



Ministerio de
Energía

Gobierno de Chile

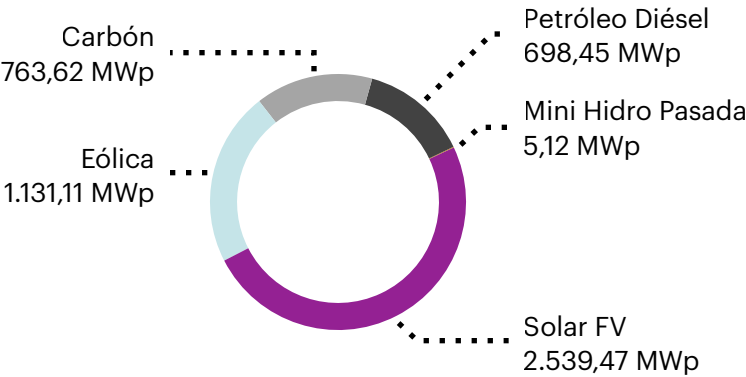
ENE - MAR 2024

PANORAMA ENERGÉTICO ATACAMA

SEREMI DE ENERGÍA ATACAMA

MATRIZ ENERGÉTICA REGIONAL

Al cierre del primer trimestre de 2024, Atacama registra una capacidad instalada de 5.137,77 MWp presentando una matriz energética compuesta en un 72% por centrales renovables en base a centrales solares fotovoltaicas, parques eólicos y una central mini hidro de pasada. El 28% restante de la capacidad instalada, equivalente a 1.462,07 MWp, es aportado por centrales generadoras en base a combustibles fósiles. Dada la capacidad instalada en energía eólica y solar FV, Atacama inicia el 2024 manteniendo su posicionamiento a nivel país con estos dos tipos de energía renovable, donde la capacidad instalada en base al recurso solar alcanza los 2.539,47 MWp mientras que los parques eólicos en conjunto totalizan 1.131,11 MWp.



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

En operación existen 56 centrales generadoras distribuidas por todas las comunas de Atacama a excepción de Alto del Carmen y Caldera. La comuna que mayor capacidad instalada tiene es Diego de Almagro con 1.257,10 MWp representando al 25% de la matriz regional, seguida de Freirina con 1.199,63 MWp y en tercer lugar Copiapó con 1.054,32 MWp con una representatividad del 23% y 21% respectivamente. A marzo 2024, la región de Atacama representa el 15% de toda la capacidad instalada en Chile (33.257 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 28% y 25% respectivamente sobre los totales nacionales.

COMUNAS RENOVABLES Las comunas que poseen generación 100% renovable en Atacama corresponden a Chañaral y Tierra Amarilla	CAPACIDAD INSTALADA POR PROVINCIA Chañaral: 1.392,53 MWp Copiapó: 1.397,6 MWp Huasco: 2.347,6 MWp	Nº CENTRALES ER POR COMUNAS Chañaral: 3 Diego de Almagro: 15 Copiapó: 14 Tierra Amarilla: 9 Vallenar: 6 Freirina: 7 Huasco: 2
--	---	---

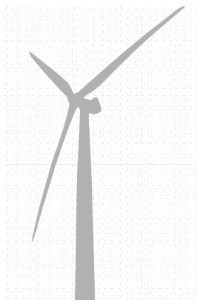
RANKING NACIONAL ENERGÍAS RENOVABLES

CAPACIDAD INSTALADA EÓLICA/SOLAR/MINI

HIDRO PASADA



Lugar	Región
1er	Antofagasta - 3.224,22 MW
2do	Atacama - 2.539,47 MW
3er	Metropolitana - 710,85 MW
4to	Valparaíso - 513,68 MW
5to	Coquimbo - 464,98 MW



Lugar	Región
1er	Atacama - 1.131,11 MW
2do	Antofagasta - 955,94 MW
3er	La Araucanía - 805,24 MW
4to	Coquimbo - 694,57 MW
5to	Biobío - 550,75 MW



Lugar	Región
1er	Maule - 112,99 MW
2do	Los Lagos - 89,11 MW
3er	La Araucanía - 80,73 MW
4to	Los Ríos - 71,35
11vo	Atacama - 5,12 MW

