

# Energía eléctrica en Lituania

## A. CIFRAS CLAVE

Desde 2012, la República de Lituania ha iniciado un proceso de reestructuración del sector energético (y dentro de este, del eléctrico) para alcanzar varios objetivos: la independencia energética, la sincronización con el sistema eléctrico de la UE, la diversificación de fuentes y la lucha contra el cambio climático. En la nueva [Estrategia Nacional de Independencia Energética](#), aprobada en 2018, se recogen los principios que han dirigido, y siguen dirigiendo, este proceso transformador: competitividad, fiabilidad, mitigación del impacto ambiental y participación de las empresas del país en el progreso energético. Actualmente, el sistema de transmisión de electricidad de Lituania cuenta con 6.687 km de líneas de 220 y 110 kV que conectan con Bielorrusia, Letonia y el enclave ruso de Kaliningrado. Además, conecta con Suecia a través la línea “NordBalt”, un cable submarino de 453 km, y con Polonia a través del “LitPol Link”.



Lituania	Datos
<b>Población (millones de personas, 2019)</b>	2,8
<b>PIB (millones de EUR, 2018)</b>	45.264
<b>Crecimiento PIB (2018)</b>	3,5%
<b>Consumo eléctrico anual (2018)</b>	13,2 TWh <sup>1</sup>
<b>Cantidad de generación de electricidad procedente de RES (2018)</b>	2,2 GWh
<b>Capacidad instalada de energías renovables (2018)</b>	818 MW
<b>Cuota de las RES<sup>2</sup> en el consumo final de energía (2018)</b>	25%
<b>Cuota de las RES en el consumo final de energía (2030)</b>	45%
<b>Cuota de las RES en el consumo final de energía (2050)</b>	80%

<sup>1</sup> Esta cifra es la que ofrece el Consejo Nacional de Regulación Energética de Lituania. No obstante, Litgrid, el operador del sistema de transmisión de electricidad de Lituania (TSO por sus siglas en inglés), fija esta cifra en 12,9 TWh.

<sup>2</sup> RES: Fuentes de Energía Renovable, por sus siglas en inglés.

## B. CARACTERÍSTICAS DEL MERCADO

### B.1. Situación del sector

Tras su independencia de la URSS en 1991, Lituania siguió integrada en las infraestructuras energéticas diseñadas durante la época soviética. El país formaba y continúa formando parte del denominado “Anillo BRELL” (sistema de energía integrado IPS/IPS), un sistema de redes eléctricas cerrado en el que también están Letonia, Estonia, Rusia y Bielorrusia. Este sistema de redes es controlado desde Moscú, donde se encuentra el centro de decisión, por lo que en ocasiones ha sido utilizado como medida de presión sobre el país báltico. Asimismo, hasta el año 2014, Rusia era el único proveedor de hidrocarburos de Lituania, lo que implicaba una posición dominante en la fijación de precios.

La falta de conexiones energéticas con los países europeos vecinos, unida a la falta de recursos minerales propios, conllevaba la total dependencia energética de Rusia. Esta circunstancia, se vio agravada por el cierre de la central nuclear de Ignalina en 2009, principal fuente energética del país.

En este contexto, la Estrategia Energética nacional estableció como directrices básicas la **diversificación de las fuentes y rutas de abastecimiento de energía** con el objetivo principal de asegurar la independencia energética y la seguridad del país y reducir los precios de la energía para los consumidores.

Entre las primeras actuaciones acometidas, destaca la adquisición en 2014 del FSRU Independence, una terminal flotante de almacenamiento y regasificación de gas natural licuado, que permitió empezar a importar gas de países como Noruega o Estados Unidos, rompiendo así el monopolio de la empresa rusa Gazprom. Además, se establecieron conexiones eléctricas con Polonia (a través del LitPol Link) y con los países nórdicos (vía el NordBalt Link), ambas inauguradas en 2015. Como resultado de esta reestructuración, las importaciones energéticas de Rusia se redujeron del 63% al 33% y, para 2016, el 27% de la electricidad consumida en Lituania ya venía suministrada a través del Nordbalt Link.

Centrándonos en el sector eléctrico, las políticas gubernamentales van encaminadas hacia dos objetivos principales: la desincronización de las redes lituanas del Anillo BRELL y su **conexión con las redes europeas**, prevista para 2025, y el **impulso a las energías renovables**. Lituania pretende autoabastecerse de electricidad en 2050.

