

Santiago, 11 de junio de 2025

Sra.
María José Castillo V.
Directora Regional
XV Dirección Regional Metropolitana
Santiago Oriente
Servicio de Impuestos Internos
Presente

De nuestra consideración,

Álvaro Rodolfo Florez Keim, cédula de identidad N°16.096.979-2, en representación de la sociedad **Atacama Salt Lakes SpA**, sociedad del giro de la exploración y explotación minera, Rol Único Tributario N°76.954.532-8, ambos domiciliados para estos efectos en Avenida Presidente Kennedy 5600, Oficina 1116, Vitacura, Región Metropolitana, y en el marco del procedimiento de devolución de IVA solicitado a través de Formulario 3600, Folio **N° 10357710**, vengo en informar a usted acerca del alcance, estado de desarrollo y desembolsos realizados, y planes de inversión futuros de la Sociedad en relación con el desarrollo del proyecto ubicado en el sector denominado Laguna Verde, comuna de Copiapó, provincia de Copiapó, Región de Atacama, el cual consiste en explorar, explotar y obtener beneficios de yacimientos de litio mediante el uso de tecnología de extracción directa en forma sustentable (en adelante, el "Proyecto"), en las condiciones que a continuación se indican:

1. Atacama Salt Lakes SpA.

Atacama Salt Lakes SpA es una sociedad válidamente constituida por escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Álvaro González Salinas con fecha 25 de octubre de 2018, repertorio N°72.694-2018. Un extracto de dicha fue inscrito a fojas 85645 número 43955 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago correspondiente al año 2018, y publicado válidamente en el Boletín Oficial con fecha 15 de noviembre de 2018 (la "Sociedad").

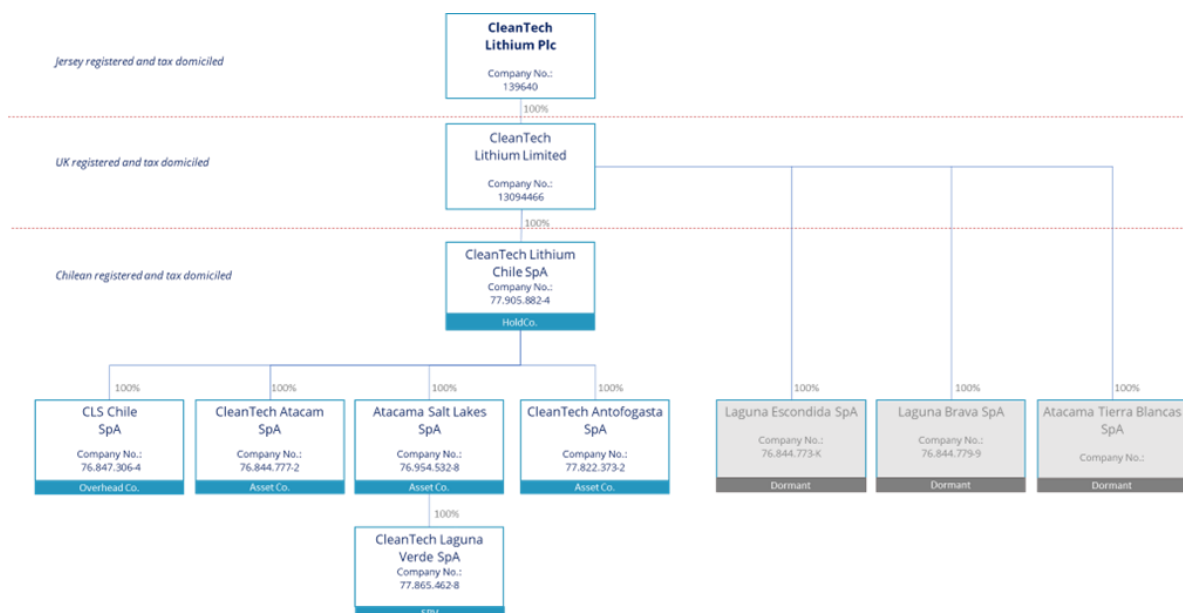
a. **Inversionista Extranjero.**

Todas las acciones de Atacama Salt Lakes SpA son de propiedad de CleanTech Lithium Chile SpA, mientras que las acciones de esta son de propiedad de CleanTech Lithium Limited, una empresa constituida bajo las leyes de Inglaterra y Gales.



Por último, CleanTech Lithium Limited está controlada por CleanTech Lithium PLC, una empresa legalmente constituida bajo las leyes de Jersey y que cotiza en el Mercado de Inversión Alternativa de Londres, Inglaterra ("AIM"), que cuenta con una amplia base de inversores institucionales y minoristas.

La siguiente imagen incluye un organigrama corporativo de la Sociedad, la Subsidiaria, y de sus entidades controladoras y relacionadas para facilitar la comprensión de la estructura corporativa.



b. Inversión de Largo Plazo.

Hasta finales de 2024, CleanTech Lithium ha invertido más de 30 millones de dólares directamente en sus operaciones y proyectos en Chile en los últimos 3-4 años, con más de 16 millones de dólares invertidos explícitamente en el proyecto Laguna Verde. Donde se espera invertir más de 450 millones de dólares para poner en operación el proyecto Laguna Verde.

La inversión de la exploración realizada hasta la fecha incluye estudios geofísicos, muestreos geoquímicos superficiales, sondajes de exploración, geoquímica de salmueras, estimación de recursos, pruebas de bombeo, pruebas de laboratorio de extracción directa de Litio (DEL), estudios medioambientales y de comunidad, entre otros; los cuales se encuentran detallados más adelante en el presente instrumento.

Durante los siguientes años, la sociedad estará abocada en continuar con la perforación de sondajes de exploración, pruebas de bombeo, mejoramiento de la estimación de recursos, estudios hidrogeológicos, estudios de recuperación de litio vía Extracción Directa de Litio (DLE) en planta piloto, estudios técnicos de evaluación ambiental y de comunidades para la confección de un estudio de Prefactibilidad y Factibilidad

técnica, financiera y legal, para el potencial desarrollo, explotación y beneficio del litio contenido en el área Laguna Verde.

Para las actividades anteriores, la Sociedad estima que invertirá US\$3 millones de dólares adicionales en exploración y evaluación de reservas y aproximadamente US\$12 millones de dólares en factibilidad, planta piloto, DFS, EIA y permisos.

Durante el segundo semestre de 2022, la Sociedad realizó un estudio financiero preliminar del proyecto (Scoping Study), donde se estimó una inversión total (CAPEX) de US\$383.645.000. Los detalles de este cálculo se encuentran en la Tabla 1. Estos montos se actualizarán en el PFS, cuando se completen, y se anticipa que, debido a la inflación y a estudios más recientes, es probable que el CAPEX total estimado en el PFS se acerque a los US\$450 millones.

ÁREA	DETALLE	INVERSIÓN	INVERSIÓN TOTAL
		US\$ 000	US\$ 000
Extracción - Pozos de reinyección	NA	\$ 57,145	\$ 57,145
Planta	DLE y ósmosis inversa	\$ 189,064	\$ 226,654
	Planta Química	\$ 33,025	
	Servicios de Embalaje y Manipulación y Almacenamiento	\$ 4,566	
Servicios	NA	\$ 20,710	\$ 20,710
Costos totales en vivo			\$ 304,509
Costes indirectos			\$ 44,259
Contingencias (10%)			\$ 34,877
TOTAL (CAPEX)			\$ 383.6

Tabla 1. CAPEX estimado para el proyecto Laguna Verde.

c. Equipo Directivo y Asesores. Experiencia Relevante en este tipo de proyectos.



CleanTech Lithium PLC, la empresa matriz de Atacama Salt Lakes SpA, es administrada por los siguientes directores: Ignacio Mehech Steve Bodgan Kesler, Maha Daoudi, Gordon Stein, Tommy McKeith, y Jonathan Morley-Kirk. A continuación, se presenta una breve descripción de su experiencia en proyectos mineros en el contenido en esta solicitud.

El Sr. **Ignacio Mehech**, Ex Country Manager de Albemarle en Chile hasta 2024, gestionando una plantilla de 1.100 empleados y liderando la estrategia del mayor productor de litio del mundo. Gestionó compromisos de alto perfil con inversores, fabricantes de equipos originales, ONG, analistas, científicos y representantes de gobiernos internacionales. Originario de Chile, hispanohablante y con dominio del inglés, el Sr. Mehech tiene una profunda experiencia en liderazgo y desarrollo de proyectos en la producción de litio.

El Sr. **Steve Bodgan Kesler** cuenta con más de 45 años de experiencia en cargos ejecutivos y de juntas directivas en el sector minero en los principales mercados de capitales, incluidos Londres y Australia. Tiene experiencia directa en litio como CEO/Director de Litio Europeo y experiencia en Chile con la operación Escondida (BHP) y como primer CEO de la operación Collahuasi (Anglo-American/Glencore/Japan Collahuasi Resources).

Doña **Maha Daoudi** cuenta con más de 20 años de experiencia en diversos consejos de administración y en puestos de responsabilidad en sectores relacionados con las materias primas, la transición energética, las finanzas y la tecnología, incluido un puesto de responsabilidad en Trafigura, una empresa líder en el comercio de materias primas. Tiene experiencia en acuerdos de compra, desarrollo de alianzas internacionales y formación de asociaciones estratégicas.

El Sr. **Gordon Stein** tiene más de 30 años de experiencia como director ejecutivo y no ejecutivo en los sectores de energía, recursos naturales y otros. Ha trabajado en start-ups y grandes empresas, incluyendo puestos de alta dirección en seis empresas que cotizan en la Bolsa de Valores de Londres.

El Sr. **Tommy McKeith** tiene 30 años de experiencia como director de empresas públicas y geólogo, habiendo trabajado para Goldfields en metales básicos y preciosos en Canadá, África, América del Sur y Australia y en varias empresas mineras que cotizan en ASX. El Sr. McKeith es director no ejecutivo de Evolution Mining Limited y Thungela Resources Limited, y presidente no ejecutivo de Arrow Minerals Limited.

Por último, el Sr. **Jonathan Morley-Kirk** cuenta con más de 30 años de experiencia, incluidos 17 años como director no ejecutivo, con experiencia en control financiero, auditoría, recaudación de capital, estructuración y gestión de riesgos. Actualmente es Director Financiero Interino de Jubilee Metals PLC, una empresa minera que cotiza en las Bolsas de Valores de Londres y Sudáfrica con activos en Zambia y Sudáfrica.