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

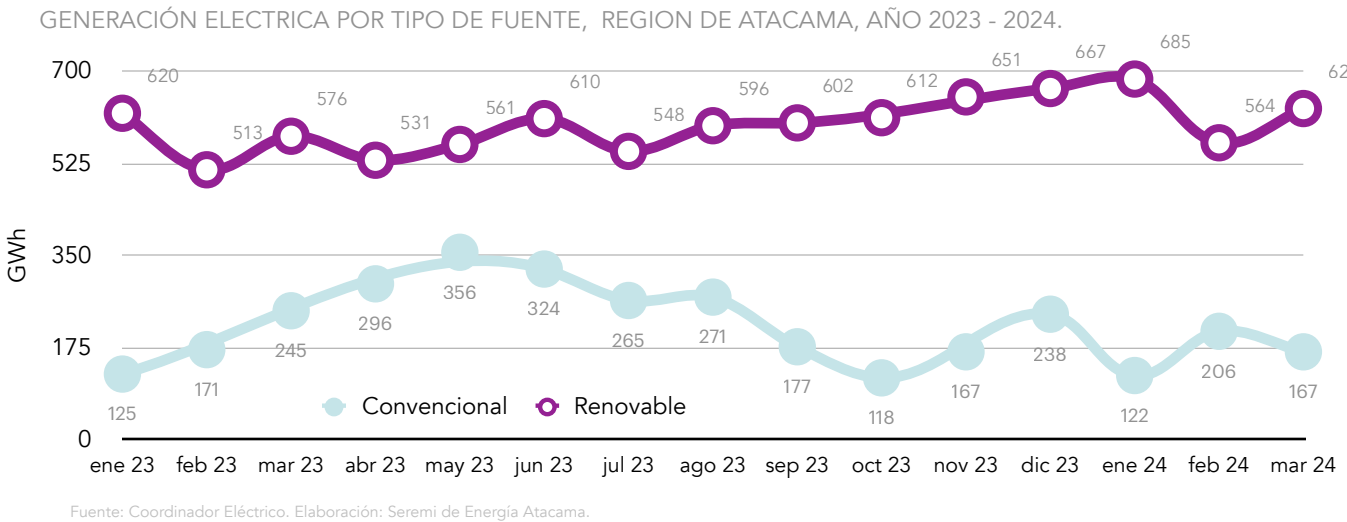
A nivel nacional, la región de Atacama se mantiene durante el año 2023 dentro de los top 5 en el ranking por capacidad instalada en energías renovables en base a fuentes energéticas como la solar fotovoltaica y eólica.

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.

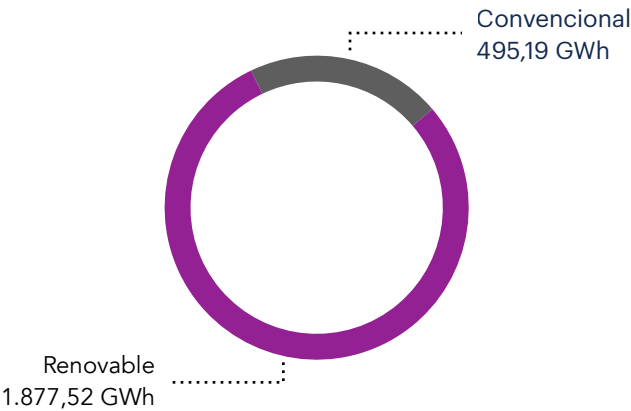
GENERACIÓN

Para el primer trimestre Atacama registra una generación eléctrica total 2.372,71 GWh, compuesta en un 79% renovable y un restante 21% de energía térmica. En comparación con el año inmediatamente anterior, el primer trimestre 2024 produjo un 5% más de energía que los mismos tres primeros meses del año 2023. Como es de esperarse, se aprecia fuertemente la contribución de la energía solar proveniente de las 26 centrales solares fotovoltaicas (Chañaral, Diego de Almagro, Copiapó, Tierra Amarilla y Vallenar) dada la estacionalidad y el periodo de mayor radiación en el país.

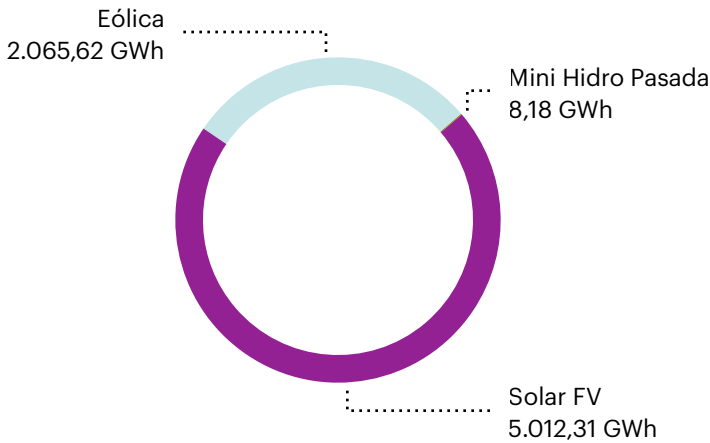


Las acciones de mitigación y adaptación llevan a tomar medidas como el proceso de descarbonización y el uso intensivo de energías limpias, poniendo como meta global la carbono neutralidad al año 2050, así desde Atacama el primer hito se marca en agosto 2020 donde por primera vez las ERNC superan en generación a las energías fósiles siendo el punto de inflexión a nivel regional, y muy por delante de lo establecido y proyectado a nivel país. Ahora, en enero 2024 se experimenta un nuevo hito, logrando el registro mensual de mayor generación de energía eléctrica renovable en la historia de la región con 685 GWh, logro que se basa en el sustento y aporte provenientes de las centrales solares, parques eólicos y la mini central hidráulica de pasada de Vallenar. Hay que destacar que en la región se encuentra el complejo eólico más grande del país, particularmente concentrado en Freirina, y además el parque eólico más grande de Chile (Cabo Leones II - 207 MWp). Asimismo, en materia de energía fotovoltaica, en Diego de Almagro y operando desde finales de junio 2023, se encuentra hasta ahora el parque fotovoltaico más grande del país (PFV Guanchoi - 398 MWp) seguido del segundo más grande a nivel país en Copiapó (PFV Campos del Sol - 381 MWp).

