



Informe complemento PES noviembre 2024

Gerencia Técnica y Despacho Nacional de Cargas.

Versiones:

| Fecha | Autores | Motivo |
|------------|--|-----------------------|
| 19/12/2024 | Felipe Palacio, María Cristina Alvarez, Pablo Soubes | Creación del informe. |
| | | |
| | | |

1. Generación por fuente, Costos operativos y consumo de combustibles acumulados año 2025

En las Tablas 1 y 2 se presentan las energías inyectadas por los generadores, falla y exportaciones e importaciones previstas para el año 2024 (01/01/2025 – 31/12/2025). Adicionalmente, en la Tabla 3 se presentan los costos operativos, asociados a costos variables para el despacho, y los consumos de combustibles para los generadores térmicos en base a Fuel Oil y Gas Oil.



| Central | Energía[GWh] |
|---|---------------------|
| Constitución (Palmar) | 1356.67 |
| Rincón de Baygorria | 315.56 |
| Rincón del Bonete | 622.20 |
| Salto Grande Uruguay | 3920.46 |
| CORFRISA | 3.32 |
| Engraw Export & Import CO | 7.09 |
| Nuevo Manantial Central 1/Loma alta central 1 | 9.44 |
| Nuevo Manantial Central 2 (MCT) | 3.42 |
| Parque Cerro Grande | 187.17 |
| Parque Eólico Valentines | 283.87 |
| P.E. 18 de Julio | 34.40 |
| P.E. Artilleros | 179.16 |
| P.E. Carapé I | 193.09 |
| P.E. Carapé II | 161.45 |
| P.E. Colonia Arias | 281.65 |
| P.E. Cuchilla del Peralta I | 149.91 |
| P.E. Florida I | 179.27 |
| P.E. Florida II | 166.77 |
| P.E. Julieta | 13.32 |
| P.E. Kentilux/Magdalena | 58.54 |
| P.E. Kiyú | 182.93 |
| P.E. Libertad | 26.91 |
| P.E. Luz de Loma | 72.53 |
| P.E. Luz de Mar | 60.92 |
| P.E. Luz de Río | 178.01 |
| P.E. Maldonado | 174.94 |
| P.E. Maldonado II | 221.96 |
| P.E. María Luz | 34.68 |
| P.E. Marystay | 0.00 |
| P.E. Melowind | 201.90 |
| P.E. Minas I | 164.97 |
| P.E. Nuevo Pastoral I | 201.91 |
| P.E. Pampa | 489.54 |
| Peralta GCEE 1 | 142.70 |
| Peralta II GCEE | 157.41 |
| P.E. Rosario | 31.41 |
| P.E. Solis de Mataojo | 30.97 |
| P.E. Talas del Maciel I | 152.88 |

Tabla 1: Energía inyectada anual prevista 2025 (parte 1).



| Central | Energía[GWh] |
|-------------------------|--------------|
| P.E. Talas de Maciel II | 151.21 |
| P.E. Villa Rodriguez | 35.54 |
| Ventus I | 32.61 |
| Juan Pablo Terra | 256.78 |
| P.E. Caracoles I | 32.72 |
| P.E. Caracoles II | 31.88 |
| P.E. Palomas | 270.25 |
| Alto Cielo | 40.31 |
| Arapey Solar | 18.11 |
| TS/Cernal | 1.907 |
| Abril/Gilpyn | 1.026 |
| Del Litoral | 30.69 |
| DICANO | 18.42 |
| El Naranjal | 108.88 |
| FENIMA | 15.29 |
| Menafra Solar | 36.46 |
| PETILCORAN | 14.39 |
| P.F. Casalko | 1.34 |
| P.F. La Jacinta | 100.44 |
| P.F. Natelu | 16.48 |
| P.F. Raditon | 15.26 |
| P.F. Yarnel | 16.90 |
| VINGANO | 1.20 |
| P.F. Asahi | 0.63 |
| ALUR S.A. | 14.99 |
| Bioener | 30.80 |
| Dank (Ex Ponlar) | 18.93 |
| Fenirol | 24.94 |
| Galofer | 63.18 |
| Lanas Trinidad | 1.10 |
| Las Rosas | 0.05 |
| Liderdat | 0.00 |
| Montes del Plata | 614.23 |
| UPM | 19.36 |
| Uruply | 4.93 |
| UPM 2 | 1294.06 |
| Albisu | 19.08 |
| eMelo_UTE | 0.00 |
| MIEM_UTE | 0.48 |
| ePTFA_UTE | 47.50 |
| ePTFB_UTE | 0.00 |

Tabla 2: Energía inyectada anual prevista 2025 (parte 2).



| Central | Energía[GWh] | Consumo Combustible [ton FO o m ³ GO] | Costos Operativos [MUSD] |
|-----------------------------|--------------|--|--------------------------|
| Ciclo Combinado (GO) | 313.97 | 65775.61 | 40.53 |
| CTR (GO) | 1.31 | 440.14 | 0.25 |
| Motores Central Batlle (FO) | 0.05 | 11358.95 | 6.96 |
| PTA 7 y 8 (GO) | 1.41 | 437.33 | 0.26 |
| Punta del Tigre (GO) | 39.28 | 10683.74 | 6.74 |
| Excedentes Vertimiento | 685.35 | - | -0.07 |
| Exportaciones | 1522.10 | - | -18.27 |
| Importaciones | 9.54 | - | 2.24 |
| Falla | 0.06 | - | 0.03 |

Tabla 3: Energía inyectada, consumos de combustibles y costos operativos previstos de generadores a GO y FOMO previstos para el año 2025.

2. Modelo

Se utiliza la sala SimSEE de la Programación Estacional noviembre 2024 – abril 2025 (PES).

2.1. Versión SimSEE

Se utiliza la versión iie160_297 de SimSEE.