

Where Resources
meet Opportunity

WHITE PAPER

20/Oct/2025



Bolivia 2025–2030: Governance, Lithium and Industrial Execution

Executive Summary

Bolivia opens a **window of opportunity with the election of Rodrigo Paz as President**: a new government with a mandate for economic change, without its own congressional majority, must stabilize the macroeconomy and convert lithium contracts into measurable production, with technical transparency, socio-environmental license, and a regulatory reform that safeguards water, reinjection, arbitration and territorial value (Potosí and Oruro). In this context, **CBC** and **U1G** are the kickoff vectors if they are anchored to **mandatory KPIs** and **modular ramp-ups**; however, these contracts present points that must be reviewed, and the new administration and legislature should analyze them in detail to determine the path forward, in addition to incorporating other companies that have proven technical and economic capacity.

Bolivia 2025–2030: Gobernabilidad, Litio y Ejecución Industrial

Resumen Ejecutivo

Bolivia abre una **ventana de oportunidad con la elección de Rodrigo Paz como presidente**: un nuevo gobierno con mandato de cambio económico, sin mayorías propias, deberá estabilizar la macro y **convertir contratos de litio en producción medible**, con transparencia técnica, licencia socioambiental y una reforma regulatoria que **blinde agua, reinyección, arbitraje y valor territorial** (Potosí y Oruro). En este marco, **CBC** y **U1G** son los vectores de arranque si se anclan a **KPIs obligatorios** y ramp-ups **modulares**, sin embargo estos contratos presentan puntos a ser revisados y la nueva administración y legislatura deberán analizarlos a detalle para determinar el curso a seguir, además de incorporar a otras empresas que han probado su capacidad técnica y económica.