En renovables, Lituania dispone de una capacidad operativa de generación de electricidad procedente de fuentes renovables de casi 820 MW (sin tener en cuenta la planta de hidroacumulación de Kruonis que tiene una capacidad de 900 MW), lo que representa el 22,8% del total de la capacidad instalada (3.591 MW). De estos 820 MW, el 65% proviene de energía eólica, mientras que las plantas de biomasa e hidroeléctricas contribuyen con un 9% y un 14%, respectivamente. Por su parte, la contribución de la energía solar fotovoltaica es del 10%.

#### CAPACIDAD ELÉCTRICA INSTALADA DE ENERGÍAS RENOVABLES (en MW)

	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Total</b>	<b>552</b>	<b>701</b>	<b>777</b>	<b>790</b>	<b>818</b>
Hidroeléctrica	127	128	128	128	128
Solar fotovoltaica	69	70	70	70	72
Eólica	285	435	513	517	532
Biomasa	62	64	69	68	68
Biogases	20	27	38	38	38

Fuente: [National Energy Regulatory Council](#)

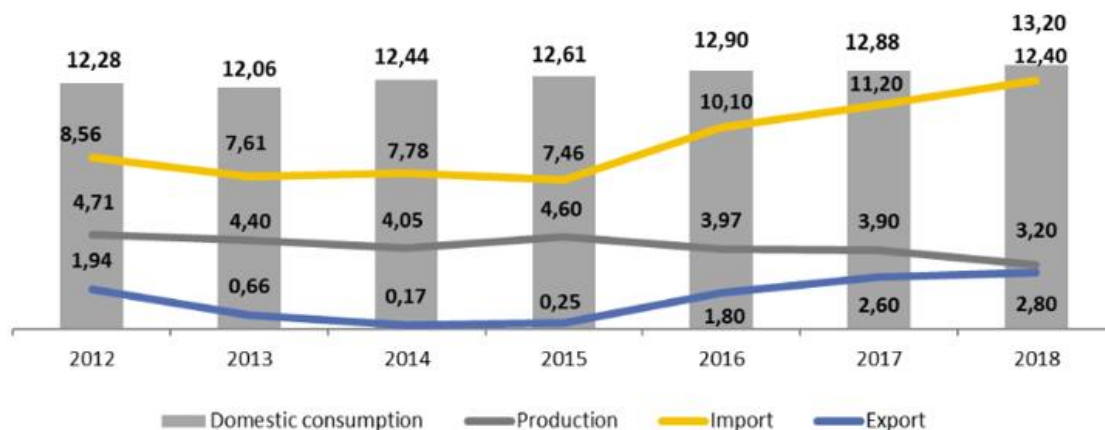
## B.2. Tamaño del mercado

En 2018, el consumo bruto de electricidad en Lituania fue de 13,2 TWh, de los cuales casi el 27% fueron consumidos por los hogares (3,5 TWh), mientras que, en el caso del consumo no doméstico, los sectores que más electricidad consumieron fueron la industria (3,53 TWh) y el comercio y los servicios públicos (3,44 TWh).

La mayor parte de la electricidad consumida proviene del exterior, dado que la producción local cubre tan solo un cuarto del consumo total (3,2 TWh) y lo demás proviene de las importaciones. De hecho, uno de los grandes objetivos de Lituania es reducir su dependencia energética del exterior, aumentando la producción local de electricidad a través del fomento de las energías renovables.

Cabe señalar que, de la electricidad que se produce de manera local, cerca del 51% procede de fuentes de energía renovable, un 35% de combustibles fósiles y el 14% de la central hidroeléctrica de almacenamiento por bombeo de Kruonis (datos de 2017).

**BALANCE ELÉCTRICO DE LITUANIA, 2012-2018**  
(en TWh)



Fuente: [National Energy Regulatory Council](#)

## B.3. Principales actores

El [Consejo Regulador Nacional de Energía](#) (NERC, por sus siglas en inglés) es la autoridad que regula las actividades de todas las entidades que trabajan en el sector de la energía, llevando a cabo la supervisión del sector (electricidad, energías renovables, gas y calefacción central), así como la gestión y transporte de aguas. Su órgano decisorio está formado por 5 miembros designados por el Parlamento de la República.

Dentro del sector de la electricidad, el NERC desarrolla actividades de supervisión de las actuaciones de las empresas, aprueba las metodologías para establecer los precios regulados por el Estado, fija los precios y los precios tope, controla la aplicación de los precios y tarifas regulados por el Estado, emite los permisos/licencias de actividad, investiga las quejas y disputas entre empresas de energía y controla los procesos de desagregación de las empresas integradas verticalmente.

