Ministerio de Energía

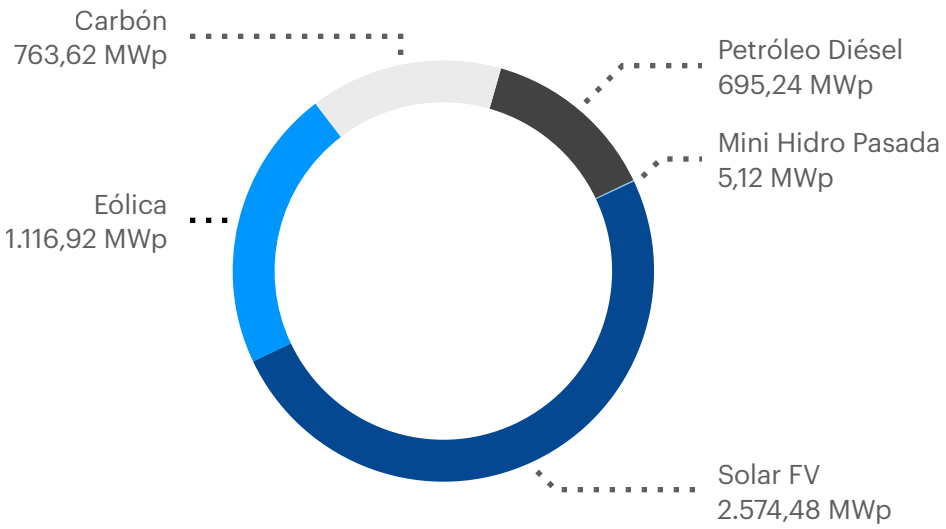
Gobierno de Chile

JULIO - SEPTIEMBRE 2024

PANORAMA ENERGÉTICO ATACAMA

SEREMI DE ENERGÍA ATACAMA

MATRIZ ENERGÉTICA REGIONAL



Para septiembre 2024, Atacama cierra con una capacidad instalada de 5.155,38 MWp presentando una matriz energética compuesta en un 72% por centrales renovables. El 28% restante de la capacidad instalada, equivalente a 1.458,86 MWp, es aportado por centrales generadoras en base a combustibles fósiles, destacando que en el periodo de análisis se registraron ajustes en términos de la potencia instalada. Dada la capacidad instalada en energía eólica y solar fotovoltaica en Atacama, al finalizar el primer semestre sigue manteniendo su posicionamiento y relevancia a nivel país con estos dos tipos de energía renovable, donde la capacidad instalada en base al recurso solar alcanza los 2.574,48 MWp mientras que los parques eólicos en conjunto totalizan 1.116,92 MWp.

En operación existen 61 centrales generadoras distribuidas por todo el territorio regional a excepción de Alto del Carmen. A septiembre 2024, la región de Atacama representa el 15% de toda la capacidad instalada en Chile (36.079 MWp), incluyendo a todos los sistemas eléctricos presentes en el país. Destaca además, que en particular en energía solar fotovoltaica y en energía eólica, la región de Atacama representa un 24% y 23% respectivamente sobre los totales nacionales.

COMUNAS RENOVABLES

Las comunas que poseen generación 100% renovable en Atacama corresponden a Chañaral, Caldera y Tierra Amarilla

CAPACIDAD INSTALADA POR PROVINCIA

Chañaral:
1.392,53 MWp

Copiapó:
1.407,25 MWp

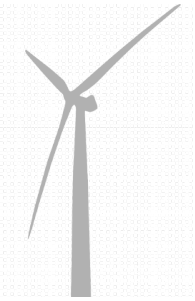
Huasco:
2.355,60 MWp

N° CENTRALES

Chañaral: 3
D. Almagro: 15
Copiapó: 16
Caldera: 1
Tierra Amarilla: 9
Vallenar: 8
Freirina: 7
Huasco: 2

RANKING NACIONAL ENERGÍAS RENOVABLES CAPACIDAD INSTALADA EÓLICA/SOLAR/MINI HIDRO PASADA

Lugar	Región
1er	Antofagasta - 3.930,59 MW
2do	Atacama - 2.558,97 MW
3er	Metropolitana - 912,93 MW
4to	Maule - 666,81 MW
5to	Coquimbo - 573,79 MW



Lugar	Región
1er	Atacama - 1.116,92 MW
2do	Antofagasta - 982,98 MW
3er	La Araucanía - 805,24 MW
4to	Coquimbo - 694,57 MW
5to	Biobío - 629,24 MW

Lugar	Región
1er	Maule - 114,09 MW
2do	Los Lagos - 90,40 MW
3er	La Araucanía - 80,81 MW
4to	Los Ríos - 71,35
11vo	Atacama - 5,12 MW

Fuente: CNE - Seremi de Energía Atacama. Elaboración: Seremi de Energía

A nivel nacional, la región de Atacama se mantiene en lo que ha transcurrido del año 2024 dentro de los top 5 en el ranking por capacidad instalada en energías renovables en base a fuentes energéticas como la solar fotovoltaica y eólica.

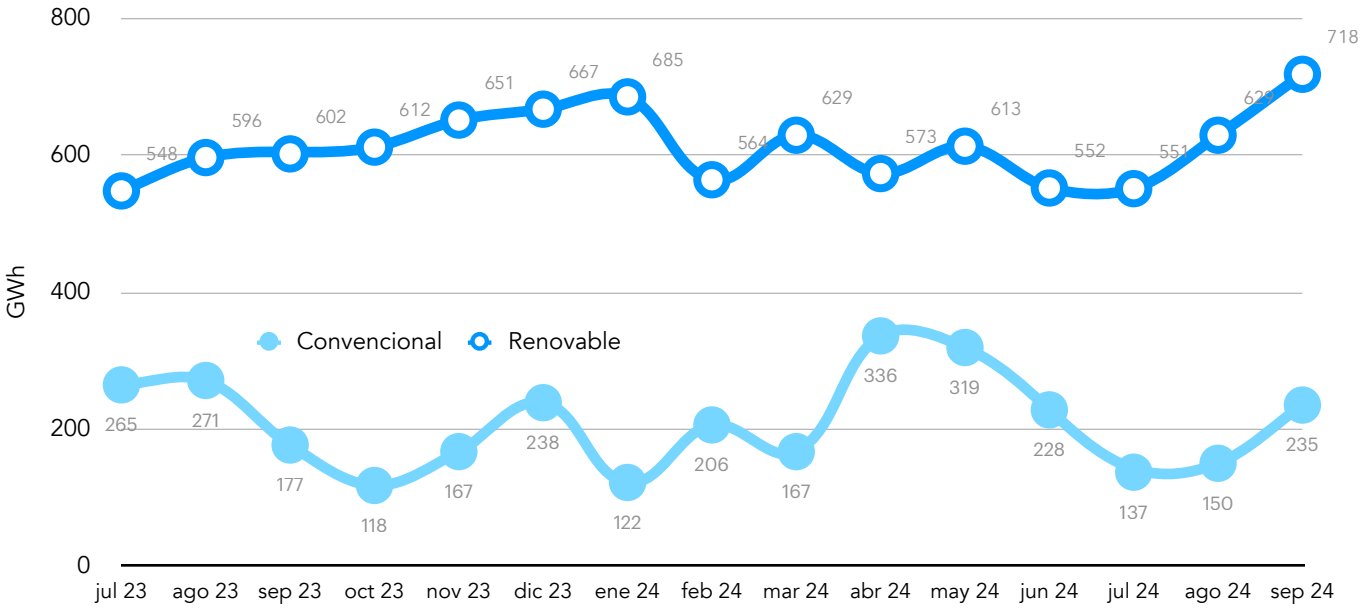
Al existir sólo una central mini hidroeléctrica de pasada en territorio regional, Atacama se ubica en el puesto N° 11 con 5,12 MWp de 13 regiones con centrales operando a nivel nacional.