Para desarrollar el Proyecto, la Sociedad cuenta con (i) pedimentos, manifestaciones, concesiones de exploración y concesiones de explotación de las cuales es titular; y (ii) concesiones de explotación adquiridas mediante un contrato de compra de concesiones mineras a través de su subsidiaria CleanTech Laguna Verde SpA, que se especifica más adelante en esta presentación.

Todas las concesiones que posee la Sociedad (las "Concesiones Mineras"), directa e indirectamente a través de la Subsidiaria, se detallan en el Informe preparado por el perito señor Juan Bedmar de fecha 11 de enero de 2025 (Ver Anexo 1 de esta presentación). A la fecha, la Sociedad goza de derechos preferenciales sobre la mayoría de los derechos de superficie y subsuelo del sector Laguna Verde, como se describe en dicho informe.

El Anexo 6.1 contiene los Certificados de Vigencia, copia de la inscripción de dominio, copia de los Certificados de Hipotecas y Gravámenes, Prohibiciones e Interdicciones, Litigios; entre otros.

2. Titularidad de las Concesiones Mineras.

La Sociedad es propietaria de los Derechos Mineros detallados en el Anexo 6, los cuales se pueden apreciar en la Figura 1.

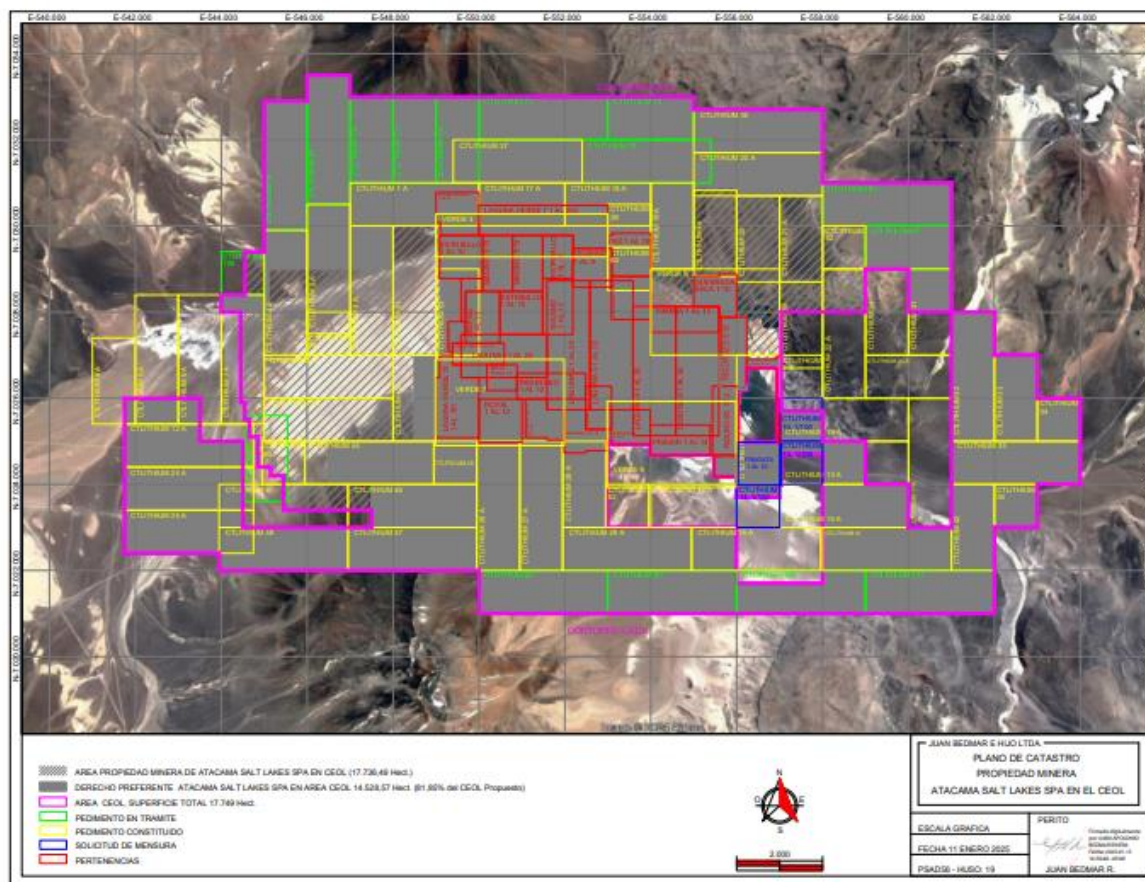


Figura 1. Derechos mineros

En cuanto a las Concesiones de Explotación Minera detalladas en la siguiente Figura 2, la Sociedad celebró, a través de la Subsidiaria, un contrato de compraventa de concesiones mineras (el "**Contrato de Compraventa**"), con los distintos vendedores de las concesiones identificadas en el mismo.

En efecto, el 19 de abril de 2024, mediante escritura pública otorgada en la Notaría de La Serena de don Pedro Felipe Villarino Krumm, Atacama Salt Lakes SpA, a través de su subsidiaria denominada CleanTech Laguna Verde SpA, celebró un contrato de compraventa de concesiones mineras con la Sociedad Legal Minera Bella Pinta Una de la Sierra La Paloma y Otros, respecto de 23 concesiones de explotación que abarcan toda el área de la denominada Laguna Verde.

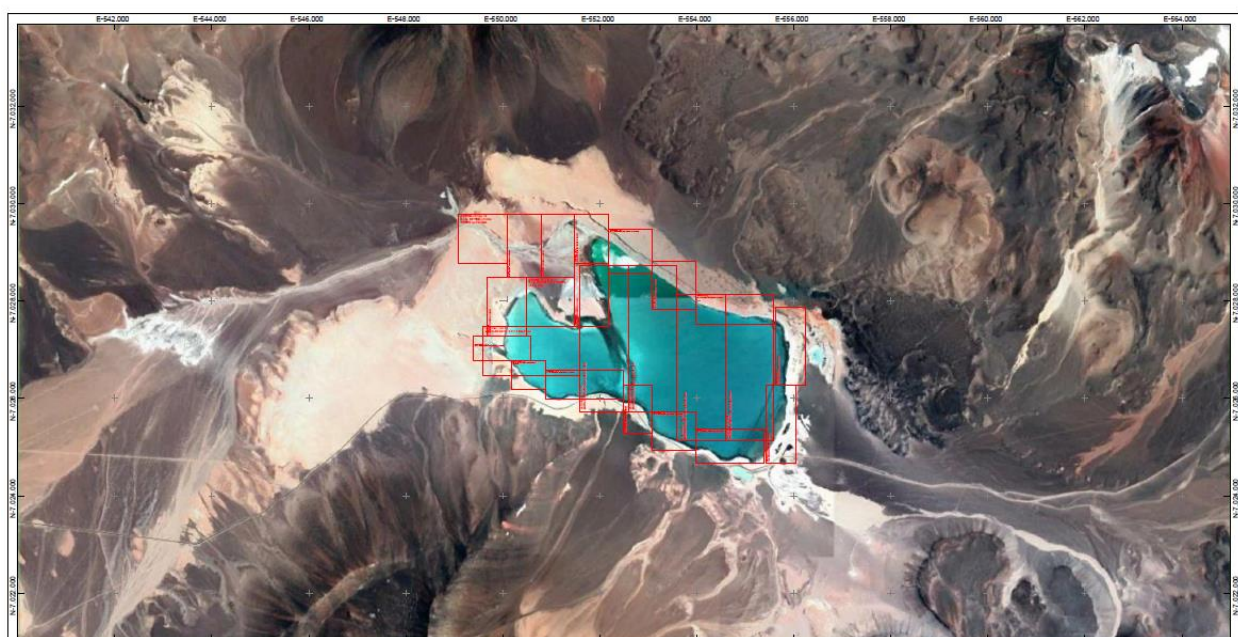


Figura 2. Atacama Salt Lakes SpA es propietaria de concesiones mineras sobre la totalidad de la Laguna Verde a través de su participación del 100% en CleanTech Laguna Verde SpA.

3. Control de la totalidad de la superficie de Laguna Verde.

La Sociedad directa e indirectamente, a través de su Subsidiaria con una participación del 100%, posee 26.508 hectáreas en el área del proyecto, de las cuales una parte corresponde a la superficie de la laguna (1.400 hectáreas o 14 kilómetros cuadrados) y el resto a la superficie del proyecto Laguna Verde.

a. **Ubicación y Accesos al Proyecto Laguna Verde.**

Laguna Verde se ubica a 192 km al noreste de la ciudad de Copiapó, cerca de la frontera de Chile – Argentina, en la municipalidad de Copiapó, Provincia de Copiapó, III Región de Atacama, Chile (Figura 3).



Figura 3: Ubicación del Proyecto.

El Área del Proyecto se localiza en la cordillera de los Andes, Atacama, a una distancia aproximada de 265 kilómetros en dirección noreste de la ciudad de Copiapó. Las instalaciones se encuentran a una altitud promedio de 4.350 m.s.n.m.

El acceso al Proyecto es por la ruta internacional CH 31 pavimentada desde Copiapó que se dirige al paso fronterizo San Francisco, que conduce al noreste y al este a 161 kilómetros hasta la estación de borde en Maricunga, luego al sur y, finalmente, al este durante 80 kilómetros hasta la Laguna Verde.