GENERACIÓN 1er TRIMESTRE 2024,
REGION DE ATACAMA, POR TIPO DE
ENERGÍA.

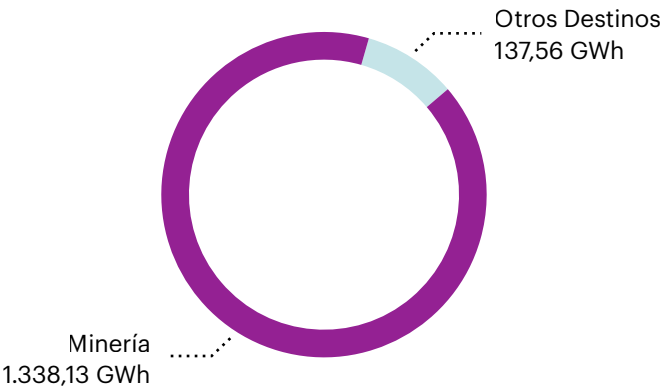


GENERACIÓN 1er TRIMESTRE 2024
REGIÓN DE ATACAMA, POR TIPO DE
FUENTE GENERADORA RENOVABLE.



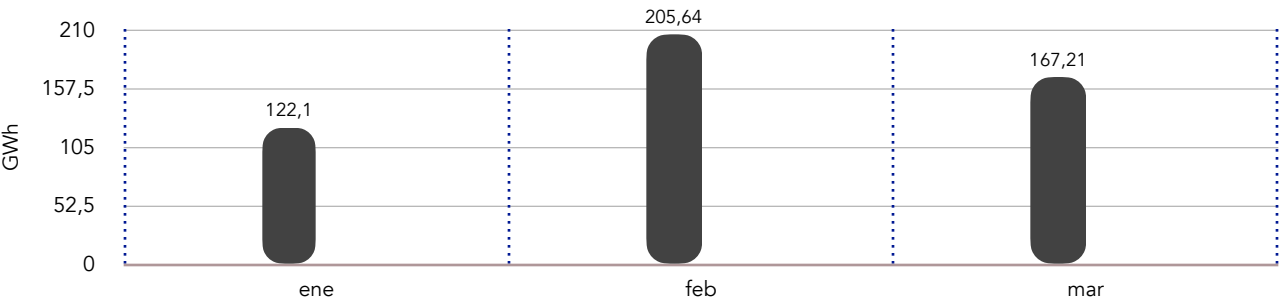
Fuente: Coordinador Eléctrico. Elaboración: Seremi de

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

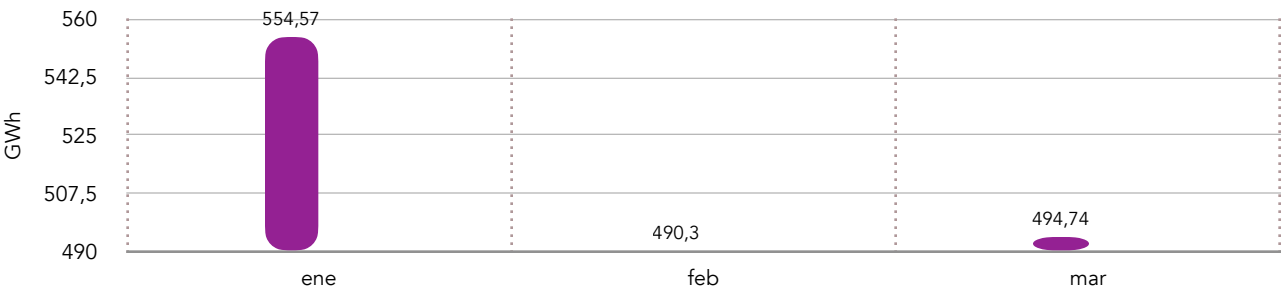


Fuente: INE Atacama. Elaboración: Seremi de Energía

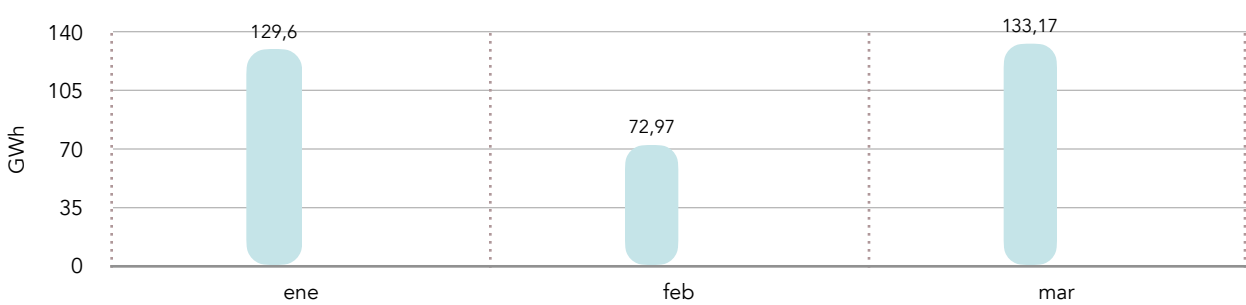
GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRALES A CARBÓN, REGIÓN DE ATACAMA, AÑO 2024.