1) Socio-Political Analysis: What Changed with the Elections

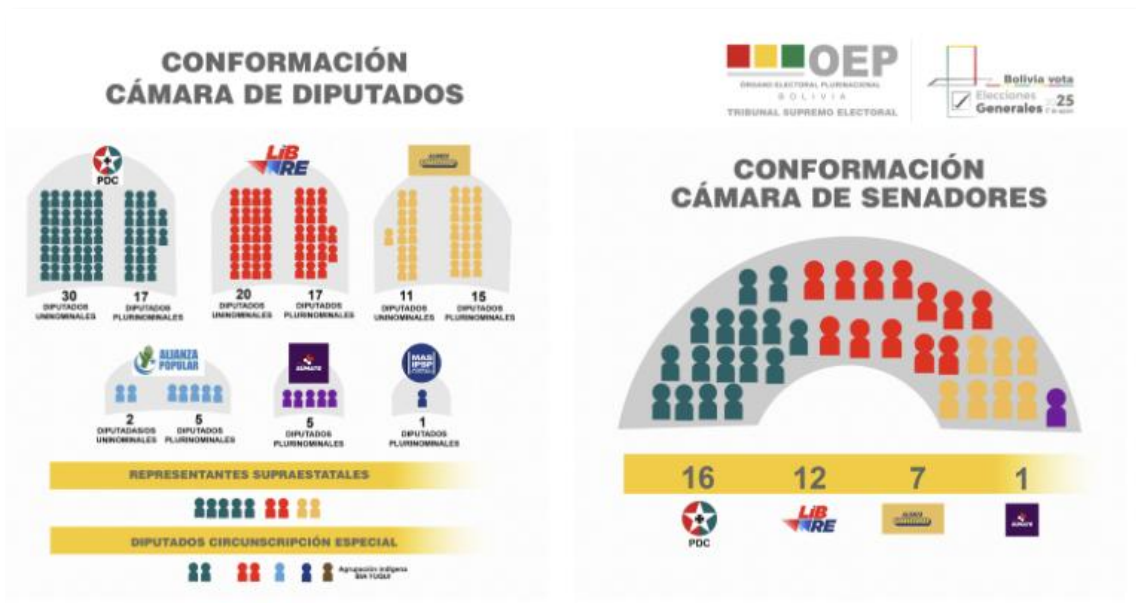
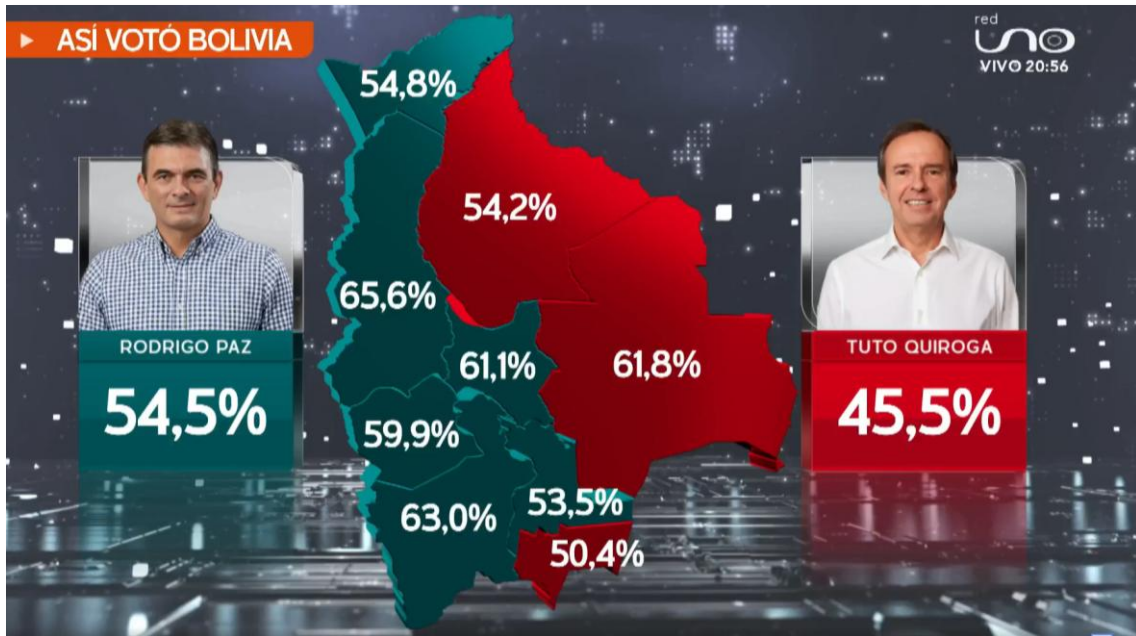
- **Result:** Rodrigo Paz won the runoff on **October 19, 2025** with **~54.5%** versus Jorge “Tuto” Quiroga (**~45.5%**). A shift to the center/center-right after almost two decades of MAS hegemony. ([Reuters](#)) With +60% of support from Potosi and Oruro.
- **Congress:** The ruling party is the largest force **without its own majority**; governability will require **issue-based coalitions** (fuel subsidies, hydrocarbons, evaporitics). ([AP News](#)) Even more so if campaign promises imply reviewing constitutional articles, which would require **two-thirds** in Parliament. It’s worth noting that PDC, Unidad, and Libre have pro-investment profiles ranging from center/center-right to right.

1) Análisis socio-político: qué cambió con las elecciones

- **Resultado:** Rodrigo Paz ganó la segunda vuelta del **19 de octubre de 2025** con **~54.5%** frente a Jorge “Tuto” Quiroga (**~45.5%**). Giro al centro/centro-derecha tras casi dos décadas de hegemonía MAS. ([Reuters](#)) Con apoyo por encima del 60% en Potosí y Oruro.
- **Congreso:** el oficialismo es la primera fuerza **sin mayoría propia**; gobernabilidad requerirá **coaliciones temáticas** (subsídios, hidrocarburos, evaporíticos). ([AP News](#)) Aún más si se pretenden cumplir las promesas electorales que implican revisión de artículos constitucionales, los cuales requerirán **2/3 del parlamento**. Necesario comentar que tanto el PDC, Unidad y Libre tienen un perfil pro-inversión centro/centro-derecha y derecha respectivamente.

