Programación Anual de Mantenimientos (PAM)
Octubre 2026- Abril 2027

ADME

07/10/2026

Montevideo - Uruguay

ADME – Gerencia Técnica y Despacho Nacional de Cargas.

Trabajaron en la elaboración de este informe:

Por ADME: María Cristina Álvarez, Felipe Palacio, Pablo Soubes.

Por UTE: Milena Gurin, Santiago Machado, Valentina Groposo, Yuko Rodriguez.

Responsable: Ruben Chaer

Versiones:

Fecha	Autores	Motivo
07/10/26	María Cristina Álvarez, Felipe Palacio, Pablo Soubes, Milena Gurin, Santiago Machado, Valentina Groposo, Yuko Rodriguez.	Realización del informe.

1 Resumen ejecutivo.

En este informe se elabora y presenta la Programación Anual de Mantenimientos (PAM) para los siguientes 12 meses y un programa indicativo para los 36 meses subsiguientes. Se mantienen la mayoría de las hipótesis consideradas para la Programación Estacional mayo 2026[1].

Los resultados principales para el período PAM desde el 01-10-2026 al 30-09-2027 son:

- El valor esperado del despacho de Energía de Falla acumulada es de 0.0014 GWh.
- El valor esperado de la demanda acumulada es de 13.409 GWh ± 1.1 % con una confianza del 95 %.
- El valor esperado de falla acumulada con respecto a demanda acumulada es de 0.00001 %. De las 1000 crónicas simuladas, el valor máximo alcanzado es 0.0012 %.
- La potencia de falla diaria con probabilidad de excedencia de 1% es cero (0 MW) para todo el período de estudio.
- La energía de falla acumulada en el período con probabilidad 5% de ser excedida es 0 GWh.

A partir de los resultados presentados se concluye que no existe riesgo de Falla por falta de energía en el período considerado, por lo cual se recomienda aceptar las solicitudes de mantenimiento recibidas.

[1]chrome-extension://efaidnbmnnnibpcajpcglclefindmkaj/https://adme.com.uy/db-docs/Docs_secciones/nid_1681/PES_mayo26.pdf

2 Introducción

Según lo establecido en el RMMEE TITULO IV. PROGRAMACION DEL MANTENIMIENTO ANUAL Artículo 106º, cada 6 (seis) meses previo al estudio para la Programación Estacional de largo plazo, el DNC realizará una reunión de mantenimiento anual. Cada Participante Productor y Agente Transmisor deberá enviar al DNC antes de la reunión sus requerimientos de mantenimiento, para análisis del DNC de los pedidos en conjunto, indicando los mantenimientos mayores previstos para los siguientes 12 meses y una estimación de mantenimientos mayores requeridos para los 36 meses subsiguientes. Con la información recibida, el DNC deberá coordinar una propuesta de Programa Anual de Mantenimiento (PAM) para los siguientes 12 meses y un programa indicativo para los 36 meses subsiguientes.

Las hipótesis utilizadas para realizar el PAM son las que se utilizaron para la elaboración de la Programación Estacional mayo 2026[2] junto con las modificaciones que se detallan en la sección 5.

Los cronogramas de los mantenimientos mayores se detallan en la sección 4.

[2]chrome-extension://efaidnbmnnnibpcajpcglclefindmkaj/https://adme.com.uy/db-docs/Docs_secciones/nid_1681/PES_mayo26.pdf

3 Resultados

3.1 Análisis de Falla

En la Figura 1 se muestra el histograma de la excedencia de Falla acumulada en por unidad de la Demanda acumulada entre el 01/10/2026 y el 30/09/2027.



Figura 1: Excedencia de Falla acumulada en por unidad de la Demanda acumulada.

Se observa un valor máximo de falla acumulada de 0,0012 % con respecto a la demanda acumulada.

En la Figura 2 se muestra las probabilidades de excedencia de la Potencia media de falla diaria.

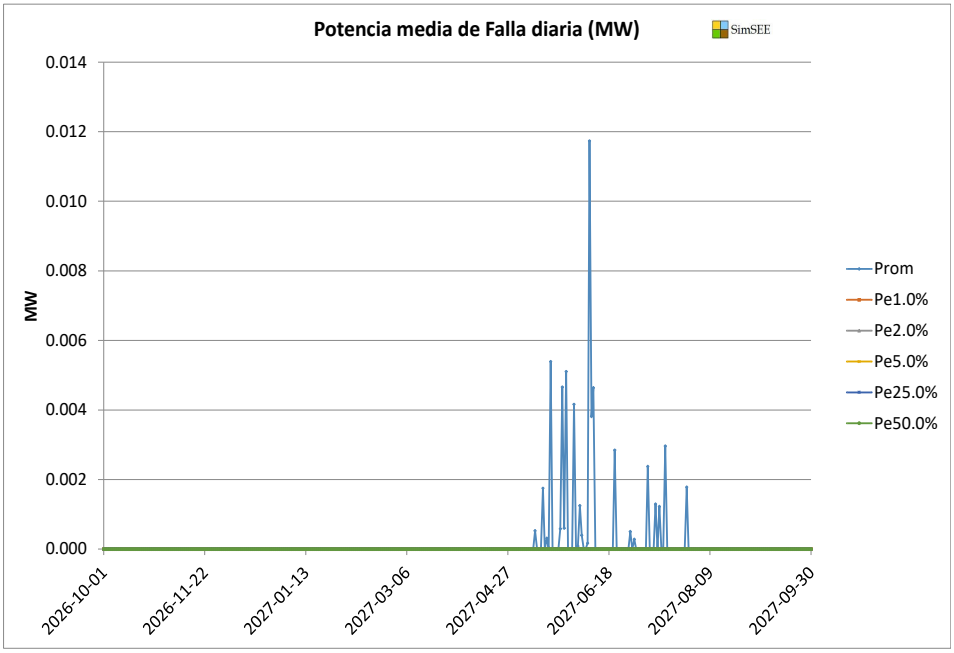


Figura 2: Potencia media de Falla diaria.

Se observa que la excedencia del 1 % de la Falla media diaria es de 0 MW en el período.

No existen crónicas de simulación que en algún paso de tiempo superen el 2 % de profundidad de la falla. El valor máximo de profundidad de falla alcanzado en alguna crónica es de 0.4%.

En la Figura 3 se muestra la Energía de Falla acumulada de los dos escalones de Falla considerados en la sala de paso diario (el detalle de los escalones de falla se encuentra en 6.5).

