



Informe complemento PES noviembre 2025

Gerencia Técnica y Despacho Nacional de Cargas.

Versiones:

Fecha	Autores	Motivo
02/12/2025	Felipe Palacio, María Cristina Alvarez, Pablo Soubes	Creación del informe.

1. Generación por fuente, Costos operativos y consumo de combustibles acumulados año 2026

En las Tablas 1 y 2 se presentan las energías inyectadas por los generadores, falla y exportaciones e importaciones previstas para el año 2026 (01/01/2026 – 31/12/2026). 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)	1352,87
Rincón de Baygorria	309,85
Rincón del Bonete	616,71
Salto Grande Uruguay	3890,78
CORFRISA	3,32
Engraw Export & Import CO	7,09
Nuevo Manantial Central 1/Loma alta central 1	9,43
Nuevo Manantial Central 2 (MCT)	3,42
Parque Cerro Grande	187,23
Parque Eólico Valentines	283,91
P.E. 18 de Julio	34,39
P.E. Artilleros	179,18
P.E. Carapé I	189,99
P.E. Carapé II	158,86
P.E. Colonia Arias	281,61
P.E. Cuchilla del Peralta I	150,00
P.E. Florida I	179,26
P.E. Florida II	166,76
P.E. Julieta	13,33
P.E. Kentilux/Magdalena	58,97
P.E. Kiyú	179,73
P.E. Libertad	26,91
P.E. Luz de Loma	72,51
P.E. Luz de Mar	60,91
P.E. Luz de Río	178,00
P.E. Maldonado	171,55
P.E. Maldonado II	217,77
P.E. María Luz	34,68
P.E. Marystay	0,00
P.E. Melowind	201,91
P.E. Minas I	164,96
P.E. Nuevo Pastoral I	198,47
P.E. Pampa	489,68
Peralta GCEE 1	142,72
Peralta II GCEE	157,45
P.E. Rosario	31,41
P.E. Solis de Mataojo	30,97
P.E. Talas del Maciel I	150,36
P.E. Talas de Maciel II	151,19
P.E. Villa Rodriguez	35,55

Tabla 1: Energía inyectada anual prevista 2026 (parte 1).



Central	Energía [GWh]
Ventus I	32,61
Juan Pablo Terra	256,80
P.E. Caracoles I	32,71
P.E. Caracoles II	31,87
P.E. Palomas	270,37
Alto Cielo	40,85
Arapey Solar	18,17
TS/Cernal	1,905
Abril/Gilpyn	1,025
Del Litoral	30,64
DICANO	18,40
El Naranjal	108,81
FENIMA	15,27
Menafrá Solar	36,43
PETILCORAN	14,38
P.F. Casalko	1,33
P.F. La Jacinta	100,48
P.F. Natelu	16,47
P.F. Raditon	15,27
P.F. Yarnel	16,88
VINGANO	1,20
P.F. Asahi	0,63
ALUR S.A.	14,99
Bioener	34,70
Dank (Ex Ponlar)	18,24
Fenirol	28,12
Galofer	69,11
Lanas Trinidad	1,09
Las Rosas	0,05
Liderdat	0,15
Montes del Plata	638,20
UPM	19,36
Uruply	4,65
UPM 2	1293,79
Albisu	24,78
eMelo_UTE	0,00
MIEM_UTE	0,48
ePTFA_UTE	47,46
ePTFB_UTE	26,97
eKahiros	3,30

Tabla 2: Energía inyectada anual prevista 2026 (parte 2).



Central	Energía [GWh]	Consumo Combustible [ton FO o m ³ GO]	Costos Operativos [MUSD]
Ciclo Combinado (GO)	379,80	79388,47	51,37
CTR (GO)	1,40	470,83	0,29
Motores Central Batlle (FO)	121,84	25342,86	12,92
PTA 7 y 8 (GO)	1,64	508,42	0,33
Punta del Tigre (GO)	42,28	11500,15	7,76
Excedentes Vertimiento	612,21	-	-0,06
Exportaciones	1368,82	-	-16,82
Importaciones	14,45	-	2,53
Falla	0,06	-	0,02

Tabla 3: Energía inyectada, consumos de combustibles y costos operativos previstos de generadores a GO y FOMO previstos para el año 2026.

2. Modelo

Se utiliza la sala SimSEE de la Programación Estacional noviembre 2025 – abril 2026 (PES).

2.1. Versión SimSEE

Se utiliza la versión iie227.338.7314 de SimSEE.