- **Macroeconomic context:** Shortages of dollars and fuels and fiscal pressure inherited from weak MAS management force a prioritization of **real investment, exports, and stable rules** for mining/evaporitics, as well as the need to provide options for **international arbitration**.

- **Contexto macro:** escasez de dólares y combustibles y presión fiscal heredada por una pobre gestión del MAS obligan a priorizar **inversión real, exportaciones y reglas estables** para minería/evaporíticos, además de la necesidad de brindar opciones para un **arbitraje internacional**.



Implications for Lithium

- The **CBC (CATL–Brunp–CMOC)** (~US\$1,000M; **35 ktpa LCE**) and **Uranium One Group (U1G)** (~US\$970M; **14 ktpa LCE**) contracts move forward **subject to legislative treatment and technical-economic closures**. The new Executive can unlock them if it orders the rules and guarantees public KPIs. ([Reuters](#))
- The contracts differ in terms of presentation and content. While the **CBC contract** resembles Bolivia's Petroleum Service Contracts (used by Repsol, Total E&P, Shell, Petrobras, among others), the **U1G contract** is unclear and shows **CAPEX more than double per installed tonne of LCE (ktpa)**, reaching nearly **US\$70k/tpa installed**. Water consumption and reinjection remain open questions in both cases.

2) Lithium in Bolivia: Calls and Contracts

- **CBC (CATL–Brunp–CMOC)**: Initially signed an MoU for **Uyuni and Coipasa** in January 2023, later signing on **Nov 26, 2024** for **two DLE plants in Uyuni**, combined capacity **35 ktpa LCE**, approximate investment **US\$1,000M**; requires congressional approval. ([S&P Global](#))
- **U1G / Rosatom**: On **Jun 29, 2023** they signed an MoU for the **Pastos Grandes** salar, and later, surprisingly, another agreement in **Sep 2024** for a plant of **14 ktpa LCE, US\$970M**, with a **51/49** scheme and the need for political/financial validation. ([Interfax](#)) It is not clear whether U1G participated in the development of **Uyuni** in the first call nor the reasons for changing salars.
- **CITIC**: Signed an MoU on Jun 29, 2023 to move forward with a lithium carbonate project in the northern Uyuni salar; it is understood that due to **high water and energy consumption** the project is under reevaluation. Note this company also signed another MoU in **2011**.

Expectations for 2025

- Greater **social and territorial participation** (water, reinjection, local jobs and suppliers), which pushes for **publication of mass/energy balances** and **participatory monitoring**.
- It's essential to have the **endorsement of local communities** and **departmental governments**, whose

Implicancias para litio

- Los contratos (**CATL–Brunp–CMOC (CBC)** (~US\$1.000 M; **35 ktpa LCE**) y **Uranium One Group (U1G)** (~US\$970 M; **14 ktpa LCE**) avanzan **condicionados a tratamiento legislativo y cierres técnico-económicos**. El nuevo Ejecutivo puede destrabar si ordena reglas y garantiza KPIs públicos. ([Reuters](#))
- Los contratos son diferentes en su presentación y contenido, mientras el Contrato de **CBC** se asemeja a los contratos de Servicio Petrolero de Bolivia, donde operan Repsol, Total E&P, Shell y Petrobras entre otros, el Contrato de **U1G** es poco claro y tiene un **CAPEX** de más del doble por Tonelada de Litio Equivalente instalada ktpa, alcanzando casi los 70 kUSD/tpa instalada. Queda la duda sobre el consumo de agua y reinyección en ambos casos.