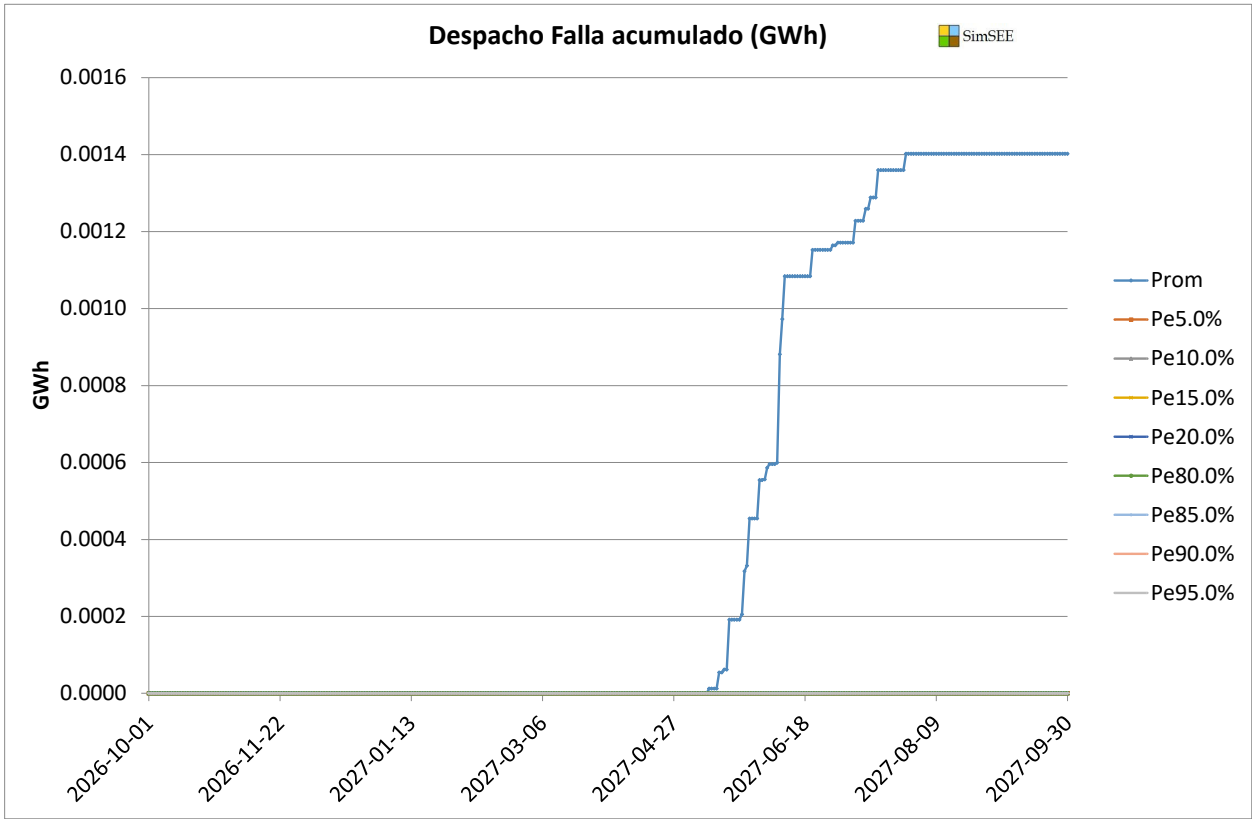


Figura 3: Despacho de Falla acumulado.

Se observa que la energía de Falla acumulada con excedencia 5 % es de 0 GWh y en promedio es 0.0014 GWh.

A partir de los resultados presentados se concluye que no existe riesgo de Falla por falta de energía en el período considerado.

3.1.1 Evolución de la cota del lago de Bonete

En la Figura 4 se muestra la evolución esperada de la cota de Bonete junto con 8 cortes de probabilidad.

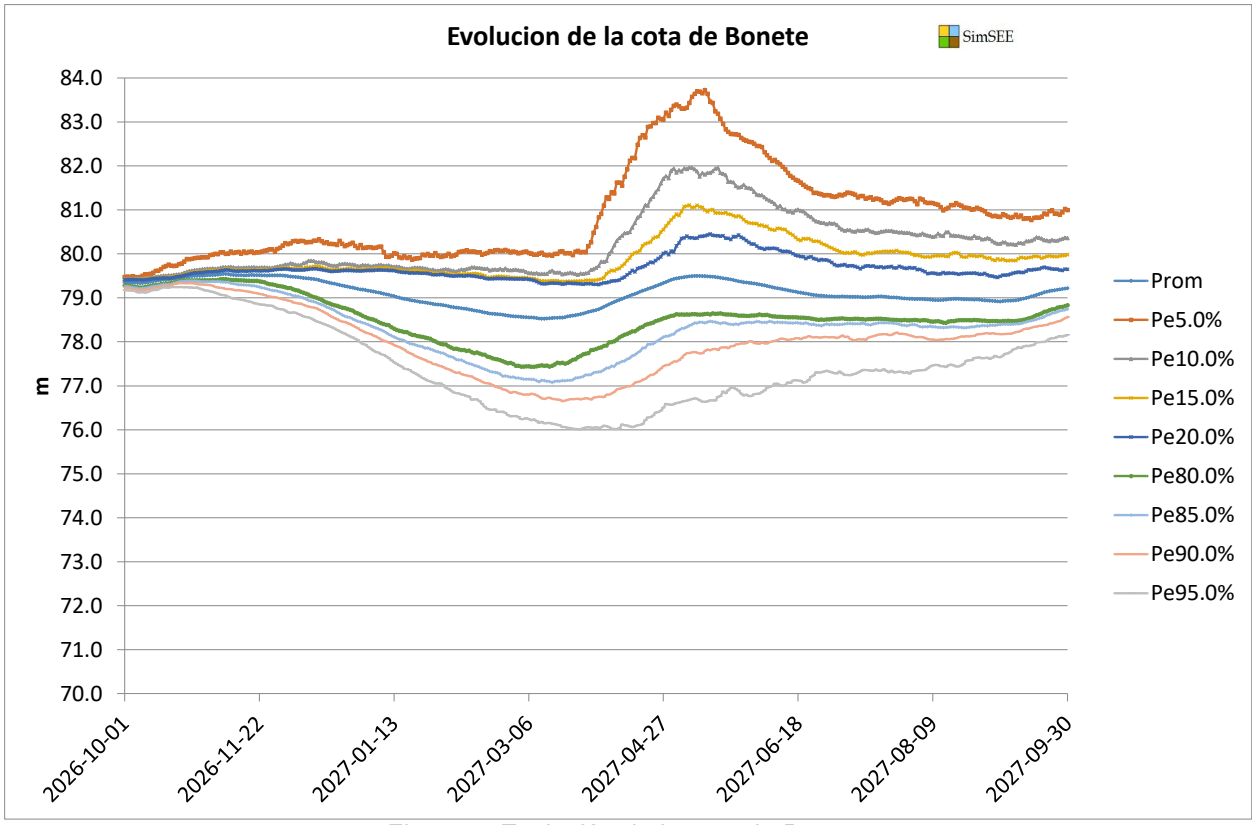


Figura 4: Evolución de la cota de Bonete

Respecto al requerimiento de que la central hidroeléctrica Bonete no supere la cota 80 m, se observa que, para las probabilidades de 5 % y 10 %, dicha cota es superada desde marzo-abril de 2027 hasta el final del período en estudio. Asimismo, para una probabilidad de 15 %, se supera la cota 80 m desde mediados de abril hasta mediados de julio de 2027, mientras que para una probabilidad de 20 % se supera durante mayo y hasta mediados de junio de 2027.

Se observa que, con una probabilidad de 95 %, no existe riesgo de bajar de la cota 76 m.

3.1.2 Evolución de la cota del lago de Palmar

En la Figura 5 se muestra la evolución esperada de la cota de Palmar junto con 8 cortes de probabilidad.

