



ANCAP's Energy Projects in Uruguay

7 MAY 2025 | NRG PARK
HOUSTON, TEXAS, USA

M. Eng. Santiago Ferro
Energy Transition Manager

Content

- Why Uruguay?
- Energy Transition in Uruguay
- ANCAP's Projects and Initiatives
- Conclusion

Content

- Why Uruguay?
- Energy Transition in Uruguay
- ANCAP's Projects and Initiatives
- Conclusion

UNIQUE COMBINATION OF ATTRIBUTES

Reliability & Certainty

- Stability - Transparency
- Sustainability - ESG
- World class infrastructure

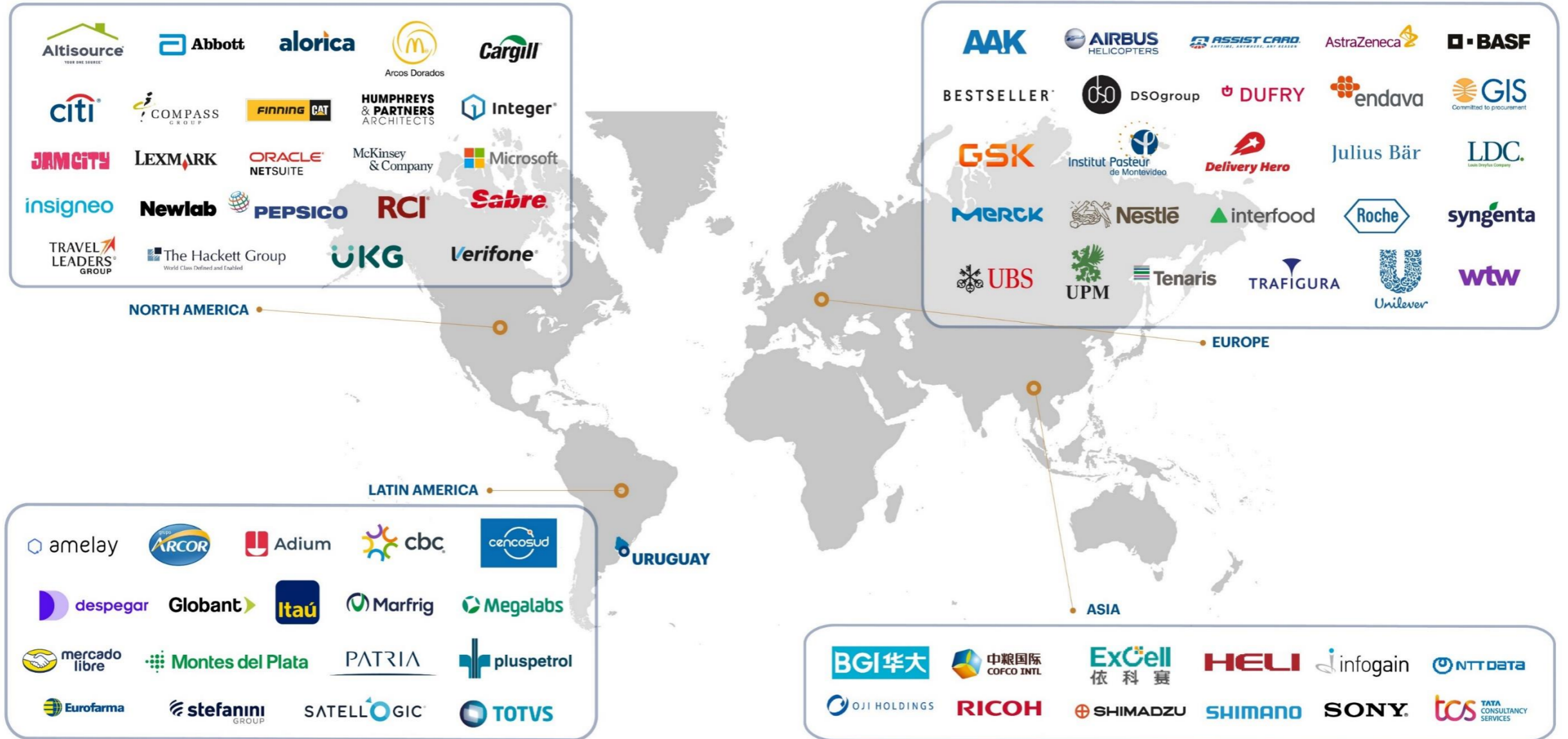
Easy for business

- Markets & Clients access
- Financial freedom & Incentives
- Innovation ecosystem

Talent & Lifestyle

- Multilingual - Flexible - Creative
- Peaceful - Diverse - Safe

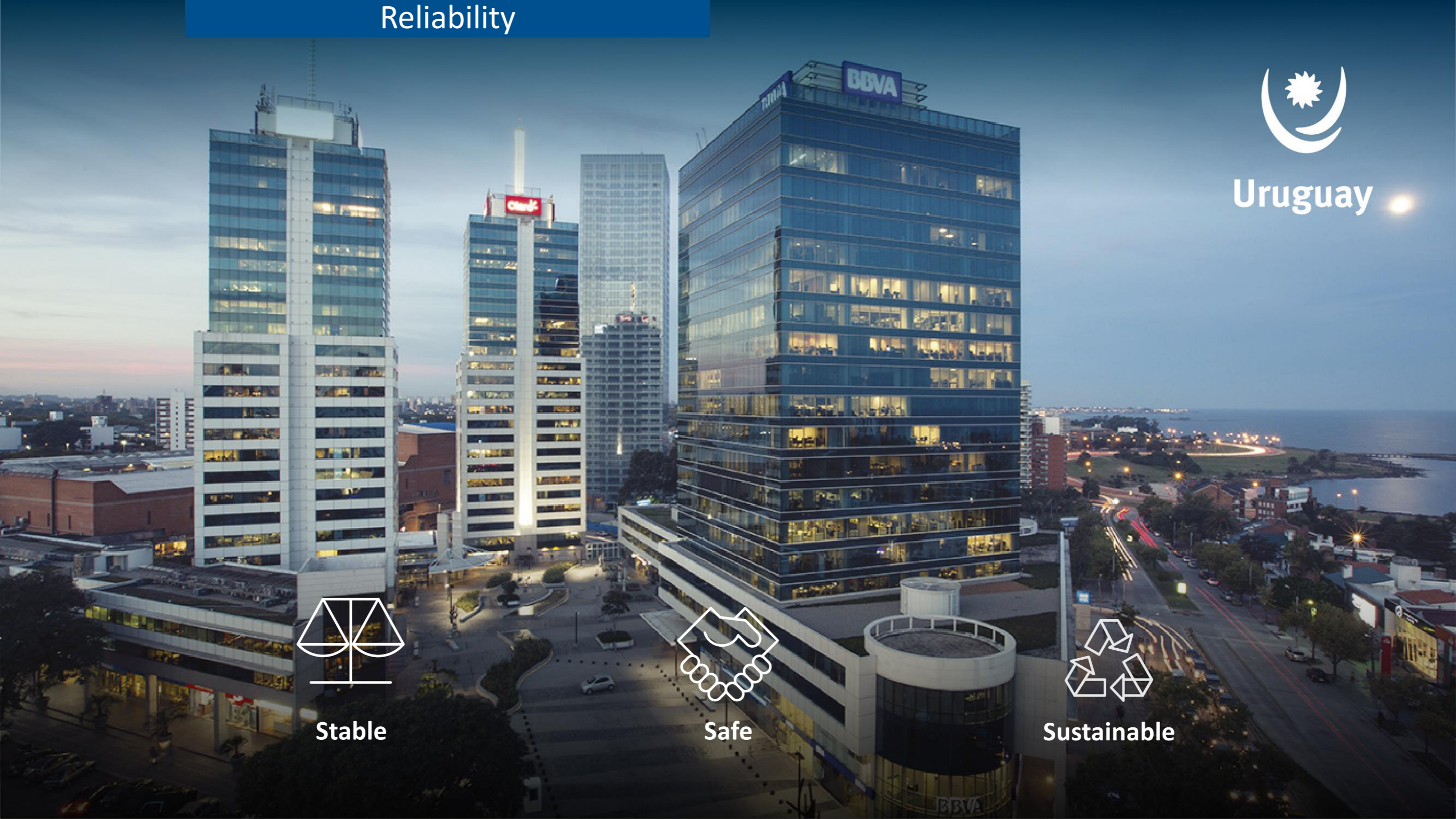
HUB operations in Uruguay



Reliability



Uruguay



Stable



Safe



Sustainable

Uruguay in Latin America



Democ racy

(Economist Intelligence Unit, 2024)

#1



Rule of L aw

(World Justice P roject, 2024)

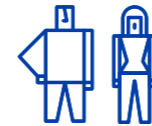
#1



Low corruption

(Transpa rency International, 2024)

#1



Social Mobility

(World Economic Forum, 2020)

#1



Civil Libe rties

(Freedom House, 2025)

#1

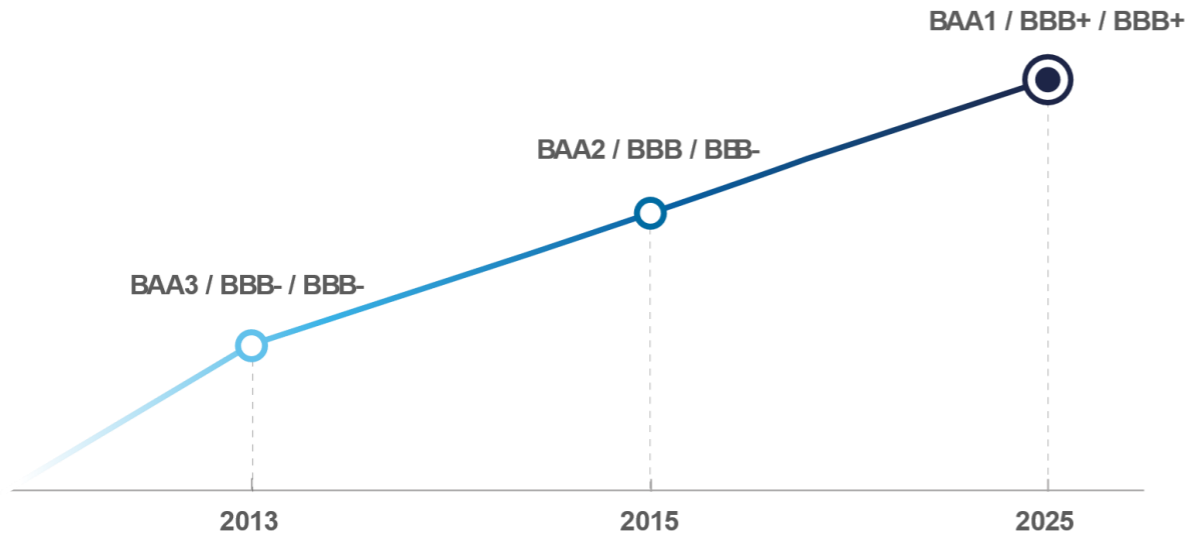


E-Government

(United Nations, 2024)

#1

13 consecutive years of Investment grade



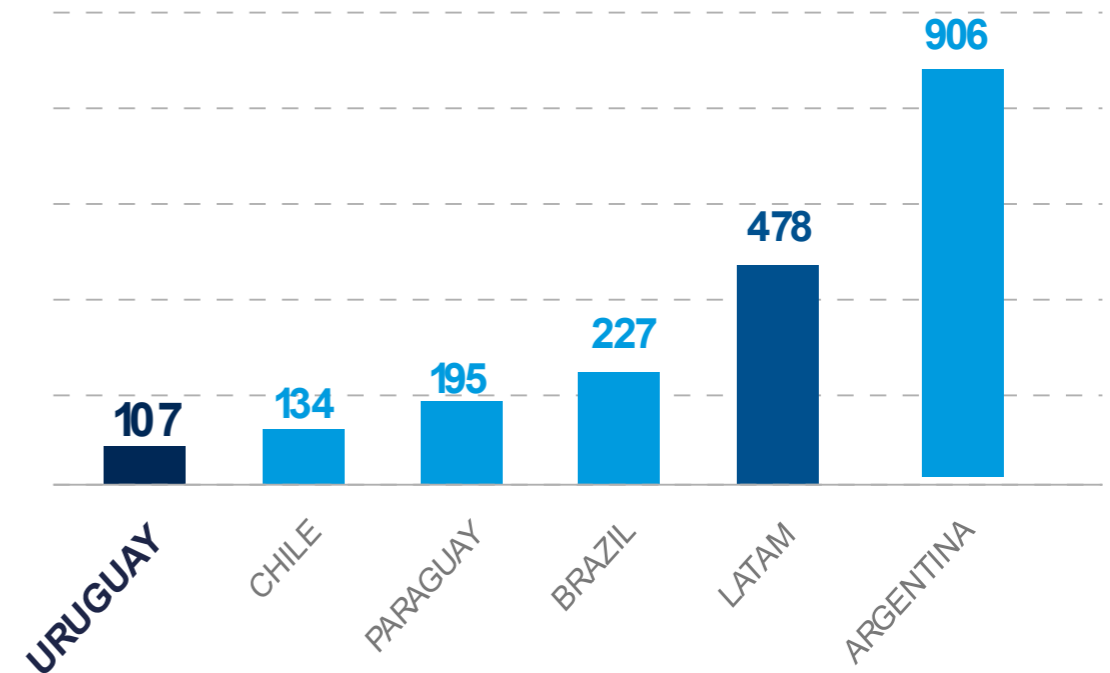
MOODY'S

STANDARD & POOR'S
The McGraw-Hill Companies

FitchRatings

Source: Ministry of Economy and Finance of Uruguay, J.P. Morgan Chase (April 2025).