Este ranking considera centrales en operación y en pruebas de todo Chile, comprendiendo al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) e incluidos los Sistemas Medianos de Los Lagos, Aysén, Magallanes e Isla de Pascua.

GENERACIÓN

A septiembre de 2024, Atacama ha registrado una generación eléctrica total de 7.419 GWh, compuesta en un 74% renovable y un restante 26% de energía térmica. Si se compara exactamente el mismo periodo de análisis pero del año inmediatamente anterior, se aprecia que para el año 2023 entre los meses enero - septiembre, se registró un total generado de 7.389 GWh cuya composición fue en un 69% proveniente de energías renovables y un 31% de fuentes fósiles.

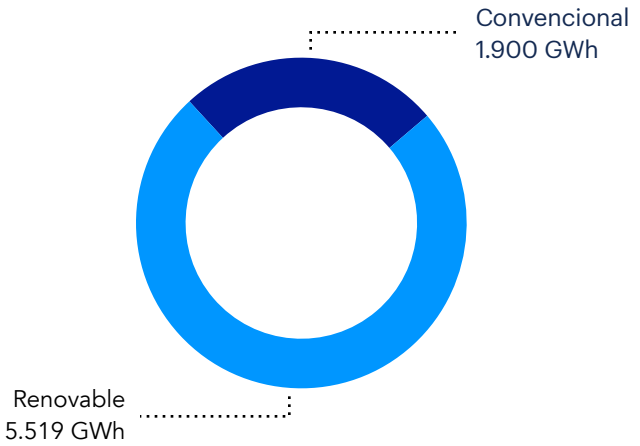
GENERACIÓN ELECTRICA POR TIPO DE FUENTE, REGION DE ATACAMA, AÑO 2023 - 2024.



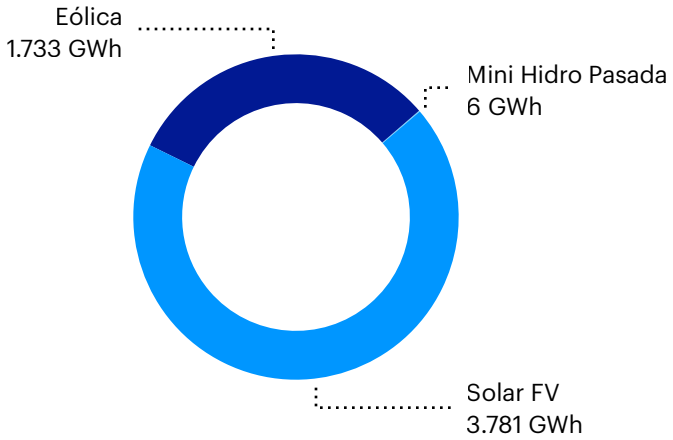
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

Considerando el registro histórico de generación eléctrica de las centrales operativas en Atacama, se aprecia la influencia de la participación de las energías renovables en la matriz energética, y como consecuencia positiva de ello, es que el primer hito se marca en agosto 2020 cuando por primera vez las ERNC superan en generación a las energías fósiles siendo el punto de inflexión a nivel regional, y muy por delante de lo establecido y proyectado a nivel país, dados los compromisos de carbono neutralidad al 2050. En el periodo de análisis actual, y tal como lo refleja el gráfico anterior, se aprecia un nuevo hito donde destaca para septiembre 2024 el registro mensual de mayor generación de energía eléctrica renovable en la historia de la región con 718 GWh y una representatividad para dicho mes del 75% de las energías amigables con el medio ambiente respecto al total regional. Este nuevo registro deja atrás a la generación mensual de enero 2024 de 685 GWh que fue destacada en el Panorama Energético Trimestre Enero - Marzo 2024 por similar razón.

GENERACIÓN ACUMULADA PERIODO ENE - SEP 2024, REGIÓN DE ATACAMA, POR TIPO DE ENERGÍA.

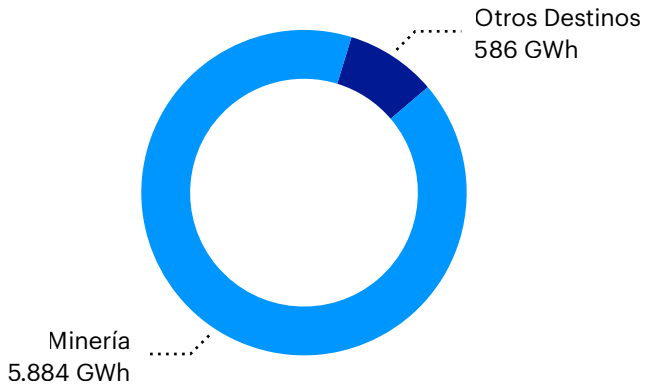


GENERACIÓN ACUMULADA PERIODO ENE - SEP 2024 REGIÓN DE ATACAMA, POR TIPO DE FUENTE GENERADORA RENOVABLE.