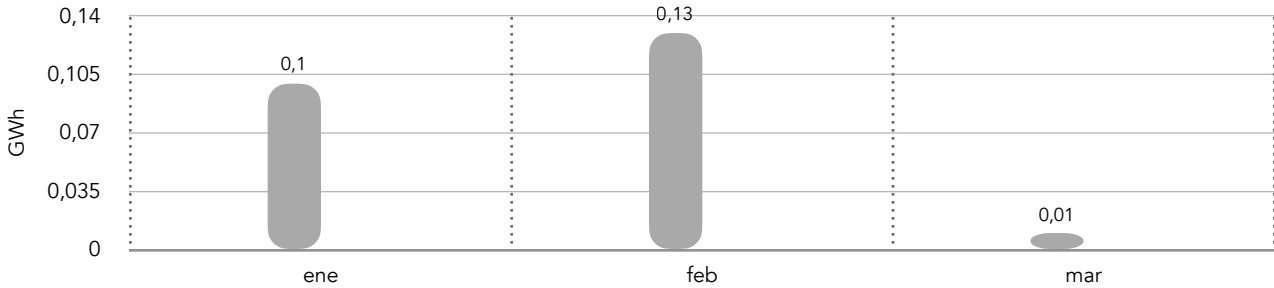
GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRALES SOLARES FOTOVOLTAICAS, ATACAMA, AÑO 2024.



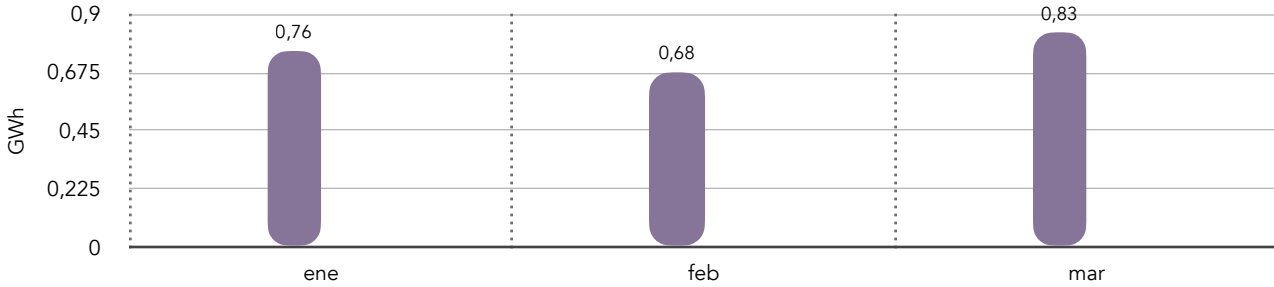
GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRALES EÓLICAS, REGIÓN DE ATACAMA, AÑO 2024.



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

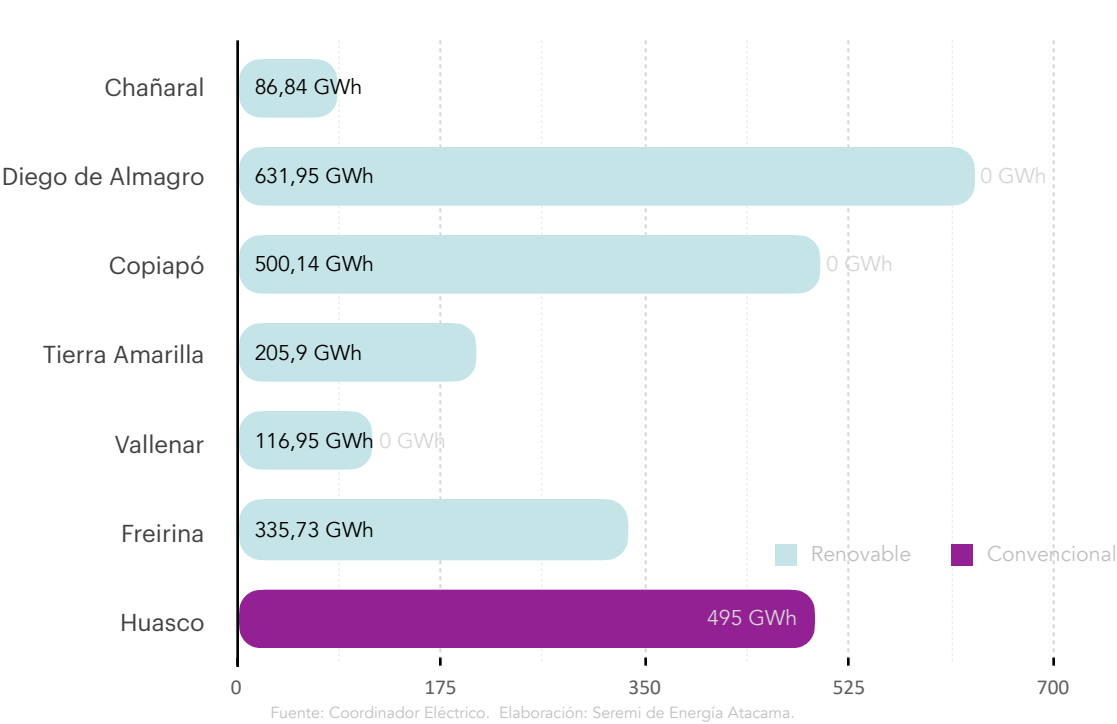


GENERACIÓN MENSUAL DE CENTRAL MINI HIDRO DE PASADA, ATACAMA, AÑO 2023.