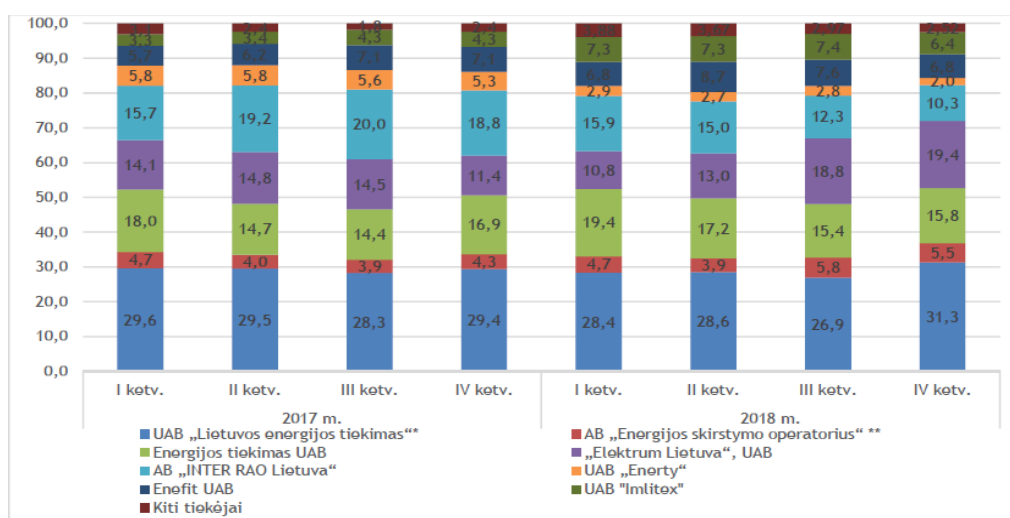
Cabe señalar que, en 2019, el grupo de empresas estatales de generación, distribución y transporte de energía Lietuvos Energija, formado por las empresas Lietuvos Energijos tiekimas, Energijos tiekimas, Gile y Litgas, entre otras cambió su nombre por [Ignitis](#), que es el mayor proveedor de electricidad y gas en Lituania, prestando servicios de energía a más de 1,6 millones de personas.

[Litgrid AB](#) es el operador del sistema de transmisión de electricidad de Lituania y entre sus funciones está la de mantener estable el funcionamiento del sistema eléctrico nacional, gestionar los flujos de electricidad y crear

condiciones para la competencia en el mercado eléctrico abierto. Además, Litgrid AB es el responsable de la integración del sistema eléctrico lituano en la infraestructura eléctrica europea y el mercado único de electricidad.

Respecto a las principales **empresas de distribución de electricidad** en el mercado minorista, en 2018 Lietuvos Energijos tiekimas fue líder del mercado con un 31,3% de cuota de ventas. Le siguieron Elektrum Lietuva UAB con un 19,4% y Energijos tiekimas UAB con un 15,5%. Cabe señalar que salvo las empresas que hoy forman el grupo Ignitis, el resto de los competidores son entidades privadas:

**EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD EN EL MERCADO MINORISTA**  
(en porcentaje)



Fuente: [National Energy Regulatory Council](http://www.nerc.lt)

**C. OPORTUNIDADES DEL MERCADO**

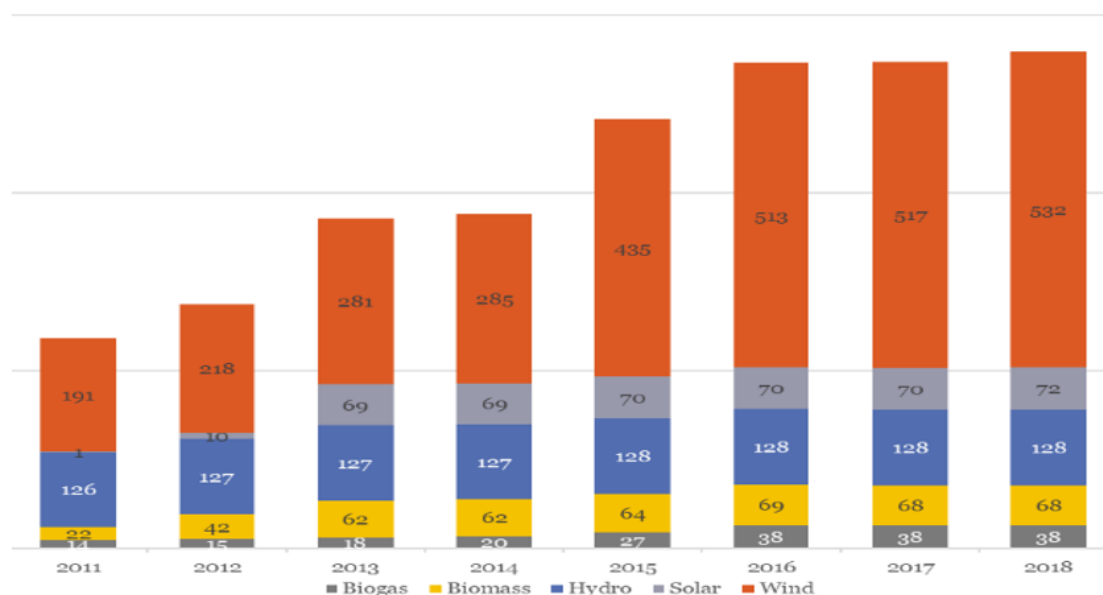
Uno de los vectores directores de la nueva estrategia de energía de Lituania está relacionado con el cambio climático y el impulso a las energías renovables. Durante los últimos años, la capacidad instalada de las fuentes de energía renovable ha crecido a buen ritmo y es que durante el periodo 2014-2018 la capacidad instalada creció un 49% (un 143% desde 2011), impulsada principalmente por el aumento de la capacidad instalada en energía eólica. De hecho, los objetivos establecidos respecto de las energías renovables para 2020, fueron alcanzados en 2014.