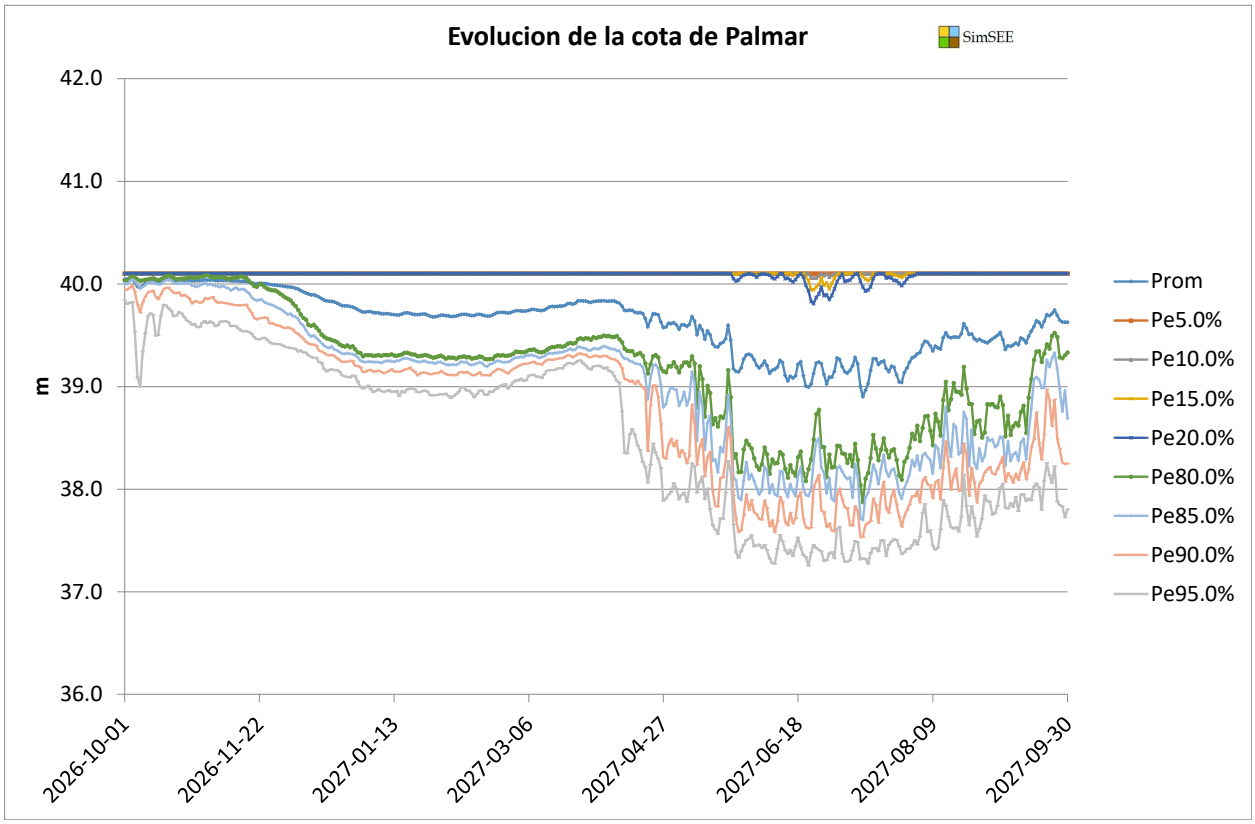


Figura 5: Evolución de la cota de Palmar

Se observa que, con una probabilidad de 95 %, no existe riesgo de alcanzar la cota de 37 m.

3.1.3 Evolución de la cota del lago de Salto Grande

En la Figura 6 se muestra la evolución esperada de la cota vista por Uruguay de Salto Grande junto con 8 cortes de probabilidad.

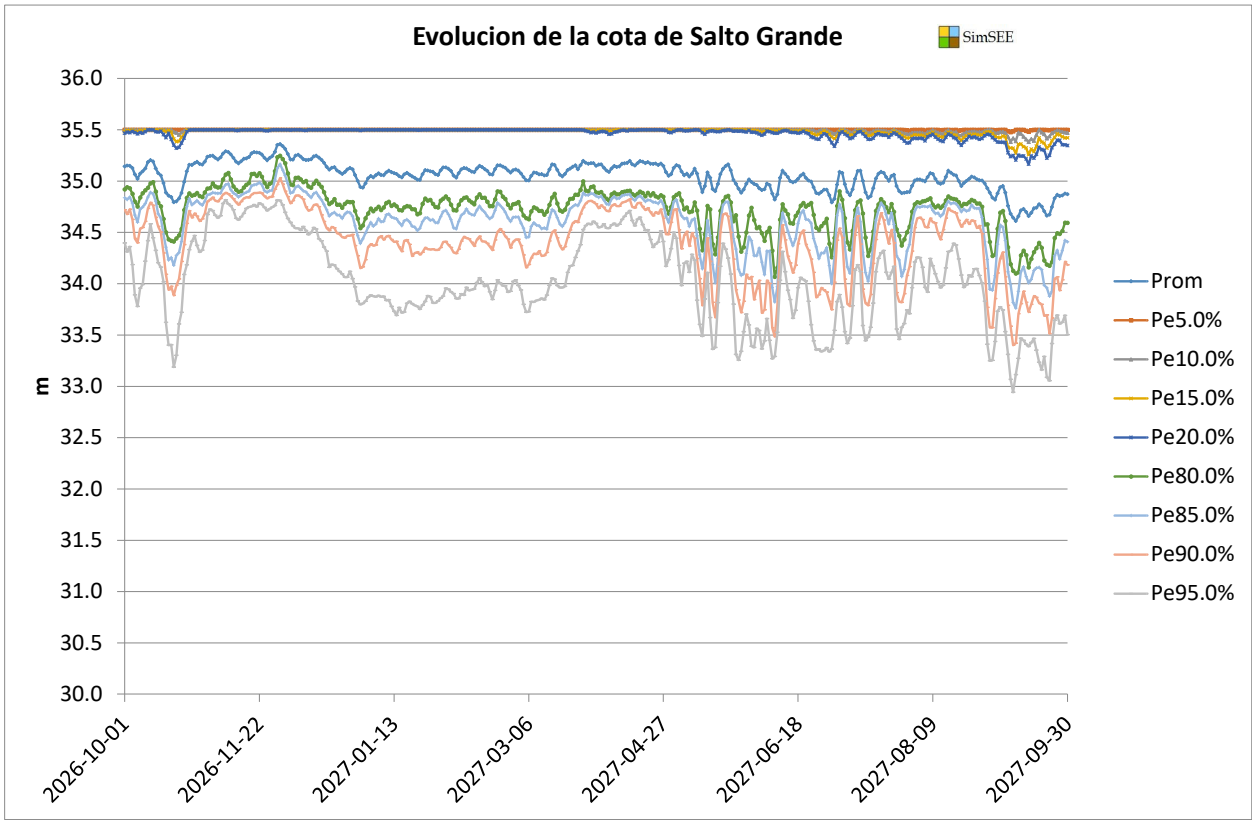


Figura 6: Evolución de la cota de Salto Grande

Se observa que con una probabilidad de 95 % no existe riesgo de llegar a la cota 32.8 m.

3.1.4 Costo Marginal del Sistema

En la Figura 7 se muestra la evolución esperada del Costo Marginal junto con 8 cortes de probabilidad.