2) Litio en Bolivia: convocatorias y contratos

- **CBC (CATL–Brunp–CMOC)**: firma inicialmente un convenio por **Uyuni y Coipasa** en enero de 2023, para luego firmar el **26-nov-2024** para **dos plantas DLE** en Uyuni, **capacidad combinada 35 ktpa LCE**, inversión aproximada **US\$1.000 M**; requiere aprobación congresal. ([S&P Global](#))
- **U1G / Rosatom**: el 29-jun-23 firman un convenio para el desarrollo del salar de Pastos Grandes, para luego firmar sorpresivamente otro acuerdo **sep-2024** para una planta de **14 ktpa LCE, US\$970 M**, con esquema 51/49 y necesidad de validación política/financiera. ([Interfax](#)) No queda claro si U1G participó del desarrollo de Uyuni en la primera convocatoria ni las razones del cambio de salar.
- **CITIC**: firmó un convenio el 29-jun-23 para avanzar con el desarrollo e implementación de un proyecto de producción de carbonato de litio en el norte del salar de Uyuni, se sabe que por su **elevado consumo de agua y energía** el proyecto se encuentra en reevaluación. Cabe mencionar que esta empresa también firmó otro convenio el año **2011**.

Expectativas 2025

- Mayor **participación social y territorial** (agua, reinyección, empleo y proveedores locales), que empuja a **publicar balances de masa/energía** y a operar con **monitoreo participativo**.
- Es fundamental tener el **aval de las comunidades locales y gobiernos departamentales**, donde su activa

active participation in managing the **new Evaporitics Law** will be crucial.

- Environmental licenses can **only be processed after contracts are signed**, so companies have sufficient legal backing to carry out the corresponding procedures, including the evaluation of their own engineering.

3) Technical Assessment: Technologies with Traction for Uyuni/Coipasa

Lilac Solutions — Ion Exchange (IX)

- Successfully participated in the first call and **holds YLB's technical endorsement**. With the change of administration (more favorable to foreign investment from the US and Europe), it is expected to move forward with a MoU and contract.
- **Relevant result at Great Salt Lake (2025): 87%** average recovery at **69 mg/L Li** (complex matrix), **above FEL-3 design**; a relevant case due to **low tenor and high Mg/Li ratio** of nearly **170:1**. ([Lilac](#)) For comparison, the Coipasa salar averages **400 mg/L** with an Mg/Li ratio of nearly **50**.

Geolith — Li-Capt® (Modular IX/sorption “skids”)

- Modular approach (incremental CAPEX, low water/energy consumption) and an **agreement announced with YLB (2025)** to strengthen presence in Bolivia. ([geolith.com](#))
- An interesting, fast-to-apply option; they have **YLB-validated results** from the second call and could undertake a **field pilot**.

Eramet — Continuous DLE with Industrial Reference

- **Centenario-Ratones (Argentina):** start-up in **2024** and target **24 ktpa LCE** with proprietary DLE; the first industrial benchmark in the region for costs and battery-grade quality. ([Reuters](#))
- On paper, it presents as an ideal partner, since it not only has the technology but is also a **project operator and developer**.

Tecpetrol (Techint Group) — Integrator/EPC-operator with Study Agreements (Second Call)

- On Dec 3, 2024 the Government announced study agreements with Tecpetrol (along with Eau Lithium

participación en la gestión de la **nueva ley de evaporíticos** será crucial.

- Es necesario entender que las **licencias medioambientales**, pueden ser gestionadas solo después de firmados los contratos, así las empresas tendrán el respaldo jurídico suficiente para realizar las gestiones correspondientes, incluyendo la valoración de su propia ingeniería.

3) Valoración técnica: tecnologías con tracción para Uyuni/Coipasa

Lilac Solutions — Intercambio iónico (IX)

- Participó exitosamente de la primera convocatoria y tiene el **aval técnico de YLB**. Con el cambio de administración (más favorable a la inversión extranjera de USA y Europa), se estima que podría avanzar con un convenio y contrato.
- Resultado relevante en **Great Salt Lake (2025): 87%** de recuperación promedio en **69 ppm Li** (matriz compleja), por encima del diseño FEL-3; caso relevante por **bajo tenor y alta razón Mg/Li** de casi **170:1**. ([Lilac](#)) Como ejemplo el Salar de Coipasa tiene un promedio de 400 ppm con un relación de Mg/Li de casi 50.