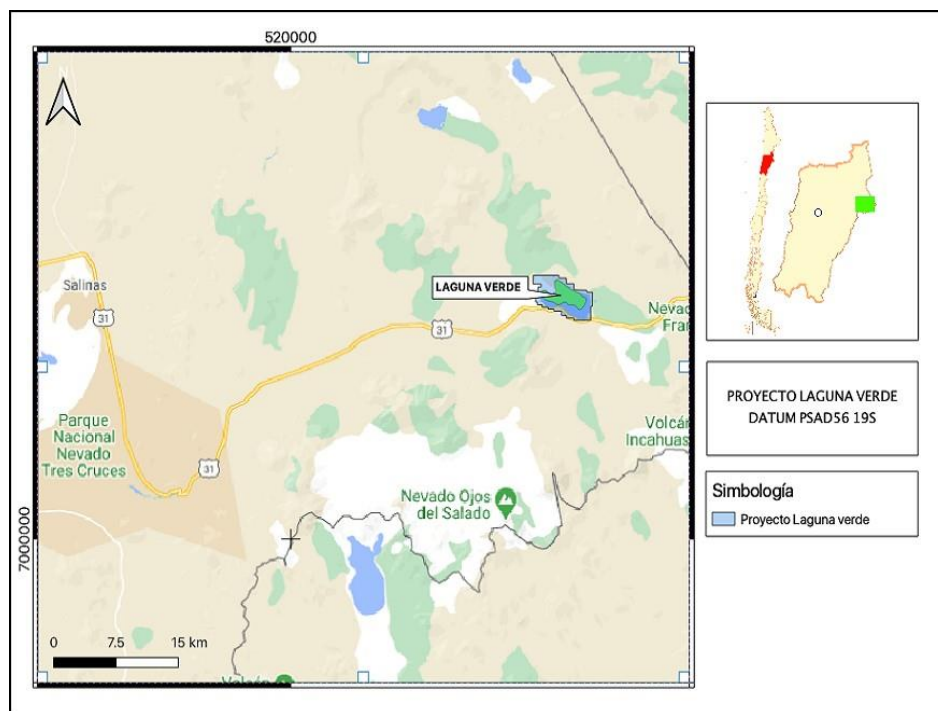


Figura 4: Acceso al Proyecto.

b. Área de Interés.

Con respecto al predio superficial, se está en proceso de solicitar una concesión de uso oneroso (“CUO”) por una superficie total de **1.164,72 hectáreas**, respecto del predio inscrito a fojas 527 vuelta número 500 del Registro de Propiedad del Conservador de Bienes Raíces de Copiapó correspondiente al año 1964, (en adelante, el “Área de CUO”), y que es posible evidenciar en la Figura 5.

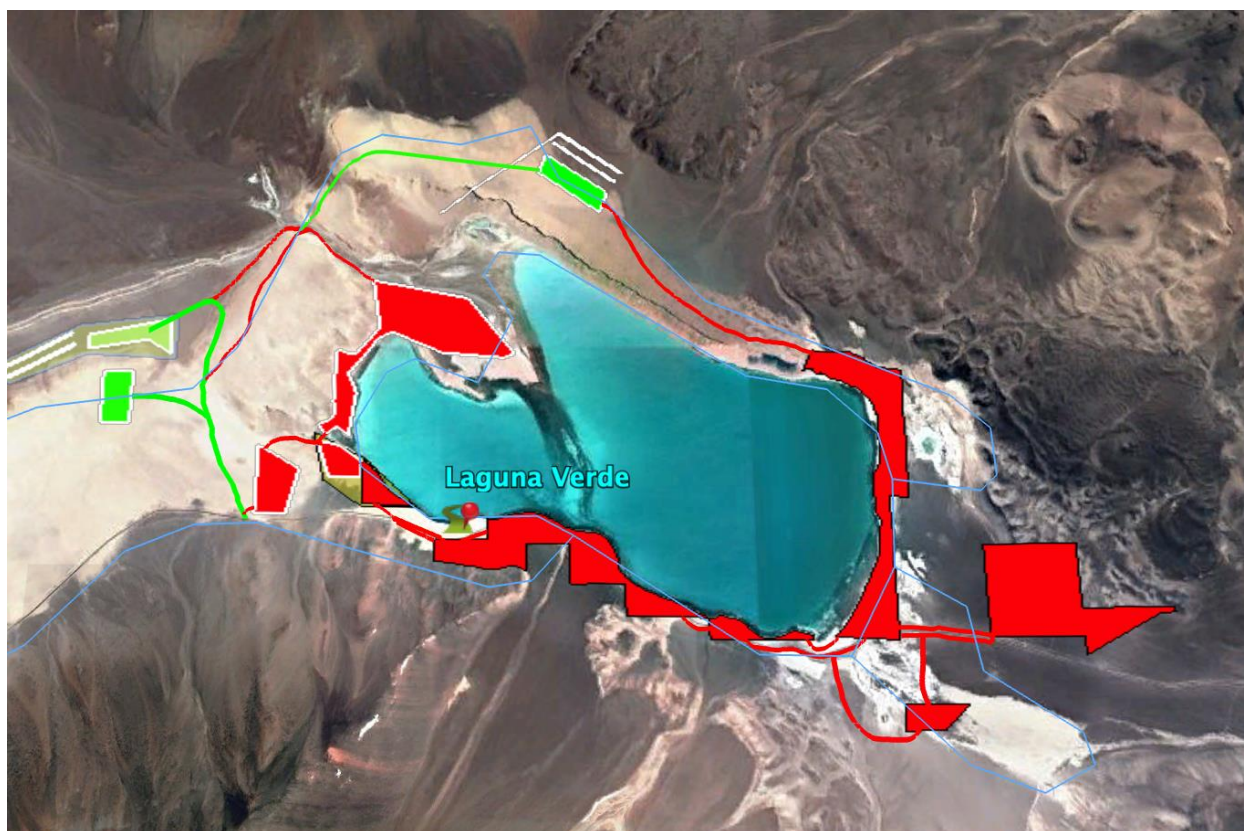


Figura 5. Área de CUO.

Se acompaña a esta presentación un archivo kmz en donde se puede visualizar en Google Earth el área correspondiente a instalaciones e infraestructura del proyecto.

c. Aspectos Sociales y Medioambientales.

El proyecto de Laguna Verde se ubica dentro de un área, la cual corresponde a:

- El proyecto se ubica en Zona de Interés Turístico (ZOIT)¹ Salar de Maricunga – Ojos del Salado según Decreto Exento 202200070 del ministerio de Economía, Fomento y Turismo, dictado con fecha 2 de junio de 2022.
- En el área del proyecto no se verifica la presencia de un Bien Nacional Protegido o Inmueble Fiscal destinado para fines de Conservación Ambiental.
- El proyecto no interviene ningún Sitio Prioritario para la Conservación de Biodiversidad.
- El proyecto no se emplaza en ningún Área destinada al Desarrollo Indígena.

¹Zona la cual, si bien tiene un carácter prioritario para el desarrollo del turismo, no incide en que no se puedan realizar actividades secundarias de alto valor económico para la población ubicada en la Región.

- No se encuentran en un área establecida como Reserva Nacional, Monumento Natural, Reserva de Región Virgen, Santuario de la Naturaleza, Reserva de Bosque o Reservas Forestales que ejerzan regulación sobre él.

d. Necesidad de autorización del Servicio de Evaluación Ambiental.

La Sociedad, en virtud de la Ley 19.300 y demás normas aplicables, someterá el proyecto al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental antes de la ejecución de las actividades de exploración, explotación y procesamiento de minerales de interés y litio que se planean realizar en el Área de CUO, razón por la cual actualmente se trabaja en la elaboración de la metodología para las líneas base del proyecto. Se trabaja en estrecha colaboración con las comunidades locales en terreno para tener información más sólida sobre la evaluación de impactos ambientales del proyecto Laguna Verde y las acciones que se deben realizar para mitigarlos. Se espera tener concedidos los permisos necesarios para poder presentar las líneas de base de EIA lo antes posible, y una vez que CleanTech Lithium tenga todas las campañas estacionales y otros estudios ambientales e hidrogeológicos específicos terminados, esperando poder ingresar el proyecto al sistema de evaluación ambiental en el plazo de un año. Lo anterior, sin perjuicio de los demás permisos y autorizaciones que resultaren aplicables.

4. Resultados de Exploración – Reservas Estimadas.

En 2021, la Sociedad completó programas de geofísica basados en líneas de prospección electromagnética transitoria y un programa basado en la gravedad para planificar e implementar programas de perforación hidrogeológica y de recursos que comenzó en 2022. Entre 2022 y 2024, la Sociedad completó ocho pozos de recursos en el proyecto y tres pozos adicionales para el monitoreo hidrogeológico, como se muestra en la Figura 6.