The lowest country risk in the region



Country risk in Latin America – Basis points
April 2025

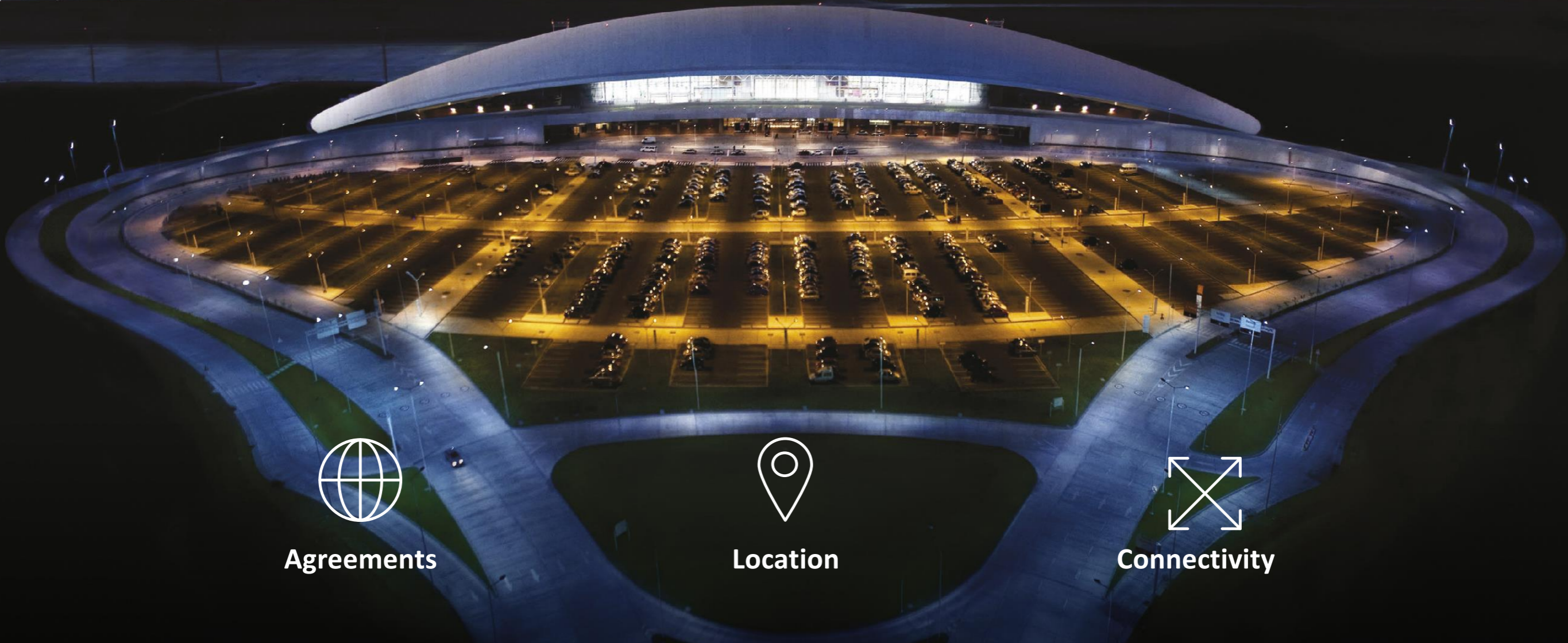
Easy for business



Access



Uruguay



Agreements



Location



Connectivity

**NEUTRALITY
& CULTURAL
AFFINITY**

**INTERMEDIATE
TIME ZONE**



New York
GMT -4



Uruguay
GMT -3



London
GMT +1

**WORLD CLASS
LOGISTIC SERVICES**

TECHNOLOGY
TALENT
INFRASTRUCTURE
CONNECTIVITY

**MULTIMODAL
SOLUTIONS**



Montevideo

TRADE AGREEMENTS

MERCOSUR
MEXICO
CHILE

DOUBLE TAXATION

**AVOIDANCE
& SERVICES
AGREEMENTS
NETWORK**

Lifestyle



Uruguay



Relaxing



Open



Safe

#1

The best quality of life in Latin America (Mercer)



Uruguay

LIVE THE EXPERIENCE

liveinuruguay.uy



Health



Education



Commuting



Recreation

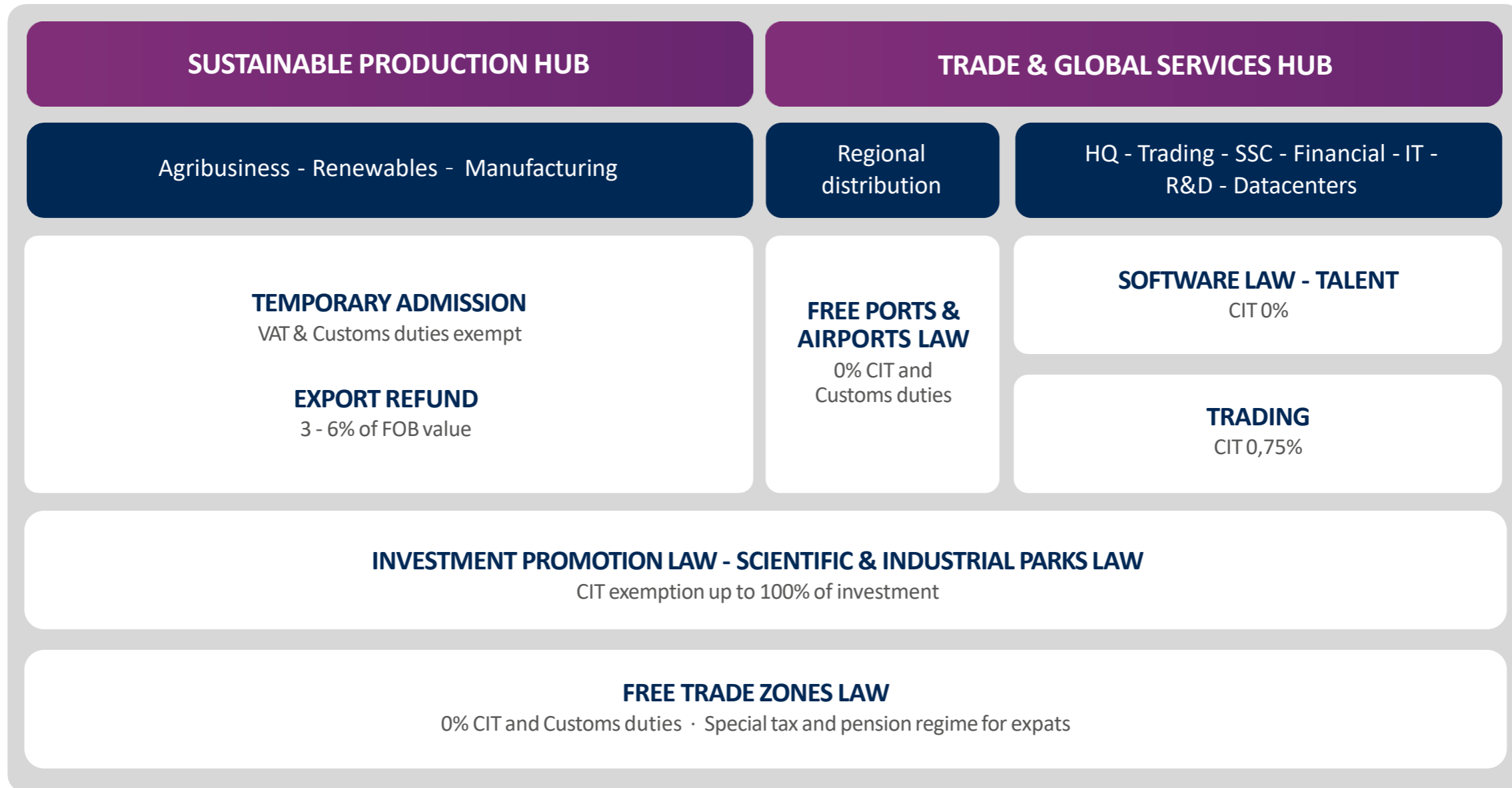


Uruguay



Outstanding Tax Benefits

Up to 100% EXEMPTIONS for INCOME TAX and DUTIES



* CIT: Corporate Income Tax.

Investment promotion law

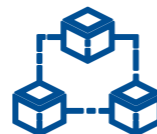


CORPORATE INCOME TAX	→	30% -100% of investment	4 - 25 years
EQUITY TAX	→	Exemptions for 8 -10 years	
VAT	→	VAT refund	
IMPORT TAXES	→	100% exempt	

Indicators



Employment



Decentralization



R & D



Exports



Clean Technologies



Sectoral Indicator

Decree 261/024



Ministerio
de Economía
y Finanzas

MINISTERIO DE ECONOMÍA Y FINANZAS
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

Montevideo, 30 SEP, 2024

2024-5-1-0003981

VISTO: la Ley de Inversiones y Promoción Industrial N° 16.906, de 7 de enero de 1998, y el Decreto N° 111/019, de 29 de abril de 2019,

RESULTANDO: I) que el Decreto referido aprobó el "Régimen para la presentación de ofertas para la adjudicación de contratos y para la selección de empresas de operaciones petroleras para la exploración y explotación de hidrocarburos en la República Oriental del Uruguay, Ronda Uruguay Abierta";

II) que en el marco de la "Ronda Uruguay Abierta" la Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (ANCAP) otorgó contratos para el desarrollo de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en ciertas áreas Costa Afuera de la República Oriental del Uruguay;

III) que es política del Poder Ejecutivo promover las inversiones en exploración de hidrocarburos por la importancia que el éxito tendría para el país;

CONSIDERANDO: que resulta necesario otorgar beneficios al amparo de la Ley N° 16.906, de 7 de enero de 1998, como forma de hacer más atractiva la exploración en nuestro país;

ATENCIÓN: a lo precedentemente expuesto, a lo dispuesto por los artículos 11 de la Ley N° 16.906, de 7 de enero de 1998, y 63 del Título 4 del Texto Ordenado 2023, y a que se cuenta con la opinión favorable de la Comisión de Aplicación de la Ley de Inversiones (COMAP);

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

DECRETA:

ARTÍCULO 1°.- Declaración.- Declárense promovidas, al amparo del artículo 11 de la Ley N° 16.906, de 7 de enero de 1998, las actividades de exploración de hidrocarburos en áreas Costa Afuera de la República Oriental del Uruguay realizadas en virtud de los contratos celebrados en el marco de la Ronda Uruguay Abierta.