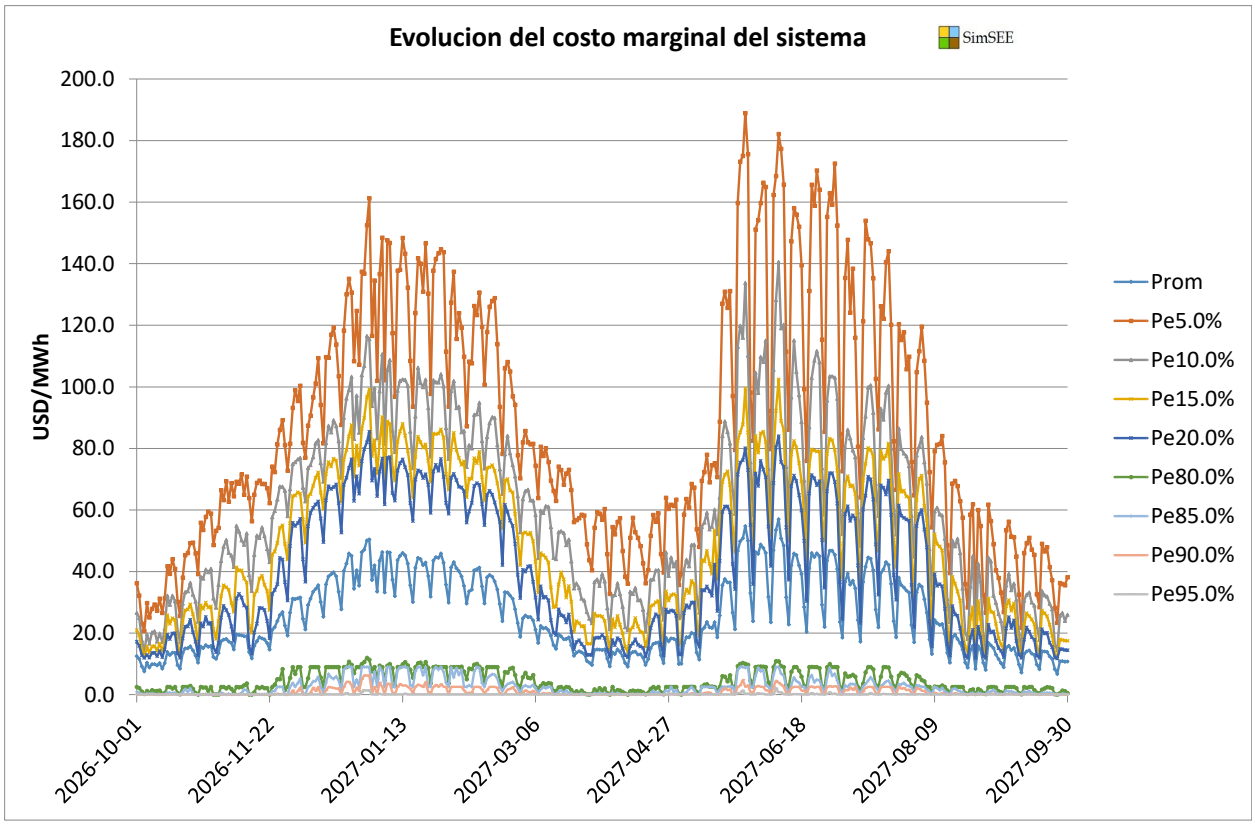


Figura 7: Evolución del Costo Marginal del Sistema

El Costo Marginal esperado para el período de estudio (01/10/2026 al 30/09/2027) es de 25.6 USD/MWh.

4 PAM

En esta sección se muestra la información de mantenimientos recibida.

4.1 Propuesta de PAM

En la Figura 8 se presenta la propuesta de Programa Anual de Mantenimientos para el período 11/07/2026 al 01/01/2027.

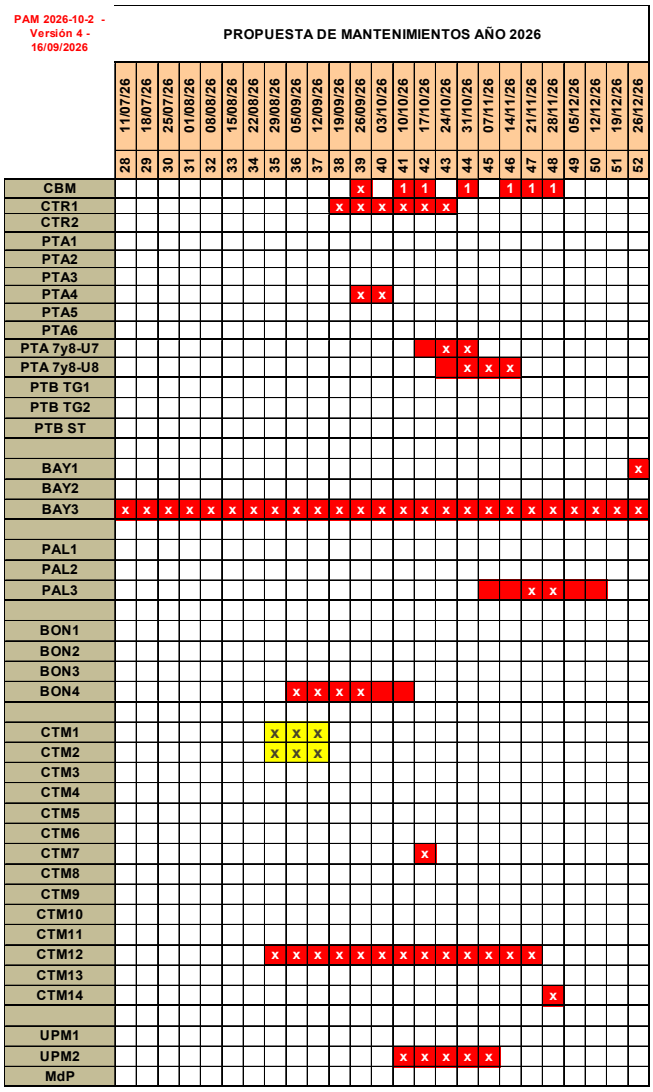


Figura 8: Programa Anual de Mantenimientos para el período 11/07/2026 al 01/01/2027.

Programa indicativo de mantenimientos para los siguientes 36 meses

En la Figura 9 se presenta el programa indicativo de mantenimientos para el período 02/01/2027 al 31/12/2027.

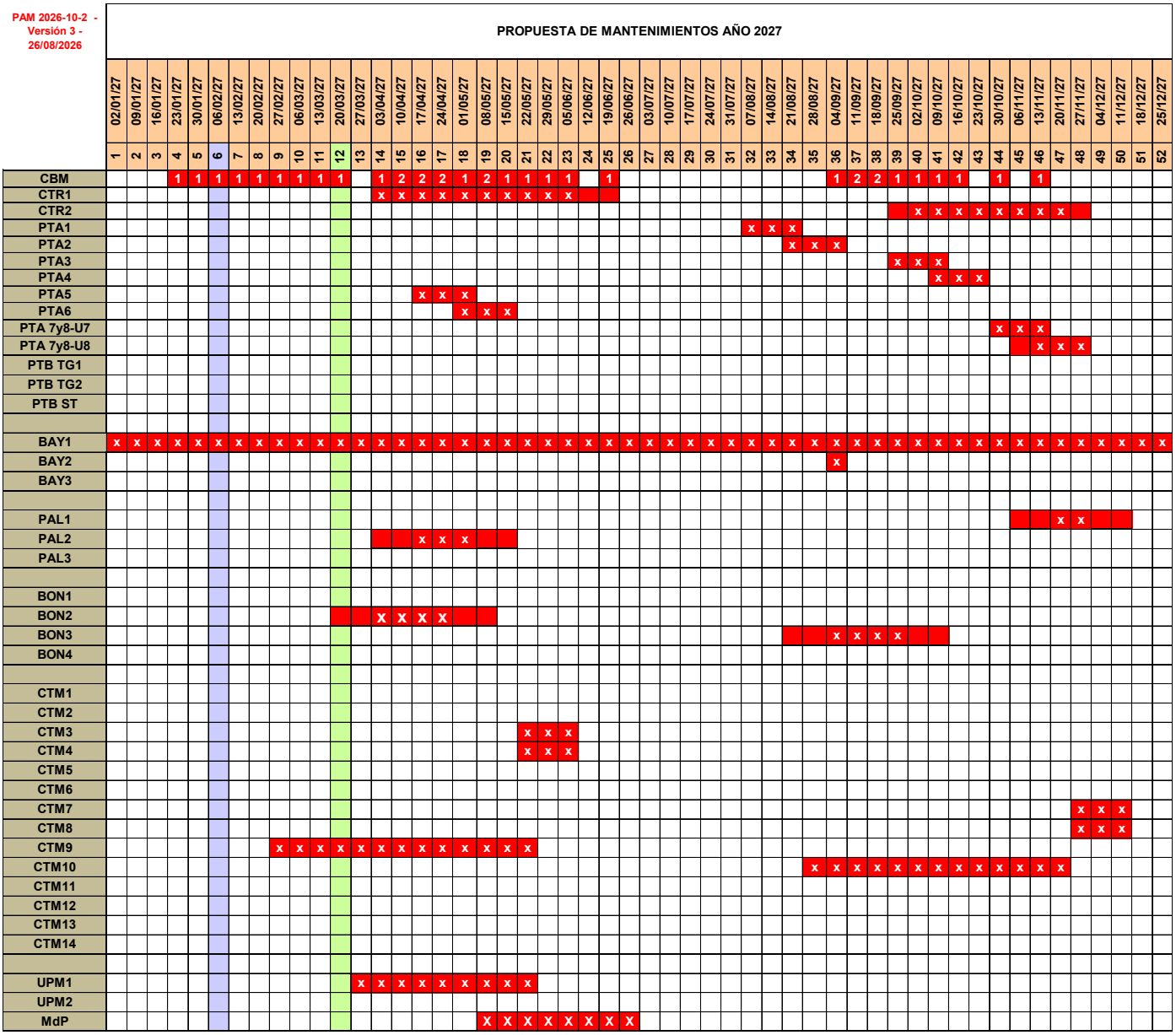


Figura 9: Programa indicativo para el período 02/01/2027 al 31/12/2027

En la Figura 10 se presenta el programa indicativo de mantenimientos para el período 01/01/2028 al 29/12/2028.