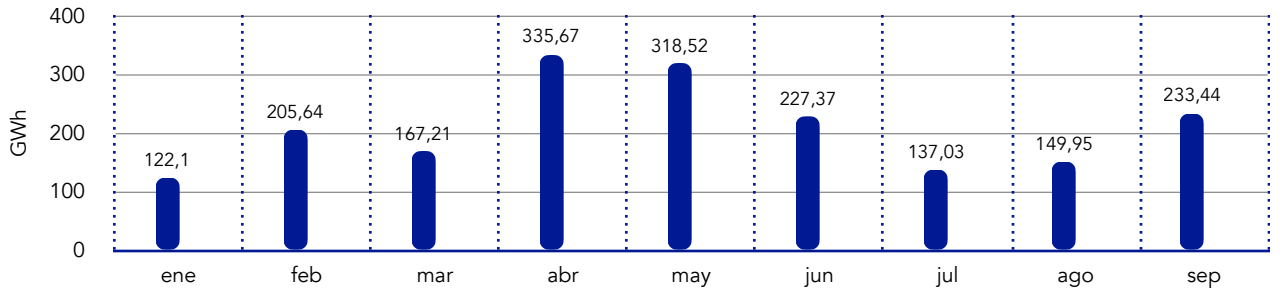
Fuente: Coordinador Eléctrico. Elaboración: Seremi de

DISTRIBUCIÓN ACUMULADA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR DE CONSUMO, PERIODO ENE - SEP 2024 REGIÓN DE ATACAMA. ** Otros Destinos incluyen sector residencial, comercial, industrial, agrícola y varios.*

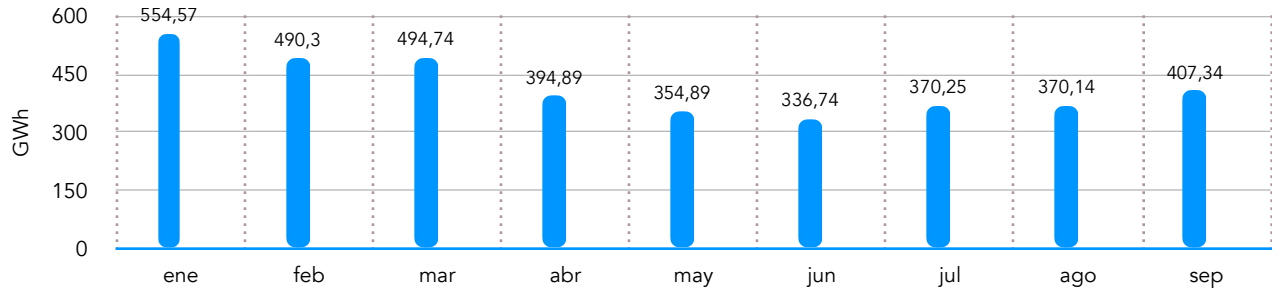


Fuente: INE Atacama. Elaboración: Seremi de Energía

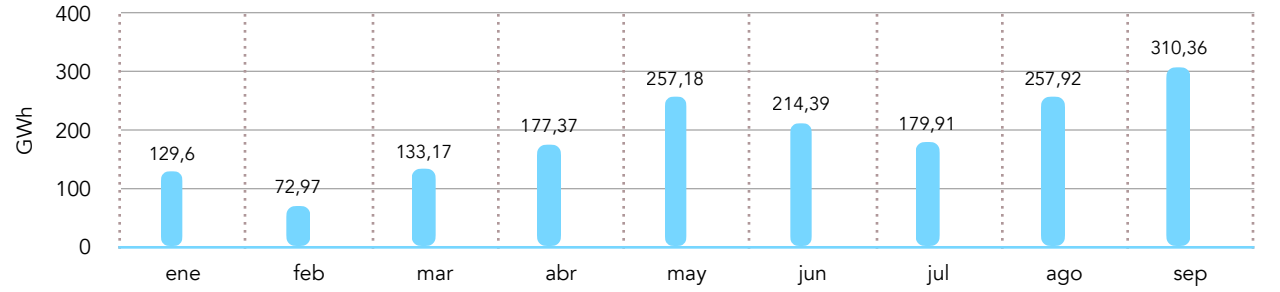
GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRALES A CARBÓN, REGIÓN DE ATACAMA, AÑO 2024.



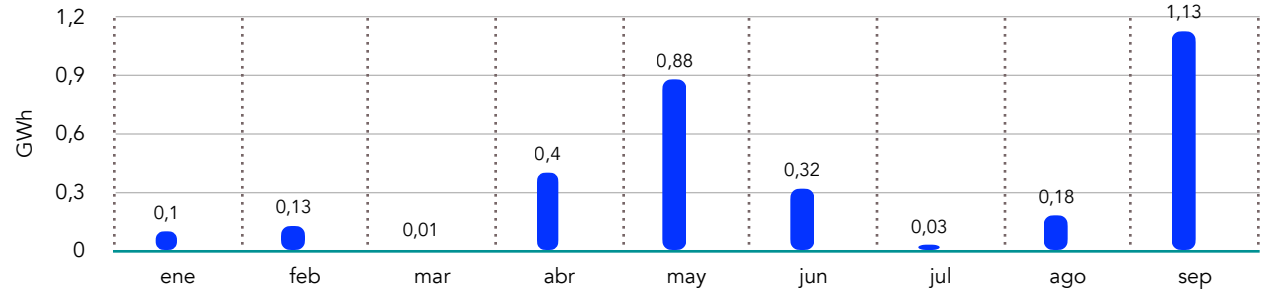
GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRALES SOLARES FOTOVOLTAICAS, ATACAMA, AÑO 2024.



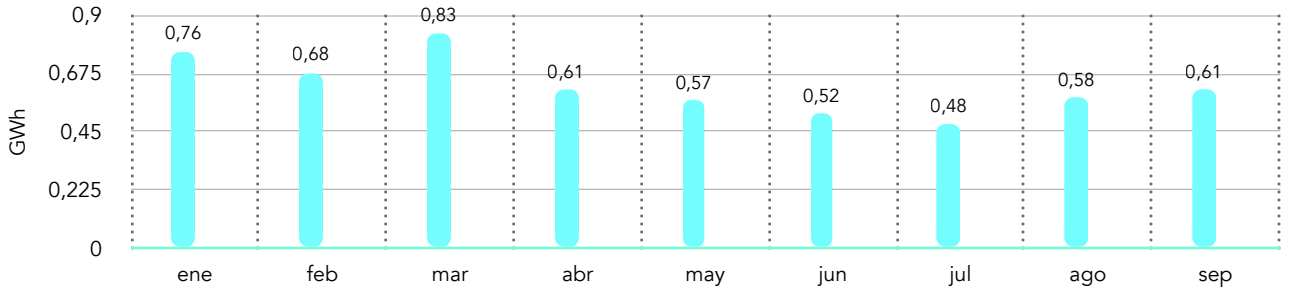
GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRALES EÓLICAS, REGIÓN DE ATACAMA, AÑO 2024.



GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRALES A PETRÓLEO DIÉSEL + IFO + FO6, ATACAMA, AÑO 2024.