Geolith — Li-Capt® (IX/sorción modular tipo “skids”)

- Enfoque **modular** (Capex incremental, bajo consumo de agua/energía) y **acuerdo anunciado con YLB (2025)** para reforzar presencia en Bolivia. ([geolith.com](#))
- Una opción interesante y de rápida aplicación, cuentan con **resultados validados por YLB** de la segunda convocatoria y podrían gestionar un **piloto en campo**.

Eramet — DLE continua con referencia industrial

- **Centenario-Ratones (Argentina):** puesta en marcha **2024** y objetivo **24 ktpa LCE** con DLE propietario; primer benchmark industrial de la región para costos y calidad grado batería. ([Reuters](#))
- En papeles se presenta como un socio ideal, ya que no solo cuenta con la tecnología sino también **operador y desarrollador de proyectos de inversión**.

Tecpetrol (Grupo Techint) — Integrador/EPC-operator con convenios de estudios (2ª convocatoria)

- El 3-dic-2024 el Gobierno anunció convenios de estudios con Tecpetrol (junto a Eau Lithium y Geolith)

and Geolith) for Coipasa, Pastos Grandes, and Empexa; scope: characterization, testing, and technology projection for industrialization.

- **Industrial execution and logistics proven in oil & gas** (supply chain, EPC, HSE, QA/QC).
- Like Eramet, it has proven operational capabilities; it would need to present credentials on DLE technology results.

Watercycle Technologies — Water-Efficient DLE (Electromembranes/Ionic Selectivity)

- Verified fact: In July 2025, YLB visited Watercycle in the UK to review progress and potential pilots aimed at high water-efficiency lithium recovery with economic/environmental viability.
- **Need to evaluate execution capacity and a commercial-scale pilot.**

EAU Lithium — Using Vulcan's Technology (not proprietary)

- The company recently announced the **acquisition of a Vulcan pilot plant**, implying it **does not own the technology** and may be seeking financing for implementation of a field pilot.
- A potential **Vulcan** participation in the project could be interesting and leverage the development of its initiative.

Read-Across for Bolivia

- Tolerance to **high Mg/Li, compact footprint**, and **controlled reinjection** are critical. It is necessary to assess **water and energy consumption** of each technology to make an informed decision.
- Based on available resources, projects are **not mutually exclusive**, but a robust and clear hydrogeology management plan is required, along with the ability to **communicate technical decisions transparently** to different stakeholders, especially nearby communities.

4) Technical-Economic Evaluations (TEO "lite")

Methodology: Where public data are missing, we use Southern Cone DLE engineering ranges and LCE price = US\$18,000/t for margins. OPEX excludes royalties/taxes.

para Coipasa, Pastos Grandes y Empexa; alcance: caracterización, pruebas y proyección de tecnologías de industrialización.

- **Ejecución industrial y logística probada en oil & gas** (cadena de aprovisionamiento, EPC, HSE, QA/QC).
- Al igual que Eramet tiene capacidades operacionales comprobadas, faltaría presentar sus credenciales sobre los resultados de la tecnología DLE.

Watercycle Technologies — DLE hídrico-eficiente (electromembranas/selectividad iónica)

- Dato verificado: jul-2025, YLB visitó Watercycle en Reino Unido para revisar avances y posibles pilotos orientados a recuperación de litio con alta eficiencia hídrica y viabilidad económica/ambiental.
- **Necesidad de evaluar capacidad de ejecución y piloto a escala comercial.**

EAU Lithium – Con tecnología ajena de Vulcan

- La empresa anunció recientemente la **adquisición de una planta piloto de Vulcan**, lo que implica que **no posee la tecnología propia** y estarían buscando financiamiento para la implementación del piloto en campo.
- La posible participación de **Vulcan** en el proyecto podría ser interesante y apalancar el desarrollo de su iniciativa.