En 2018 había un total de 2.387 plantas de energías renovables, de las cuales, el 86,6% eran plantas de energía solar, un 4% eran de energía hidroeléctrica y un 7% de energía eólica. Las plantas de biogás y biocombustibles apenas representaban el 2%.

A pesar de estos porcentajes, la mayor parte de la energía renovable producida provino de la energía eólica (alrededor del 54,5% de la producción), mientras que las plantas de energía hidroeléctrica produjeron el 20,3%, el 21,4% fue producido en plantas de biogás y biocombustibles y sólo el 3,8% se generó en las plantas de energía solar.

En línea con la expansión de las energías renovables, en abril de 2019 se aprobó un **plan de ayudas para la producción de electricidad** a partir de estas fuentes por valor en 385 millones de euros. El [programa](#) está abierto a todo tipo de generación renovable (solar, eólica, etc.), de forma que no se distorsione la competencia. El plan será aplicable hasta el 1 de julio de 2025, o, alternativamente, hasta alcanzar el objetivo de participación de las energías renovables en el consumo bruto final de energía establecido para ese año, que es del 38% (5 TWh).

**CAPACIDAD INSTALADA DE LAS PLANTAS DE ENERGÍA**  
(en MW)



Fuente: [National Energy Regulatory Council](#)

El apoyo estatal tendrá forma de prima, que se pagará durante 12 años y que se establecerá a través de un proceso de licitación competitiva en el que el criterio decisorio será la prima más baja ofrecida. La prima ofrecida se calcula como la diferencia entre un precio máximo –establecido de acuerdo con el coste de la energía de la tecnología económicamente más eficiente del mercado– y un precio de referencia, fijado a partir del precio de mercado de la electricidad en los últimos 3 años y el precio de mercado estimado para el año siguiente. El precio de mercado de referencia es el establecido en el [“Nordpool day-ahead spot por hora”](#).

La primera subasta tecnológicamente neutral<sup>3</sup> de RES se publicó el día 2 de septiembre de 2019, cerrándose el plazo de presentación de ofertas en 70 días desde esa fecha. El precio de referencia fijado para esta primera subasta es de 45,07 €/MWh y el precio máximo es de 48,93 €/MWh, por lo que la prima máxima es de 3,86 €/MWh. En total, se asignarán 300 GW de electricidad (0,3 TW).

En octubre de 2019, el Ministerio de Energía anunció que durante los 3 años siguientes (2020-2022), se llevarán a cabo 3 subastas de 0,7 TWh cada una. Las subastas tendrán lugar el 29 de mayo de 2020, 6 de abril de 2021 y 19 de abril de 2022.

### C.1. Energía solar fotovoltaica

Esta energía tiene poco peso en Lituania, la capacidad instalada es de 72 MW; apenas un 10% del total de la capacidad instalada de energías renovables. En 2018 la electricidad producida por este medio fue de 0,087 TWh, un 4% del total de electricidad procedente de las renovables del país, lo que le sitúa como el cuarto país con menor producción de la UE.