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

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



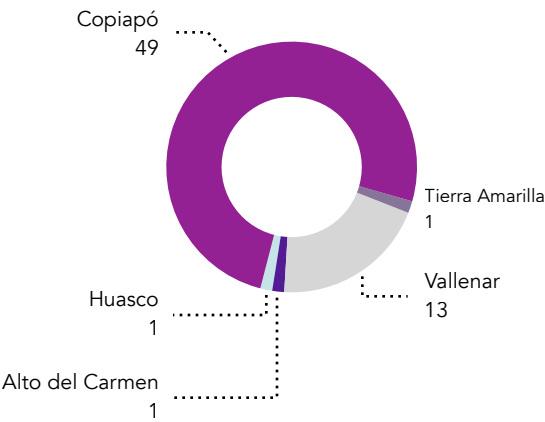
La generación eléctrica por ciudad presentada en gráfico anterior, permite apreciar para el primer trimestre de 2024 la electricidad producida a nivel comunal, diferenciando entre energía proveniente de fuentes renovables y convencionales. Se destaca Diego de Almagro como la comuna con mayor aporte en términos renovables con 631,95 GWh y tan solo 0,005 GWh de energía generada por las centrales térmicas. Asimismo, también destaca el aporte de la comuna de Huasco, generación que registró 495 GWh provenientes de sus centrales termoeléctricas, mayoritariamente generados por el complejo Guacolda.

Se aprecian además los aportes de Chañaral con 86,84 GWh y Tierra Amarilla con 205,9 GWh generados estos meses de 2024, solo las únicas ciudades 100% renovables 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

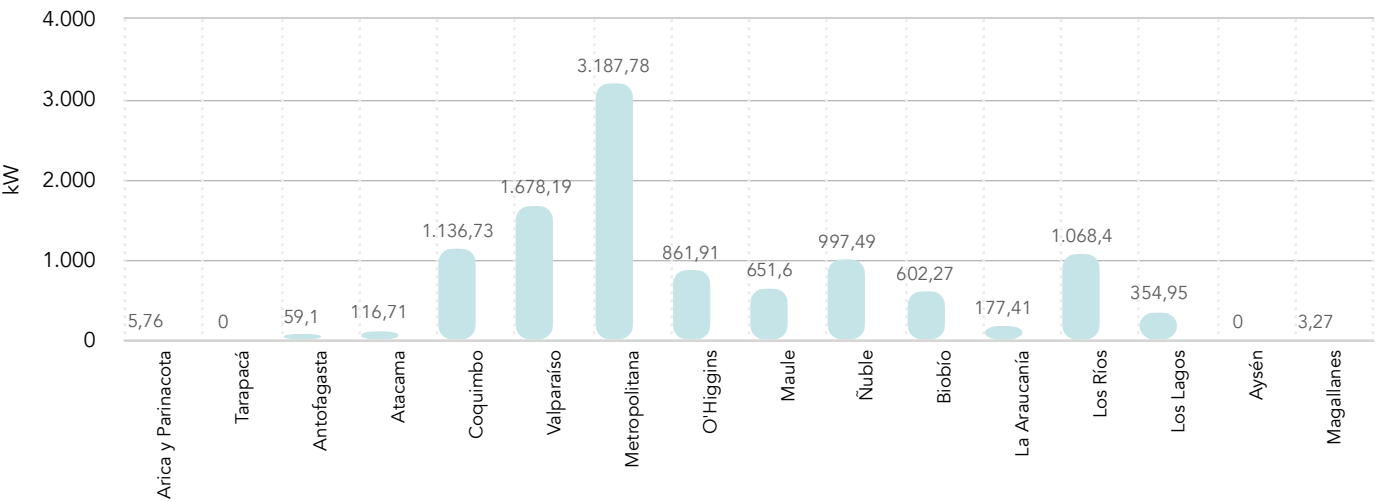
La generación distribuida establecida mediante la Ley 20.571 corresponde a un sistema que permite la autogeneración de energía en base a fuentes renovables y cogeneración eficiente, fomentando el autoconsumo de electricidad con el derecho a inyectar a la red los excedentes de energía generada que no son consumidos y cuya valorización son descontados de la facturación u otras alternativas de compensaciones asociadas al suministro eléctrico con la empresa distribuidora.

Los primeros meses de 2024 se registran 66 tramites eléctricos TE4 con proyectos declarados con su puesta en servicio totalizando en conjunto una capacidad instalada de 116,71 kW en un 100% en base a energía solar fotovoltaica y con destino de propiedad solo habitacional y agrícola (Alto del Carmen). Estas iniciativas se desarrollaron en 5 de las comunas de Atacama, destacando Huasco quién en 2023 no tuvo ningún proyecto de este tipo. En detalle, los TE4 tramitados corresponden a Copiapó (49 proyectos - 86,2 kW); Vallenar (13 proyectos - 18 kW); Tierra Amarilla (1 proyecto - 3,9 kW); Alto del Carmen (1 proyecto - 1,41 kW) y Huasco (1 proyectos - 3,3 kW).