Lectura para Bolivia

- **Tolerancia a Mg/Li alto**, footprint compacto y **reinyección controlada** son críticos. Es necesario **evaluar el consumo de agua y energía** de cada tecnología para tomar una decisión informada.
- Sobre la base de los recursos disponibles, **los proyectos no son excluyentes**, pero es necesario tener una gestión Hidrogeología robusta y clara, además de tener la **capacidad de comunicar las decisiones técnicas de forma transparente** a los diferentes stakeholders, sobre todo a las comunidades aledañas.

4) Evaluaciones Técnico-Económicas (TEO "lite")

Metodología: Donde faltan datos públicos, usamos rangos de ingeniería DLE del Cono Sur y precio LCE = US\$18.000/t para márgenes. OPEX excluye regalías/impuestos. Capex específico en US\$/t-año de

Specific CAPEX is in US\$/t-year of capacity. Figures will be refined with FEL-2/3 annexes and supplier offers.

The price used is a long-term price presented by various investment banks; for context, the current price is near US\$10,000/t, which would make an investment project difficult without OPEX below US\$5,000/t.

4.1 CBC (CATL–Brunp–CMOC) — Uyuni (Two plants; 35 ktpa LCE)

Verified: investment ~US\$1,000M; 35 ktpa; congressional approval pending/conditional.

Variable	Optimistic	Base	Risk
Specific CAPEX (US\$/t-year)	25,000	30,000	40,000
Estimated total CAPEX (US\$M)	875	1,050	1,400
Overall recovery (%)	88%	84%	78%
Utilization (first 3 years)	90%	85%	65%
OPEX (US\$/t LCE)	4,500	6,000	8,000
Effective output (ktpa)	31.5	29.8	22.8
Unit margin (US\$/t at 18k)	13,500	12,000	10,000
Annual EBITDA (US\$M)	425	358	228

Keys: industrial muscle and **CATL offtake** → higher probability of **faster ramp-ups** if **power, reagents, reinjection**, and **territorial agreements** are secured.

4.2 U1G (Rosatom) — Uyuni (One plant; 14 ktpa LCE)

Verified: investment ~US\$970M; 14 ktpa; political/financial validation in progress.

Variable	Optimistic	Base	Risk
Total CAPEX (US\$M)	800	970	1,150
Specific CAPEX (US\$/t-year)	57,000	69,000	82,000
Overall recovery (%)	86%	82%	76%
Utilization (first 3 years)	88%	80%	60%
OPEX (US\$/t LCE)	5,500	6,500	8,500
Effective output (ktpa)	12.3	11.2	8.4
Unit margin (US\$/t at 18k)	12,500	11,500	9,500
Annual EBITDA (US\$M)	154	129	80

capacidad. Los números se afinan con anexos FEL-2/3 y ofertas de proveedores.

El precio utilizado es un precio de largo plazo presentado por diferentes bancos de inversión, para contexto el precio actual está cerca de los US\$ 10.000/t, lo que dificultaría un proyecto de inversión que no tenga un OPEX inferior a los US\$ 5.000/t.

4.1 CBC (CATL–Brunp–CMOC) — Uyuni (dos plantas; 35 ktpa LCE)

Dato verificado: inversión ~US\$1.000 M; 35 ktpa; aprobación congresal pendiente/condicionada.