El desarrollo de la energía solar en Lituania se sustenta en la intención del Gobierno en fomentar el autoconsumo (prosumidores), por lo que se planea asignar 4,5 millones de euros en apoyo financiero a los residentes que instalen pequeñas plantas de energía solar de hasta 10 kW, siempre que la energía producida se use para el hogar. En abril de 2019, la UE aprobó la financiación del proyecto por valor de 17 millones de euros, que Lituania va a invertir hasta

<sup>3</sup> El término “tecnológicamente neutral” hace referencia a que las subastas están abiertas a cualquier tipo de energía renovable (solar, eólica, biomasa o biogás).



2023. El Gobierno espera que, para 2030, cerca de 500.000 hogares generarán su propia electricidad mediante energía solar.

Por otra parte, la compañía estatal de electricidad y gas, **Ignitis**, ha puesto en marcha un proyecto llamado “Ignitis Saules Parkai” (Parques solares Ignitis). Este proyecto consiste en que Ignitis actúa como intermediario entre los constructores de una planta solar remota y los consumidores, que pueden alquilar parte de la capacidad de generación de energía de esa planta sin importar la ubicación de la casa o edificio respecto de la planta. De esta forma, los hogares ahorran en la factura de electricidad, a la vez que se impulsa el consumo doméstico de este tipo de energías.

Tras el éxito de la primera planta construida, cuya capacidad disponible se agotó en apenas 2 días, Ignitis ha decidido poner en marcha una segunda planta. Los instaladores interesados pueden remitir sus proyectos al siguiente [enlace](#).

Por otra parte, se han aprobado 235.000 euros para un proyecto experimental que consistirá en la construcción de una planta solar fotovoltaica flotante en la planta hidroeléctrica de Kruonis. La primera fase del proyecto estará lista para finales de 2021 y, en caso de terminar con éxito, se construiría una planta flotante con capacidad de entre 200-250 MW, que abastecerían de electricidad a 120.000 hogares.

### C.2. Energía eólica

El objetivo de Lituania es que para 2030, se generen hasta 4 TWh de electricidad a partir del viento y que dicha cifra aumente hasta los 10 TWh para 2050.

Actualmente hay en Lituania 23 parques eólicos –además de algunas turbinas individuales situadas a lo largo y ancho del país– que disponen de una capacidad instalada de 532 MW, y que generan alrededor de 1,3 TWh anuales de electricidad. En otras palabras, los parques eólicos generan electricidad para satisfacer alrededor del 10% de la demanda de electricidad del país; suficiente como para el consumo doméstico de 1,2 millones de personas. Por otra parte, durante los primeros 9 meses de 2019 se han producido 995,4 GWh a través de estos parques eólicos (un 23% más que en el mismo periodo de 2018). Por tanto, se espera que la producción anual también aumente.

De acuerdo con [EuroObserv´ER](#)<sup>4</sup>, la energía eólica ha atraído hasta la fecha más de 1.000 millones de euros en inversiones, generando 1.600 puestos de trabajo y facturando en torno a los 100 millones de euros en 2018.

Cabe señalar que, aparte del beneficio obvio de la generación de energía, la energía eólica trae consigo inversiones y puestos de trabajo en regiones más remotas, favoreciendo el desarrollo de estas. Otro punto a favor de la energía eólica es el gran respaldo que tiene entre la población y es que, de acuerdo con las encuestas, 3 de cada 4 lituanos se muestran a favor de impulsar la energía eólica.

Respecto de la energía eólica *offshore*, es decir, instalación de molinos de viento en el mar, Lituania presenta, junto con Letonia y Alemania, un panorama prometedor. De acuerdo con [Wind Europe](#) (asociación europea encargada de promocionar este tipo de energía), en Lituania se podría conseguir una de las energías eólicas *offshore* más baratas del continente (alrededor de 50 €/MWh).

El Gobierno ya trabaja en esta línea y se espera que para inicios de 2021 se hayan acabado todos los estudios relativos a la viabilidad de estos proyectos en la costa de Lituania. Las decisiones gubernamentales según los resultados de estos estudios se adoptarán en 2021 y se espera que para 2022 tenga lugar la primera subasta. Las previsiones del Ministerio de Energía de Lituania son que la primera planta eólica *offshore* entre en funcionamiento para 2027.

### C.3. Energía hidroeléctrica

Además de unas cuantas plantas pequeñas, Lituania dispone de una planta de hidroacumulación en Kruonis, que trabaja en combinación con la Planta de Generación Hidroeléctrica de Kaunas (capacidad instalada de 101 MW).

<sup>4</sup> Consorcio dedicado al seguimiento del desarrollo de los diversos sectores de energías renovables en la UE.





La planta de Kruonis consiste fundamentalmente en dos grandes reservorios ubicados a distintas alturas de manera que, cuando es necesario, se bombea agua del reservorio inferior (de 63,5 km<sup>2</sup>) al superior durante la noche, aprovechando que las tarifas son más bajas, soltando el agua durante el día y generando electricidad cuando las tarifas son más altas.