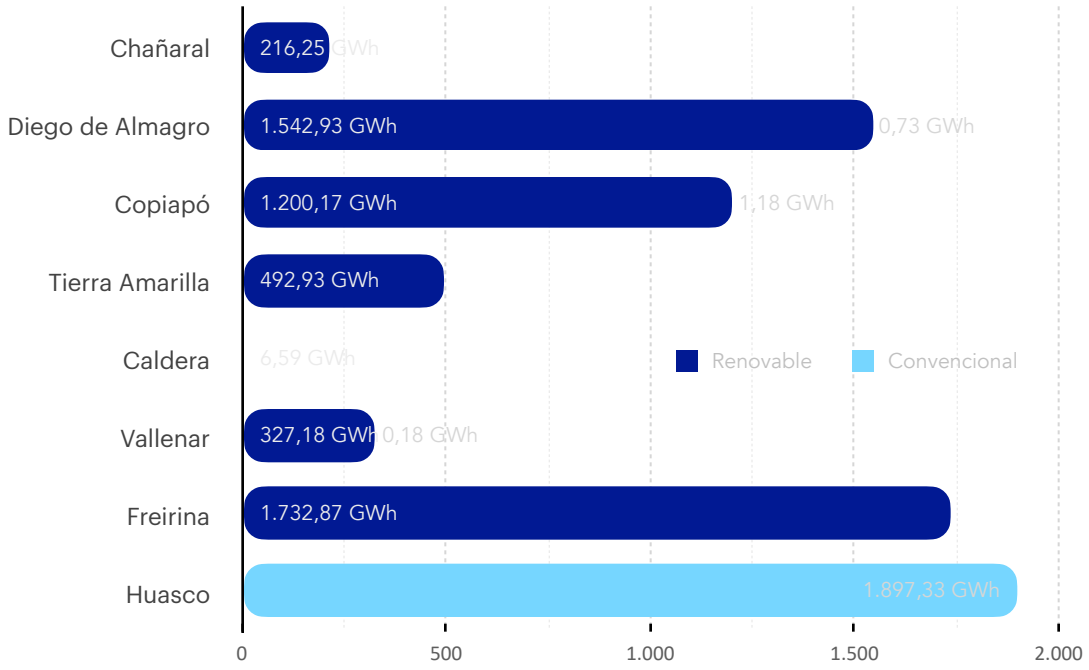


GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRAL MINI HIDRO DE PASADA, ATACAMA, AÑO 2023.



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

TOTAL GENERACIÓN POR COMUNA Y TIPO DE ENERGÍA, ATACAMA, AÑO 2024.



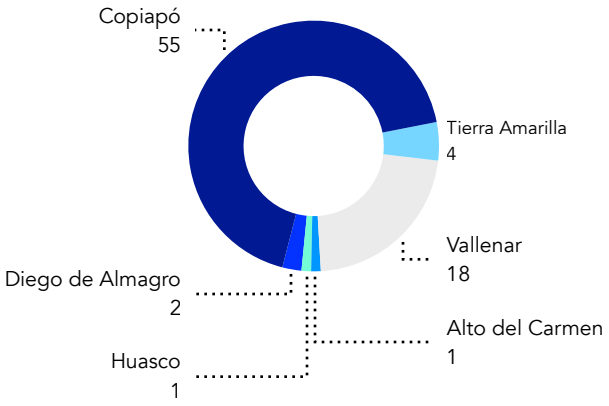
Fuente: Coordinador Eléctrico. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

La generación eléctrica producida a nivel comunal se presenta en gráfico anterior diferenciando el tipo de fuente generadora (renovable o convencional) y permite apreciar además cuales han sido aquellas ciudades que más han contribuido en lo que va del año 2024 a la matriz generadora. Se destaca Diego de Almagro como la comuna con mayor aporte en términos renovables con 1.542,93 GWh con una generación 100% en base a las centrales solares de esta comuna y tan solo con un 0,73 GWh de energía generada por centrales térmicas. Asimismo, también destaca el aporte de la comuna de Huasco, generación que registró 1.897,33 GWh provenientes de sus centrales termoeléctricas, mayoritariamente generados por el complejo Guacolda.

Se aprecian además los aportes de Chañaral con 216,25 GWh y Tierra Amarilla con 492,93 GWh generados estos meses de 2024, y en particular, se destaca la central fotovoltaica PMGD CE Caldera con un aporte de 6,59 GWh ubicada en el puerto de Caldera y cuya puesta en servicio y operación comercial, han posibilitadlo que forme parte de las únicas 3 ciudades 100% renovables de Atacama, al tener sólo centrales generadoras con uso de tecnología solar fotovoltaica. El resto de las comunas generadoras tienen una matriz predominantemente renovable pero también con centrales térmicas .

GENERACIÓN DISTRIBUIDA

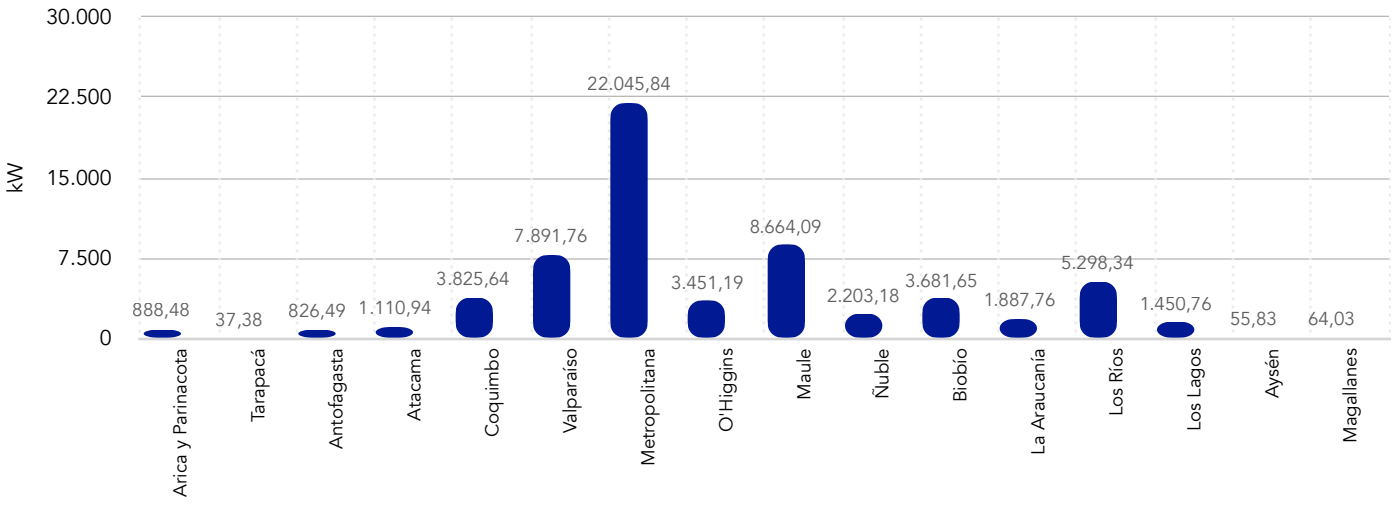
La generación distribuida establecida mediante la Ley 21.118 corresponde a un sistema que permite la autogeneración de energía en base a fuentes renovables y cogeneración eficiente, fomentando el autoconsumo de electricidad con el derecho a inyectar a la red los excedentes de energía generada que no son consumidos y cuya valorización son descontados de la facturación u otras alternativas de compensaciones asociadas al suministro eléctrico con la empresa distribuidora.