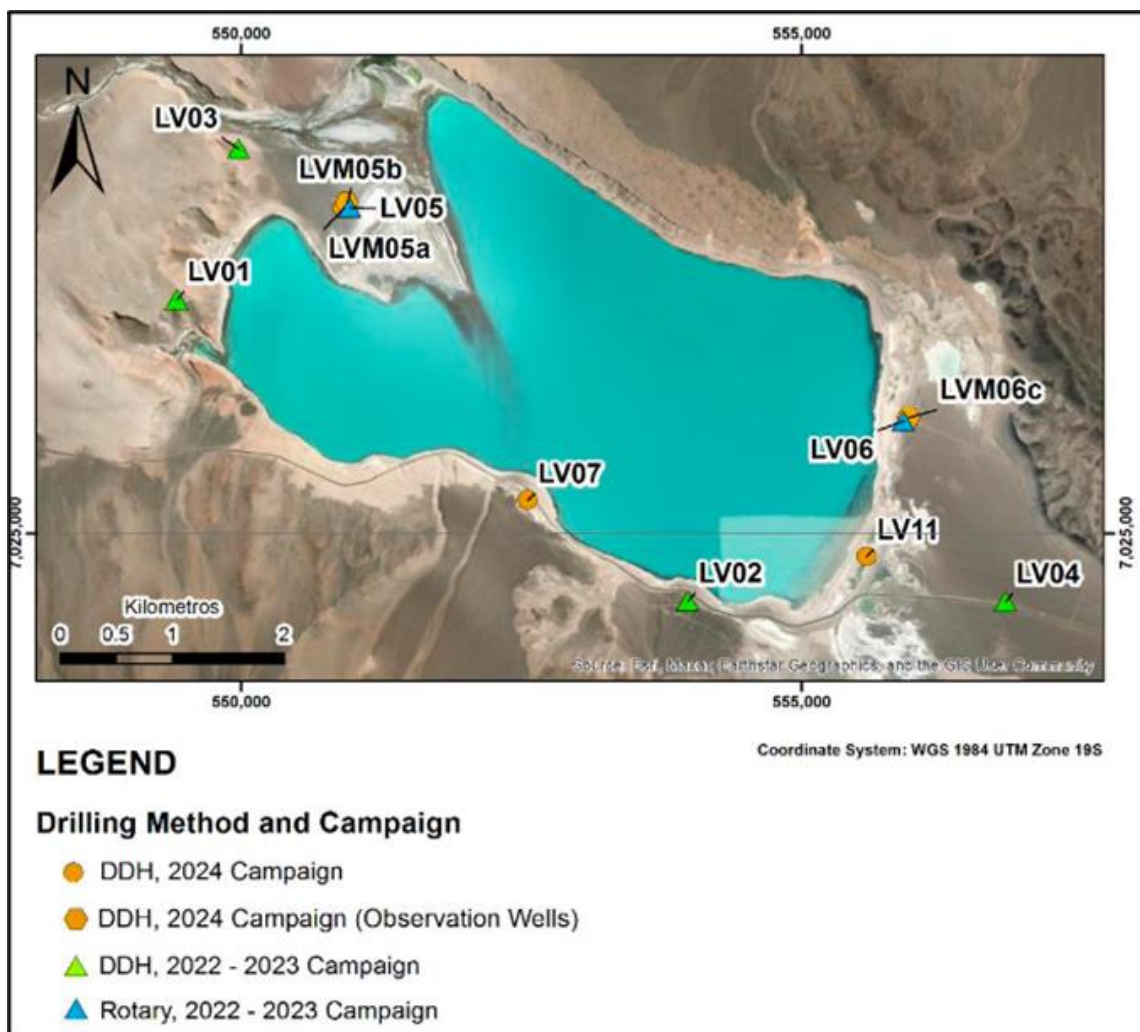


Figura 6. Estado de los Pozos Completados en Laguna Verde 2022 – 2024.

Sobre la base de la geofísica y las extensas perforaciones completadas hasta la fecha, el proyecto tiene un espesor de acuífero de salmuera subsuperficial de aproximadamente 250 a 400 m, que comienza desde aproximadamente 100 metros por debajo de la superficie. Sobre la base de los programas de perforación completados de 2022 a 2024, se ha generado una estimación de recursos JORC para el proyecto. El cálculo de los recursos de Laguna Verde ha sido realizado por una Persona Competente en Recursos y Reservas Minerales debidamente certificada. Los recursos minerales totales calculados (medidos, indicados e inferidos) para el proyecto Laguna Verde, según el código JORC, ascienden a 1,63 millones de toneladas de carbonato de litio equivalente (LCE), con una ley promedio de 176 mg/l Li como se resume en la siguiente Tabla 2.

Recurso JORC	Medidos	Indicados	Medidos + Indicados	Inferidos	Total
Lithium (million tonnes LCE)	0.36	0.45	0.81	0.82	1.63
Grade (mg/l Li)	184	176	180	172	176

Tabla 2. Resumen de Recursos JORC.²

La Sociedad planea llevar a cabo perforaciones en búsqueda de recursos adicionales y trabajos hidrogeológicos. Esto incluirá un programa de reinyección, un proyecto importante con un presupuesto de US\$3 millones. Los datos generados a partir de este programa proporcionarán un insumo esencial para el balance hídrico de la cuenca y el modelo hidrogeológico, que tiene como objetivo garantizar que los acuíferos de la cuenca mantengan un equilibrio hidrostático y que los cuerpos de agua superficiales no se vean afectados en la etapa de operación. Junto con la finalización planificada del PFS de Laguna Verde en 2025, esto dará como resultado la finalización de un informe de reservas de JORC. Se trata de un nivel avanzado de exploración, estimación de recursos y trabajo hidrogeológico en el sector del litio en Chile, particularmente para un proyecto que utilizará el método de producción DLE con reinyección de salmuera.

La Sociedad ha utilizado diferentes métodos de perforación, incluida la perforación diamantina para recolectar muestras de núcleo, y la perforación rotativa de diámetro amplio para pozos lo suficientemente anchos como para realizar pruebas de bombeo y trabajos de prueba hidrogeológica en curso. El trabajo de exploración completado y planificado ha utilizado en su totalidad proveedores de servicios profesionales y técnicos con sede en Copiapó y la Región de Atacama, con un gasto de aproximadamente US\$16 millones para el proyecto Laguna Verde para fines de 2024.

5. Método de Extracción.

El enfoque de la Sociedad para aplicación de la tecnología de extracción directa de litio ("**DLE**" por su acrónimo en inglés), utiliza un adsorbente para extraer selectivamente el litio, como moléculas de cloruro de litio de la salmuera. El adsorbente selecciona moléculas de cloruro de litio en la superficie del material adsorbente, que luego se elimina con agua, creando un eluido de cloruro de litio. A continuación, este eluido se concentra aún más a través de las etapas de ósmosis inversa y ósmosis directa antes de que se utilicen los procesos industriales estándar para eliminar las trazas de impurezas y producir carbonato de litio de grado de batería. Después de este proceso, la salmuera gastada se reinyectarán en el acuífero subsuperficial poco profundo cercano. Este proceso está diseñado para minimizar el impacto ambiental de la extracción de litio y la pérdida de agua asociada con los estanques de evaporación.

² El programa de exploración y la estimación de recursos se describen con mayor detalle en el Informe Técnico "Resultados de las Actividades de Exploración hasta el año 2024 y Estimación Actualizada de Recursos de Litio Proyecto Laguna Verde" de fecha 3 de enero de 2025 preparado por Mike Rosko (Montgomery & Associates).

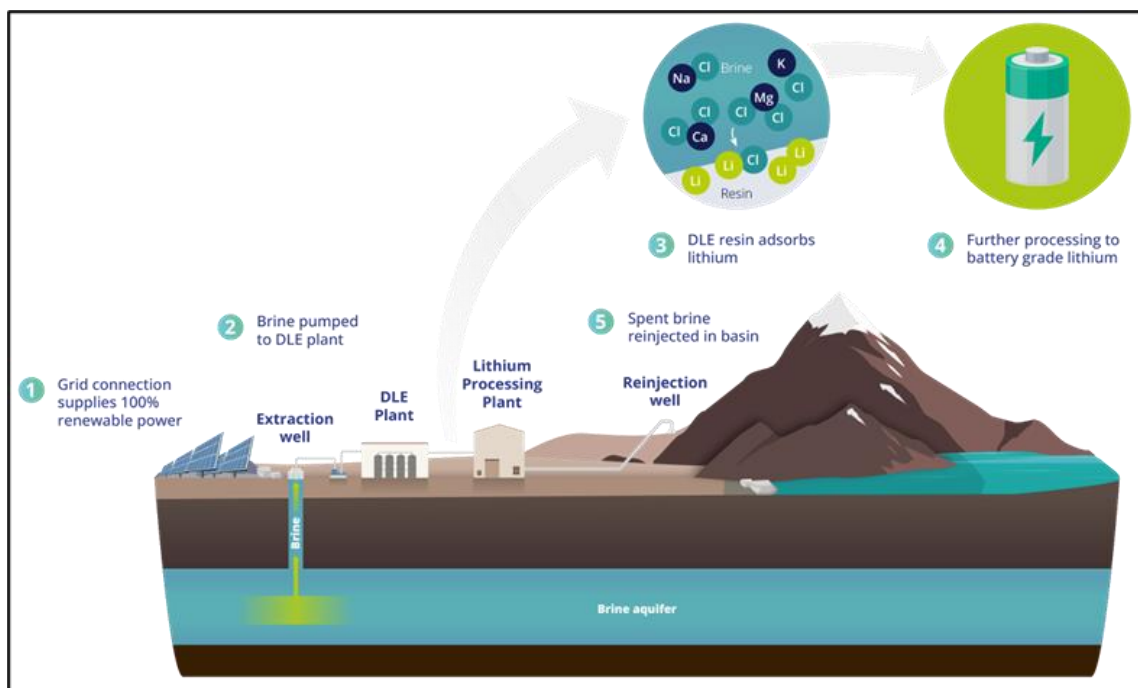


Figura 7. Gráfico del Enfoque de CleanTech Lithium para la Extracción Directa de Litio.

a. Tecnología DLE. Principales Ventajas.

La lógica de diseño detrás de la DLE es radicalmente diferente a la de los estanques de evaporación. En lugar de extraer la salmuera, evaporar toda el agua y eliminar químicamente todas las impurezas, la tecnología DLE permite que los nuevos proyectos extraigan litio directamente de una salmuera no concentrada produciendo una salmuera de alta concentración de litio y sin otros minerales sin interés o impurezas, para luego producir carbonato de litio o hidróxido de litio en un proceso posterior.

Producto de la aplicación de la tecnología DLE, se eliminan las piscinas de evaporación, haciendo un proceso industrial predecible y controlable, minimizando la pérdida de agua y acelerando el proceso de extracción de litio de la salmuera, en comparación con el proceso tradicional.

El volumen de salmuera de entrada es igual al volumen de salmuera de salida, o bien, presentan una pérdida muy menor a la del sistema tradicional, y la gran mayoría de las impurezas o minerales sin interés, pueden quedar en la salmuera.

Asimismo, esto permite que salmueras de una ley inferior de litio, puedan desarrollarse económicamente, al mejorar la tasa de recuperación de litio siendo sustancialmente mayor al que ofrece el sistema de piscinas de evaporación.

Otra de las ventajas del sistema DLE, es la eficiencia del proceso en términos del tiempo utilizado. Si en el caso de las piscinas de evaporación, desde que se extrae la salmuera hasta que se concentra por saturación, pueden transcurrir hasta 18 meses, en el caso de la DLE, el proceso completo puede ser de unas cuantas horas o días, según el contenido mineral y sales de la salmuera que se traten.

Terminado el proceso de separación de litio y otros minerales de interés, el agua de la salmuera vuelve a estar disponible, sin químicos adicionados de ninguna especie, para darle otros usos o para reinyectarla al acuífero. De esta manera, la tecnología DLE que utilizaremos evita evaporar agua, bien que es de la mayor importancia, en especial, para las comunidades, la flora y la fauna que habita el desierto más árido del mundo.

b. Ensayos y Desarrollo Extensivo de DLE.

La Sociedad ha trabajado con muchos proveedores de tecnología DLE, probando sistemáticamente diferentes adsorbentes en el laboratorio de Ad Infinitum en Antofagasta, un consultor chileno líder en DLE con el que la Sociedad ha trabajado ampliamente desde 2021. En junio de 2022, la empresa anunció que había completado el trabajo de prueba a escala de laboratorio para producir una muestra de 1 kg de carbonato de litio apto para baterías, que un laboratorio independiente de Alemania verificó en ese momento.

