Roque Sáenz Peña. Actualmente, el proyecto se encuentra con contrato firmado, pero sin avance físico por problemas de financiamiento.

Generación Distribuida

En el mes de septiembre 2020 se aprobó el decreto que reglamenta la ley 3001-R en materia Generación Distribuida en la Provincia del Chaco.

A la fecha existe un usuario generador conectado con una potencia de 30KW y son 12 los trámites iniciados por usuarios en la provincia por un total de Potencia de: 256,84KW

Redes de Gas Natural

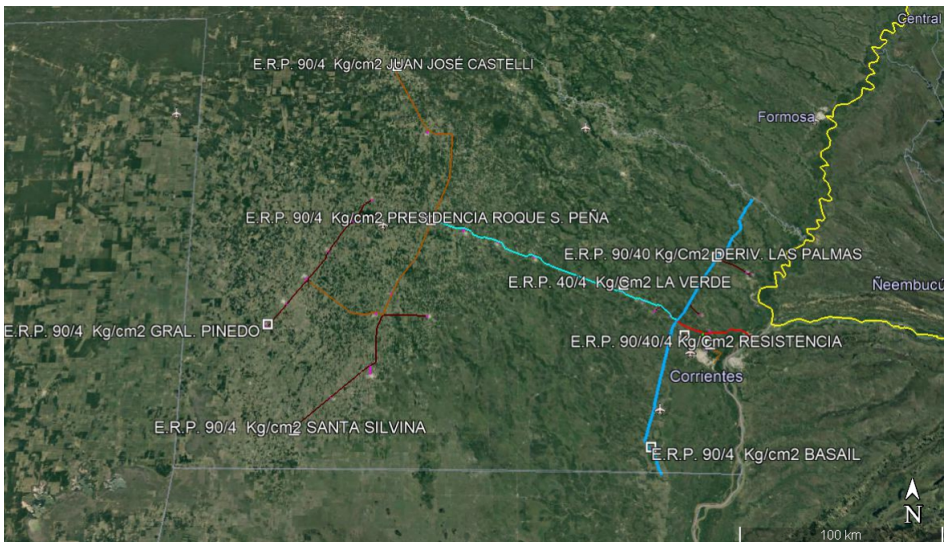
La Provincia cuenta con acceso al gas natural como fuente de energía mediante el GNEA. Dentro de esta obra, se construyeron los ramales de aproximación hacia localidades del interior con las respectivas estaciones de regulación ERP 90/4 Kg/cm².

A pesar de la disponibilidad del fluido, a la fecha sólo en uno de los parques industriales de la provincia se realizaron las obras complementarias para facilitar la conexión de los usuarios.

Por el lado de los usuarios residenciales, en la ciudad de Resistencia están conectados sólo dos usuarios.

La Provincia no cuenta con redes de estaciones de servicio que provean GNC para vehículos.

El costo de los combustibles líquidos (nafta super de YPF) es 5% más caro en las zonas urbanas de la provincia que en CABA. No obstante, en las estaciones de bandera blanca del interior provincial la diferencia de precios es muy superior, acentuando las desigualdades existentes.



Desafíos para el Futuro

Son varios los desafíos que se plantean de cara a llevar a cabo en la Provincia un proceso de transición energética hacia fuentes renovables.

- *¿De qué manera puede el estado fomentar el desarrollo de la generación distribuida?*
- *¿Qué tecnologías son las más apropiadas para diversificar la matriz energética aprovechando al máximo los recursos naturales existentes?*
- *¿Qué políticas se pueden implementar desde el área de Energía para fomentar el arraigo en zonas rurales y contrarrestar la migración a asentamientos periurbanos?*
- *¿Qué potencial tiene este territorio para la generación de hidrógeno verde?*
- *¿Cómo prepararse para el desarrollo de la movilidad eléctrica pública y particular?*
- *¿Es viable realizar generación distribuida comunitaria en zonas del interior provincial?*
- *.....*