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

Considerando los registros disponibles a la fecha con la totalidad de los TE4 tramitados durante este primer semestre a nivel país, Atacama se posicionó en el onceavo lugar en términos de capacidad instalada bajo esta modalidad, siendo la Metropolitana la región quien se adjudica el primer lugar con 3.187,78 kW. Las regiones de Tarapacá y Aysén no se registraron TE4. Todos los proyectos de generación distribuida registrados a nivel país corresponden en un 100% a proyectos de energía solar fotovoltaica.



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

CARTERA DE PROYECTOS

Atacama se caracteriza por una cartera de proyectos en el sector energético dinámica, de gran cobertura territorial y de iniciativas de alta inversión. La región inicia el año 2024 con 23 proyectos en etapa de calificación ambiental (4.958,36 MM USD) con 12 proyectos bajo la tipología centrales de generación mayor a 3 MW y 11 proyectos bajo tipología correspondiente a líneas de transmisión eléctricas de alto voltaje - subestaciones, donde se incluye en particular el proyecto interregional 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, y que con 1.342 km se transformaría en el primer proyecto de transmisión en corriente continua. Se debe mencionar que dicho proyecto surge del Informe Técnico Final Plan de Expansión Anual de Transmisión Año 2017 de la Comisión Nacional de Energía del Ministerio de Energía y forma parte del Decreto de Expansión de Transmisión N° 231/2019 de Obras Nuevas promulgado en septiembre de 2019 y modificado parcialmente en septiembre de 2020 por el Decreto Exento N° 163/2020 ambos del Ministerio de Energía. Respecto a proyectos de centrales generadoras, se debe destacar que Atacama posee en calificación iniciativas con una inversión conjunta de mas de 2.229 MM USD que significarían, en el caso de materializarse, proyectos de generación con una capacidad a instalar de 2.039,69 MWp en un 100% asociados a energías renovables.

La cartera de proyectos en Atacama en etapa de construcción, en particular aquellos que se encuentran tipificados como infraestructura de generación y almacenamiento, registra al primer trimestre de 2024, 27 proyectos que en conjunto poseen una capacidad instalada de 1.030,6 MWp con una inversión que supera los 1.330,52 MM USD correspondientes a centrales generadoras PMGD, PMG, centrales utility scale fotovoltaicas y BESS (almacenamiento). A su vez, los proyectos en construcción vinculados al sector de transmisión corresponden a 16 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: 23 INVERSIÓN TOTAL: 4.958,36 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 Corinto Solar	Corinto Solar SpA	200	234,01	200	Vallenar - Freirina
	Parque Fotovoltaico Solar Wing	Copiapó Solar SpA	192	212	375	Copiapó - T. Amarilla
	Ampliación Parque Eólico San Juan	San Juan S.A.	64,8	73	200	Freirina
	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
	Parque Fotovoltaico Llanos de Maraón	Parque Solar Llanos de Maraón 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
	PFV Peuco	PFV Peuco SpA	9	15,9	60,3	Alto del Carmen
	Parque Solar Tamarico Fase II	Campanillas Solar SpA	159,6	169	250	Vallenar
Líneas de Transmisión Eléctrica de	ENAPAC Distribución Este	Redabast Chile SpA	-	-	600	Diego de Almagro - Copiapó

Fuente: SEIA. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

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 5	BESS Halcón 5 SpA	-	-	104,94	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 Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre	Conexión Kimal Lo Aguirre S.A.	-	-	1.480	Interregional
	Línea de Transmisión y Central BESS Halcón 8	BESS Halcón 8 SpA	-	-	43,8	Huasco
	Regularización LTE 110 kV Cardones - Planta Magnetita	Compañía Minera del Pacífico S.A.	-	-	1,2	Tierra Amarilla - Copiapó

LISTADO PROYECTOS CENTRALES GENERADORAS EN CONSTRUCCIÓN
(N° PROYECTOS: 27 INVERSIÓN TOTAL: + 1.330,52 MM USD)

Tipo Tecnología	Nombre	Empresa	Potencia MW	Capacidad Instalada MWp	Inversión MM USD	Comuna
PMGD Fotovoltaico	PMGD Parque Punta del Cobre	Parque Solar Alianza	9	10,6	3	Tierra Amarilla
	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
	PFV El Turpial	PFV El Turpial SpA	3	3	3	Tierra Amarilla
	Concorde (Ex Salar Dos)	El Cóndor Solar	6	7,5	9	Chañaral
	PFV Las Loicas	PFV Las Loicas	3	3	3	Copiapó
	PFV Becacina	PFV Becacina SpA	3	3	3	Alto del Carmen
	PFV El Pelicano	PFV El Pelicano SpA	3	3	3	Tierra Amarilla
	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
Fotovoltaico 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 y III	Libertad SpA	244,0	272,6	165	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
Bess	BESS Alicanto	Enlase Generación Chile S.A.	1,0	1,2 / 9,6 MWh	-	Diego de Almagro
	BESS San Andrés	San Andrés SpA	35,0	35,0 / 175 MWh	56	Copiapó
	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
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
	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: 16)