La Sociedad encargó una unidad DLE a escala de laboratorio, que llegó al Centro de Investigación y Desarrollo de la Sociedad en Copiapó, Chile, en noviembre de 2022. Esta unidad se utilizó para realizar pruebas internas de muchos adsorbentes y comparar métricas clave de rendimiento, como la capacidad del adsorbente, las tasas de recuperación y la composición del eluido. Esto identificó que el adsorbente suministrado por Lanshen tuvo el mejor desempeño en la salmuera de Laguna Verde, lo que resultó en la selección de este adsorbente para su uso en la planta piloto.

Sobre la base de este trabajo de prueba, la Sociedad encargó una planta piloto DLE en el primer trimestre de 2023, fabricada en Bélgica. Esto implicó un programa de CAPEX y costos operativos que le ha costado a la Sociedad US\$3 millones hasta la fecha. La planta, que se puso en marcha en el primer trimestre de 2024 y comenzó a operar en el Centro de Investigación y Desarrollo de la Sociedad en Copiapó a principios del segundo trimestre de 2024, tiene una importante capacidad de diseño de una tonelada mensual LCE como eluido concentrado. La Sociedad organizó una ceremonia de inauguración en el sitio de la Planta Piloto DLE en mayo de 2024. A la ceremonia asistieron autoridades gubernamentales, representantes empresariales, miembros de la comunidad y académicos.



Figura 8. Planta piloto DLE de CleanTech Lithium en el Centro de Investigación y Desarrollo de Copiapó.

La primera fase de la operación de la planta piloto DLE se desarrolló de mayo a junio de 2024, generando cuatro lotes de eluido concentrado con un volumen total de 88m³, equivalente a aproximadamente una tonelada de LCE. Se realizó durante 384 horas con 14 ciclos completados. En mayo de 2024, la empresa informó de las métricas clave de rendimiento de DLE para el primer lote de 24 m³ de eluido concentrado. La tasa de recuperación de litio en la etapa de adsorción fue del 94%, y las tasas de rechazo de impurezas críticas de calcio, magnesio, potasio, sodio y sulfato fueron superiores al 99%. La selectividad del adsorbente es otro parámetro de rendimiento crítico para una operación DLE. El DLE actúa principalmente como una etapa de purificación, recuperando el cloruro de litio de la salmuera y rechazando otras impurezas. Aparte del boro, que se puede eliminar en una etapa de procesamiento posterior, la tasa de rechazo fue muy alta para todos los iones principales en la salmuera, como se muestra en la siguiente figura:

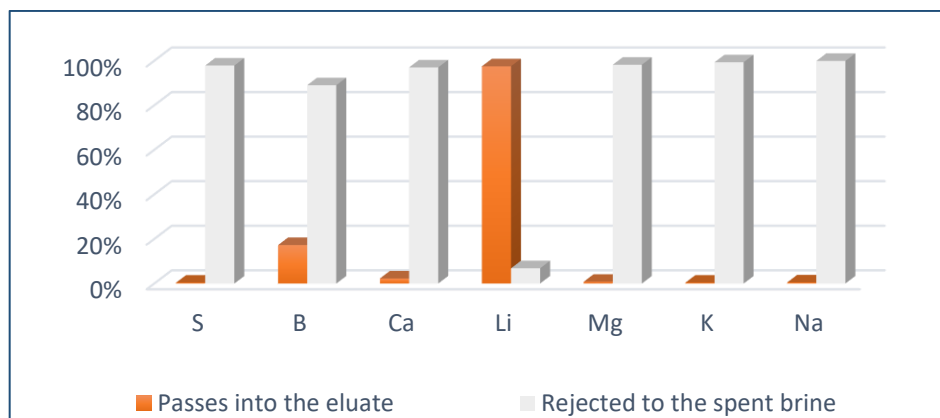


Figura 9. Rendimiento de DEL: Rechazo de Principales Impurezas.

Para el primer lote de eluido concentrado, el grado de litio en la salmuera de alimentación, 196 mg/L, se concentró a 710 mg/L en el eluido, o un factor de concentración de 3,6X. El eluido se concentró utilizando una unidad de ósmosis inversa en la planta piloto para alcanzar un grado de 2.194 mg/L. Para una mayor concentración y conversión a carbonato de litio de grado de batería, la Sociedad contrató a Conductive Energy, que tiene instalaciones en Chicago, EE. UU. A continuación, se describen los principales pasos del proceso y los resultados generados en la planta piloto de DLE.

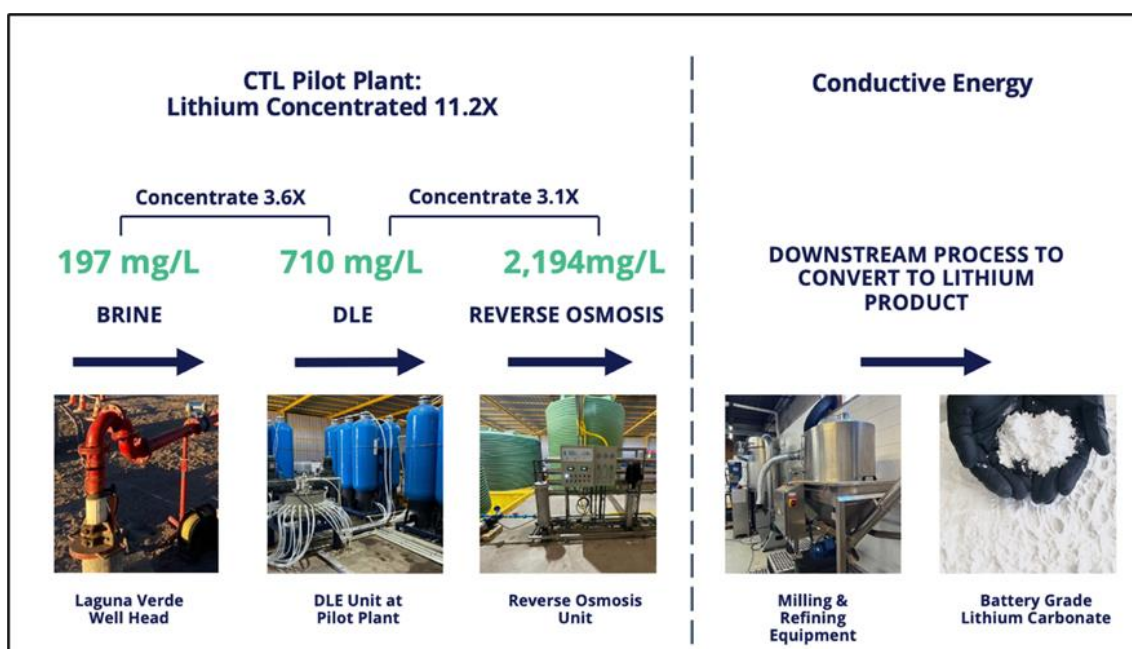


Figura 10. Resultados de eluidos Concentrados de CleanTech Lithium y el Proceso Posterior para Producir Litio de Grado de Batería.

En mayo de 2024, CTL transportó por vía aérea una muestra de 200 litros de eluido concentrado de la planta piloto a Conductive Energy para realizar pruebas destinadas a optimizar el proceso de conversión. La ósmosis directa (FO) se utiliza en la etapa de concentración para lograr un nivel de concentración muy alto. El FO maximiza la recuperación de agua y consume menos energía que el evaporador mecánico tradicional. El trabajo del proceso posterior produjo múltiples muestras de carbonato de litio con un 99,75% de carbonato de litio y bajas impurezas, como se muestra en la Tabla 3. Esto demuestra que el proceso alcanza los objetivos y es repetible. Más ciclos validarán aún más este rendimiento.

Dissolved Element	Final Product	
	Mass (g/kg)	Wt%
Li ₂ CO ₃	997.48	99.75%
B	0.011	0.001%
Ca	0.169	0.02%
K	0.223	0.02%
Mg	0.234	0.02%
Na	0.265	0.03%
SO ₄	0.833	0.08%

Tabla 3. Pureza de Muestra de Carbonato de Litio.



Figura 11. Trabajo de Prueba.

La Sociedad envió cuatro tanques con un total de 88m³ de eluido concentrado desde su planta piloto DLE en Copiapó, Chile, a las instalaciones de Conductive Energy en Chicago, EE.UU., para su conversión en carbonato de litio. El primer tanque con 20 m³ se procesó en noviembre de 2024 y produjo los primeros 50 kg de carbonato de litio, como se muestra en la Figura 10. Se han iniciado conversaciones con posibles socios estratégicos y de compra interesados en probar el producto. Después de los análisis de laboratorio, la Sociedad tratará de enviar muestras de carbonato de litio de grado de batería a dichos socios, inicialmente en varios kilogramos a decenas de kilogramos, para comenzar el proceso de calificación del producto.



Figura 12. Unidad de Ósmosis Frontal Industrial Utilizada en la Etapa de Concentración

Una descripción más completa del desarrollo del proceso realizado por CleanTech Lithium se aprecia en el Informe de Evaluación Técnica - 'Pruebas Metalúrgicas y de Procesos' de Marcelo Bravo (Ad Infinitum) que forma parte del Prospecto para la cotización en ASX de fecha 26 de agosto de 2024.



Figura 13. Proceso Posterior de la Planta Piloto (de Izquierda a Derecha)

1. Tanque de Reactor de Carbonatación
2. Equipos para Lavado, Filtrado y Secado
3. Filtro Prensa que Muestra los Primeros 50 kg de Carbonato de Litio Producidos

c. Requerimiento de Energía.

La energía eléctrica para las operaciones que requiera el Proyecto se espera suministrarla desde la Subestación Eléctrica ubicada en La Coipa de 110 Kv, desde donde se planea construir una línea eléctrica para alimentar una potencia instalada de 23,2 MW. La Sociedad está trabajando para contar con contratos de suministro de energía (PPA, por su acrónimo en inglés) de proveedores que ofrecen energía 100% renovable.