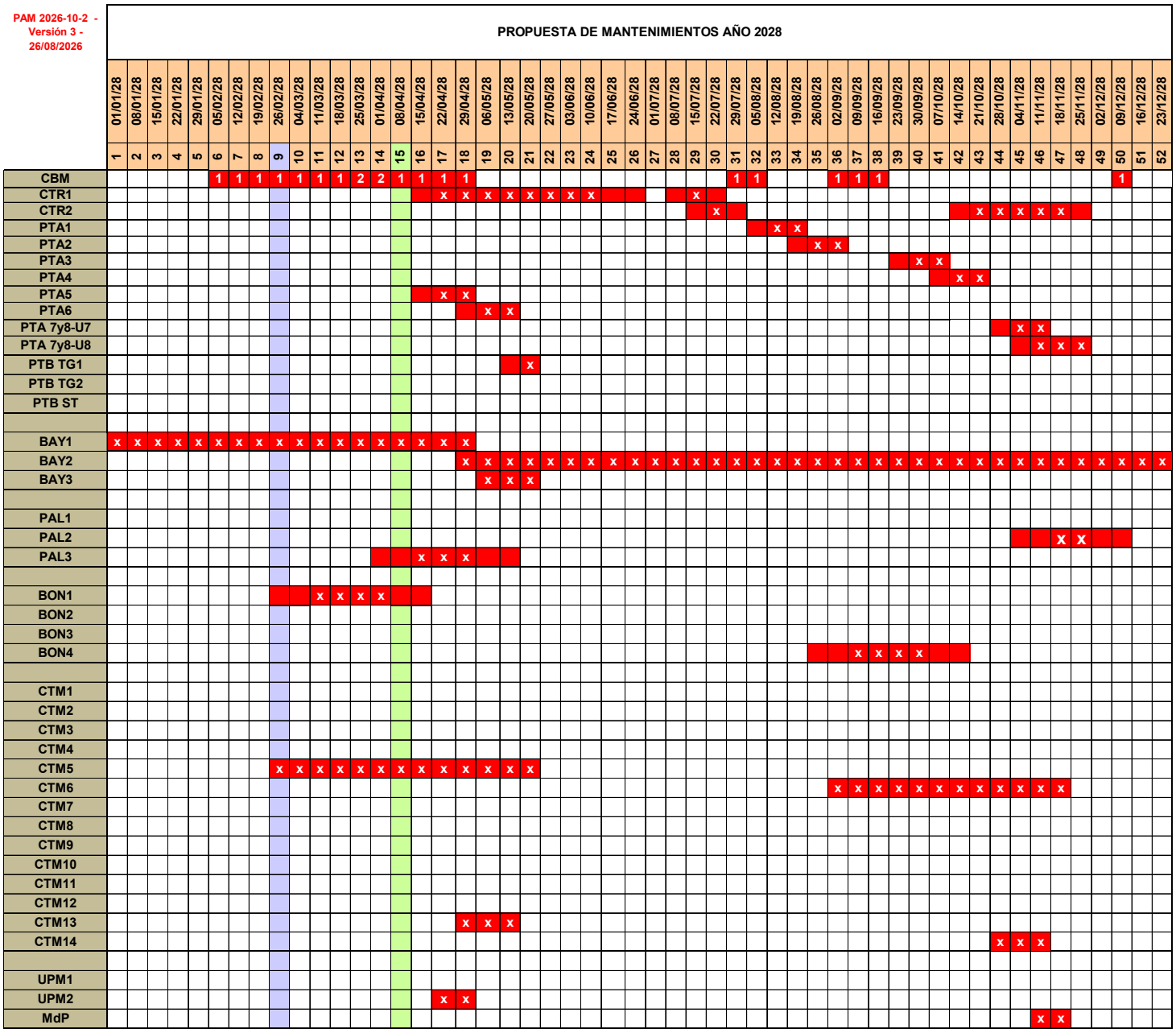


Figura 10: Programa indicativo para el período 01/01/2028 al 29/12/2028.

En la Figura 11 se presenta el programa indicativo de mantenimientos para el período 30/12/2028 al 28/12/2029.