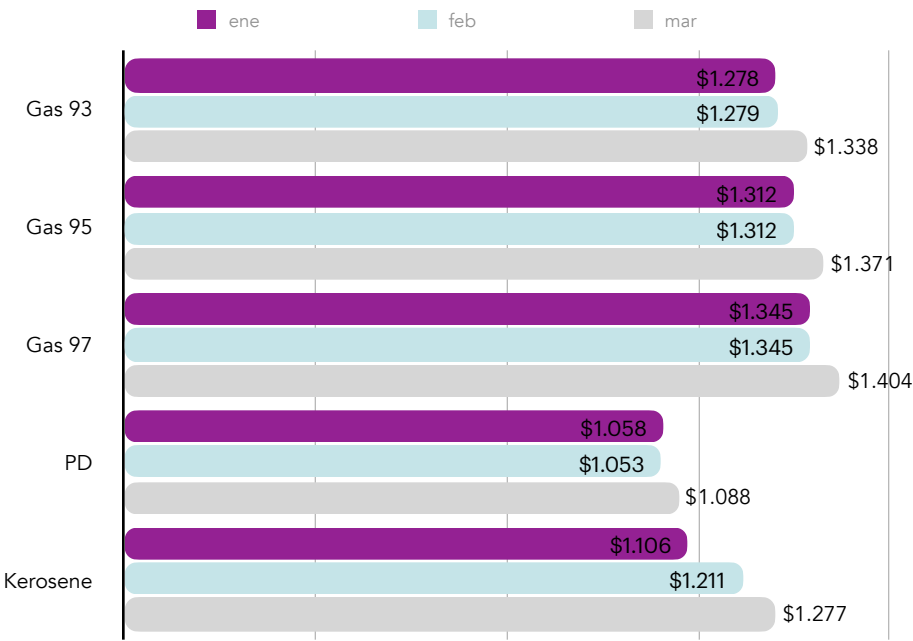
Tipo	Nombre	Empresa	Decreto Adjudicación	Comuna
Proyectos Obras Nuevas del Sistema de Transmisión Nacional	Nueva Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre	Conexión Kimal - Lo Aguirre S.A.	1T/2022	Región de Antofagasta a RM
Proyectos de Obras de Ampliación del Sistema de Transmisión Nacional	Aumento de Capacidad Línea 2x220 kV Maitencillo - Nueva Maitencillo	Interchile S.A.	18T/2020	Freirina
	Ampliación en S/E Maitencillo 110 kV (BPS+BT)	Transelec S.A.	15T/2021	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
Proyectos de obras de ampliación de los Sistemas de Transmisión Zonal de conformidad al artículo 2º de Decreto Exento N° 418/2017, que cuentan con decreto de adjudicación	Ampliación en S/E Copayapu	CGE S.A.	19T/2018	Copiapó
Otros Proyectos y Modificaciones en los Sistemas de Transmisión Nacional, Zonal y Dedicados	Ampliación Subestación Mantoverde	Mantoverde S.A.	-	Chañaral
	Relaves Filtrados Planta Pellets	Compañía Minera del Pacífico	-	Huasco
	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.

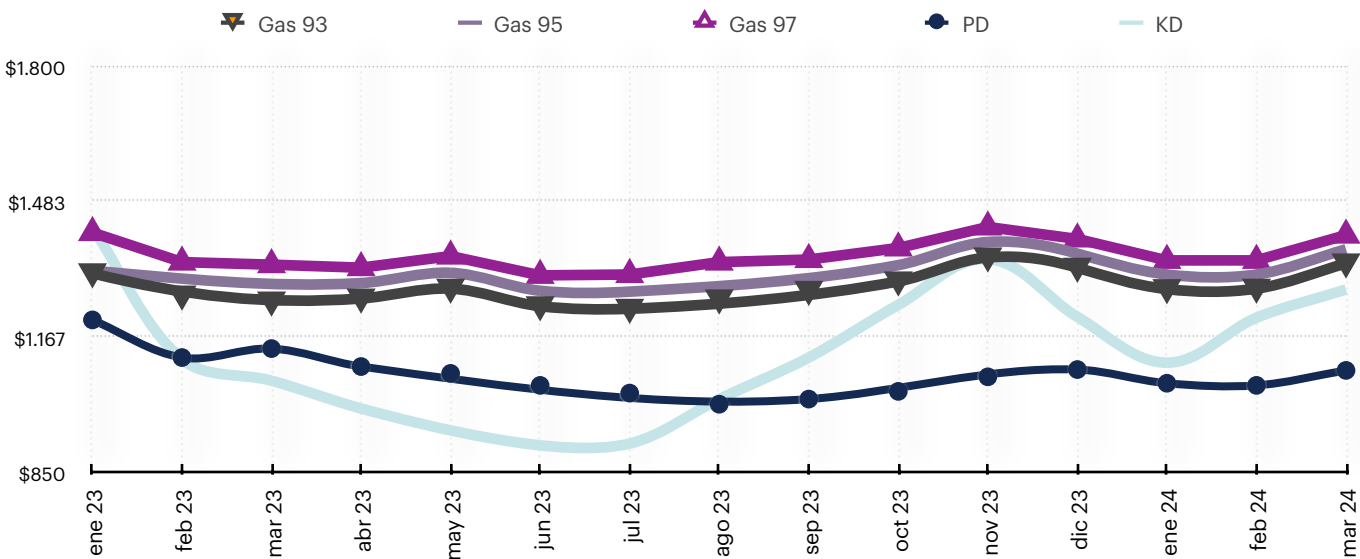


Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

Los valores asignados para los combustibles líquidos observados en la comuna de Copiapó para el primer trimestre 2024 reflejan para todas las categorías un alza durante el periodo análisis.