ARTÍCULO 2°.- Definiciones.- A los efectos de la presente declaratoria, se define como:

a) **Contratos.** Toda referencia a Contratos que se realice en el presente Decreto se considerará realizada a los Contratos para el Otorgamiento de Áreas para la Exploración – Explotación de Hidrocarburos en áreas Costa Afuera de la República Oriental del Uruguay, celebrados con la Administración Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (ANCAP) en el marco de la Ronda Uruguay Abierta.

b) **Actividades Comprendidas.** Se consideran comprendidas en la declaración las actividades de exploración de hidrocarburos referidas en la Cláusula 9 de los contratos celebrados. Esta definición incluye, a vía de ejemplo, actividades tales como: estudio, evaluación, prospección y abandono de todas las operaciones e instalaciones, así como las actividades auxiliares a las mismas.

c) **Contratistas.** Se consideran Contratistas las entidades adjudicatarias de los contratos para la exploración y explotación de hidrocarburos, así como los cesionarios de cualquiera de sus derechos, siempre que estén aprobados por ANCAP.

d) **Subcontratistas.** Se consideran Subcontratistas a las personas físicas o jurídicas, contratadas por los Contratistas para realizar una parte de las actividades de exploración comprendidas en los Contratos, que sean aprobadas por ANCAP en el marco del proceso previsto en el mismo. Quedan incluidos en la presente definición los subcontratos realizados por ANCAP en el marco del Contrato.

ARTÍCULO 3°.- Crédito Fiscal.- Otórgase a los Contratistas un crédito por el impuesto al Valor Agregado (IVA) incluido en las adquisiciones de bienes y servicios destinados a integrar el costo de las Actividades Comprendidas. Este crédito se otorgará en las mismas condiciones que rigen para los exportadores.

ARTÍCULO 4°.- Subcontratistas. Otórgase a los Subcontratistas los siguientes beneficios fiscales:

- Exoneración de los impuestos a las rentas de las Actividades Económicas (IRAE) y de los No Residentes (IRNR), de las rentas originadas en las Actividades Comprendidas.
- Exoneración del Impuesto al Valor Agregado (IVA) por la enajenación de bienes y la prestación de servicios relacionados con las Actividades Comprendidas.
- Otorgamiento de crédito por el Impuesto al Valor Agregado (IVA) incluido en las adquisiciones de bienes y servicios destinados a integrar el costo de las Actividades Comprendidas, en cuanto los



Ministerio
de Economía
y Finanzas

2024-5-1-0003981

Subcontratistas sean contribuyentes de los impuestos a las rentas de las Actividades Económicas (IRAE) o de los No Residentes (IRNR). Este crédito se otorgará en las mismas condiciones que rigen para los exportadores.

d) Exoneración del Impuesto al Patrimonio de los bienes y derechos afectados a las Actividades Comprendidas.

ARTÍCULO 5°.- Intereses de préstamos.- Exonérase del Impuesto a las Rentas de los No Residentes (IRNR) los intereses de los préstamos otorgados por entidades del exterior a los Contratistas.

ARTÍCULO 6°.- Transferencia de derechos contractuales. Exonérase de los impuestos al Valor Agregado (IVA), a las Transmisiones Patrimoniales (ITP), a las Rentas de las Actividades Económicas (IRAE) y a las Rentas de los No Residentes (IRNR), las enajenaciones de todo o parte de su patrimonio, incluyendo bienes, derechos y obligaciones, realizadas por los Contratistas a entidades autorizadas por ANCAP, durante la etapa de exploración. La diferencia entre el precio de la enajenación y el valor fiscal del patrimonio transferido, si aquél hubiera significado una inversión real para la empresa sucesora, constituirá el valor llave.

Exonérase de todo tributo la enajenación de participaciones de capital de los Contratistas, siempre que estén autorizadas por ANCAP.

Las exoneraciones dispuestas en el presente artículo operarán aun en el caso en que ANCAP sea el adquirente.

ARTÍCULO 7°.- Inversiones y gastos financieros comprendidos en el artículo 63 del Título 4.- El monto activable, de acuerdo a lo dispuesto por el artículo 63 del Título 4 del Texto Ordenado 2023, será el correspondiente a las inversiones y los gastos incurridos por los Contratistas de acuerdo a los Contratos.

Los gastos financieros activables de acuerdo a la norma legal referida, serán los costos por intereses de los préstamos otorgados a los Contratistas.

La activación de las referidas partidas estará condicionada a que ANCAP apruebe las inversiones y los gastos, de acuerdo a lo previsto en los Contratos. En tal caso se considerará la totalidad de la amortización correspondiente como gasto admitido fiscalmente.

ARTÍCULO 8°.- Amortización de gastos activados.- Declárase que los gastos de exploración y explotación activados de acuerdo a los establecidos en el artículo 63 del Título 4 del Texto Ordenado 2023, se consideran activo

fijo a los efectos de su transferencia a una nueva entidad previamente aprobada por ANCAP, o para facilitar la participación de ANCAP. La entidad adquirente podrá amortizar dichos gastos en los plazos y condiciones establecidos en el referido artículo.

ARTÍCULO 9°.- Exoneración de tributos aduaneros a los contratistas y subcontratistas.- Los Contratistas y Subcontratistas tendrán el derecho a importar y reexportar, libre de cualquier arancel, impuesto, costo, derecho, cuota, pago o cualquier otra restricción, la maquinaria, equipamientos, materiales, herramientas, vehículos e insumos necesarios para el desarrollo de las Actividades Comprendidas.

ARTÍCULO 10.- Inversión elegible.- Los costos y gastos incurridos durante las fases de exploración y desarrollo, que hayan sido catalogados recuperables por ANCAP según lo dispuesto en los Contratos, serán considerados como inversión elegible a los efectos de la aplicación de los beneficios fiscales aplicables a los proyectos de inversión promovidos por el Poder Ejecutivo al amparo del Capítulo III de la Ley N° 16.906, de 7 de enero de 1998.

A tales efectos las inversiones computables para la obtención de los beneficios serán las realizadas desde el inicio de las fases referidas hasta el inicio del período de producción.

ARTÍCULO 11.- Contratistas originales.- Los Contratistas que constituyan una sociedad o consorcio para ser titular de los derechos derivados de los Contratos, mantendrán - en su carácter de accionistas directos, en el caso de sociedad, o de consorciados, en el caso del consorcio -, los beneficios fiscales dispuestos para los Contratistas en los artículos 3° y 5° a 10 de este Decreto.

ARTÍCULO 12.- Vigencia.- El presente Decreto rige desde el 1° de enero de 2024.

ARTÍCULO 13.- Comuníquese y archívese.

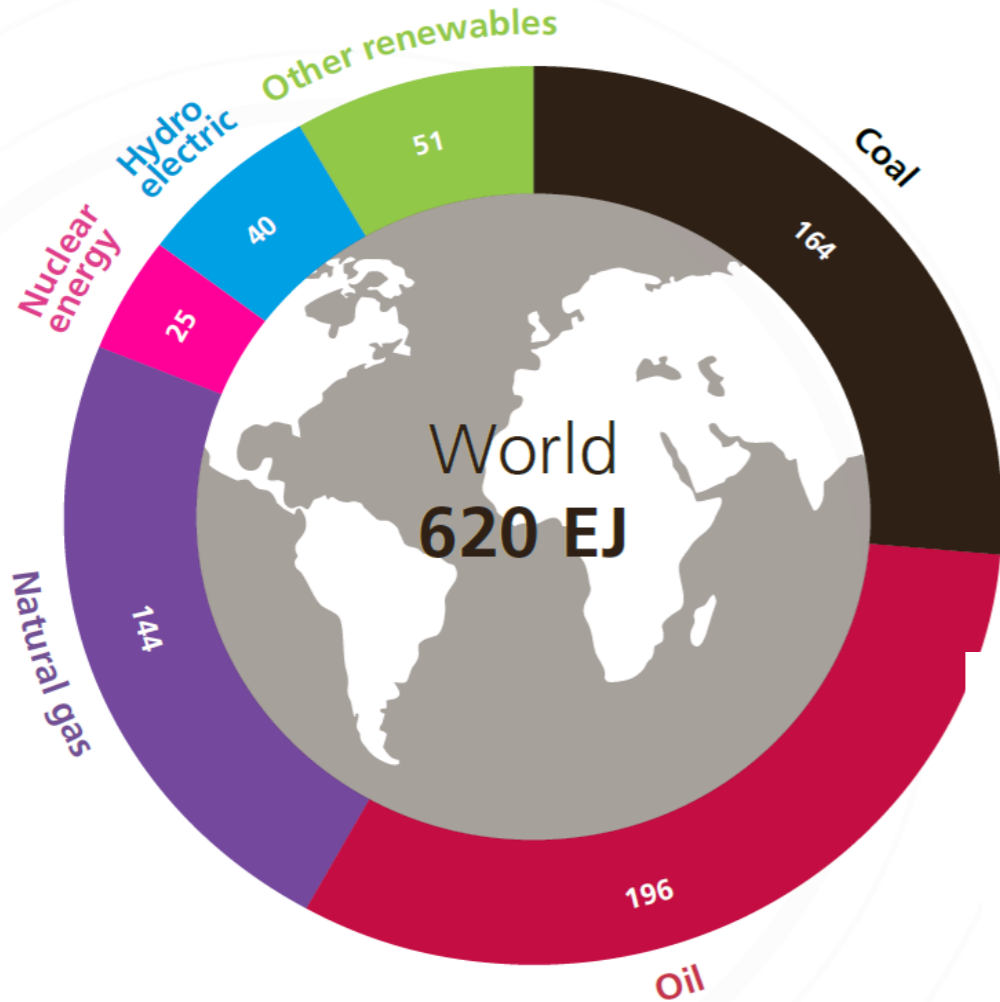
LACALLE POU LUIS

<https://www.impo.com.uy/diariooficial/2024/10/08/9>

Content

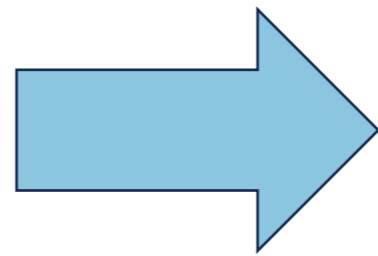
- Why Uruguay?
- **Energy Transition in Uruguay**
- ANCAP's Projects and Initiatives
- Conclusion

Today's energy system and the transition



81,3% Fossil Fuels

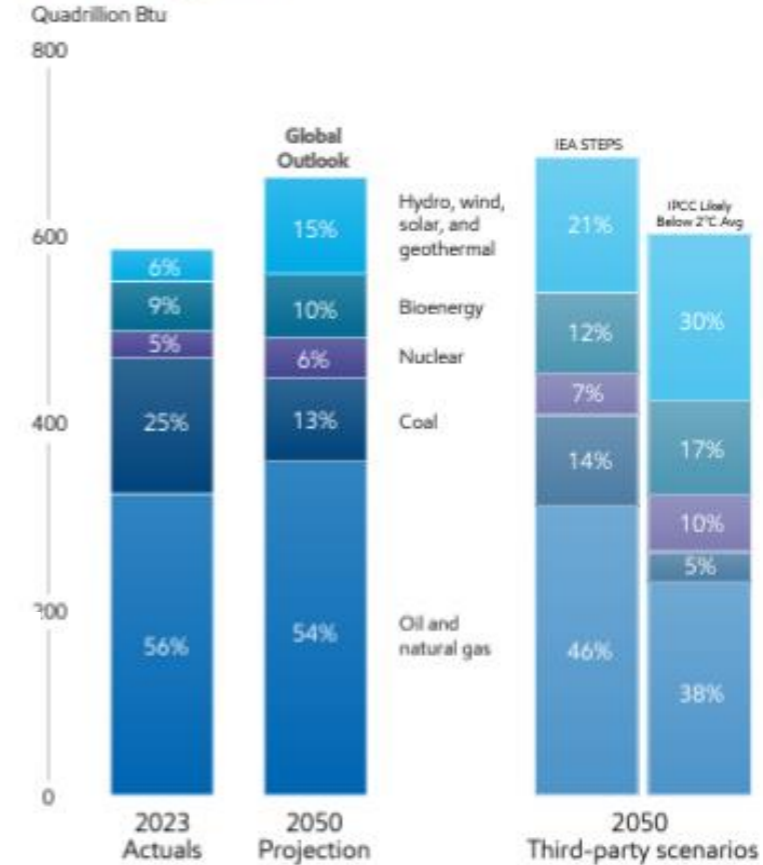
<https://www.energyinst.org/statistical-review>