Alternativa de suministro de energía de generación renovable en el sitio: La Sociedad también ha contratado a la consultora chilena Clean Power Hunters para realizar un estudio de suministro energético con el objetivo de evaluar el uso de energía renovable en el lugar del proyecto como alternativa al caso base de una línea de transmisión conexión a la red. Laguna Verde se encuentra en la región con mayor radiación solar del mundo, como se muestra en la Figura 14. El análisis de los gastos de capital y gastos operativos estimados se proporcionó en función de diferentes configuraciones de energías renovables in situ, ya sea solar más un sistema de almacenamiento de energía en batería (BESS) o solar más eólica más BESS. La Figura 15 muestra el CAPEX más bajo para un módulo de producción de 5.000tpa LCE, que corresponde a la combinación de energía solar con tres turbinas eólicas más BESS.

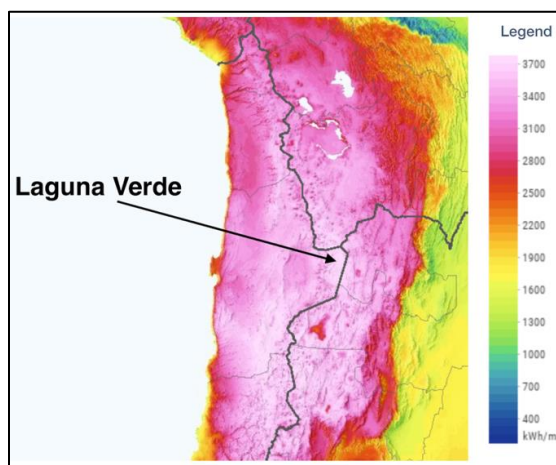


Figura 14. Mapa de Irradiancia Solar.

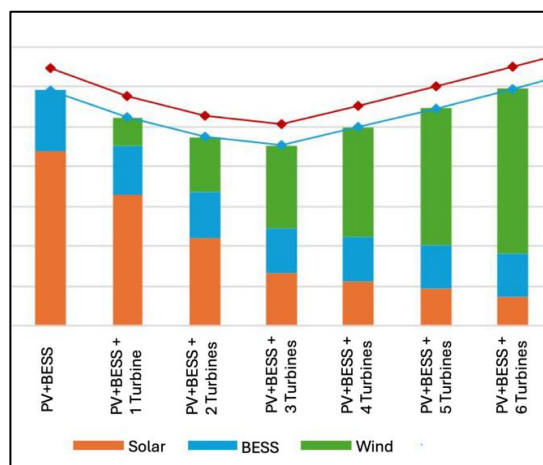


Figura 15. Escenarios Solar + Eólica + BESS CAPEX.

La Sociedad ha recibido propuestas, incluso de los principales proveedores mundiales de energía solar y BESS, consistentes con los costos estimados en el estudio y competitivas con la opción de conexión a la red. Se espera que el modelo de financiación, tanto para el modelo de conexión a la red como para la alternativa de las energías renovables in situ, se base en un acuerdo de compra de energía y en una base de construcción, propiedad y operación por parte de proveedores establecidos. Estas propuestas serán evaluadas en el PFS y en el análisis comercial del proyecto.

6. Fases del proyecto, Inversiones Asociadas y Trabajos Comprometidos.

En conformidad con la legislación vigente, el proyecto ha sido dividido en 3 etapas, las cuales son determinadas de la siguiente manera:

a. Etapa de Exploración.

Como se mencionó, la Sociedad ha llevado a cabo actividades de exploración para revisar los diversos minerales del área. Se prevé que estas actividades tengan una duración máxima de tres años.

Durante esta etapa, la Sociedad continuará sus labores de exploración a través de un programa de perforación, cuyos detalles serán presentados a la autoridad competente para su aprobación oportuna, para complementar y profundizar la información hidrogeológica obtenida del área del subsuelo de Laguna Verde, asociada a las propiedades mineras, que incluyen estudios geológicos, geoquímicos y geofísicos, además del conocimiento del funcionamiento y dinámica del acuífero profundo de Laguna Verde. Los resultados obtenidos de estas actividades permitirán afinar el recurso y la reserva y optimizar la factibilidad técnica y económica de la extracción de litio y otros minerales de interés de la salmuera del acuífero dentro del área que lo incluye hasta los límites de la cuenca hidrológica.

En este sentido, y para la ejecución de lo anterior, se consideran con carácter general las siguientes obras y actividades:

- i. Habilitando la perforación de pozos con sus respectivas plataformas.
- ii. Desarrollar y ejecutar pruebas de bombeo y reinyección y caracterizar las propiedades químicas, la porosidad y la conductividad/resistividad eléctrica del pozo.
- iii. Realización de nuevos estudios de exploración geofísica superficial.
- iv. Establecer el campamento y las instalaciones auxiliares, como la logística, para apoyar las actividades de exploración y condicionar el acceso a las áreas de trabajo, priorizando el uso de las vías existentes.
- v. Provisión de suministros, equipos y maquinaria esenciales.

La Sociedad estima que la inversión asociada en esta etapa es de aproximadamente US\$3 millones.

b. Etapa de Construcción, Operación y Beneficio.

Luego de las fases de estudios de exploración e inversión, se desarrollará un Estudio de Factibilidad Definitivo (DFS) para analizar la etapa de construcción del Proyecto. En esta fase contaremos con una ingeniería más detallada³ y la factibilidad técnica del Proyecto (incluyendo la operación de la planta piloto), activos y derechos necesarios para el desarrollo del Proyecto, incluyendo autorizaciones sectoriales, ambientales y sociales, permisos y planes de mitigación ambiental, la rentabilidad social del Proyecto y su viabilidad económica y financiera, entre otros, cuya inversión asociada durante esta etapa de estudio y

³ Detalles en Tabla 6.

permisos es de la suma aproximada de US\$12 millones, etapa que solo procederá una vez que se haya adquirido un Contrato Especial de Operación de Litio en el área por la Sociedad.

Dentro de esta etapa de construcción, exploración y beneficio, una vez finalizada la fase de permisos a que se refiere el párrafo anterior, la Sociedad procederá a la fase de construcción. En esta fase, la Sociedad llevará a cabo las siguientes obras y actividades principales:

- i. Acondicionamiento de terrenos, construcción y mantenimiento de vías de acceso y cierres transitorios de carreteras.
- ii. Habilitación, uso y cierre de instalaciones de apoyo a las obras de construcción.
- iii. Construcción de instalaciones, campamentos y depósitos para gestionar los suministros y residuos, así como los servicios de apoyo y la infraestructura necesaria para garantizar su funcionamiento general.
- iv. Instalación de plataformas y perforación de pozos.
- v. Pruebas de producción y reinyección.
- vi. Construcción de la red de transporte y bombeo de fluidos e instalaciones de agua de proceso.
- vii. Construcción de piezas u obras para el procesamiento y extracción del recurso (por ejemplo, una planta extractiva, almacenamiento y despacho).
- viii. Formalización de un contrato de compraventa de energía renovable (PPA).
- ix. Las instalaciones auxiliares incluyen campamento (construcción y operación), oficinas administrativas y talleres.
- x. Tránsito y operación de vehículos y maquinaria dentro del sitio del Proyecto.
- xi. Transporte de suministros, residuos y mano de obra.
- xii. Cierre de instalaciones temporales.

La Sociedad estima que la inversión asociada a la fase de construcción del Proyecto será de aproximadamente US\$450 millones.

Una vez construido y puesto en marcha el Proyecto, se iniciará la fase de operación, explotación y beneficio, que se extenderá durante toda la vida útil del Proyecto, periodo que estará marcado por la extracción y procesamiento de la salmuera, incluyendo las siguientes actividades:

- i. Extracción de salmuera.
- ii. Transporte y bombeo de salmueras.
- iii. El litio se extrae directamente de la salmuera y se produce como carbonato de litio de grado de batería.
- iv. Reinyección de salmueras libres de litio en acuíferos.
- v. Operación de la planta de procesamiento, área de recepción de salmuera, área de acondicionamiento del producto, área de empaque y almacenamiento del producto.
- vi. Mantenimiento y gestión de instalaciones, planta de procesamiento y energía.
- vii. Gestión de aguas de proceso.

- viii. Alimentación y recuperación de agua de proceso.
- ix. Mantenimiento de carreteras permanentes.
- x. Transporte de insumos, productos, residuos y mano de obra.
- xi. Cumplimiento de planes y compromisos ambientales, sociales y económicos.

La Sociedad estimó que el costo operativo anual asociado a la fase de operación, explotación y beneficio (OPEX) sería de alrededor de US\$80 millones/año, a una tasa de producción de carbonato de litio de aproximadamente 20 ktpa, calculado en el estudio financiero preliminar (Scoping Study) desarrollado durante el segundo semestre de 2022, detallado en la siguiente tabla:

GASTO OPERATIVO	US\$/ton LCE	TOTAL ANUAL MUS\$
Reactivos	\$ 1,215.000	\$ 24.304
Agua Industrial	\$ 208.000	\$ 4.169
Energía	\$ 1,224.000	\$ 24.484
Mano de Obra	\$ 264.000	\$ 5.280
Transporte	\$ 200.000	\$ 3.997
Abastecimiento y Servicios de Campamento	\$ 134.000	\$ 2.685
Mantenimiento	\$ 417.000	\$ 8.342
Costos Totales Directos	\$ 3,663.000	\$ 73.262
<u>Administración y Ventas</u>	\$ 212.000	\$ 4.238
OPEX Total	\$ 3,875.000	\$ 77.499

Tabla 4. OPEX Laguna Verde.

c. Etapa de Cierre.

Durante la etapa de cierre, cesará la operación comercial del Proyecto, y se procederá al retiro y abandono de la operación minera, comprometiéndose a cumplir con lo establecido en la normatividad aplicable y el Plan de Cierre de Operación Minera, el cual será presentado y actualizado de acuerdo a los antecedentes requeridos para su aprobación por parte de las autoridades competentes.

El Plan de Cierre Minero prevendrá y controlará los riesgos y efectos adversos después del cese de las operaciones mineras. En contexto, se describen los trabajos, medidas y actuaciones que se llevarán a cabo una vez concluida la fase operativa sin perjuicio de otras medidas que puedan requerir las autoridades competentes.

Para planificar las actividades de cierre, tenemos en cuenta los siguientes criterios generales:

- i. Cumplimiento del marco legal regulatorio vigente y de las mejores prácticas y estándares de la industria para el cierre y abandono de obras.