Variable	Optimista	Base	Riesgo
Capex específico (US\$/t-año)	25.000	30.000	40.000
Capex total estimado (US\$ M)	875	1.050	1.400
Recuperación global (%)	88%	84%	78%
Utilización 3 primeros años	90%	85%	65%
OPEX proceso (US\$/t LCE)	4.500	6.000	8.000
Output efectivo (ktpa)	31,5	29,8	22,8
Margen unitario (US\$/t, a 18k)	13.500	12.000	10.000
EBITDA anual (US\$ M)	425	358	228

Claves: músculo industrial y offtake **CATL** → mayor probabilidad de ramp-ups rápidos si se aseguran **energía, reactivos, reinyección** y acuerdos territoriales.

4.2 U1G (Rosatom) — Uyuni (1 planta; 14 ktpa LCE)

Dato verificado: inversión ~US\$970 M; 14 ktpa; validación política/financiera en curso.

Variable	Optimista	Base	Riesgo
Capex total (US\$ M)	800	970	1.150
Capex específico (US\$/t-año)	57.000	69.000	82.000
Recuperación global (%)	86%	82%	76%
Utilización 3 primeros años	88%	80%	60%
OPEX proceso (US\$/t LCE)	5.500	6.500	8.500
Output efectivo (ktpa)	12,3	11,2	8,4
Margen unitario (US\$/t, a 18k)	12.500	11.500	9.500
EBITDA anual (US\$ M)	154	129	80

Keys: smaller scale penalizes specific CAPEX; geopolitical risk may increase equipment/insurance costs → design a non-sanctioned supply chain and political/credit insurance + escrow schemes. Define how YLB would participate and handle the process.

Claves: menor escala penaliza capex específico; riesgo geopolítico puede encarecer equipos/seguros → diseñar cadena de suministro no sancionada y esquemas de seguro/escrow. Se debe definir como YLB participará y manejará el proceso.

5) Prioritized Risk Matrix

Category	Main risk	Prob.	Impact	Mitigation
Political-legislative	Delay or blockage of contracts and the new Evaporitics Law	M	H	Issue-based coalitions, public technical annexes, active participation by regions.
Social/territorial	Conflicts over water/reinjection, local jobs/suppliers (Potosí & Oruro)	+M	H	Participatory monitoring + quarterly reports (water/energy/reinjection), agreements with KPIs and territorial funds.
Environmental/technical	DLE performance with high Mg/Li; media/adsorbent durability	M	M-H	Pilots with mass/energy balances, lifecycle guarantees; standards for traceable reinjection.
Execution	Supply bottlenecks (HCl/NaOH/power) and slow ramp-up	M	H	Firm contracts, inventory buffers, 5–10 ktpa trains, EPC with SLAs.
Financing	Securing project finance	+M	H	Clarify State (YLB) participation, establish investment protections, contracts endorsed by Parliament.
Communications	Legal/technical misinformation among key actors	M	H	Technical spokespeople and online information availability.
Geopolitics (U1G)	Sanctions/insurance/finance	M	H	Non-sanctioned suppliers, political/credit insurance, <u>escrow</u> and back-to-back offtakes.
Market	LCE price volatility impacting NPV/WACC	M	M	Staggered offtakes, partial hedging, flex CAPEX by train.
Product quality	Battery-grade specification and downstream polishing	B-M	M	QA/QC, Eramet benchmark for battery-grade route.

