

Minuta Aplicación del CET

La presente minuta expone la metodología empleada para la aplicación de la rebaja de peajes de inyección señalada en punto E. del artículo 25 transitorio (Art. 25T) de la Ley 20.936 para los suministradores que acogieron total o parcialmente sus contratos al Cargo Equivalente de Transmisión (CET).

La metodología de aplicación del CET se resume en los siguientes puntos:

- a) Se calculan los peajes de inyección iniciales (P_{Iny_ini}) para cada central generadora, los que no consideran exenciones de ningún tipo.
- b) Se determinan las exenciones iniciales ($Exenc_ini$) asociadas a medios de generación no convencionales, empresas generadoras sin contratos y empresas generadoras con contratos celebrados con posterioridad a la publicación de la Ley 20.936.
- c) El pago de inyección preliminar (P_{Iny_pre}) determinado para cada central generadora corresponde al peaje de inyección inicial menos las exenciones iniciales de dicha central.

$$P_{Iny_pre} = P_{Iny_ini} - Exenc_ini$$

- d) El FAER de cada empresa generadora corresponde a un factor anual y está determinado por el mínimo entre uno y el cociente entre la energía retirada esperada de los contratos y la energía inyectada esperada. Cabe señalar que la energía retirada esperada corresponde a la energía comprometida para el año 2019¹, de los contratos celebrados con anterioridad a la publicación de la Ley 20.936.

$$FAER_i = \min \left(1, \frac{\text{Energía retirada esperada de los Contratos 2019}}{\text{Inyección Esperada } i} \right)$$

Donde i corresponde a los años 2019 al 2033.

- e) El pago de inyección efectivo (P_{Iny_efe}) determinado para cada central generadora corresponde al pago de inyección preliminar calculado en c) multiplicado por el factor de ajuste contenido en la Tabla 1 del Art. 25T (Tabla1) y limitado al FAER.

$$P_{Iny_efe} = P_{Iny_pre} * \min(Tabla1, FAER)$$

- f) Para cada empresa generadora se define el factor CET como uno menos la proporción entre la energía de los contratos acogidos a CET durante el período 2019-2033 sobre

¹ Según Of.Ord. SEC N°14751-2018.

la energía comprometida para dicho período de todos contratos. La rebaja en el peaje de inyección (Rebaja_PIny) corresponde a multiplicar el factor 1-CET por el pago de inyección efectivo determinado en e).

$$CET = 1 - \frac{\text{Energía Contratos Acogidos a CET (2019 – 2033)}}{\text{Energía Todos los Contratos}}$$

$$\text{Rebaja_PIny} = (1 - CET) * PIny_efe$$

- g) El pago de inyección final para cada central generadora (PIny_final) se determina con el pago de inyección efectivo determinado en e) multiplicado por el factor CET calculado en f). El pago de inyección final de cada empresa generadora (PIny_g) corresponde a la suma de los pagos de inyecciones finales de todas sus centrales generadoras(n).

$$PIny_final = PIny_efe * CET$$

$$PIny_g = \sum_{i=1}^n PIny_final_i$$

- h) El pago de inyección asociados a los clientes individualizados (PIny_CI) corresponde al pago de inyección preliminar calculado en c) multiplicado por la Suma de prorratas de Clientes Individualizados contenida en la Tabla 2 del Art. 25T (Tabla2) actualizada por la Resolución Exenta N° 761 de 2019 de la CNE (RE761-19). El pago de inyección asociados a cada cliente individualizado corresponde al pago de inyección preliminar calculado en c) multiplicado por su Prorrata Individual de Cliente Individualizado (Prorr_CI), establecida en la RE761-19.

$$PIny_CI = PIny_pre * Prorr_CI$$

$$PIny_CI_total = PIny_pre * Tabla2$$

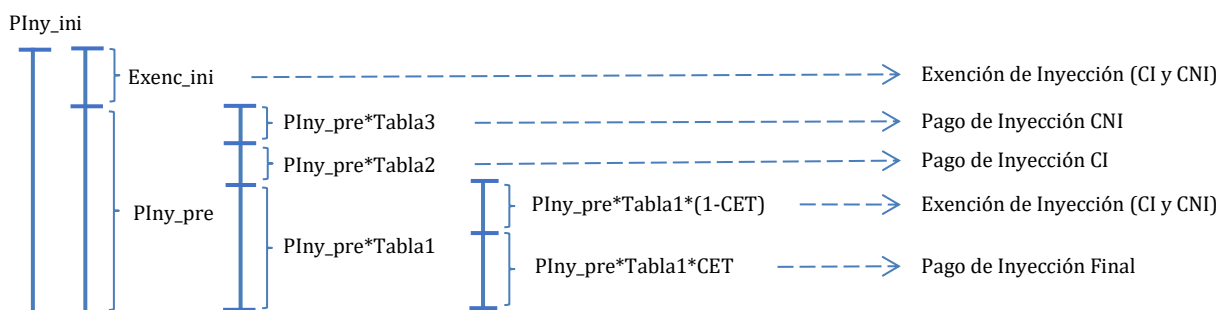
- i) El pago de inyección asociados a los clientes no individualizados (PIny_CNI) corresponde al pago de inyección preliminar calculado en c) multiplicado por la prorrata de Clientes No Individualizados contenida en la Tabla 3 del Art. 25T (Tabla3) actualizada por la RE761-19.

$$PIny_CNI = PIny_pre * Tabla3$$

- j) Tanto las exenciones iniciales, como la exenciones producto de la aplicación del FAER (cuando se cumple que $FAER < Tabla1$) y las exenciones por la aplicación del CET son asumidas por todos los clientes tanto Individualizados como No individualizados y constituyen las Exenciones de Peajes de Inyección (Exenc_PIny).

En el siguiente esquema se aprecia gráficamente la metodología para determinar los peajes por inyección aplicando el CET, los pagos asociados a los clientes individualizados y no individualizados y las exenciones de inyección:

- Caso1: $FAER \geq Tabla1$



- Caso2: $FAER < Tabla1$