- ii. Cumplimiento de los compromisos pactados con la autoridad.
- iii. Definir medidas de cierre en función de los riesgos potenciales asociados a las instalaciones.
- iv. Se prefieren las soluciones más cercanas que no requieren un mantenimiento posterior (soluciones de cierre progresivo) o las soluciones que requieren un mantenimiento mínimo ("atenuación pasiva o natural"). Las actividades de cierre deben espaciarse progresivamente a lo largo de la vida del proyecto (durante la Etapa de Explotación y Beneficio) siempre que sea posible.
- v. Siempre que sea posible, proporcionaremos usos finales útiles para la instalación que ofrezcan un valor adecuado y sean consistentes con las necesidades locales y las comunidades existentes en el entorno del Proyecto.
- vi. Evitaremos o minimizaremos la necesidad de actividades de monitoreo y seguimiento durante un período excesivamente largo.
- vii. Tras el cese de las operaciones, las áreas se restaurarán para permitir futuros usos de la tierra.
- viii. El cierre debe proporcionar y garantizar la estabilidad física y química a largo plazo.

En general, esta etapa considera la ejecución de las siguientes obras, acciones o actividades:

- i. Toda instalación en superficie, incluidos equipos, suministros eléctricos y otros, se retirará y desechará en un lugar autorizado. Según corresponda, se retirarán o enterrarán los cimientos de concreto y se nivelará el área. Se valorará el uso alternativo de las instalaciones y equipos (motores, bombas, etc.) para otros fines. En caso de no ser posible, las instalaciones serán desmontadas, homologadas y dispuestas en un lugar autorizado por una empresa que cuente con los permisos necesarios para llevar a cabo dichas actividades.
- ii. Desmantelamiento, remoción y eliminación de instalaciones de la planta, incluidos tanques, tuberías e instalaciones auxiliares; eliminación de residuos; y nivelación de cimentaciones y plataformas. Los equipos de la planta que contengan sustancias químicas que puedan suponer un riesgo se lavarán y limpiarán antes de su desmantelamiento. Dicho equipo se desechará o se eliminará en un vertedero autorizado.
- iii. Retirar los materiales y equipos de las estaciones de bombeo para su reutilización, venta o disposición final en un lugar autorizado.
- iv. El resto de la estructura y el área de la estación de bombeo se limpiarán en general, y todos los desechos generados se eliminarán y eliminarán en los lugares autorizados.
- v. Desmantelamiento de equipos, válvulas, sistema de monitoreo y tubería de control de instrumentación.
- vi. Se realizará un inventario de materiales y equipos, y se estudiarán opciones para reutilizar y vender materiales valiosos. De lo contrario, se enviarán a un sitio de eliminación autorizado.
- vii. Demolición de cimentaciones a nivel superficial (suelo).
- viii. Retiro de escombros, repuestos, cables, tuberías y otros.
- ix. Desmontaje y retiro de todos los equipos eléctricos, postes y cableado, líneas eléctricas o torres de alta tensión a 220 kV que no sean de uso público o tengan un uso posterior.

- x. Los residuos peligrosos, ya sean líquidos o sólidos, se recogerán en contenedores. Una empresa autorizada los retirará y desechará en un vertedero seguro.
- xi. Los aceites y otros compuestos químicos serán colocados en sus contenedores y retirados por una empresa autorizada.
- xii. Desmantelamiento y disposición final de los equipos mineros que tengan la consideración de instalaciones radiactivas, utilizando todas las medidas reglamentarias y de seguridad corporativas vigentes en el momento de la clausura. Los equipos serán entregados a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CCHEN) en la forma y condiciones que establezca la legislación aplicable para su disposición final.
- xiii. Los accesos que no sean necesarios para los trabajos de inspección y mantenimiento se cerrarán, bloquearán y volverán a perfilar, dejándolos lo más similares posible al relieve natural para promover la escorrentía con efectos de erosión mínimos.
- xiv. En función de las condiciones del terreno y de la configuración de las instalaciones a desmantelar, se procederá a la retirada de cimentaciones y se procederá a la excavación de excavaciones para conseguir una superficie similar a la de la zona existente. Los cimientos más grandes serán removidos o demolidos, y los más pequeños serán cubiertos con tierra, que será nivelada y rellenada donde sea necesario.
- xv. Se instalarán carteles en sectores previamente definidos o que requieran aviso e información.
- xvi. Los productos químicos almacenados se devolverán a los proveedores o se retirarán del sitio del proyecto.
- xvii. Las piezas de repuesto o los materiales se venderán como chatarra o se eliminarán en un sitio de eliminación autorizado según sea necesario.
- xviii. Restauración de las características del terreno. Para cada parte u obra cuyos terrenos se desocupen en cualquier etapa del Proyecto como se indica en el principio iv, se mostrará la forma de recuperación morfológica del suelo y la vegetación, incluyendo las acciones o medidas para la reposición del suelo excavado, mantenimiento del suelo para evitar su erosión, restauración de la cobertura vegetal y recuperación de los atributos visuales del paisaje.
- xix. Se mantendrán registros del cierre.

La Sociedad estima que la inversión para completar el proceso de cierre debiese ser de aproximadamente US\$2 millones.

d. Desarrollo de Ingeniería del Proyecto.

Finalmente, cabe destacar que la ingeniería final del Proyecto está sujeta al estudio de viabilidad financiera, el cual actualmente se encuentra en etapa de prefactibilidad. En este sentido, la ingeniería se definirá en las etapas indicadas en la Tabla 6.

BASE	Estudio de Perfil-Etapa 1	Estudio de Prefactibilidad-Etapa 2	Estudio de Factibilidad-Etapa 3- Decisión de Inversión	Ejecución-Etapa 4- Estimación definitiva
Proyecto Global:	Perfil	Conceptual	Básica	Detalle
Descripción del Alcance del Proyecto	Supuesto, global	Aproximado, preliminar	Definido	Completo
Plan Integrado de Ejecución del Proyecto (Mina y Planta)	Supuesto, global	Aproximado	Específico	Específico
Estrategia de Contratación — Ejecución	Supuesto	Perfilado	Definido y optimizado	Definido y detallado
Cronograma Maestro del Proyecto — Ejecución	Supuesto, perfilado	Preliminar (gráfico de barras)	Detalladas y con recursos tanto la ruta crítica como actividades clave	Real a la fecha, detallado y con recursos listos para la ruta crítica
Cronograma Maestro del proyecto — “Commissioning” y Ramp-up”	Supuesto	Perfilado	Detallada la ruta crítica y con recursos para ruta crítica y otras actividades	Detallado y ruta crítica con recursos conectado al cronograma maestro
Estructura de Desglose del Trabajo	Perfilado	Preliminar	Definido	Definido
Código de Cuentas del Proyecto	Ninguno	Preliminar	Definido	Definido
Estrategia de Reajuste	Ninguno	Preliminar	Definido	Definido
Estrategia Cambiaría	Ninguno	Preliminar	Definido	Definido
Método de Contingencia	Evaluado	Aproximada, calculada por área o disciplina	Detallado, cálculo y análisis de riesgos	Detallado, cálculo de los costos comprometidos y listos verificados con análisis de riesgos
B2. Minería y Geología:				
Estado de Recursos y Reservas	Recursos Medidos e Indicados	Reservas Probables	Reservas Probadas y Probables	Reservas Probadas y Probables

BASE	Estudio de Perfil-Etapa 1	Estudio de Prefactibilidad-Etapa 2	Estudio de Factibilidad-Etapa 3- Decisión de Inversión	Ejecución-Etapa 4- Estimación definitiva
Proyecto Global:	Perfil	Conceptual	Básica	Detalle
Análisis de Recursos y Reservas	Modelo de Bloques	Modelo de Bloques y factores modificantes	Detallado, modelo de bloques y factores Modificantes	Detallado, modelo de bloques y factores modificantes
Geología	Preliminar	Avanzado	Detallado	Detallado
Informe de Suelos e Hidrología	Supuesto	Avanzado	Definido	Definido
Plan Minero	Supuesto, sólo esquema	Preliminar	Detallado a firme - global optimizado	Final año 1 y firme después
Cronograma de la Mina	Supuesto	Aproximado	Calculado - detalle	Final año 1 y firme después
Entregables de Ingeniería:				
Diagramas de Flujo de Bloques	Empezado, preliminar	Preliminar, completo	Completo	Completo
Diagramas de Flujo de Procesos	Posiblemente empezado	Empezado, preliminar	Preliminar, completo	Completo
P&ID's	Ninguno	Empezado	Preliminar, completo	Completo
Criterios de Diseño	Perfil	Preliminar	Preliminar, completo	Completo
Plan General del Sitio	Esquema perfilado	Empezado	Preliminar, completo	Completo
Listado de Equipo Mecánico y de Proceso	Empezado, preliminar	Empezado, preliminar	Preliminar, completo	Completo
Listado de Equipo Eléctrico	Ninguno	Empezado, preliminar	Preliminar, completo	Completo
Especificaciones y Fichas Técnicas	Ninguno, posiblemente algún equipo mecánico en preliminar	Empezado, equipos mecánicos principales en preliminar	Preliminar, completo	Completo

BASE	Estudio de Perfil-Etapa 1	Estudio de Prefactibilidad-Etapa 2	Estudio de Factibilidad-Etapa 3- Decisión de Inversión	Ejecución-Etapa 4- Estimación definitiva
Proyecto Global:	Perfil	Conceptual	Básica	Detalle
Planos de Distribución General por Instalación y Área	Ninguno	Empezado y algo preliminar	Preliminar, completo	Completo
Planos Mecánicos y de Cañerías	Ninguno	Empezado	Preliminar, completo - Es posible que la canalización de perforaciones pequeñas sólo esté en “empezado”.	Preliminar, completo
Planos Civiles y Estructurales	Ninguno	Empezado	Preliminar, completo	Preliminar, completo
Diagramas Eléctricos Unilineales. Planos Eléctricos. Planos de Instrumentación y Control	Ninguno	Empezado, preliminar	Preliminar, completo - El cableado y las bandejas de baja tensión pueden estar sólo en “empezado”.	Preliminar, completo
Sistemas Informáticos	Ninguno	Empezado, preliminar	Preliminar, complete	Completo
Listados de Repuestos	Ninguno	Empezado	Empezado, preliminar	Completo
Aspectos Ambientales	Evaluada solamente	Preliminar, estudio o análisis ambiental	EIS o EIA completo y presentado para aprobación	EIS o EIA completo y aprobado
Aspectos Legales, permisos y licencias.	Evaluada solamente	Empezado	Empezado, preliminar	Completo

Tabla 5. Base de Referencia Estimada de los Entregables y Datos Globales Requeridos del Proyecto.

e. Resumen de las Etapas del Proyecto.