And, not or

<https://www.bp.com/en/global/corporate/what-we-do/our-transformation.html>

Global energy mix



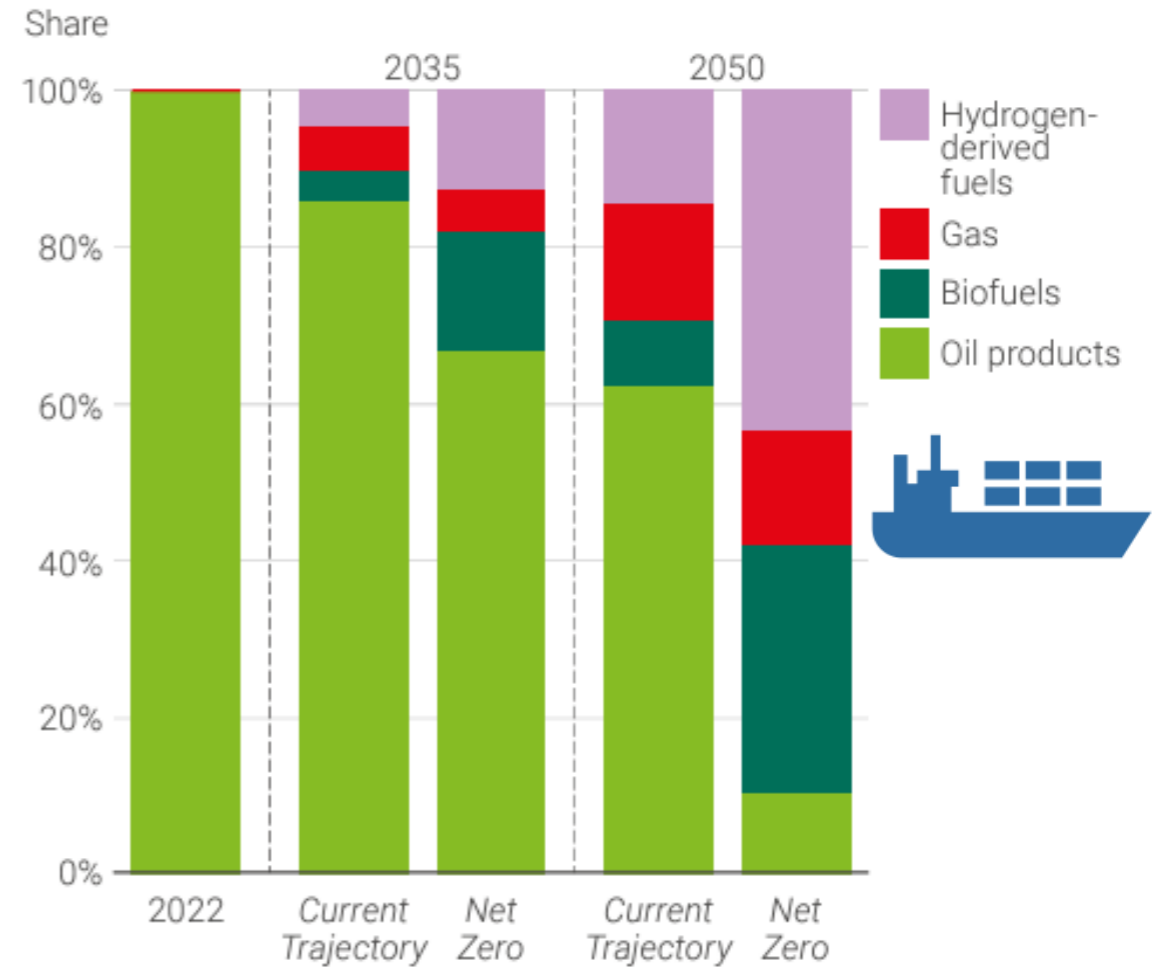
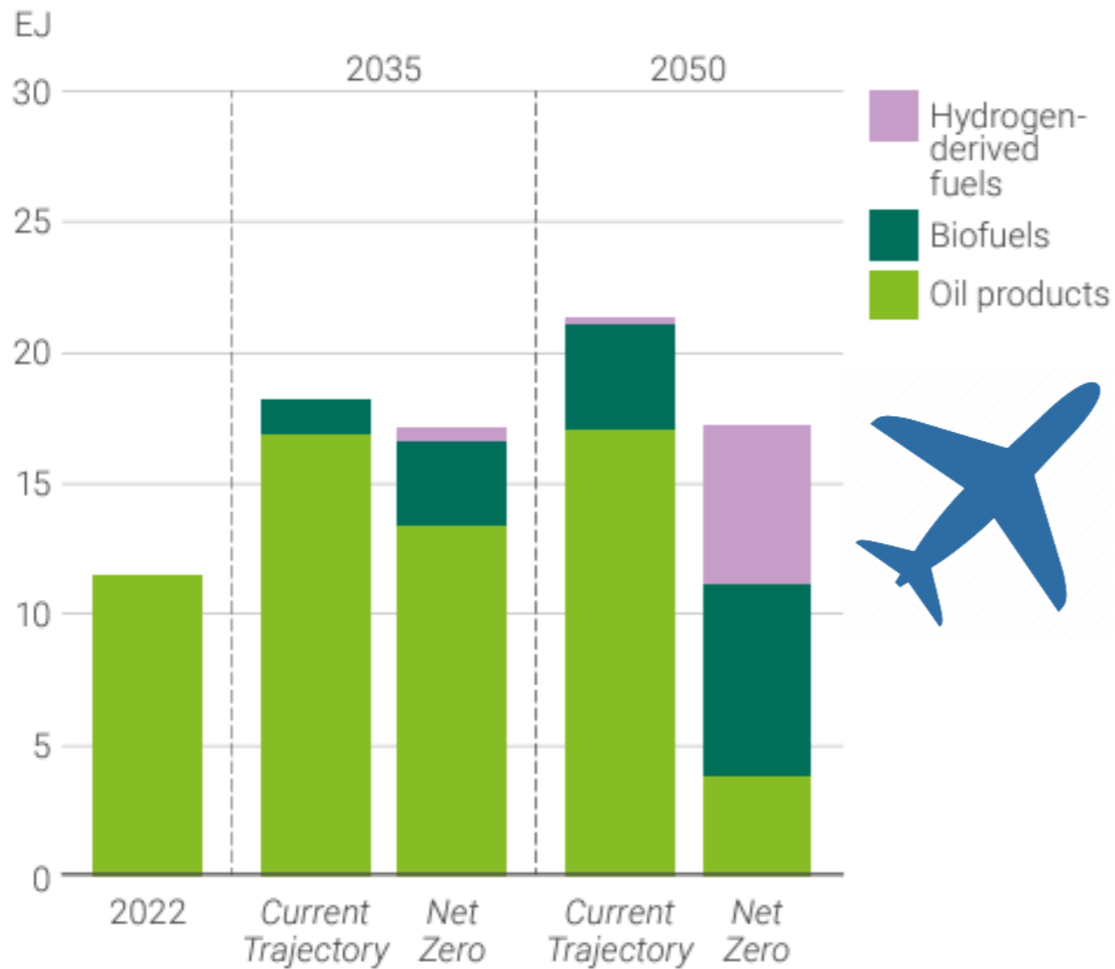
See "How we develop the Global Outlook" section on page 3 for the difference between "projections" and "scenarios."

- All energy types will remain in the mix

<https://corporate.exxonmobil.com/-/media/global/files/global-outlook/2024/global-outlook-executive-summary.pdf>

Sustainable molecules: biofuels and e-fuels

Aviation and marine transportation are increasingly decarbonized through a combination of hydrogen-derived fuels and biofuels



<https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/energy-outlook/bp-energy-outlook-2024.pdf>

Uruguay featured in **The Guardian**

The screenshot shows the top navigation bar of The Guardian website with categories: News, Opinion, Sport, Culture, Lifestyle. The main image is a photograph of a wind turbine under construction. A red crane arm is visible, and a worker is seen on a platform. The article title is 'Uruguay's green power revolution: rapid shift to wind shows the world how it's done'. A red banner above the title reads 'Southern frontlines: Latin America and the Caribbean'. A yellow banner below it says 'This article is more than 1 year old'. The date 'Wed 27 Dec 2023' is displayed. A small caption reads: 'A wind farm in Florida, Uruguay. Up to 98% of the country's power comes from renewables. Photograph: Alessandro Cinque'.

<https://www.theguardian.com/global-development/2023/dec/27/uruguays-green-power-revolution-rapid-shift-to-wind-shows-the-world-how-its-done>

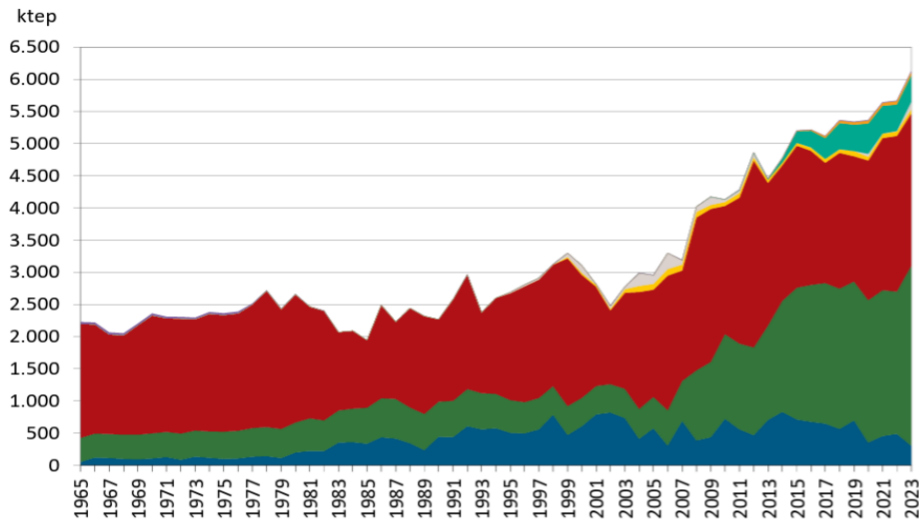
The screenshot shows the top navigation bar of The Guardian website with categories: News, Opinion, Sport, Culture, Lifestyle. The main image is a collage featuring a man in a cap, a map of Uruguay with a yellow circle over it, and an offshore oil rig. Text overlays on the image include '120,000 SQ KM', '98% FROM RENEWABLES', '988N BARRELS COULD BE FOUND', and 'CATCHES - 42%'. The article title is 'Like dropping a bomb: why is clean energy leader Uruguay ramping up the search for oil?'. A red banner above the title reads 'The Latin oil rush'. A small caption reads: 'Uruguay's push for "black gold" has alarmed fishers and environmentalists who say it contradicts the country's green credentials. Illustration: X/The Guardian'. The date 'Thu 30 Jan 2025' is displayed.

<https://www.theguardian.com/global-development/2025/jan/30/like-dropping-a-bomb-why-is-clean-energy-leader-uruguay-ramping-up-the-search-for-oil>

First energy transition successfully completed

But petroleum still significant in our primary energy mix and our economy!