Fuente: Energía Abierta - SEC. Elaboración: Seremi de Energía

El registro acumulado para el año 2024 da cuenta de 81 trámites eléctricos TE4 con proyectos declarados con su puesta en servicio, totalizando en conjunto una capacidad instalada de 1.110,94 kW en un 100% en base a energía solar fotovoltaica y con destino de propiedad especial, habitacional, industrial y agrícola. Estas iniciativas se han desarrollado en 6 de las comunas de Atacama. En detalle, los TE4 tramitados corresponden a Copiapó (55 proyectos - 156,99 kW); Vallenar (18 proyectos - 29,4 kW); Tierra Amarilla (4 proyectos - 903,84 kW); Diego de Almagro (2 proyectos - 16 kW); Alto del Carmen (1 proyecto - 1,41 kW) y Huasco (1 proyectos - 3,3 kW).

Considerando los registros disponibles a la fecha con la totalidad de los TE4 tramitados durante 2024 a nivel país, Atacama se posiciona en el décimo lugar en términos de capacidad instalada bajo esta modalidad, siendo la Metropolitana la región quien se adjudica el primer lugar con 22.045,84 kW. A nivel país, los destinos de propiedad de los proyectos de autogeneración informados corresponden a proyectos agrícolas, agua potable rural, asistencia en salud, comerciales, edificios públicos, educacionales y habitacionales entre otros.



Fuente: Energía Abierta - SEC. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

CARTERA DE PROYECTOS

Atacama a septiembre mantiene una cartera de proyectos en el sector energético dinámica, de gran cobertura territorial y de iniciativas de alta inversión en distintas etapas de desarrollo. La región inicia a septiembre 2024 registra 14 proyectos en etapa de calificación ambiental (4.743,5 MM USD) con 10 proyectos bajo la tipología centrales de generación mayor a 3 MW y 4 proyectos bajo tipología correspondiente a líneas de transmisión eléctricas de alto voltaje - subestaciones, donde se incluye en particular el proyecto interrregional denominado Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre del titular Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. con una inversión asociada de 1.480 MM USD, proyecto que atraviesa desde la región de Antofagasta hasta la Metropolitana pasando en Atacama por las comunas de Diego de Almagro, Tierra Amarilla y Vallenar, con 1.342 km de trazado. Respecto a proyectos de centrales generadoras, se debe destacar que Atacama posee en calificación iniciativas con una inversión conjunta de mas de 2.120 MM USD que significarían, en el caso de materializarse, proyectos de generación con una capacidad a instalar de 1.968,94 MWp en un 100% asociados a energías renovables.

Los proyectos con licencia ambiental, es decir aquellos que obtuvieron su resolución de calificación ambiental favorable durante el periodo de análisis, registran un total de 10 iniciativas de alta inversión (634, 83 MM USD) y corresponden a proyectos tanto de generación como de transmisión eléctrica, incluyendo en esta última categoría a aquellos que se configuran como sistemas de almacenamiento energético o BESS (Battery Energy Storage System).

Los proyectos en Atacama declarados en etapa de construcción, en particular aquellos que se encuentran tipificados como infraestructura de generación y almacenamiento, registra al cierre de septiembre de 2024, 27 proyectos que en conjunto poseen una capacidad instalada de 1.683,5 MWp con una inversión que supera los 1.425,52 MM USD correspondientes a centrales generadoras PMGD, PMG, centrales utility scale y BESS (almacenamiento). A su vez, los proyectos en construcción vinculados al sector de transmisión corresponden a 14 iniciativas consignadas en obras nuevas y de ampliación del sistema de transmisión nacional y zonal, obras nuevas y ampliaciones en el sistema de transmisión zonal más otros proyectos en transmisión dedicada y en conformidad con el Decreto Exento N° 418/2017 del Ministerio de Energía.

LISTADO PROYECTOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

(N° PROYECTOS: 14 INVERSIÓN TOTAL: 4.743,5 MM USD)

Tipología	Nombre	Empresa	Potencia MW	Capacidad Instalada MWp	Inversión MM USD	Comuna
Centrales Generadoras Mayores a 3 MW	Parque Fotovoltaico Cristaria Solar	Cristaria Solar SpA	200	201	335	Freirina
	Planta Fotovoltaica Perales	Energética Solar Perales SpA	8,3	8,6	18	Vallenar
	Parque Fotovoltaico Corinto Solar	Corinto Solar SpA	200	234,01	200	Vallenar - Freirina
	Central Fotovoltaica Inca de Varas II	Inca de Varas II SpA	46,33	46,33	65	Copiapó
	Ampliación Parque Eólico San Juan	San Juan S.A.	64,8	73	200	Freirina
	Parque Fotovoltaico Llanos de Marañón	Parque Solar Llanos de Marañón SpA	432	458	372	Vallenar
	Parque Fotovoltaico Don Carlos	OPDE Chile SpA	196	235	240	Freirina
	Parque Fotovoltaico Algarrobal 200 MW	GR Pacama	200	222	220	Vallenar
	Parque Solar Fotovoltaico Ceibo	Energía Renovable Violeta SpA	250	322	220	Vallenar
	Parque Solar Tamarico Fase II	Campanillas Solar SpA	159,6	169	250	Vallenar
Líneas de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje y S/E	ENAPAC Distribución Este	Redabast Chile SpA	-	-	600	Diego de Almagro - Copiapó
	Sistema de Almacenamiento de Energía y Línea de Transmisión BESS Pueblo Hundido	BESS Pueblo Hundido SpA	-	-	400	Diego de Almagro

Fuente: SEIA. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

	Línea de Transmisión y Sistema BESS Cálice	GR Trapanada SpA	-	-	143,5	Caldera
	Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre	Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	-	1.480	Interregional

LISTADO PROYECTOS CON LICENCIA AMBIENTAL (RCA FAVORABLE)

(N° PROYECTOS: 10 INVERSIÓN TOTAL: 634,83 MM USD)

