

Anexo

Fórmula de revisión

$$TT_n = \sum_a^z CFI_n / TOE_n + \sum_a^z CVA_n / TOE_n - \left(\sum_a^z ENE_n / TOE_n + \sum_a^z VS_n / TOE_n + \sum_a^z ISIG_n / TOE_n \right)$$

$$ENE = (PCI_n \times TOI_n \times REN \times TEL_n) + (TOM_n \times REM \times TEM_n)$$

$$CFI_N = \sum_a^z OMG_n + \sum_a^z OMF_n + \sum_a^z INN_n \frac{ix(1+i)^{Ej}}{(1+i)^{Ej} - 1}$$

$$\sum_a^z INN_n = \left(\left(\sum_a^z INI + \sum_a^z INE \right) x^{IPC_n / IPC_{\alpha, \beta, \varphi}} \right) - \left(\left(\sum_a^z SIN_n x(1+i)^{Pj-Sj} \right) x^{IPC_n / IPC_{Sj}} \right)$$

$$Ej = \min (\delta , ((\omega; \eta) - Pj + 1))$$

- (1) $IPC_n / IPC_{\alpha, \beta, \varphi}$ actualización del IPC
- (2) \sum Hace referencia al sumatorio del primer proyecto “a” i a los sucesivos proyectos hasta el “z” .
- (3) El período de amortización Ej será el resultado del menor valor que resulte entre la entrada en explotación y el final de la concesión o su vida útil, considerando η año 2025 y ω 2041.
- (4) En el supuesto de que se rebasen subvenciones el tratamiento del IVA se realizará de acuerdo con la legislación vigente.
siendo los parámetros los siguientes :

- | | |
|-----------|---|
| α | Año de referencia. Para la planta incineradora i EE.TT. se tomará como referencia el año 1991 como ya figuraba en el anterior (octubre de 1991) |
| β | Año de referencia para las infraestructuras del segundo plan director (junio de 1999) |
| φ | Para el resto de las instalaciones y modificaciones contenidas en el tercer Plan director se tomará como referencia el 3 de octubre de 2005 |
| “n” | Año de cálculo de la tarifa |

- η Último año de referencia amortizable para las instalaciones del segundo PDGSRUM (año 2025).
- ω Último año de referencia amortizable, de cada una de las nuevas instalaciones. Del tercer PDSGRUM (año 2041)
- TOE n Toneladas de residuos entradas en cada instalación año n. (Descontando la recepción de material sin cargo autorizada por el CM)
- TOI n Toneladas de residuos valorizados energéticamente por incineración en el año n.
- TOM n Toneladas de residuos valorizados energéticamente por metanización el año n.
- PCI n Poder calorífico inferior en cada instalación (Kcal/Kg) de las TVEn.
- TVEn Toneladas valorizadas energéticamente año n
- IPC n Índice de precios al consumo año n.
- REN Rendimiento eléctrico neto (kWh/Tn PCI) (0,2027)
- REM Rendimiento eléctrico neto metanización 67,2 kw h / T;
 $2.150.000/32.000 = 67,2$
- TEL n Tarifa eléctrica (€/kWh). No incluye compensación por energía reactiva.
- TEM n Tarifa eléctrica metanización (€/kWh).
- INI n Inversión inicial en infraestructura año n.
- INE n Inversión específica año n.
- SIN Subvención a la inversión.
- INN n Inversión neta denota la inversión inicial en infraestructuras más la inversión específica menos las subvenciones recibidas actualizando por el IPC $n/IPC^{\alpha, \beta, \varphi}$
- Pj Año en el que se concede la concesión.
- Sj Año en el que se cobra la subvención.
- Ej Período en el que se amortizan las instalaciones.
- OMG n Costes de operación y mantenimiento generales en Euros corrientes.
- OMF n Costes de operación y mantenimiento fijos en Euros corrientes.
- OMV n Costes de operación y mantenimiento variables en Euros corrientes.
- TT n Tarifa de tratamiento en el momento n.
- CFI n Costes fijos anuales en Euros corrientes.
- CVA n Costes variables anuales en Euros corrientes.
- ENE n Ingresos por la venta de energía en Euros corrientes.
- δ Vida útil de la instalación. (año 2041).
- “i” Interés real del dinero fijado en:
- 8% para las instalaciones previstas en la concesión existente.(Instalaciones del Primer plan director PDSGRUM 1990)

- EURIBOR a 1 año + 1,5 para las instalaciones del segundo Plan director y las nuevas instalaciones y inversiones contempladas en este tercer Plan

VS n Resultado venta de subproductos

Vn Venta de subproductos

ISIG Ingresos de servicios integrados de gestión SIG

R Retribución al concesionario por venta de subproductos 10%

CSn Coste incurrido por el concesionario a la venta de subproductos