A continuación, figurara un cuadro con las estimaciones de costos para las distintas etapas del Proyecto:

Etapa	Fase	Unidad	Costo USD (Millones)
Exploración – Resumen de Reservas	-	Gl.	US\$ 3
Contrucción, Explotación y Beneficio	Viabilidad – Permisos (planta piloto)	Gl.	US\$ 12
	Inversión en Construcción	Gl.	US\$ 450
	Funcionamiento – Mantenimiento	Annual	US\$ 80
Fase de Cierre	-	Gl.	US\$ 2

Tabla 7. Resumen de costos de Laguna Verde.

7. Ventajas para Chile.

El Proyecto de la Sociedad representa un hito significativo en el desarrollo del litio en el país, ya que el uso de procesos con tecnología DLE marcaría un hito en la producción ambientalmente sostenible de litio. Creemos firmemente que la explotación racional y sustentable de las reservas de litio representará un avance sustancial en la inserción de Chile como productor ambientalmente responsable de carbonato de litio e hidróxido de litio, productos que cobran cada vez más importancia para la construcción de baterías en un mundo que cada vez más se inclina hacia el desarrollo y uso de dispositivos eléctricos y electrónicos.

Asimismo, se materializarán anuncios sobre la importancia de las reservas de Chile en la creación de una economía más limpia y eléctrica, lo que atraerá más inversión nacional y extranjera a esta zona, generará empleo y beneficiará a las comunidades aledañas con el desarrollo social y económico que generarán dichos proyectos, entre muchos otros beneficios asociados a esta actividad.

8. Desempeño Social.

El litio es un elemento clave para lograr una transición justa y la descarbonización para combatir el cambio climático que afecta territorios, comunidades y ecosistemas. La dependencia del litio para llevar a cabo la revolución energética y los vehículos eléctricos es innegable. Las solicitudes de litio no harán más que crecer; Por lo tanto, la oferta de litio debe expandirse, y las industrias de minería y procesamiento de materiales deben desarrollarse a un ritmo acelerado, pero no sin considerar que este desarrollo debe ser ambiental y socialmente sólido.

CleanTech Lithium como controlador de la Sociedad, se ha comprometido con una estrategia de sostenibilidad que nos permite enfrentar el desafío de ser líderes en la implementación de proyectos de litio sostenible con la participación temprana de las comunidades indígenas del territorio y diversos actores. Esto no solo implica el uso de nuevas tecnologías más respetuosas con el medio ambiente, sino también normas previas de compromiso con el medio ambiente y las comunidades mediante normas internacionales, según los siguientes estándares:

Normas de las Naciones Unidas	OECD Standards	Financial sector standards	Others Standards
Principios Rectores sobre las Empresas y los Derechos Humanos. Aplicación del Marco de las Naciones Unidas para “Proteger, Respetar y Remediar”. Oficina del Alto Comisionado de las Naciones Unidas para los Derechos Humanos. 2011.	Directrices de la OCDE para Empresas Multinacionales. La Importancia de una Conducta Empresarial Responsable. OCDE. 2011	Marco Medioambiental y Social. Banco Mundial. 2017	Normas Sociales. Global Reporting Initiativ (GRI).
Normas Sociales y Medioambientales. PNUD. 2015.	Guía de Diligencia Debida de la OCDE para la Participación Significativa de las Partes Interesas en el Sector Extractivo. OCDE. 2016.	Evaluación de Impacto Social. BID. 2018.	ISO 26.000. Guía sobre Responsabilidad Social. ISO. 2010.
Convenio 169 sobre Pueblos Indígenas y Tribales en Países Independientes. OIT. 1989	Guía de Diligencia Debida para una Conducta Empresarial Responsable. OCDE. 2018.	Consulta Significativa con las Partes Interesadas. BID. 2017.	Norma de Garantía de la Sostentabilidad. AA1000 AS. 2020v3.

Tabla 8. Normativa comparada.

Si bien en este documento se detalla el protocolo y modelo de trabajo con los actores del área de influencia, correspondiente principalmente a comunidades indígenas, la Sociedad ya ha realizado diversas actividades complementarias a las fases antes mencionadas. Algunas de estas actividades son:

- (i) Convenio firmado con 3 comunidades indígenas Colla, Pai Ote, Pastos Grandes, y Rio Jorquera, para co-diseñar el EIA y facilitar el involucramiento de las comunidades en la etapa de prefactibilidad para que puedan incidir en la toma de decisiones sobre el diseño del Proyecto, y así, no ser impuestas en el momento de la evaluación. Este acuerdo fue firmado en diciembre del año 2023, y se implementó a lo largo del año 2024, originando grupos de trabajo, visitas a terreno, participación en foros, etc.



Figura 16. Fotografía de la firma del convenio con las Comunidades Indígenas Colla.



Figura 17. Ercilia Araya, Presidenta de la Comunidad Indígena Colla, expresa su apoyo al proyecto CleanTech Lithium Laguna Verde.



Figura 18. Grupos de trabajo con Comunidades Colla.



Figura 19. Participación en el Foro CESCO 2024. Panel: Los Desafíos de la Estrategia Nacional del Litio.



Figura 20. Presencia en el pabellón de Gran Bretaña en Exponor 2024 junto al embajador de Reino Unido en Chile y representantes de CORPROA.

- (ii) Visitas de campo con Comunidades Indígenas a la ubicación del Proyecto para informar y plasmar sus preocupaciones sobre el Proyecto. Las visitas consideran tanto proyectos como instalaciones que permiten brindar información sobre la tecnología proyectada. Hasta la fecha, seis comunidades indígenas han visitado las zonas.



Figura 21. Visitas en Terreno con Comunidades Indígenas.

- (iii) Visitas a la planta piloto DLE: Se trata de una planta única en Chile, especialmente en la región de Atacama. Ya nos han visitado más de 100 personas, entre académicos de la Universidad de Atacama, representantes del Gobierno Regional, CORFO, la Delegada Presidencial, comunidades indígenas y asociaciones de vecinos.



Figura 22. Visitantes a la Planta Piloto de Extracción Directa de Litio.



Figura 23. Ceremonia de firma de Convenio con la Universidad de Atacama.



Figura 24. CleanTech Lithium es un miembro activo de CORPROA (foto tomada en la primera reunión del clúster minero. Copiapó, 2024).

- (iv) Diálogo ciudadano anticipado: CleanTech Lithium no solo ha establecido vínculos con comunidades indígenas del área de influencia, sino que, con la apertura de su oficina regional ubicada en el corazón de la ciudad de Copiapó, ha abierto la posibilidad de que distintos representantes de organizaciones sociales conozcan el Proyecto y cuenten con información detallada sobre la tecnología de extracción directa de litio.



Figura 25. Unión Comunal de Copiapó visita la planta de DLE en la salida norte de Copiapó, Atacama.

d. Compromiso Regional.

Finalmente, es importante destacar que CleanTech Lithium se encuentra fuertemente comprometida con el desarrollo regional con el propósito de evitar conflictos territoriales derivados de la ejecución del Proyecto.

La Sociedad ha iniciado conversaciones y trabajo con la Universidad de Atacama para impulsar los siguientes ejes acordados con el equipo directivo de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Atacama (“UDA”):

Área de Interés	Iniciativas	Público Objetivo
Investigación y Desarrollo	Memoria y Tesis	UDA, CTL
	<i>Temas: Extracción de Litio por DLE, impactos, hidrogeología asociada a Proyecto, oportunidades de sustentabilidad, Procesos de producción de Carbonato de Litio</i>	
Desarrollo de Capital Humano Especializado	Charlas profesionales con miembros de Cleantech Lithium sobre procesos y ventajas del Litio	Estudiantes UDA – Facultad de Ingeniería,

		Docentes, Académicos en general
	Curso electivo Proceso de Litio y Relevancia en la Trascición Energética	Estudiantes UDA – Facultad de Ingeniería
	Prácticas Profesionales	Estudiantes UDA. La prioridad es otorgalas a mujeres y comunidades indígenas.
	Oportunidades Laborales	
	Curso presencial y/o híbrido Abierto a la comunidad sobre Litio Sustentable	Autoridades, funcionarios públicos, medios de comunicación locales.
	Becas educacionales para Líderes Jóvenes	Estudiantes UDA
	Electromovilidad y Otros usos para el Litio	Comunidad estudiantil, Académicos, Corfo, etc.
Innovación y Emprendimiento	Comienzo de Envío de Muestras de Salmuera a Laboratorio	Laboratorio UDA
Laboratorio	Habilitación de Equipamientos e Insumos	Laboratorio UDA, Facultad de Ingeniería

Tabla 9. Áreas y Iniciativas de CleanTech Lithium.

De este modo se promoverá el desarrollo de capital humano especializado y se reducirá al mínimo la necesidad de contratar personal de fuera de la región. También traerá beneficios como la reducción de la huella de carbono de los traslados de personal y, principalmente, el desarrollo y reconocimiento del valor de los actores locales y la experiencia regional.

9. Solicitud de Devolución de IVA.

Según lo dispuesto en el presente documento, en el marco del procedimiento de devolución de IVA solicitado a través de Formulario 3600, Folio **N° 10357710**, y en virtud de la Ley Sobre Impuesto a las Ventas y Servicios, solicitamos respetuosamente que se otorgue a Atacama Salt Lakes SpA la devolución anticipada de IVA exportador a fin de que la sociedad pueda continuar con el desarrollo de su Proyecto de explotación y beneficio de litio.

Atentamente,



Alvaro Rodolfo Florez Keim
pp. Atacama Salt Lakes SpA

ANEXOS

1. Informe preparado por el perito señor Juan Bedmar de fecha 11 de enero de 2025.
2. Kmz en donde se puede visualizar en Google Earth el área correspondiente a instalaciones e infraestructura del proyecto.