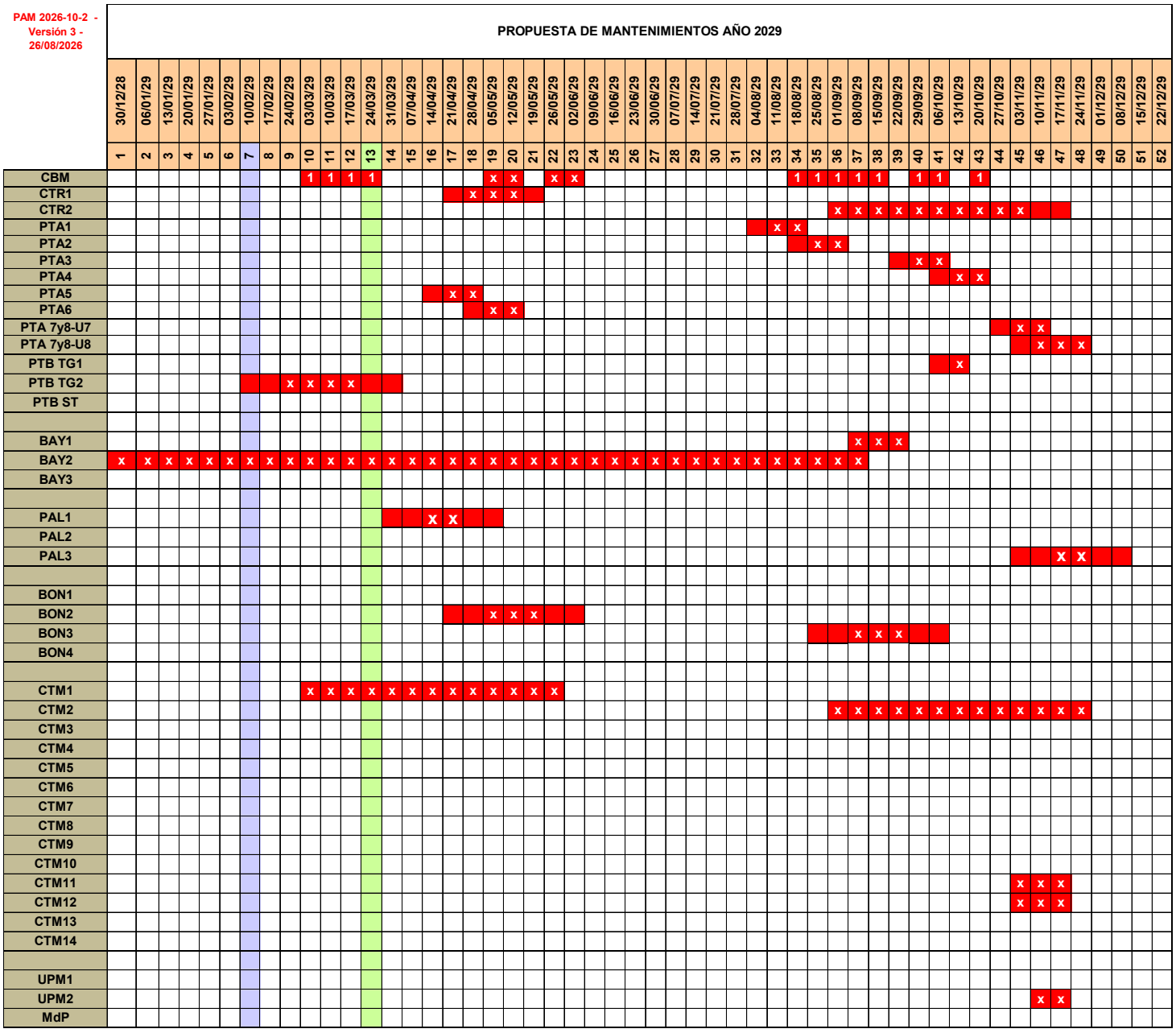


Figura 11: Programa indicativo para el período 30/12/2028 al 28/12/2029.

En la Figura 12 se presenta el programa indicativo de mantenimientos para el período 29/12/2029 al 27/12/2030.

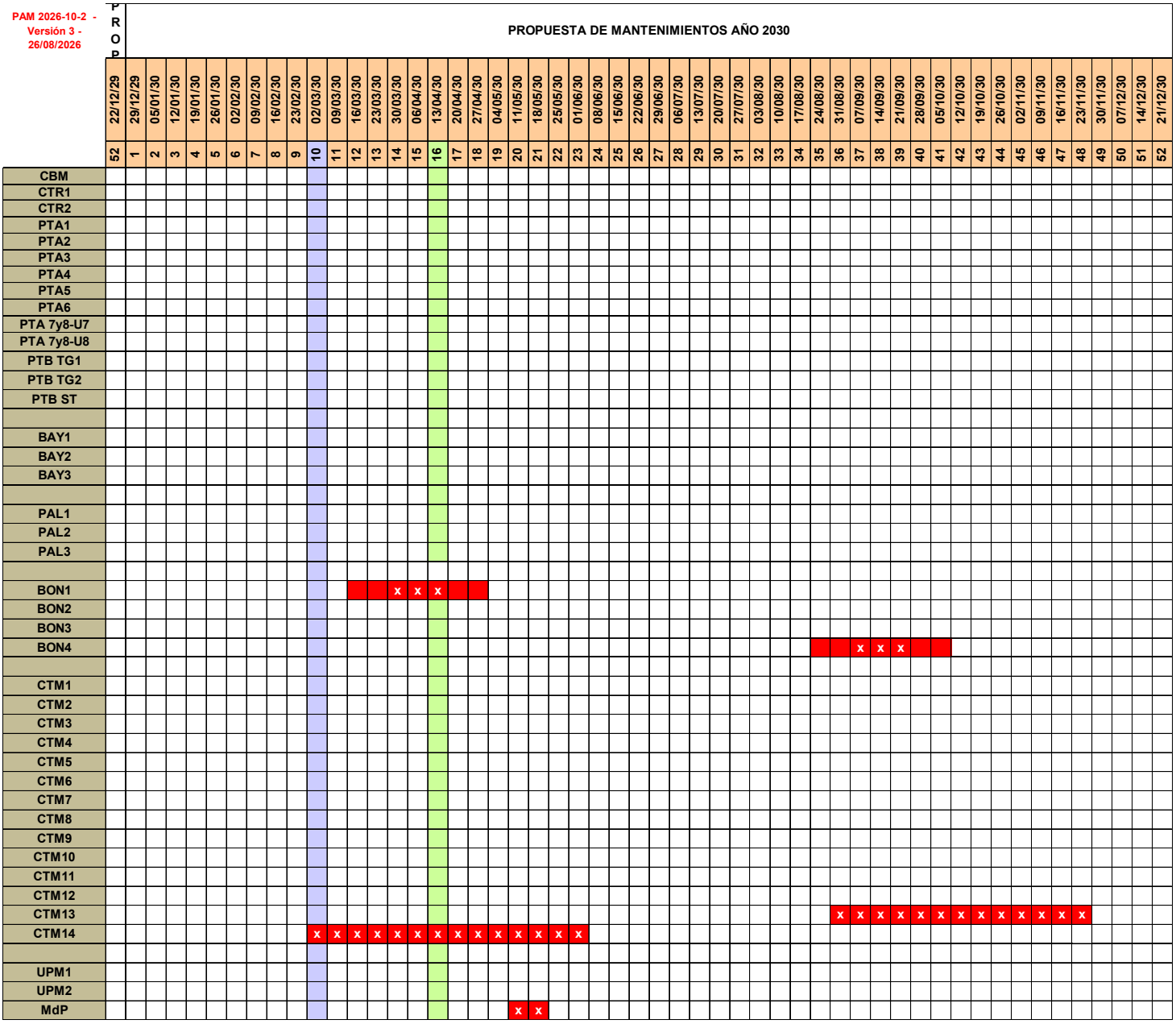


Figura 12: Programa indicativo para el período 29/12/2029 al 27/12/2030.

Observaciones:

- El sombreado gris indica que no se recibieron solicitudes de mantenimientos en ese período.

X	Unidad con mantenimiento forzado
X	Unidad con mantenimiento programado para esta fecha
	Ventana de mtto, los trabajos previstos pueden moverse dentro de estas fechas
X	Fecha anterior propuesta no considerada para las corridas
X	Fecha alternativa
X	Mantenimiento estimado por PEG con la finalidad de extender el programa de Mtto de la central
	Semana de Carnaval
	Semana de Turismo
X	Si se indica con número la cantidad de maq indisp >1, algunas están en mtto programado y otras en mtto forzado.
X	Fecha anterior propuesta, mtto suspendido con aviso posterior al analisis del PAM.
X	Mtto suspendido por condiciones hidricas

4.2 Mantenimientos adicionales

En las Tablas 1 se muestran los mantenimientos adicionales a los presentados en 4.1 a considerarse para el PAM.