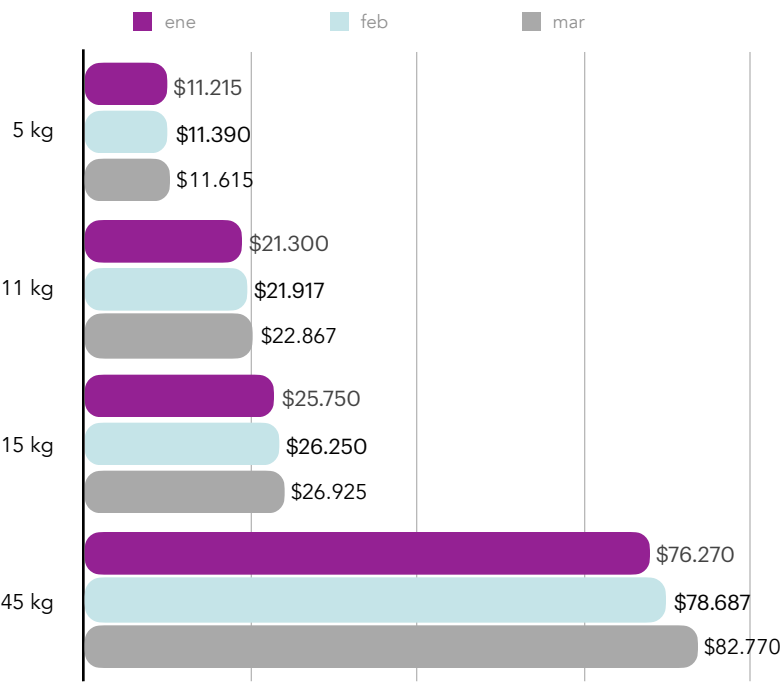
De esta manera, a marzo 2024 la gasolina 93 registró un valor de \$1.338 el litro, mientras que la gasolina 95 y 97 respectivamente, cerraron con valores de \$1.371 y \$1.404 el litro. A su vez, el petróleo diesel registró para dicho cierre un valor de \$1.088 el litro y el kerosene doméstico un valor de \$1.277 el litro.

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



Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

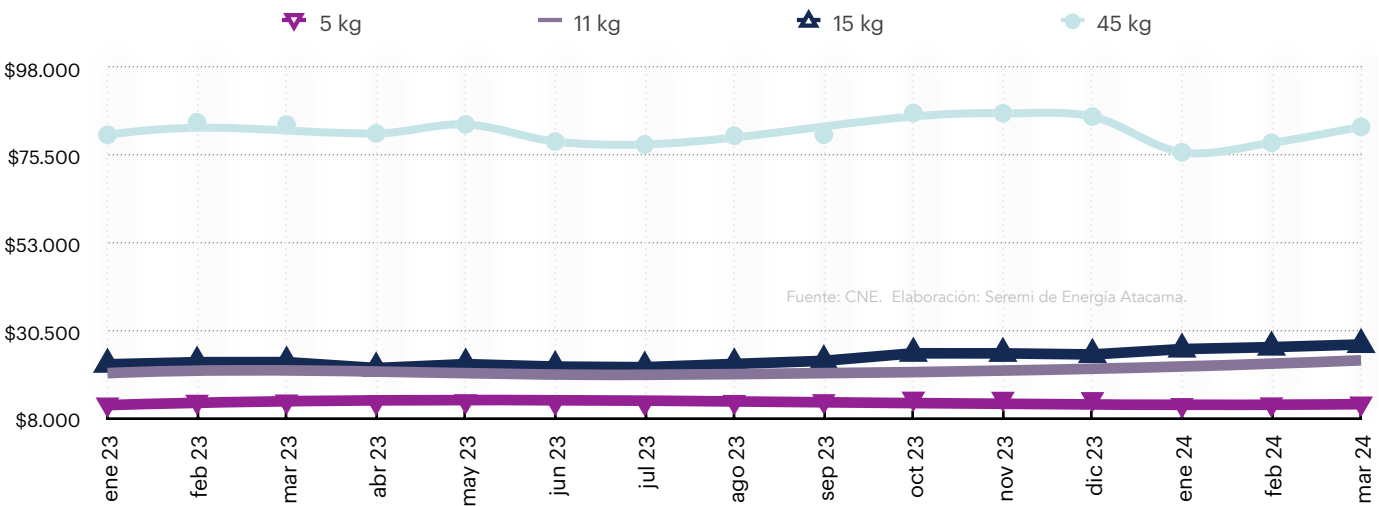
GLP CORRIENTE/CILINDRO



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.



Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.

Fuente: CNE. Elaboración: Seremi de Energía Atacama.



PANORAMA ENERGÉTICO

Trimestre Enero - Marzo 2024

SEREMI de Energía Región de Atacama

www.energia.gob.cl

Manuel Rodríguez #435, Copiapó, Atacama
2 23656884

Virginia Tolmo Pizarro | vtolmo@minenergia.cl

VTP