Tipología	Nombre	Empresa	Potencia MW	Capacidad Instalada MWp	Inversión MM USD	Comuna
Centrales Generadoras Mayores a 3 MW	Parque Solar La Totora	Parsosy Sunna	69	84,64	74	Vallenar
	Parque Fotovoltaico Zorzalito	Amaltea SpA	9	9	9	Vallenar
	Parque Fotovoltaico Syrah Solar	CVE Proyecto Cincuenta y Siete SpA	4	5,14	8,7	Tierra Amarilla
Líneas de Transmisión Eléctrica de Alto Voltaje y S/E	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 3	BESS Halcón 3 SpA	-	-	113,85	Tierra Amarilla
	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 10	BESS Halcón 10 SpA	-	-	96,36	Diego de Almagro
	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón de Almagro	BESS Halcón de Almagro SpA	-	-	111,87	Diego de Almagro
	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 4	BESS Halcón 4 SpA	-	-	174,90	Copiapó
	Modificación a la Posición de las Estructuras T18 a T69 del Proyecto Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo - Vallenar	TRANSELEC S.A.	-	-	0,15	Vallenar
	Nueva Línea 110 kV Cerrillos - Atacama Kozan	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	-	-	2,2	Tierra Amarilla
	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 8	BESS Halcón 8 SpA	-	-	43,8	Huasco

Fuente: SEIA. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

LISTADO PROYECTOS CENTRALES GENERADORAS EN CONSTRUCCIÓN

(N° PROYECTOS: 26 INVERSIÓN TOTAL: + 1.425,52 MM USD)

Tipo Tecnología	Nombre	Empresa	Potencia MW	Capacidad Instalada MWp	Inversión MM USD	Comuna
PMGD Fotovoltaico	PFV Chamonate Solar (Ex -PMGD Toledo Dos)	Toledo Solar SpA	9	12,5	12	Copiapó
	PFV El Ñandú	PFV El Ñandú	3	3	3	Copiapó
	PFV El Halcón	PFV El Halcón	3	3	3	Tierra Amarilla
	Concorde (Ex Salar Dos)	El Cóndor Solar	6	7,5	9	Chañaral
	PFV Becacina	PFV Becacina SpA	3	3	3	Alto del Carmen
	Proyecto Fotovoltaico Modificación Sierra Soleada	Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A.	9	11	9,5	Diego de Almagro
	PV Fito 3	Tantehu 3 SpA	3	3	3	Copiapó
	PMGD San Francisco	San Francisco SpA	9	12,5	9,5	Copiapó - Tierra Amarilla
	Las Tablas	Las Tablas Solar SpA	9	11,3	12	Freirina
	Proyecto Fotovoltaico Diego de Almagro	Santa María de Diego de Almagro SpA	9	11	10,12	Diego de Almagro
Utility Scale	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico	Tamarico Solar Dos	144,7	153	360	Vallenar
	Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar	El Sol de Vallenar SpA	100,0	123,2	200	Vallenar
	Libertad II	Libertad SpA	122	136,3	83	Freirina

	Libertad III	Libertad SpA	122	136,3	83	Freirina
	Central Desierto de Atacama (DDA)	Copiapó Solar SpA	270	293	300	Tierra Amarilla
	PFV Cachiyuyo	Parque Solar Cachiyuyo SpA	50,0	53	73	Vallenar
	Central Eléctrica Cenizas	Eléctrica Cenizas S.A.	9,0	9,0	4,3	Copiapó
Bess	BESS Alicanto	Enlasa Generación Chile S.A.	1,0	1,2 / 9,6 MWh	-	Diego de Almagro
	Sistema de Almacenamiento Central Desierto de Atacama	Copiapó Solar SpA	110	270 / 220 MWh	-	Tierra Amarilla
	BESS Andes III (Etapa 1)	Andes Solar SpA	171,3	175,9 / 513,9 MWh	-	Diego de Almagro
	PV Salvador BESS	PV Salvador SpA	50	67,8 / 250 MWh	75	Diego de Almagro
	BESS Luz del Norte	Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA	141	141 / 423,1 MWh	120	Copiapó
PMG Fotovoltaico	Planta Fotovoltaica Calderaza	Manzano Solar	9,0	9,9	9	Caldera
	Planta Fotovoltaica Mirador	GR Conguillio SpA	6,0	7,2	9	Copiapó
	PFV Hijuela	CMS SPVI SpA	9,0	9,0	12,6	Vallenar
	PFV El Olivar	CMS SPVII SpA	9,0	9,0	12,6	Vallenar
	Planta Fotovoltaica Travesía	GR Nahuelbuta SpA	9,0	10,9	9,9	Copiapó

Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

LISTADO PROYECTOS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA EN CONSTRUCCIÓN

(N° PROYECTOS: 14)

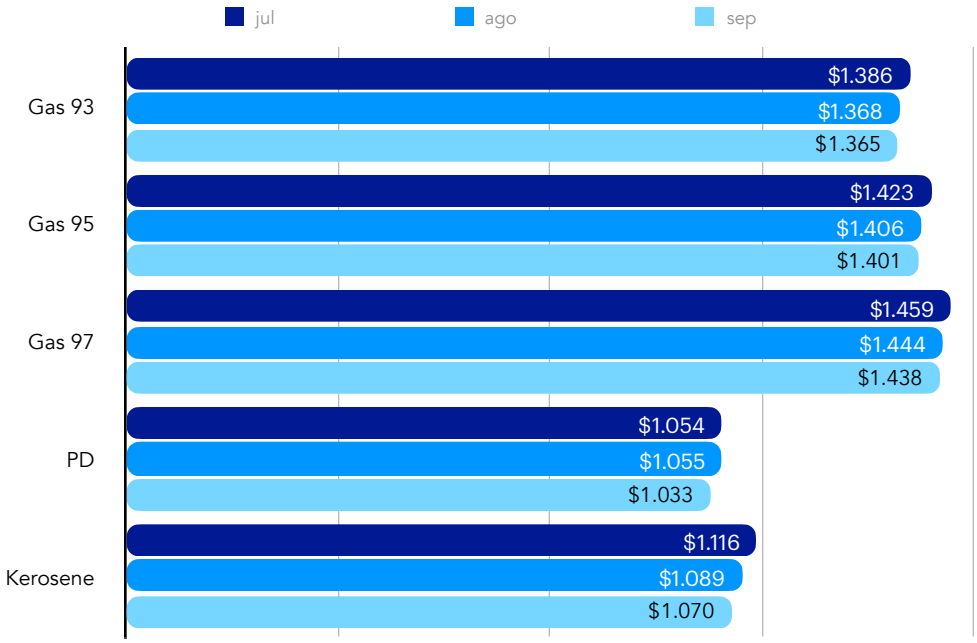
Tipo	Nombre	Empresa	Decreto Adjudicación	Comuna
Proyectos Obras Nuevas del Sistema de Transmisión Nacional	Nueva Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre	Conexión Kimal - Lo Aguirre S.A.	1T/2022	Región de Antofagasta a RM
Proyectos de Obras de Ampliación del Sistema de Transmisión Nacional	Aumento de Capacidad Línea 2x220 kV Maitencillo - Nueva Maitencillo	Interchile S.A.	18T/2020	Freirina
Proyectos de Obras Nuevas del Sistema de Transmisión Zonal	Nueva Línea 2x110 kV desde S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones - Punta Padrones	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	15T/2021	Caldera
	Nueva Línea 1x110 kV Cerrillos - Atacama Kozan	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	15T/2021	Tierra Amarilla
	Nueva Línea 1x110 kV Maitencillo - Vallenar	Transelec S.A.	15T/2021	Vallenar - Freirina
Proyectos de Obras de Ampliación del Sistema de Transmisión Zonal	Ampliación en S/E Plantas	CGE S.A.	8T/2020	Copiapó
	Ampliación en S/E Atacama Kozan	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	15T/2021	Tierra Amarilla
	Ampliación en S/E Caldera	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	15T/2021	Caldera
	Ampliación en S/E Cerrillos	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	15T/2021	Tierra Amarilla
	Doble Vinculación Transformador N° 1 220/110 kV en SE Cardones	Transelec S.A.	8T/2020	Copiapó