5) Matriz de riesgos priorizada

Categoría	Riesgo principal	Prob.	Impacto	Mitigación
Político-legislativo	Demora o bloqueo de contratos y nueva Ley de Evaporíticos	M	H	Coaliciones temáticas, anexos técnicos públicos, activa participación de las regiones.
Social/territorial	Conflictos por agua/reinyección, empleo/proveedores locales (Potosí y Oruro)	+M	H	Monitoreo participativo + reportes trimestrales (agua/energía/reinyección), convenios con KPIs y fondos territoriales.
Ambiental/técnica	Performance DLE en Mg/Li alto; durabilidad del medio	M	M-H	Pilotos con balances de masa/energía, garantías de ciclos de vida; estándares de reinyección trazable.
Ejecución	Cuellos de suministro (HCl/NaOH/energía) y ramp-up lento	M	H	Contratos firmes, buffers de inventario, trenes 5–10 ktpa, EPC con SLA.
Financiamiento	Obtención de financiamiento para el proyecto	+M	H	Definir claramente la participación del Estado (YLB), establecer mecanismos de protección a las inversiones y contratos avalados por el parlamento.
Comunicación	Desinformación legal y técnica con actores clave	M	H	Vocerías técnicas y disponibilidad de información en línea.
Geopolítica (U1G)	Sanciones/seguros/finanzas	M	H	Proveedores no sancionados, seguros político/crediticio, <u>escrow</u> y offtakes back-to-back.
Mercado	Volatilidad LCE afecta NPV/WACC	M	M	Offtakes escalonados, coberturas parciales, flex capex por tren.
Calidad de producto	Grado batería y polishing downstream	B-M	M	QA/QC, benchmark Eramet para ruta a batería.

6) Executive Recommendations

- Approve CBC with technical conditionality:** legislative resolutions with **mandatory KPIs** (recovery, water/m³ per tLCE, MWh/t, reinjection and quality), and **gate reviews** per 5–10 ktpa train. Involvement from the regions shall be considered.
- Review U1G contract and technology validation** (recovery, water and energy consumption, etc.), then, after clarifying open points, proceed to signing and implementation. Clarify why **CAPEX** is double that of competitors.

6) Recomendaciones ejecutivas

- Aprobar CBC con condicionalidad técnica:** resoluciones legislativas con **KPIs obligatorios** (recuperación, agua/m³ por tLCE, MWh/t, reinyección y calidad), y **gate reviews** por tren (5–10 ktpa). Será necesario la participación de las regiones.
- Revisar contrato U1G y validación de tecnología** (recuperación, consumo de agua y energía, etc.) para luego de aclarar dudas proceder a su firma e implementación. Aclarar porqué el **CAPEX** es el doble al de sus competidores.

3. **Quarterly transparency:** public dashboard (water, energy, reinjection, quality, local employment and suppliers) and **institutionalized participatory monitoring** in **Potosí and Oruro**.
 4. **Energy and reagents:** firm contracts (power and HCl/NaOH), **clean energy + storage** plan to reduce OPEX and footprint.
 5. **Value chain:** prioritize **polishing/battery grade** where bankable; secure **staggered offtakes** (OEMs/traders) to smooth cycles.
 6. Once lithium carbonate production is established, **move up the value chain** to **cathode production**.
 7. **New Evaporitics Law (4 Anchors)**
 - Tech-neutral with water and energy thresholds per tLCE and traceable reinjection;
 - Variable royalty by price + environmental performance bonus;
 - Step-in clauses and ICC arbitration;
 - Potosí–Oruro Fund with KPIs (jobs, suppliers, training, water), external audit, and annual publication.
3. **Transparencia trimestral:** tablero público (agua, energía, reinyección, calidad, empleo y proveedores locales) y **monitoreo participativo** institucionalizado en Potosí y Oruro.
 4. **Energía y reactivos:** contratos firmes (potencia y HCl/NaOH), plan de **energía limpia + storage** para bajar OPEX y huella.
 5. **Cadena de valor:** priorizar **polishing/grado batería** donde sea bancable; asegurar **offtakes escalonados** (OEMs/traders) para amortiguar ciclos.
 6. Una vez afianzada la producción de Carbonato de Litio, avanzar en la cadena de valor para la producción de cátodos.
 7. **Nueva Ley de Evaporíticos (4 anclas)**
 - Tech-neutral con umbrales de agua y energía por tLCE y reinyección trazable;
 - Royalty variable por precio + bono de performance ambiental;
 - Cláusulas step-in y arbitraje ICC;
 - Fondo Potosí–Oruro con KPIs (empleo, proveedores, capacitación, agua), auditoría externa y publicación anual.

Contact & Advisory

Andrés Brockmann — AquaLitos

Email: andres@aqualitos.com