Primary matrix



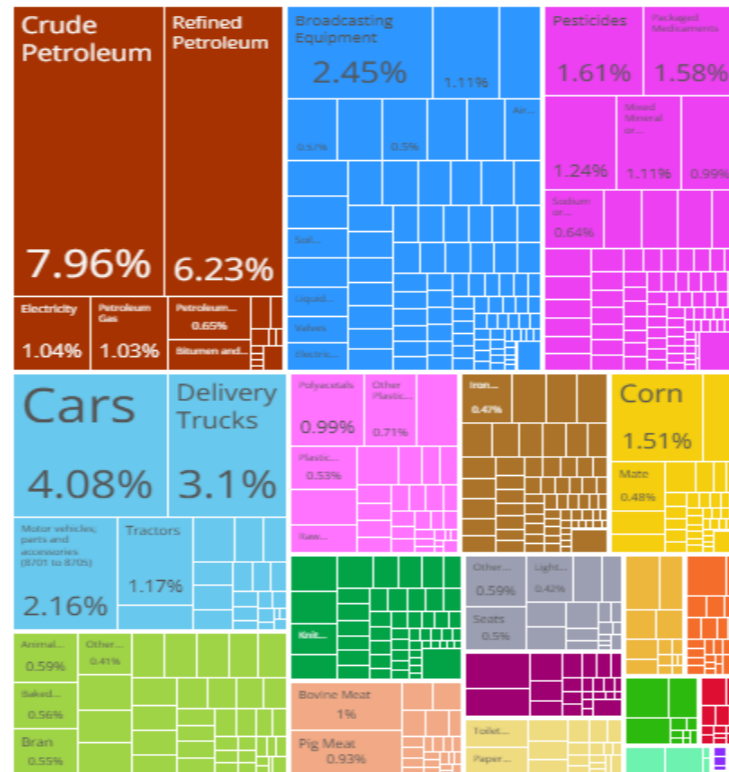
2023	
■ electricidad origen hidro	5%
■ biomasa	46%
■ petróleo y derivados	38%
■ gas natural	1%
■ electricidad importada	2%
■ electricidad origen eólica	7%
■ solar	1%
■ otros	0%

39% Fossil Fuels <<
65% LAC << 81%
Global

<https://ben.miem.gub.uy/descargas/1balance/Presentaci%C3%B3n%20BEN2023.pdf>

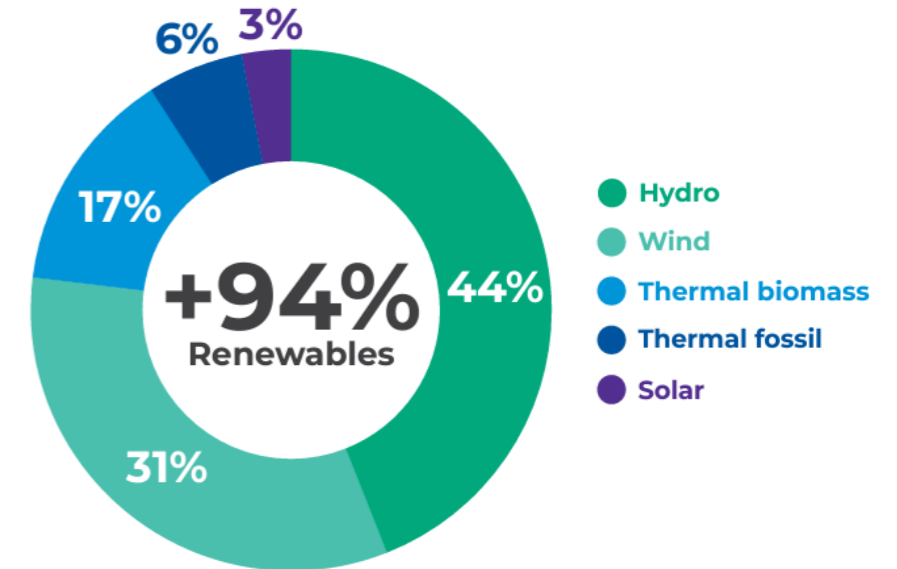
Uruguay Total Imports in 2023

Total: \$13.5B



<https://oec.world/profile/country/ury?yearlyTradeFlowSelector=flow1&yearSelector=2023#yearly-trade>

Electricity generation matrix Avg 2016 – 2022

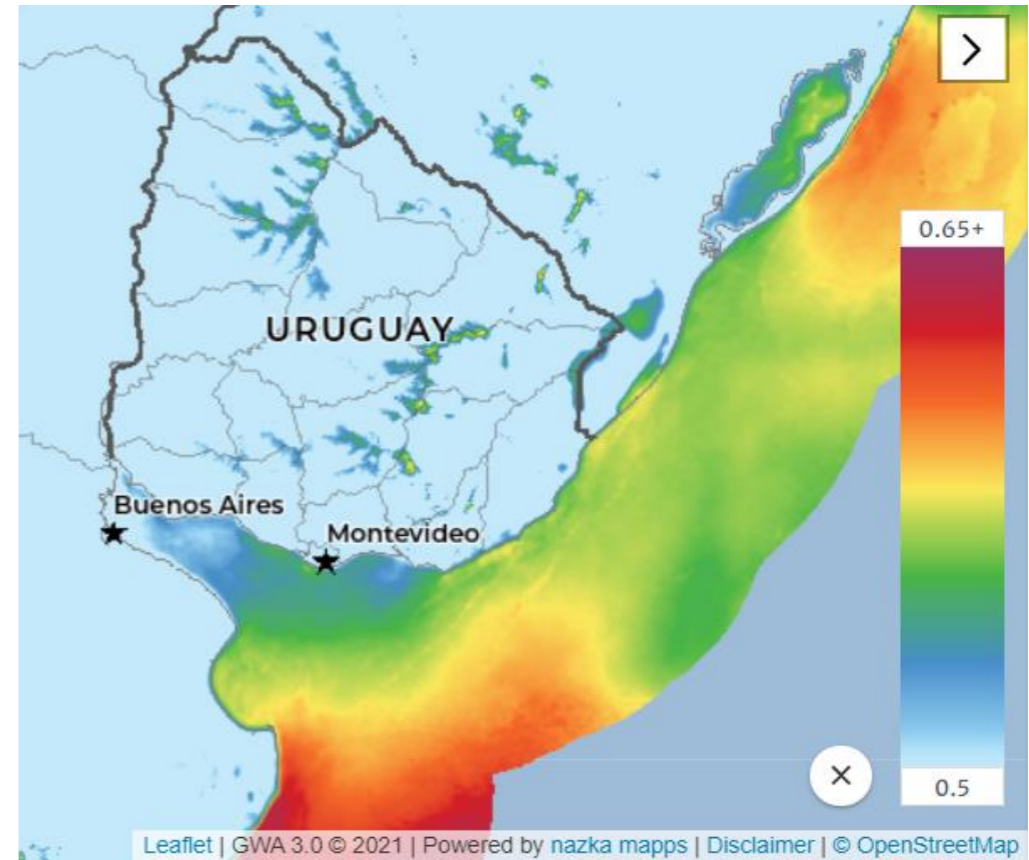


94% Renewables >> 64% LAC >>
39% Global

https://www.gub.uy/ministerio-industria-energia-mineria/sites/ministerio-industria-energia-mineria/files/documentos/noticias/H2_final-ingl%C3%A9s2020_0.pdf

Excellent conditions for the 2nd energy transition

- Renewable potential
 - On land: 30 GW of Tier I wind and 60 GW of Tier I solar, with high complementarity
 - Offshore: 275 GW of wind
- Biomass residues of forestry and agricultural origin as a source of biogenic CO₂
- Water resources
- Feedstocks for biorefinery
- Projects to produce e-fuels and biofuels



[Data/information/map obtained from the] "Global Wind Atlas 3.0, a free, web-based application developed, owned and operated by the Technical University of Denmark (DTU). The Global Wind Atlas 3.0 is released in partnership with the World Bank Group, utilizing data provided by Vortex, using funding provided by the Energy Sector Management Assistance Program (ESMAP). For additional information: <https://globalwindatlas.info/>"

The offshore of Uruguay has excellent wind conditions considering both mean wind speed (exceeding 8.8 m/s at 100m hub height) and capacity factors (higher than 52% for IEC Class I) (Global Wind Atlas, 2025).

<https://globalwindatlas.info/en/>

Content

- Why Uruguay?
- Energy Transition in Uruguay
- **ANCAP's Projects and Initiatives**
- Conclusion

ANCAP's Understanding of the Energy Transition



- Fossil fuels AND renewable energies
 - All energy types will remain in the mix
 - Won't happen overnight
 - NOT "One size fits all"
 - Reduction of emissions
 - Addition of energy
 - More Energy efficiency
 - Technology agnostic for a lower emissions future:
 - More renewables (solar and wind)
 - Hydrocarbons with CC
 - Green H2 and derivatives
 - More biofuels
- } in hard to abate sectors

Enabling the 2nd phase of the Energy Transition

ANCAP Group: The largest industrial conglomerate in Uruguay
We have key assets to make energy transition projects viable