Generador	Central generadora	Observaciones
Celulosa y Energía Punta Pereira S.A.	Montes del Plata	Comentario del comunicado: Luego se realizan mantenimientos de aproximadamente 15 días de duración cada 18 meses Marca en el formulario PAM: Año 2026: Ninguna semana Año 2027: Semanas 19 a 26 Año 2028: Semanas 46,47 Año 2029: Ninguna semana Año 2030: Semanas 20,21
Liderdat S.A.		Comentario del comunicado: Marca en el formulario PAM: Año 2026: Ninguna semana Año 2027: Semanas 6 a 8 Año 2028: Semanas 6 a 8 Año 2029: Semanas 6 a 8 Año 2030: Semanas 6 a 8
R del Sur S.A.	P.E. Maldonado I	Comentario del comunicado: Se trata de los mantenimientos anuales de sala de celdas Marca en el formulario PAM: Año 2026: Semana 44 Año 2027: Semana 45 Año 2028: Semana 45 Año 2029: Semana 45. Año 2030: Semana 46.
R del Este S.A.	P.E. Maldonado II	Comentario del comunicado: Se trata de los mantenimientos anuales de sala de celdas Marca en el formulario PAM: Año 2026: Semana 44 Año 2027: Semana 45 Año 2028: Semana 45 Año 2029: Semana 45. Año 2030: Semana 46.
Dank S.A.		Comentario del comunicado: Marca en el formulario PAM: Año 2026: Semanas 40 a 43 Año 2027: Semanas 12 a 14 Año 2028: Ninguna semana Año 2029: Ninguna semana Año 2030: Ninguna semana
Galofer		Comentario del comunicado: Marca en el formulario PAM: Año 2026: Semana 40 Año 2027: Semanas 3 a 7 Año 2028: Ninguna semana Año 2029: Ninguna semana Año 2030: Ninguna semana
Luz de Mar S.A.		Comentario del comunicado: No se preveen mantenimientos programados que impliquen paradas del parque por varios días. Marca en el formulario PAM: Año 2026: Ninguna semana Año 2027: Ninguna semana Año 2028: Ninguna semana Año 2029: Ninguna semana Año 2030: Ninguna semana
Luz de Loma S.A.		Comentario del comunicado: No se preveen mantenimientos programados que impliquen paradas del parque por varios días. Marca en el formulario PAM: Año 2026: Ninguna semana Año 2027: Ninguna semana Año 2028: Ninguna semana Año 2029: Ninguna semana Año 2030: Ninguna semana
Luz de Río S.A.		Comentario del comunicado: No se preveen mantenimientos programados que impliquen paradas del parque por varios días. Marca en el formulario PAM: Año 2026: Ninguna semana Año 2027: Ninguna semana Año 2028: Ninguna semana Año 2029: Ninguna semana Año 2030: Ninguna semana
Blanvira S.A.	UPM2	Comentario del comunicado: Marca en el formulario PAM: Año 2026: Semanas 41 a 45 Año 2027: Ninguna semana Año 2028: Semanas 17 y 18 Año 2029: Semanas 46 y 47 Año 2030: Ninguna semana
UPM S.A.	UPM	Comentario del comunicado: Marca en el formulario PAM: Año 2026: Ninguna semana Año 2027: Semanas 13 a 21. Semanas 14 y 15 parada total, resto de la semanas parcial. Año 2028: Ninguna semana Año 2029: Ninguna semana Año 2030: Ninguna semana

Tabla 1: Mantenimientos adicionales a considerarse para el PAM.

5 Hipótesis y metodología.

5.1 Modificaciones con respecto a la Programación Estacional

Se utilizan las hipótesis de la Programación Estacional mayo 2026[3] junto con las siguientes modificaciones:

- Se actualizan los mantenimientos de acuerdo a las solicitudes recibidas por los responsables de las unidades generadoras, así como de Trasmisión y Conversoras de Frecuencia.
- Se actualizan cotas de las centrales hidroeléctricas, aportes a sus embalses y previsiones del índice El Niño 3.4 de acuerdo a datos de la sala de mediano plazo (Vates MP) del 08/09/2026, la cual se utiliza como sala base.
- En las Tablas 2 a 4 se muestran los costos variables actualizados al 02/09/2026.

REF WTI (US$/Barril):	86,90		
Combustibles	U$S/m3	Densidad kg/l	U$S/T
Gasoil	1131,35	0,838	1349,61
Fueloil Motores	618,73	0,954	648,56
Gas Natural	0,344	0,0007	459,15

Tabla 2: Precios de combustibles vigentes a partir del 02/09/2026

Unidad	Variable Combustible U$S/MWh	Variable No Combustible U$S/MWh	Variable Total pleno U$S/MWh	Variable Total mínimo U$S/MWh
C.Batlle Motores	138,3	13,3	151,6	151,6
PTA 1-6	306,4	10,8	317,2	485,2
PTA 1-6 - GN	88,249	5,78	94,0	138,2
CTR	379,0	5,9	384,9	814,5
PTA 7 y 8	348,9	6,4	355,3	564,2
PTB - CA - GO	347,3	5,5	352,8	774,8
PTB - CC - GO	237,7	4,2	241,9	270,8
PTB - CA - GN	97,7	4,5	102,2	116,1
PTB - CC - GN	66,9	4,8	71,7	73,3

Tabla 3: Costos variables vigentes a partir del 02/09/2026

[3]chrome-extension://efaidnbmnnnibpcajpcglclefindmkaj/https://adme.com.uy/db-docs/Docs_secciones/nid_1681/PES_mayo26.pdf

TG cada una (total 2)	GO	GN
Pmin (MW)	80,5	80,5
Pmax (MW)	182,0	182,0
cv min tec (USD/MWh)	447,8	129,6
cv incr (USD/MWh)	256,9	74,3
cv no comb (USD/MWh)	5,5	4,5

TV	GO	GN
Pmin (MW)	54,2	54,2
Pmax (MW)	190,0	190,0
cv min tec (USD/MWh)	47,4	13,73
cv incr (USD/MWh)	0,0	0,0
cv no comb (USD/MWh)	1,58	5,24

Tabla 4: Parámetros modelo ciclo combinado vigentes a partir del 02/09/2026

- Se indexan los costos variables combustibles según las últimas proyecciones del WTI de la EIA (utilizado en la PES), tomando como base el precio de referencia considerado para el cálculo de los costos variables.

5.2 Red de Trasmisión

Para el año 2027 se tienen los siguientes trabajos:

- Conversora Melo:
- Mantenimiento Anual Sala de Válvulas + Cambio de bolas en Trafos Convertidores Fase R y T de 60 hz: CME 5 días F/S de forma continua – Marzo 2027. Semana tentativa 15/03/27.
- “Para otoño o primavera de 2027 estará la obra de renovación del sistema de control de bancos del CER. Esta obra será de una indisponibilidad de entre 30 y 45 días y tendría un impacto indirecto en la interconexión por CME; DCU indispone CME para importar si el CER se encuentra fuera de servicio.”
- Cambio de seccionadoras de 500kV:
- PA5 Cambio de seccionadora 1-14: Implica indisponer Barra 1 y Campo 1-15 de PA5 - 5 días en etapas (con devolución luego de cada jornada), fecha tentativa semana del 05/04/27. S
- PA5 Cambio de seccionadora 1-24: Implica indisponer SJ5-PA5 2 - 5 días en etapas (con devolución luego de cada jornada), fecha tentativa semana del 19/04/27.
- MI5 Cambio de seccionadora 2-20: Implica indisponer MI5-SC5 – 5 días (a definir si continuo o en etapas), fecha tentativa semana del 26/04/27.
- PA5 Cambio de seccionadoras 2-36 y 3-36: Implican indisponer Barra 2 + el campo correspondiente – 5 días en etapas cada seccionadora (con devolución luego de cada jornada), fechas tentativas: semana del 27/09/27 (2-36) y del 01/11/27 (3-36).

6 Modelado utilizado

6.1 Versión SimSEE

Se utiliza la versión 272_360_8466 de SimSEE.

6.2 Salas SimSEE

Para realizar el PAM se utilizaron dos salas SimSEE. Una sala de paso diaria enganchada con una sala de paso semanal cuya optimización va hasta el 2038 que fija la política de operación.

Horizontes de tiempo:

- Fecha de optimización sala paso diario : 08/09/2026 – 01/10/2028.
- Fecha de optimización sala paso semanal : 08/09/2026 – 08/09/2037.
- Fecha de la simulación sala paso diario: 08/09/2026 – 01/10/2027. Fecha guarda de simulación sala paso diario: 01/10/2026.

6.3 Estado inicial del Sistema

- Cota inicial del lago de Bonete: 81.86 m.
- Cota inicial del lago de Palmar: 40.09 m.
- Cota vista inicial del lago de SG UY: 35.05 m.
- Aportes (promedio semanal): Bonete = 815 m^3/s, Palmar = 346 m^3/s, SG UY= 7936 m^3/s.
- Valor inicial del iN3.4: 2.7

6.4 Demanda

Se utiliza el modelo CEGH de paso diario, con su modelado horario en base a las demandas detalladas de los tramos horarios llano 1, llano 2, pico y valle. Se calibra el valor esperado de la demanda según el comportamiento histórico por tramo horario y estación del año.