	Ampliación en S/E Vallenar (NTR ATMT)	Transelec S.A.	15T/2021	Vallenar
Otros Proyectos y Modificaciones en los Sistemas de Transmisión Nacional, Zonal y Dedicados	Ampliación Subestación Mantoverde Proyecto Desarrollo Mantoverde	Mantoverde S.A.	-	Chañaral
	Relaves Filtrados Planta Pellets	Compañía Minera del Pacífico	-	Huasco
	SE Verbenas (Ex Nueva S/E Seccionadora Tamarico - Caserones 220 kV)	Tamarico Solar Dos SpA	-	Vallenar

Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

TARIFA HIDROCARBURO COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

PRECIO OBSERVADO A PÚBLICO, PROMEDIO NOMINAL COMBUSTIBLES LÍQUIDOS REGIÓN DE ATACAMA, COMUNA COPIAPÓ.

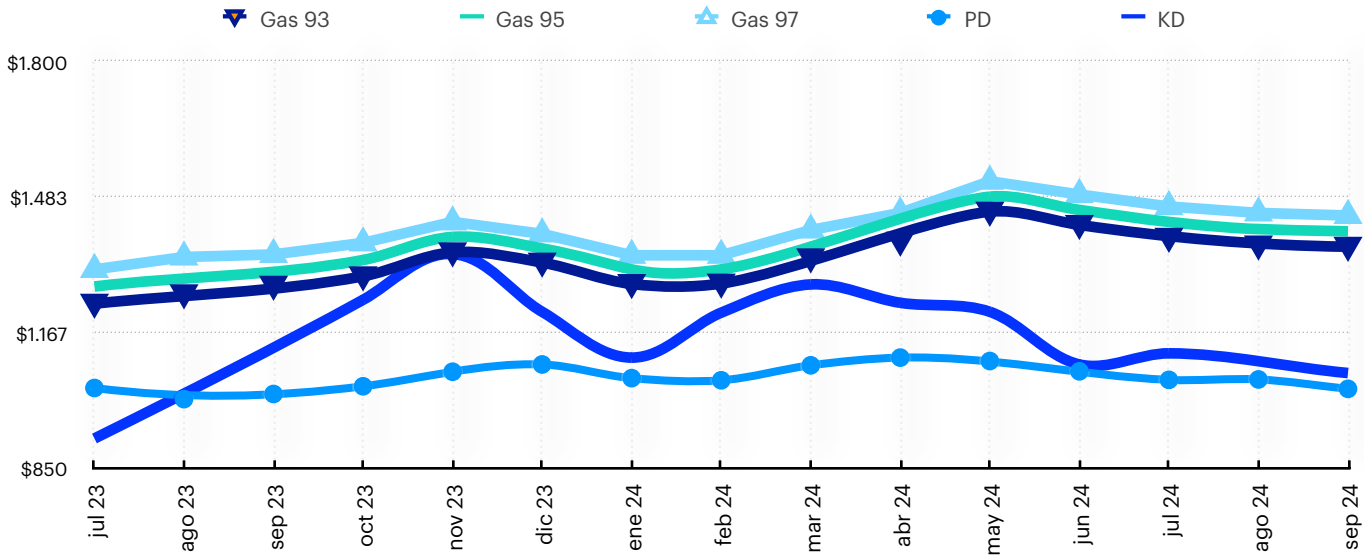


Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

Los valores asignados para los combustibles líquidos observados en la comuna de Copiapó para el trimestre julio - septiembre 2024 reflejan para todas las categorías una disminución durante el periodo análisis.

De esta manera, a septiembre 2024 la gasolina 93 registró un valor de $1.365 el litro, mientras que la gasolina 95 y 97 respectivamente, cerraron con valores de $1.401 y $1.438 el litro. A su vez, el petróleo diesel registró para dicho cierre de mes un valor de $1.033 el litro y el kerosene doméstico un valor de $1.070 el litro.

PRECIO OBSERVADO A PÚBLICO, PROMEDIO NOMINAL $/lt 2023 - 2024, COMUNA DE COPIAPÓ.