La planta de Kruonis cuenta con 4 unidades hidroeléctricas con una capacidad instalada total de 900 MW, que proporcionan servicios de generación, reserva secundaria y equilibrio del sistema. En su diseño inicial se contemplaba la posibilidad de construir 4 unidades más.

Actualmente se estudia la posibilidad de construir una quinta unidad, que proporcionaría más flexibilidad al sistema para equilibrar las fluctuaciones de las RES; facilitaría la integración de las RES al acomodar sus flujos y sus fluctuaciones de generación. La quinta unidad se integra, asimismo, en la planificación necesaria para realizar en 2025 la sincronización con el resto de la red eléctrica europea y la desconexión de Lituania del sistema IPS/UPS.

La licitación del estudio de viabilidad del proyecto se lanzó en marzo de 2019. El proyecto forma parte de la Estrategia Nacional de Independencia Energética y es considerado como una de las principales soluciones para resolver las necesidades futuras de estabilidad del sistema. Se espera que la fecha de puesta en servicio sea 2024 y la inversión necesaria podría ascender a 115 millones de euros, aunque la cifra concreta se conocerá a la finalización del estudio.

La nueva unidad tendría una capacidad de almacenamiento de 8,2 GWh y una capacidad de turbinado de 225 MW<sup>5</sup>.

### C.4. Sincronización

La sincronización es uno de los principales objetivos de la Estrategia Nacional de Independencia Energética y consiste en una serie de inversiones en el sistema de transmisión de electricidad de los países bálticos y en la mejora y fortalecimiento de los sistemas de control requeridos para dicha sincronización. Estas inversiones se llevarán a cabo hasta 2025 y su misión es garantizar que el sistema eléctrico de Lituania y del resto de países bálticos se pueda conectar a las redes eléctricas continentales para operar en modo síncrono.

El coste total de la sincronización se estima en unos 1.500 millones de euros, que en gran parte serán aportados por la UE (en torno a 1.130 millones). Para la primera etapa de la sincronización, Lituania ha recibido ya de la UE 125 millones de euros (el conjunto de los tres países bálticos ha recibido 323 millones). Cabe señalar que los fondos europeos aportados al proyecto provienen del *Connecting Europe Facility* (CEF). El encargado de gestionar y convocar las licitaciones es el operador del sistema de transmisión de electricidad, Litgrid.

Para llevar a cabo este proyecto, se aprobó en agosto de 2019 el Plan de Acción y Medidas del Proyecto de Sincronización del Sistema Eléctrico, que recoge en 14 proyectos las principales actividades y medidas de desarrollo de infraestructuras de la red de transmisión de electricidad.

#### C.4.1. *Harmony Link*

Dentro de este Plan, el proyecto de mayor envergadura es la construcción del conector denominado *Harmony Link*, un cable submarino que conectará Lituania con Polonia. Se estima que este proyecto tendrá un coste de alrededor de 850 millones de euros, de los cuales, el 75% (637 millones) será aportado por el *Connecting Europe Facility* (CEF).

El proyecto está dividido en 3 fases:

- i) Estudios de implementación del proyecto de construcción del conector.
  - a. Estudio de fondos marinos, posibles rutas del cable en alta mar (en el último trimestre de 2019). Cabe señalar que, en noviembre de 2019, ya se han aprobado 10 millones de euros procedentes

<sup>5</sup> Entso-E: [https://tyndp.entsoe.eu/tyndp2018/projects/storage\\_projects/1009](https://tyndp.entsoe.eu/tyndp2018/projects/storage_projects/1009)

del CEF para financiar parte de los estudios que deben realizarse tanto en Lituania como en Polonia. De estos 10 millones, 4 se destinarán a los estudios en territorio lituano.

- b. Preparación de especificaciones técnicas, que se llevarán a cabo en el tercer trimestre de 2021.
- ii) Planificación territorial de la construcción del conector en el lado lituano.
  - a. Contratación del proveedor de servicios encargado de preparar el documento de planificación del sitio para la construcción de la interconexión eléctrica y evaluación del impacto ambiental (principios de 2020).
  - b. El documento debería estar acabado para el tercer trimestre de 2021 y la expropiación de terrenos debería estar lista en el último trimestre de 2022.
- iii) Diseño, fabricación de equipos, trabajos de construcción y puesta en servicio.
  - a. Diseño de la construcción de la conexión eléctrica (último trimestre de 2023).
  - b. Ejecución de la construcción del conector (debería estar acabado en el tercer trimestre de 2025).
  - c. La puesta en marcha de la conexión eléctrica está programada para el último trimestre de 2025.