Production and sale of energetics

Fuels
50.000 barrels/day

Biofuels
140.000 m3/year

Lubricants
16.000 m3/year

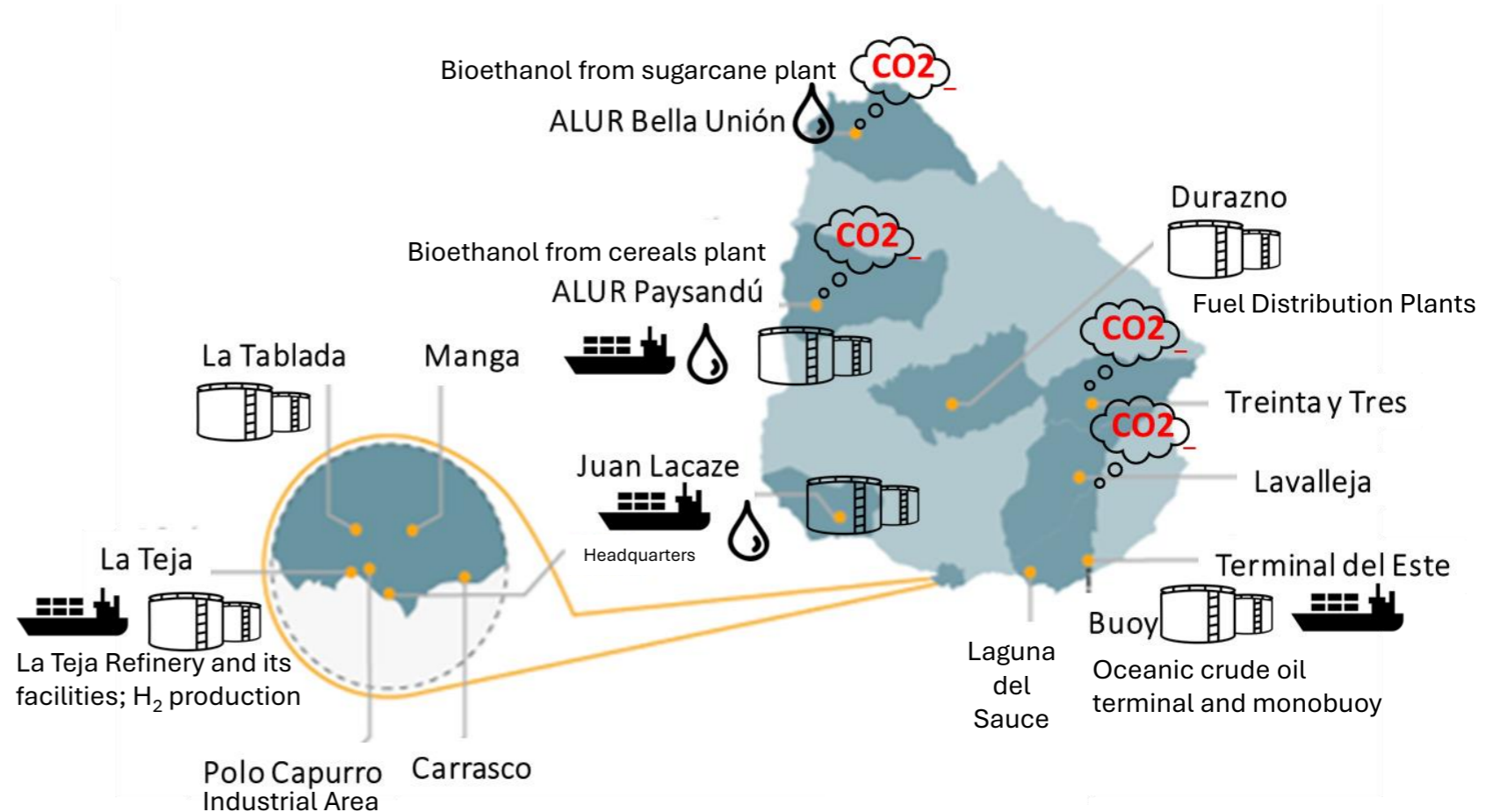
Gas Station
Network 285

Natural Gas
250.000 m3/day

Industrial Plants
18

Employees
3300

2023 Results
3296 MMUS\$
Gross Income



ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



Green H2 production offshore



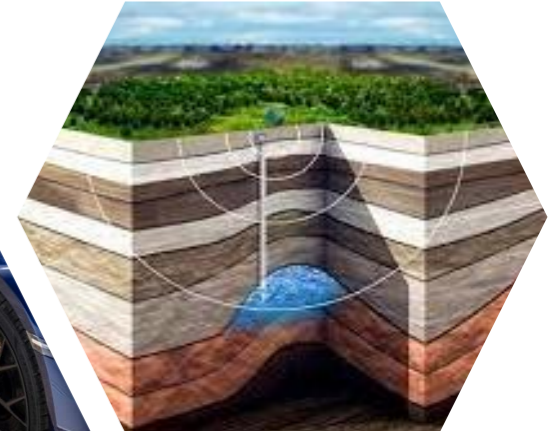
ALUR: bioethanol and biodiesel production



Natural / geologic H2 E&P



E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



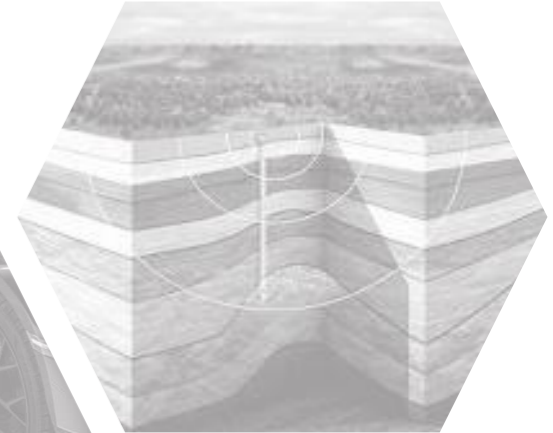
Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P

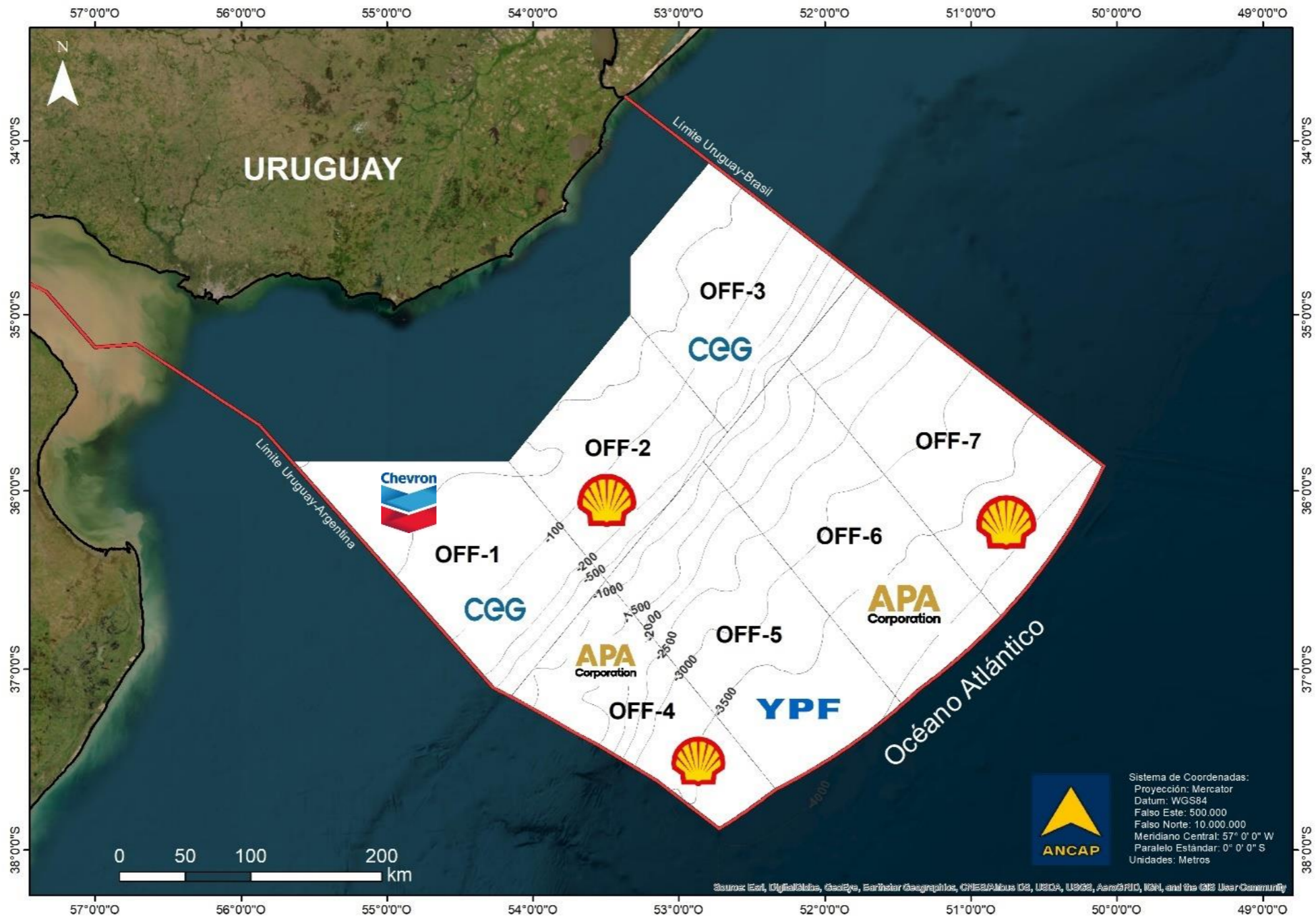


E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

Update on E&P activities



ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P

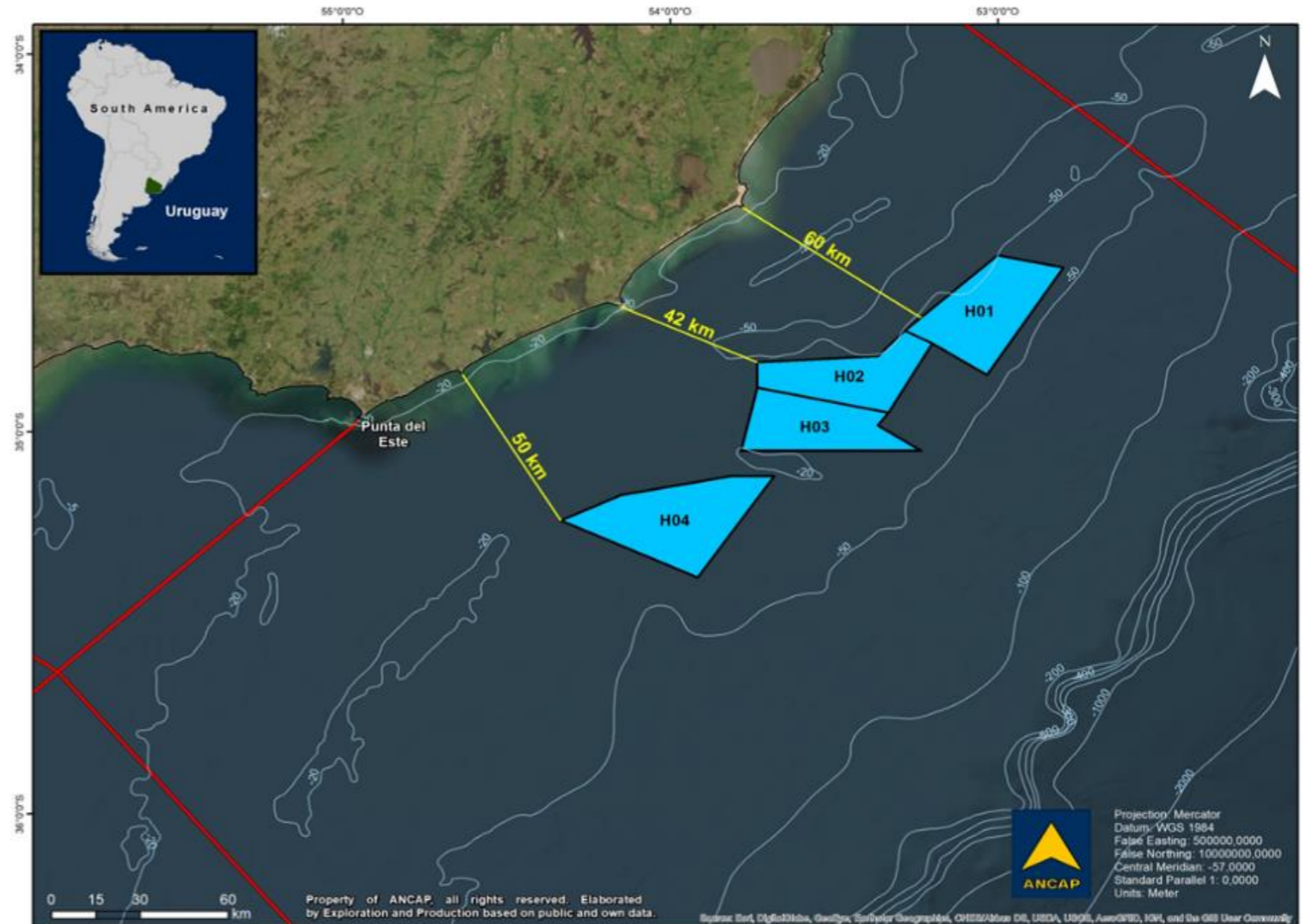


E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

H₂U Offshore



ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P



E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

Decarbonizing La Teja refinery

Equivalent to introducing 45,000 EV

In this last maintenance shut down of the La Teja refinery, ANCAP substituted completely the usage of fuel oil by natural gas for its furnaces and boilers, and this with this obtained a “reduction of carbon dioxide emissions (CO₂) which equals to having introduced 45.000 electric vehicles in Uruguay”, said to El País the president of ANCAP, Alejandro Stipanivic.