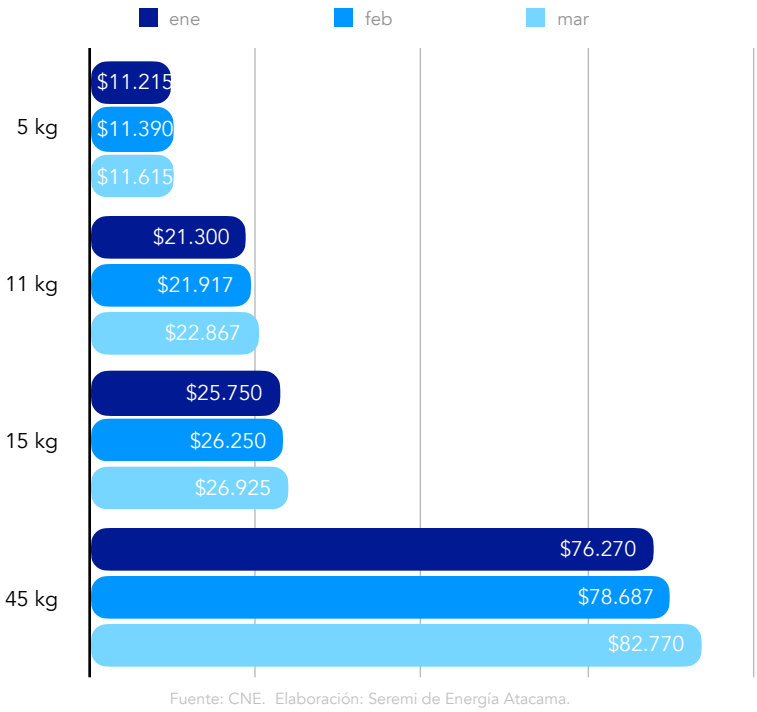


Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

ESTACIONES DE SERVICIO

Comuna	Dirección	Bandera	Combustible
Chañaral	Merino Jarpa con Panamericana Norte km 973	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana Norte km 800	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana Norte km 980	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana Norte Siete 0	PETROBRAS	Gas 93,95,97,PD
Diego de Almagro	El Tofo #43	COPEC	Gas 93,95,97,PD,K
	M.J. Garro km 123 C-17	OASIS	Gas 93,95, PD
	Manuel Antonio Matta #400	COPEC	Gas 93,95,97,PD,K
Copiapó	Venancio Díaz esa. Juncalito s/n	AUTOGASCO	GLP vehicular
	Ruta 5 Norte km 838,4	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana Norte km 811	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Los Loros #1310	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Henríquez #504	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana Norte #255	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Copayapu #2024	COPEC	Gas 93,95,97,PD,K
	Copayapu #4656	COPEC	Gas 93,95,97,PD,K
	Copayapu #957	PETROBRAS	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana Norte s/n	PETROBRAS	Gas 93,95,97,PD
	Los Carrera #3131	PETROBRAS	Gas 93,95,97,PD
	Camino a Diego de Almagro #660	PETROBRAS	Gas 93,95,97,PD
	Ramón Freire #310	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Circunvalación esq. Chacabuco	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Copayapu #852	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Eleuterio Ramírez #844	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana #255 km 806	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Los Carrera #3332	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Copayapu #5320	SHELL	Gas 93,95,97,PD
Caldera	Edwards esq. Montt #207	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Panamericana Norte km 877	ARAMCO	Gas 93,95,97,PD
T. Amarilla	Miguel Lemeur #427	COPEC	Gas 93,95,97,PD
Vallenar	Panamericana Norte cruce Huasco	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Marañón #1280	COPEC	Gas 93,95,97,PD,K
	Brasil #1001	COPEC	Gas 93,95,97,PD,K
	Panamericana Norte cruce Huasco	PETROBRAS	Gas 93,95,97,PD
	Ramírez esq. Matta 1	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Serrano esq. Valdivia #1892	SHELL	Gas 93,95,97,PD
	Serrano #299	SHELL	Gas 93,95,97,PD
Huasco	Ignacio Carrera Pinto #167	COPEC	Gas 93,95,97,PD
	Carretera Huasco 495	SHELL	Gas 93,95,97,PD

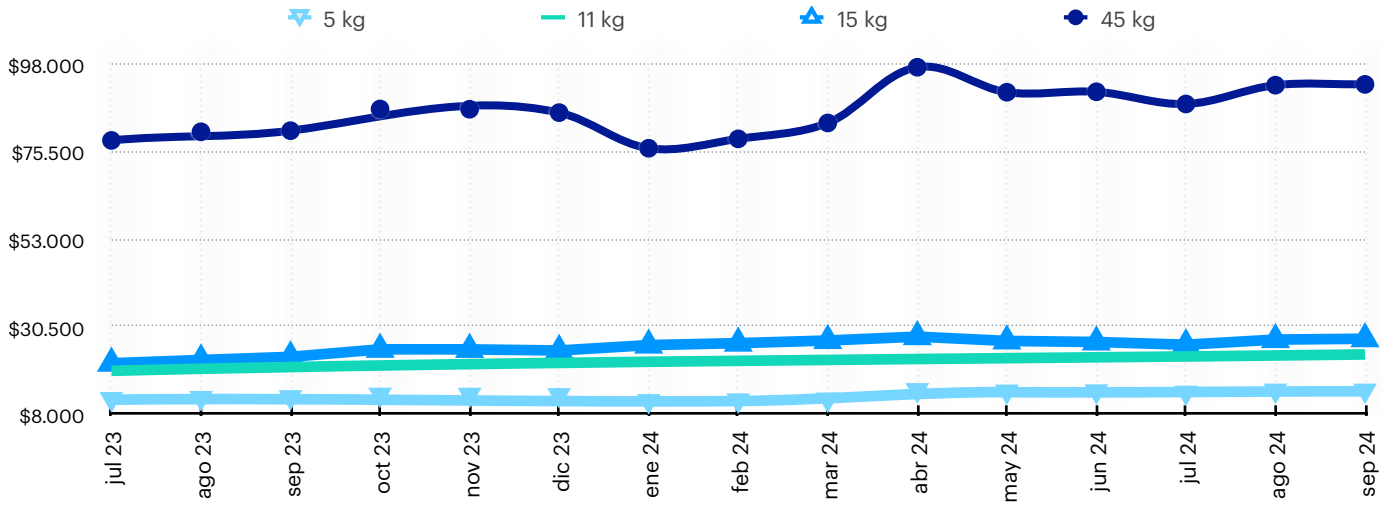
GLP CORRIENTE/CILINDRO



Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

Respecto a los precios de GLP corriente para el primer trimestre de 2024 registran en todas las versiones un alza en sus valores. De esta manera, al cierre de marzo 2024 en Copiapó se registró para el cilindro de 5 kg corriente un valor de $11.615; el cilindro de 11 kg y 15 Kg valores de $22.867 y $26.925 respectivamente, mientras que el cilindro de mayor capacidad terminó diciembre con un precio de $82.770.

Al analizar los precios durante 12 meses consecutivos se aprecian fluctuaciones sin referir una tendencia o patrón fijo. A pesar de los precios observados durante el primer trimestre 2024, la tendencia y movimientos del mercado debiesen proyectar una baja en los meses venideros dado que más del 80% del GLP se importa desde el hemisferio norte y por la estacionalidad, habría una mayor oferta del producto, no obstante, el valor final estará supeditado directamente en base a las fluctuaciones del precio del dólar.



Ministerio de Energía

Gobierno de Chile

PANORAMA ENERGÉTICO
Trimestre Julio - Septiembre 2024

SEREMI de Energía Región de Atacama
www.energia.gob.cl
Manuel Rodríguez #435, Copiapó, Atacama
2 23656884

Virginia Tolmo Pizarro | vtolmo@minenergia.cl