### C.4.2. Otros proyectos

Otros 4 proyectos relevantes, de los que cabe señalar que, ya se han lanzado las licitaciones para la planificación territorial y que ya concluyeron en octubre de 2019 son:

- i) La construcción de la línea de transmisión de 330 kV Kruonis PSHP-Bitėnai.
  - a. Planificación espacial y evaluación del impacto ambiental de la construcción de la línea (se espera que esté terminado para el tercer trimestre de 2021).
  - b. Construcción de la línea y puesta en servicio (finalizado para el último trimestre de 2025).
- ii) Construcción de la línea de transmisión de 330 kV Darbėnai-Bitėnai.
  - a. Planificación espacial y evaluación del impacto ambiental (terminado en el tercer trimestre de 2021).
  - b. Construcción y puesta en servicio de la línea para el último trimestre de 2025.
- iii) Construcción del centro de distribución de 330 kV de Mūša.
  - a. Planificación territorial para la construcción del centro de distribución (finalizado en el tercer trimestre de 2021).
  - b. Ejecución de terrenos de uso público (hasta el último trimestre de 2022).
  - c. Construcción del centro de distribución y puesta en marcha para el último trimestre de 2025

Este centro de distribución es de especial importancia, pues será el encargado de asegurar las conexiones entre las líneas de 330 kV de Telšiai - Šiauliai – Kaunas - Viskāļi (en Letonia), ya que, si falla la conexión o hay un cortocircuito en una de las líneas, el resto de las líneas quedarían desconectadas pues actualmente no hay ningún mecanismo que permita desconectar sólo la línea afectada.

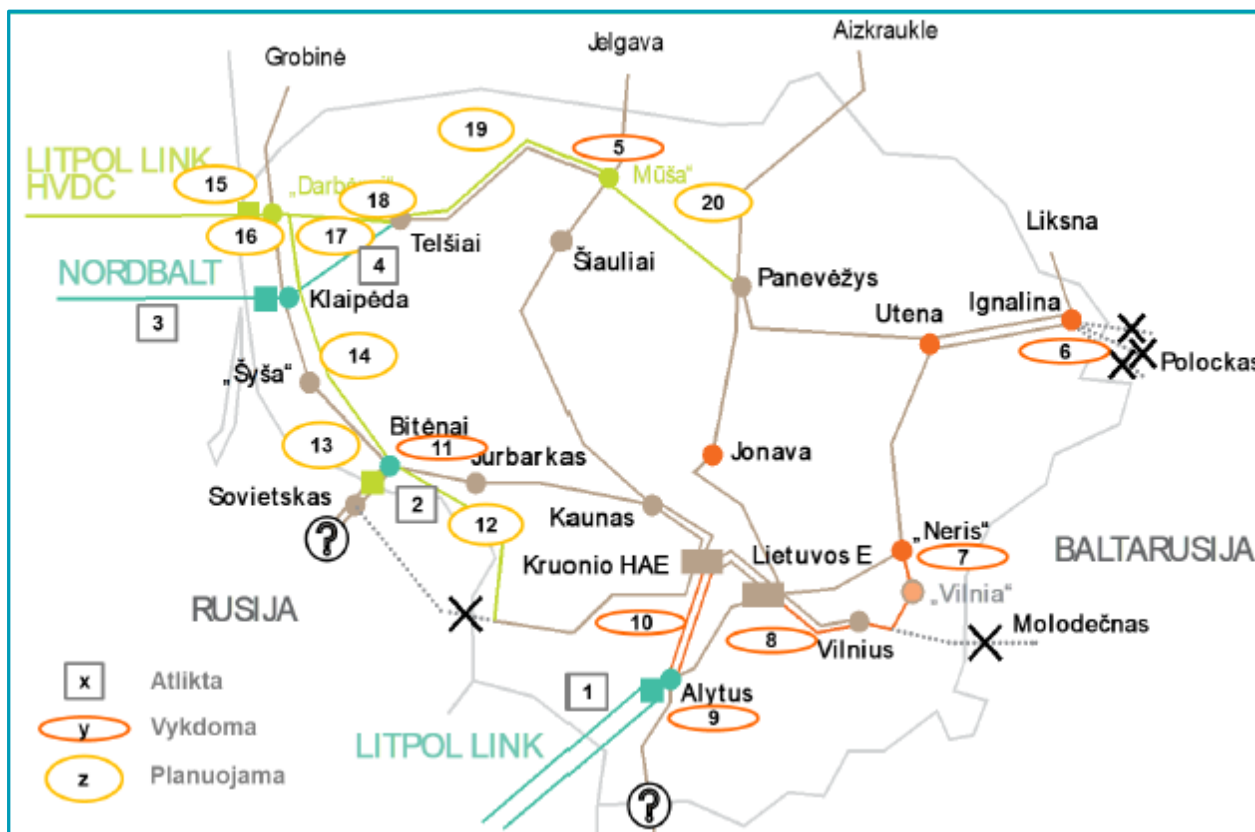
- iv) Construcción del centro de distribución de 330 kV de Darbėnai.
  - a. Planificación territorial para la construcción y expropiación de terrenos (debe estar finalizado en el último trimestre de 2022).
  - b. Construcción del centro de distribución y puesta en marcha para el último trimestre de 2025.