<https://www.elpais.com.uy/sostenible/descarbonizacion-en-refineria-de-la-teja-equivale-a-introducir-45-000-autos-electricos-en-el-pais>

ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



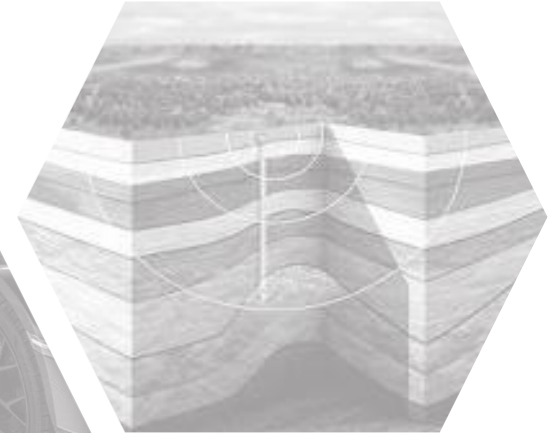
Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P



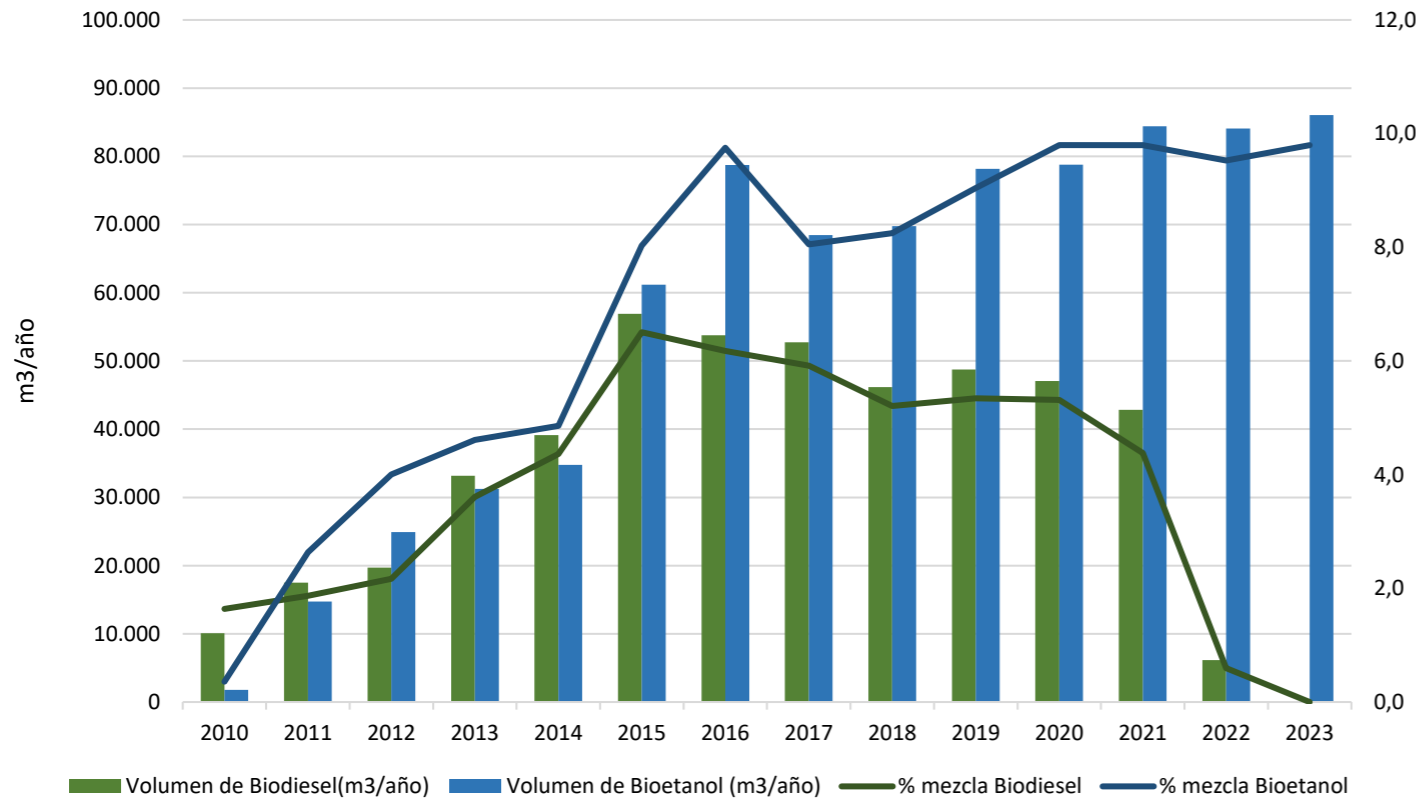
E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

ANCAP in the 1st Energy Transition – 1st stage of production of sustainable molecules

Volume of biofuels sent to blending



This production has represented a reduction of more than 2,3MMTon of CO₂ emissions.

Which is equivalent to introducing 60,000 EV per year in Uruguay



≈ 800.000 m³ of Bioethanol and ≈ 475.000 m³ of Biodiesel

ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P



E-fuels Production

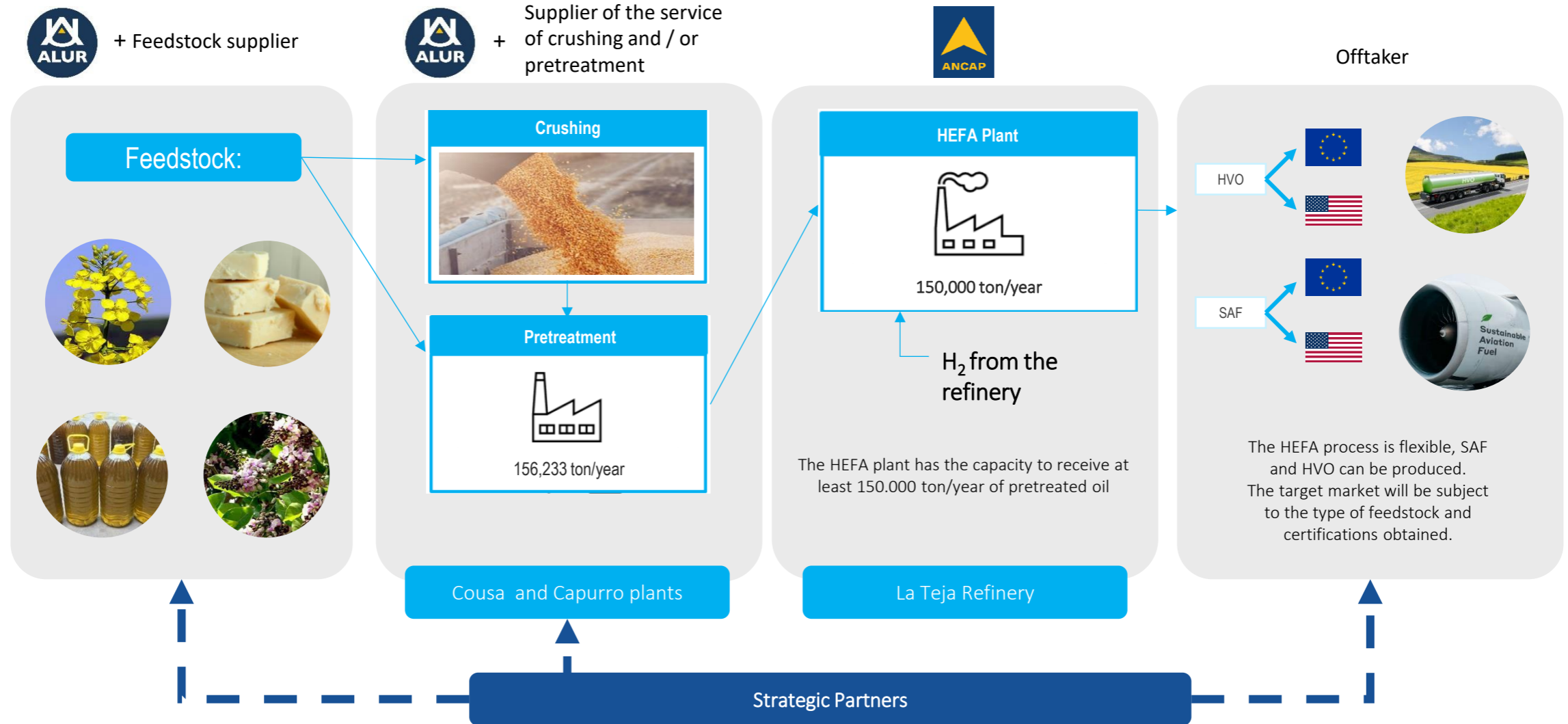


CO2 storage in saline aquifers

Project to produce HVO / SAF - ANCAP & ALUR

Flexibility of feedstocks, products and markets

Value Chain of production of biofuels (SAF or HVO) through the HEFA route



ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P



E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

Onshore: Natural or Geologic Hydrogen

ANCAP's plan to develop this resource

• **Year 2024**

- Understanding H₂ Nat Business
- Training
- Networking
- Research Agreements

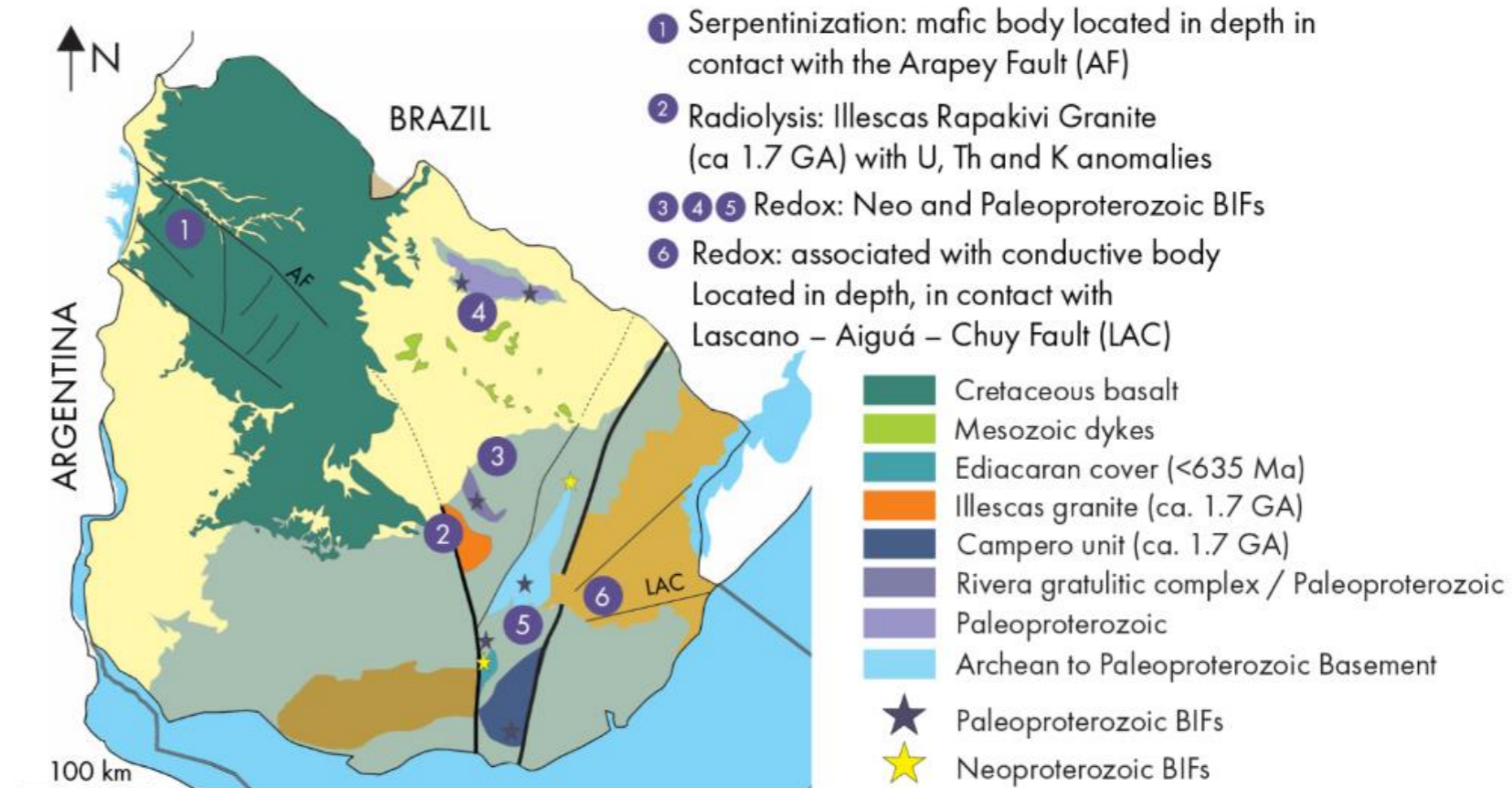


• **Year 2025**

- Bidding Round Terms and Contract Model – Send for approval of MIEM
- Multiclient Agreements
- Launching H₂ Nat Bidding Round

• **Year 2026**

- Submission of bids in the H₂ Nat Bidding Round
- Signature of H₂ Nat E&P Contracts



Selected priority sites for natural hydrogen exploration onshore Uruguay. ANCAP. Modified from Sequeira et al., (2024); Oyhantçabal et al., (2018); and Oriolo et al., (2018).

