

# CNE emite nueva regulación para el autoconsumo interconectado en centrales de 0.7 a 20 MW

Category: Legal Alerts

written by Nader, Hayaux & Goebel | agosto 11, 2025

El 6 de agosto de 2025, la Comisión Nacional de Energía (“CNE”) publicó en el Diario Oficial de la Federación (“DOF”) el acuerdo por el que se establecen los requisitos para obtener un permiso de generación para autoconsumo interconectado en centrales eléctricas cuya capacidad sea de entre 0.7 a 20 megawatts (“MW”).

La CNE ha simplificado los requisitos para la obtención del permiso de generación en esta modalidad, de manera que:

- La documentación corporativa requerida se ha reducido.
- Se utiliza un formato único y simplificado, en lugar de múltiples anexos de control corporativo.
- Solo se requiere un diagrama general de la estructura accionaria y corporativa, que incluya los porcentajes de participación y la identificación de quienes ejercen control directo.
- Un plan de negocios simplificado si la central eléctrica no está instalada.
- Basta con un diagrama simplificado de obras que indique el inicio, terminación y fecha de operación comercial, en lugar de un programa detallado.
- Ya no es necesario presentar fichas técnicas de los equipos ni información técnica adicional sobre la tecnología o proveedores utilizados.
- No se exige detallar la producción anual neta y bruta de energía; únicamente se requiere la capacidad de la central y la generación anual estimada.
- Solo debe presentarse el número de acuse de recepción o, en su caso, el número de resolutivo definitivo de la nueva autorización en materia de

Manifestación de Impacto Social del Sector Eléctrico.

- No se requiere presentar el estudio de impacto del Centro Nacional de Control de Energía (“CENACE”), basta con proporcionar el número de oficio que informe los resultados del estudio correspondiente.
- Se permite la presentación de estados financieros no auditados correspondientes a al menos los dos años anteriores a la solicitud.
- Ya no se requiere acreditar experiencia técnica mediante documentación detallada ni evidenciar recursos propios o contratados; ahora es suficiente con demostrar experiencia general en proyectos similares.
- Sin embargo, ahora es necesario señalar la denominación de cada una de las usuarias de la red particular asociada a la central, conforme a la Ley del Sector Eléctrico (“LSE”).

Bajo la abrogada Ley de la Industria Eléctrica, la figura de abasto aislado con interconexión a las Redes Generales de Distribución o a la Red Nacional de Transmisión, actualmente regulada como autoconsumo interconectado conforme a la nueva LSE, requería la presentación de una carga documental considerablemente más extensa.

Antes de la emisión de esta nueva regulación, se requería una serie de documentos detallados para respaldar la solicitud, incluyendo información sobre la estructura del capital social, el grupo económico del solicitante, participaciones accionarias en fideicomisos, estados financieros auditados por contador público registrado ante el SAT, plan de negocios con detalles específicos, tipo de control corporativo, montos de inversión justificados, plan de financiamiento, acuse de recibo de la Evaluación de Impacto Social con los anexos correspondientes, el estudio de impacto del CENACE relacionado con la interconexión eléctrica, entre otros.

El Acuerdo entrará en vigor cuando los Reglamentos de la LSE y de la Ley de Planeación y Transición Energética también entren en vigor. Asimismo, la CNE

emitirá los modelos de contrato, metodologías de cálculo y bases para determinar y actualizar contraprestaciones para los excedentes de energía de estas centrales eléctricas.

Si requiere información o asesoría en relación con esta nota, favor de contactar a nuestro equipo de energía:

- Javier Arreola [jarreola@nhg.com.mx](mailto:jarreola@nhg.com.mx)
- Vanessa Franyutti [vfranyutti@nhg.com.mx](mailto:vfranyutti@nhg.com.mx)
- Alejandro Rojas [arojas@nhg.com.mx](mailto:arojas@nhg.com.mx)
- Santiago Medina [smedina@nhg.com.mx](mailto:smedina@nhg.com.mx)
- Ana María Alpizar [aaalpizar@nhg.com.mx](mailto:aaalpizar@nhg.com.mx)

\*\*\*

## **CNE issues new regulation on Interconnected Self- Supply for Power Plants from 0.7 to 20 MW**

On August 6, 2025, the National Energy Commission (“CNE”) published in the Official Gazette of the Federation (“DOF”) a resolution establishing the requirements to obtain a generation permit for interconnected self-supply power plants with a capacity between 0.7 and 20 megawatts (“MW”).

The CNE has now significantly simplified the requirements for obtaining a generation permit of this nature, as follows:

- Corporate documentation requirements have been streamlined.
- A single, simplified form is now used replacing multiple corporate and control structures annexes.
- Only a general diagram of the shareholding and corporate structure is

required, indicating percentage ownership and identifying individuals exercising direct control.

- A simplified business plan is required if the plant has not yet been installed.
- A simplified project timeline showing the start, completion, and commercial operation dates is sufficient, replacing a detailed program.
- It is no longer necessary to submit equipment technical data sheets or additional technical information regarding the technology or suppliers used.
- Detailed figures for gross and net annual energy production are no longer required; only the plant's capacity and estimated annual generation must be provided.
- Only the acknowledgment receipt number or, as applicable, the final resolution number for the new Social Impact Assessment for the Electric Sector must be submitted.
- Submission of the National Energy Control Center ("CENACE") impact study is no longer required; it is sufficient to provide the official reference number reporting the results of the corresponding study.
- Unaudited financial statements for at least the two fiscal years prior to the application are now accepted.
- Detailed documentation proving technical experience or evidence of own or contracted resources is no longer required; general experience with similar projects is now sufficient.
- The name of each user of the private network associated with the plant must now be provided, in accordance with the Electric Sector Law ("LSE").

Under the now-repealed Electric Industry Law, isolated supply projects with interconnection to the General Distribution Grids or the National Transmission Grid, now regulated as interconnected self-supply under the LSE, required the submission of a significantly more extensive set of documents.

Prior to the issuance of this new regulation, applicants were required to submit detailed supporting documentation, including information on the share capital structure, the applicant's economic

group, shareholdings held in trusts, audited financial statements prepared by a certified public accountant registered before the Mexican Tax Authority (SAT), a detailed business plan with specific information, the type of corporate control exercised over the applicant, substantiated investment amounts, a financing plan, the acknowledgment receipt for the Social Impact Assessment with the corresponding exhibits, the CENACE impact study related to the plant's interconnection, among other items.

The Resolution will enter into force when the Regulations of the LSE and the Planning and Energy Transition Law also enter into force. The CNE shall also issue contract templates, calculation methodologies and the basis to determine the consideration that will apply to surplus energy injected into the grid by these power plants.

If you require information or advice regarding this matter, please get in touch with our energy team:

- Javier Arreola [\*\*jarreola@nhg.com.mx\*\*](mailto:jarreola@nhg.com.mx)
- Vanessa Franyutti [\*\*vfranyutti@nhg.com.mx\*\*](mailto:vfranyutti@nhg.com.mx)
- Alejandro Rojas [\*\*arojas@nhg.com.mx\*\*](mailto:arojas@nhg.com.mx)
- Santiago Medina [\*\*smedina@nhg.com.mx\*\*](mailto:smedina@nhg.com.mx)
- Ana María Alpizar [\*\*aaalpizar@nhg.com.mx\*\*](mailto:aaalpizar@nhg.com.mx)