Además de estos, existen otros 10 proyectos de diversa índole (construcción de líneas de transmisión de 110 kV, reconstrucción de líneas y subestaciones transformadoras ya existentes para adecuarlas al nuevo esquema, instalación de nuevos compensadores síncronos en redes de transmisión, etc.), que se pueden visitar en la página de la Seimas de Lituania<sup>6</sup> y que no se desarrollan más en esta nota por ser de baja cuantía y estar orientadas a empresas locales.

<sup>6</sup> Parlamento de la República de Lituania: <http://bit.ly/2MfDceS>



En la siguiente imagen se pueden observar los proyectos realizados, los que están en proceso y planificados así como el panorama eléctrico que quedaría en 2026, una vez finalizado el proceso de sincronización<sup>7</sup>:



Fuente: [Ministerio de Energía de Lituania](#).

## D. INFORMACIÓN ADICIONAL

- Ministerio de Energía de Lituania: <http://enmin.lrv.lt/en/>
- Consejo Nacional de Regulación Energética: <https://www.vert.lt/en/Pages/updates.aspx>
- Litgrid (Operador del sistema de transmisión de electricidad de Lituania): <https://www.litgrid.eu/>
- Instituto de energía de Lituania: <http://www.lei.lt/index.php?k=9&i=0>
- Asociación de energía eléctrica de Lituania: <http://www.leea.lt/?lang=en>
- Asociación de energía eólica de Lituania: <https://lvea.lt/>
- Asociación de energía solar de Lituania: <http://www.lsea.lt/>
- Asociación de energía de biomasa de Lituania: <http://www.biokuras.lt/en/about-us.html>

<sup>7</sup> Atlikta: Finalizado; Vykdoma: En ejecución; Planuojama: Planificado.

## E. CONTACTO

---

La **Oficina Económica y Comercial de España en Vilnius** está especializada en ayudar a la internacionalización de la economía española y la asistencia a empresas y emprendedores en **Lituania**.

Entre otros, ofrece una serie de **Servicios Personalizados** de consultoría internacional con los que facilitar a dichas empresas: el acceso al mercado de Lituania, la búsqueda de posibles socios comerciales (clientes, importadores/distribuidores, proveedores), la organización de agendas de negocios en destino, y estudios de mercado ajustados a las necesidades de la empresa. Para cualquier información adicional sobre este sector contacte con:

Calle J. Jasinskio gatve, 16B 6º planta  
VILNIUS LT-03163 - Lituania  
Teléfono: (370 5 254 68 00  
Email: [vilnius@comercio.mineco.es](mailto:vilnius@comercio.mineco.es)

---

Si desea conocer todos los servicios que ofrece ICEX España Exportación e Inversiones para impulsar la internacionalización de su empresa contacte con:

**Ventana Global**  
900 349 000 (9 a 18 h L-V)  
[informacion@icex.es](mailto:informacion@icex.es)

---

**INFORMACIÓN LEGAL:** Este documento tiene carácter exclusivamente informativo y su contenido no podrá ser invocado en apoyo de ninguna reclamación o recurso.

ICEX España Exportación e Inversiones no asume la responsabilidad de la información, opinión o acción basada en dicho contenido, con independencia de que haya realizado todos los esfuerzos posibles para asegurar la exactitud de la información que contienen sus páginas.

AUTOR  
Álvaro J. Moreno Morillo

Oficina Económica y Comercial  
de España en Vilnius  
[Vilnius@comercio.mineco.es](mailto:Vilnius@comercio.mineco.es)  
Fecha: 02/12/2019

NIPO: 114-19-040-2

[www.icex.es](http://www.icex.es)



FICHAS SECTOR LITUANIA



**ICEX** España  
Exportación  
e Inversiones