La sala de paso de tiempo diario se modela con 4 postes de duración de 1, 4, 13 y 6 horas. La sala de paso de tiempo semanal se modela con 5 postes de duración de 5, 30, 91, 28 y 14 horas.

6.5 Modelado de las Unidades de Falla

En la sala de paso diario se modela la falla con dos escalones: el primero agrupa falla 1, 2 y 3 en un solo escalón (de profundidad 14.5 % con un costo de 2400 USD/MWh) y el segundo (de profundidad 85.5 % con un costo de 4000 USD/MWh) que se reserva para falla 4. Esta agrupación de los primeros escalones se debe a que no es razonable que las restricciones energéticas voluntarias de la población y las primeras restricciones forzadas se apliquen o despachen con paso diario, por lo que en este modelado se representan los dos primeros escalones de falla agrupados con el tercero (correspondiente a cortes controlados y rotativos).

En la sala de paso semanal se representan los 4 escalones de fallas de acuerdo a la reglamentación vigente.

Los costos de falla se indexan según el precio del barril de petróleo.

6.6 Controles de Cota y erogados mínimos de los embalses

Se mantiene la restricción a la cota mínima de operación del lago de Bonete, mediante una penalización económica equivalente a valorizar las reservas de energía que existen por debajo de la cota mínima (72.3 m) al valor de Falla 1. También se incorporan penalizaciones económicas para aquellas situaciones en las que las cotas de los lagos de Palmar y Salto Grande estén por debajo de 37 y 32 metros respectivamente, cuyos valores equivalen al costo variable de falla 1 x 0.15. Los valores de cota y penalidad se muestran en la Tabla 5.

	Cota Mínima (m)	Penalidad (MUSD/(m-dia))
Bonete	72.3	1.671
Palmar	37	0.581
SG	32	0.778

Tabla 5: Controles de cota considerados en el estudio.

Se imponen erogados mínimos requeridos por paso de tiempo (paso diario) en las centrales hidroeléctricas de Salto Grande y Palmar, de 450 y 120 m^3/s respectivamente, el último sólo entre los meses de diciembre y marzo de cada año.

En la central hidroeléctrica de Bonete se impone un erogado mínimo de 80 m^3/s, con una penalidad por incumplimiento cuya probabilidad no exceda el 0.57 por mil y calculada conforme a lo dispuesto en los Decretos 244/019 y 054/022. La penalidad resultante para el año 2026 es de 0.37 MUSD/Hm^3, mientras que para el año 2027 es de 0.36 MUSD/Hm^3.

Se impone un control de cota superior en 80 m en Bonete con penalidad 5 MUSD/(m.día), sin indexación.

En la Tabla 6 se muestran los parámetros considerados para el modelado de los controles de crecida de las centrales hidroeléctricas.

Parámetros	Bonete	Palmar	Salto Grande (UY)
Cota [m]	80.7; 82; 83	40.1; 41.18; 42.2	35.5; 35.75; 36
Erogado mínimo [m^3/s]	0; 1990; 4510	0; 10045.45; 20091	0; 13455; 26910

Tabla 6: Parámetros en SimSEE para considerar controles de crecida de las centrales hidroeléctricas.

6.7 Factores de planta de Generadores Eólicos y Solares Fotovoltaicos

Se calibran los actores eólicos y solares para que los factores de plantas se ajusten a los datos reales de rendimiento de los años 2020, 2021 y 2022. Los valores anuales resultantes de la simulación son:

- Factor de planta Solar Fotovoltaica: 21.8%
- Factor de planta Eólica: 40.6%

6.8 Modelado de Aportes a las Centrales Hidroeléctricas.

Se utilizan los sintetizadores CEGH "iN34BPScmgsArBr_compuesto_DIARIO_PESNov23.txt" y "iN34BPScmgsArBr_compuesto_SEMANAL_PESNov23.txt" (setiembre 2023), para la sala diaria y semanal correspondientemente. Los sintetizadores correlacionan las siguientes señales:

- Anomalía de la temperatura superficial en el océano Pacífico en la región 3.4 (iN34).
- Aportes a las centrales hidroeléctricas Bonete, Palmar, y Salto Grande.

A su vez, a los efectos de modelar el intercambio con esos países, el sintetizador cuenta con 2 variables de salida: el costo marginal de la región sur del Brasil y del mercado Argentino.

El sintetizador cuenta con dos variables de estado hidrológico, una para el río Negro (H_RN) y otra para el río Uruguay (H_S).

6.9 Parámetros generales

La simulación de la sala de paso diario se realiza a partir de 1000 crónicas sintéticas y la optimización con 5 crónicas sintéticas.

La optimización de la sala de paso semanal se realiza a partir de 5 crónicas sintéticas.

Se utiliza la semilla 40031 para la Optimización y la semilla 10031 para la Simulación en ambas salas SimSEE.

Indice

1 RESUMEN EJECUTIVO....2

2 INTRODUCCIÓN....3

3 RESULTADOS....4

3.1 Análisis de Falla....4
3.1.1 Evolución de la cota del lago de Bonete....7
3.1.2 Evolución de la cota del lago de Palmar....8
3.1.3 Evolución de la cota del lago de Salto Grande....9
3.1.4 Costo Marginal del Sistema....10

4 PAM....11

4.1 Propuesta de PAM....11

Programa indicativo de mantenimientos para los siguientes 36 meses....12

4.2 Mantenimientos adicionales....16

5 HIPÓTESIS Y METODOLOGÍA....17

5.1 Modificaciones con respecto a la Programación Estacional....17

5.2 Red de Trasmisión....18

6 MODELADO UTILIZADO....19

6.1 Versión SimSEE....19

6.2 Salas SimSEE....19

6.3 Estado inicial del Sistema....19

6.4 Demanda....19

6.5 Modelado de las Unidades de Falla....19

6.6 Controles de Cota y erogados mínimos de los embalses....20

6.7 Factores de planta de Generadores Eólicos y Solares Fotovoltaicos....20

6.8 Modelado de Aportes a las Centrales Hidroeléctricas....20

6.9 Parámetros generales....21

ÍNDICE DE FIGURAS....23

ÍNDICE DE TABLAS....23

Índice de figuras

Figura 1: Excedencia de Falla acumulada en por unidad de la Demanda acumulada.....4
Figura 2: Potencia media de Falla diaria.....5
Figura 3: Despacho de Falla acumulado.....6
Figura 4: Evolución de la cota de Bonete.....7
Figura 5: Evolución de la cota de Palmar.....8
Figura 6: Evolución de la cota de Salto Grande.....9
Figura 7: Evolución del Costo Marginal del Sistema.....10
Figura 8: Programa Anual de Mantenimientos para el período 11/07/2026 al *01/01/2027*.....11
Figura 9: Programa indicativo para el período 02/01/2027 al 31/12/2027.....12
Figura 10: Programa indicativo para el período 01/01/2028 al 29/12/2028......13
Figura 11: Programa indicativo para el período 30/12/2028 al 28/12/2029......14
Figura 12: Programa indicativo para el período 29/12/2029 al 27/12/2030......15

Índice de tablas

Tabla 1: Mantenimientos adicionales a considerarse para el PAM.....16
Tabla 2: Precios de combustibles vigentes a partir del 02/09/2026.....17
Tabla 3: Costos variables vigentes a partir del 02/09/2026.....17
Tabla 4: Parámetros modelo ciclo combinado vigentes a partir del 02/09/2026.....18
Tabla 5: Controles de cota considerados en el estudio.....20
Tabla 6: Parámetros en SimSEE para considerar controles de crecida de las centrales hidroeléctricas.....20