<https://geoexpro.com/hydrogen-exploration-potential-in-uruguay/>

ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P



E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

Production of e-fuels in Paysandú

HIF Paysandú eFuels Facility

The HIF Paysandú eFuels facility will be our first project in Uruguay. It expects to produce approximately 250,000 tons per year of carbon neutral eGasoline, with the potential to decarbonize over 150,000 vehicles. It will provide over 3,000 jobs during construction and 300 during operations.

Quick Facts

-  \$US 4 billion investment
-  700,000 tons/year of eMethanol
-  900,000 tons of CO₂ captured/year
-  2025 construction date



 **ALUR** Supplier of biogenic CO₂

Production of e-methanol in Bella Unión



Uruguay and Germany strengthen their cooperation in energy sustainability

<https://alur.com.uy/es/uruguay-y-alemania-refuerzan-su-cooperacion-en-sostenibilidad-energetica>



Supplier of biogenic CO₂

ANCAP: hydrocarbons and sustainable fuels

Decarbonization of current operations



HVO / SAF Production



E&P of hydrocarbons



ALUR: bioethanol and biodiesel production



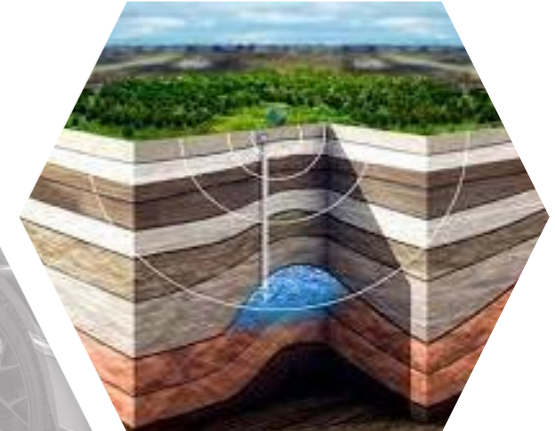
Green H2 production offshore



Natural / geologic H2 E&P



E-fuels Production



CO2 storage in saline aquifers

Geologic Storage of Fluids

ANCAP's plan to develop this resource – Subject to approval of MIEM

Year 2026

- Discuss with MIEM ANCAP's role
- Understanding CCUS business
- Training
- Networking

Year 2027

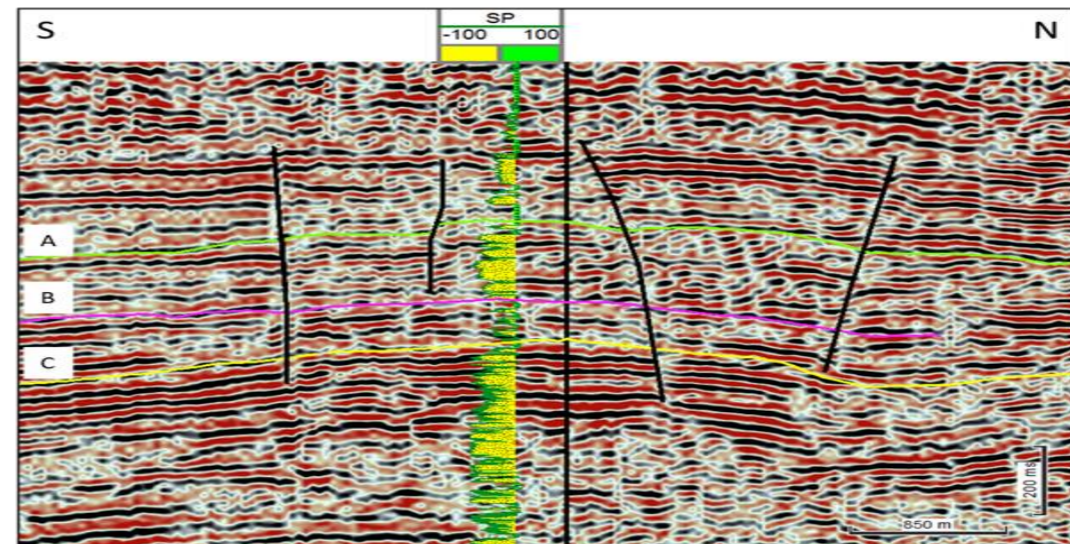
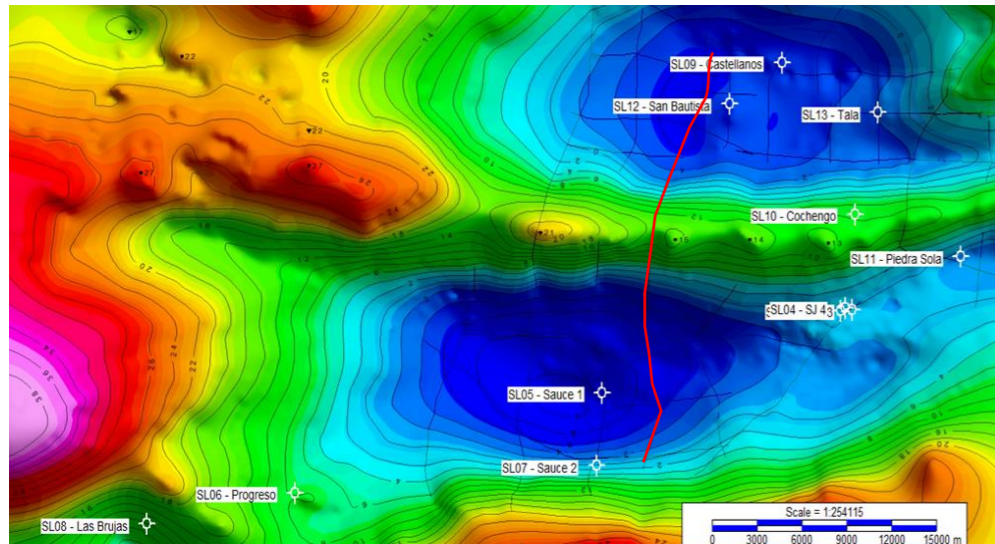
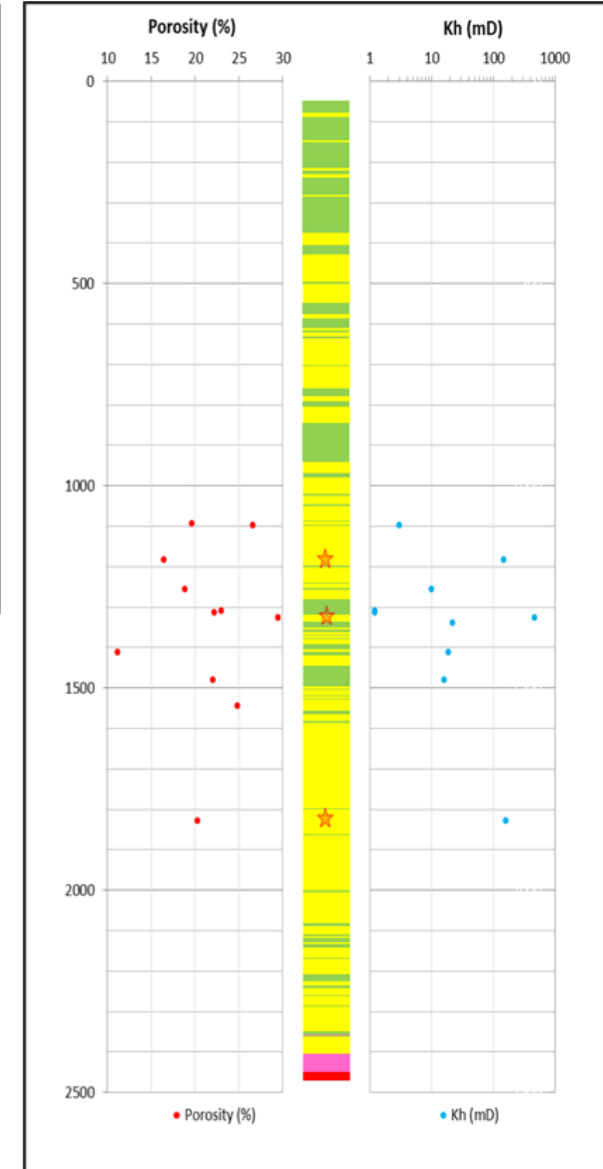
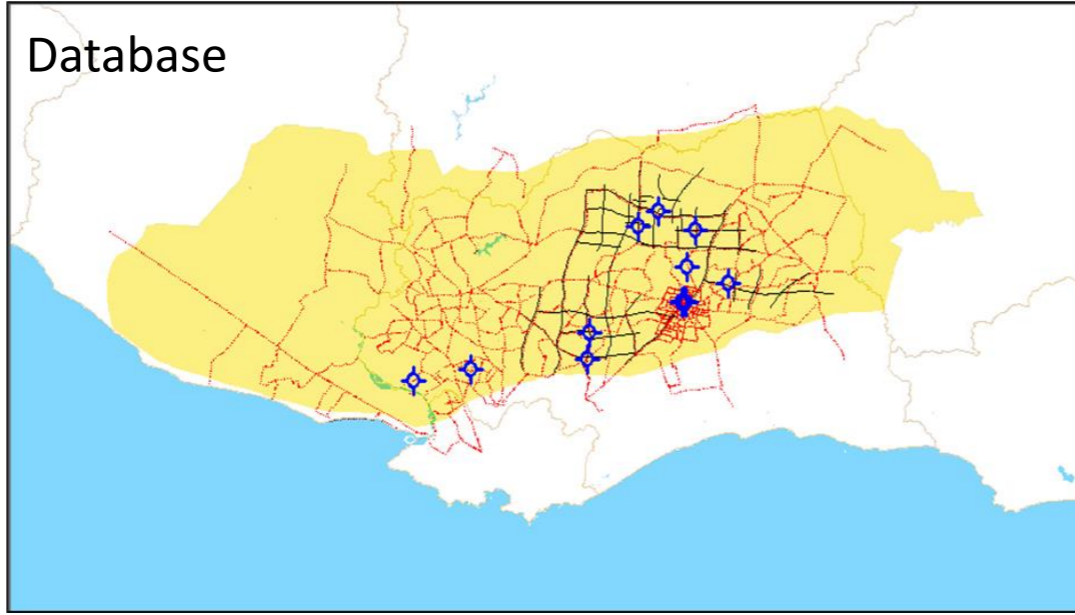
- Research Agreements
- Draft Bidding Round Terms CCS
- Approval MIEM
- Multiclient agreements

Year 2028 & 2029

- Launch CCS bidding Round
- Signature of contracts

CO2, HYDROGEN, NATURAL GAS

Geologic Storage of Fluids



Content

- Why Uruguay?
- Energy Transition in Uruguay
- ANCAP's Projects and Initiatives
- **Conclusion**

Reliable supply for the Uruguayan market, at the required quality and quantity, in an affordable and sustainable way



Hydrocarbons Exploration & Production

First time in Uruguayan history that all the offshore blocks are awarded with E&P contracts.

Decarbonization of current operations

We are committed to the reduction of the carbon emissions from our traditional operations and in all our industrial plants.



Take responsibility for leading the 2nd energy transition in Uruguay, driving the development of sustainable molecules that will see growing demand in the coming decades

BioRefinery

ANCAP and ALUR are working to develop HVOs (Hydrotreated Vegetable Oils), which are fuels from vegetable oils, animal fats and used cooking oils (UCOs).

The raw materials will be processed at ALUR's facilities and the HVO produced at ANCAP's La Teja Refinery, through catalytic hydrogenation.



e-fuels

Biogenic CO₂ of ALUR's bioethanol plant in Paysandú will be used for the first e-fuels production project in Uruguay.



H₂ Offshore

ANCAP is planning to tender offshore areas for energy companies to carry out feasibility studies and potential installation of infrastructure for the production of H₂ from offshore renewable energy, at their own cost and risk entirely.





Thank you very much for
your attention