



ANALISIS DE TIEMPO REQUERIDO PARA RENOMINACION DEL SECTOR TERMICO EN EL SISTEMA DE ECOGÁS



HERRAMIENTAS

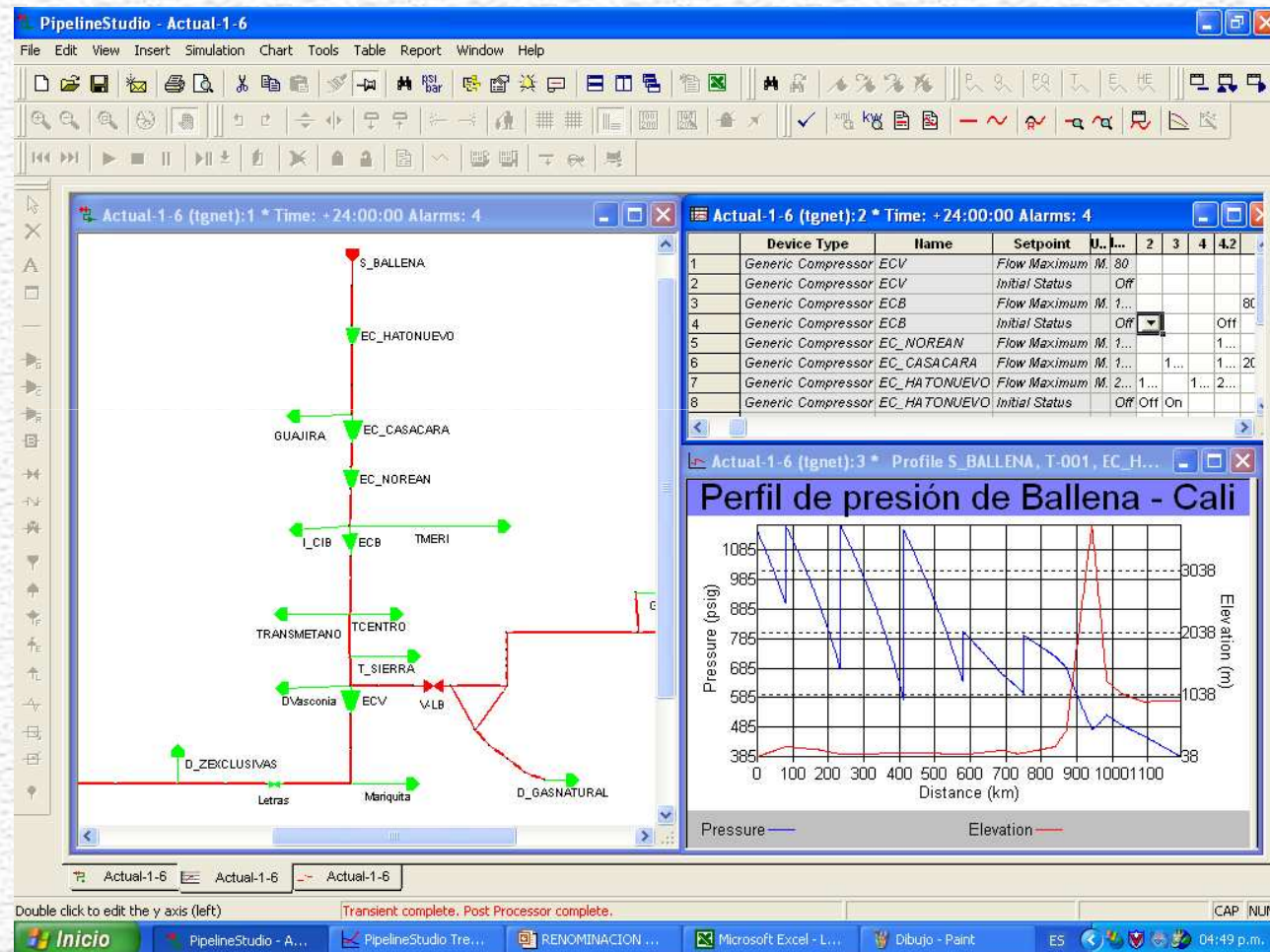


ESCENARIOS



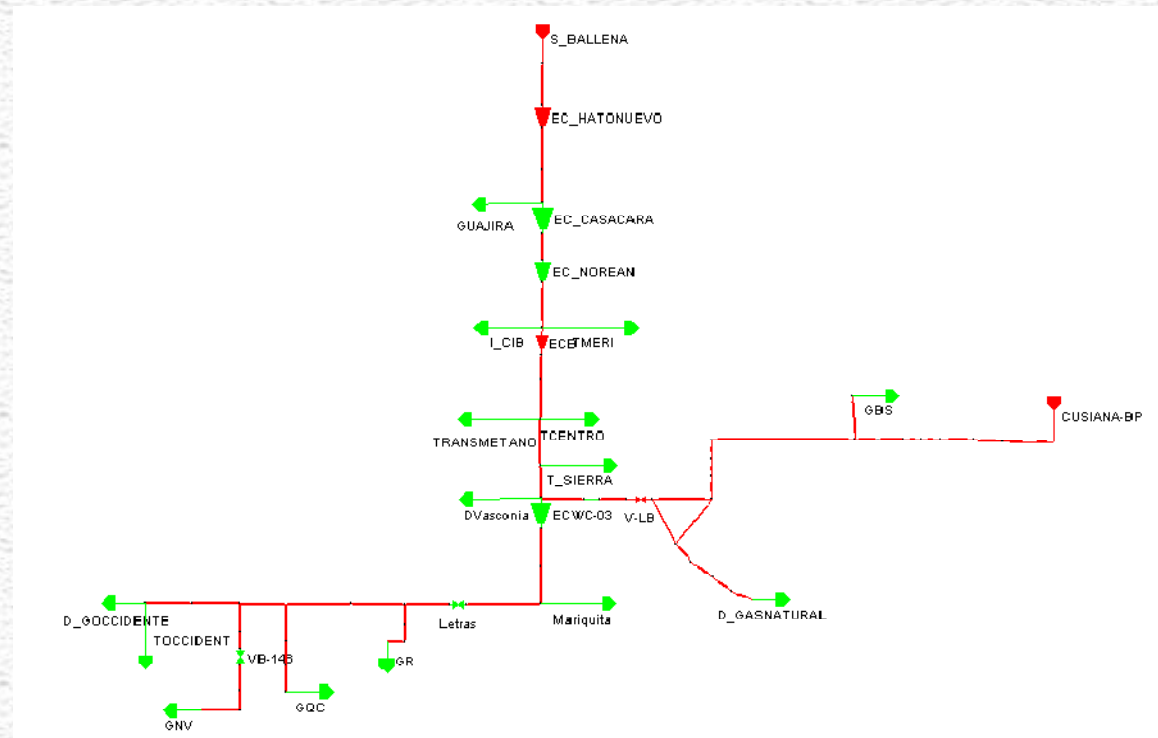
CONCLUSIONES

1. El software de simulación es el PIPELINE STUDIO 2.6

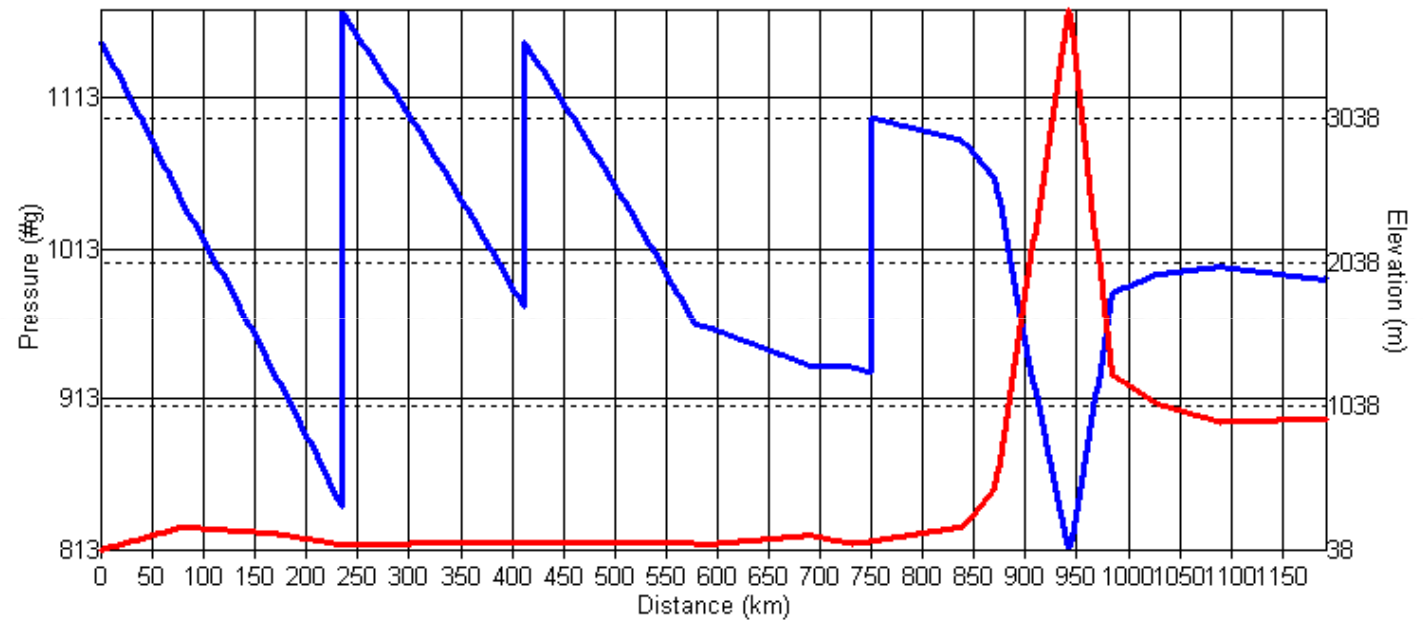


En la Actualidad se cuenta con una infraestructura como se muestra en el diagrama, la cual tiene una longitud de 1250 KM entre Ballena – Cali y 330 Km entre Cusiana – Cogua y 5 estaciones compresoras.

Por las condiciones de Calidad del gas de Cusiana, éste solo abastece a los remitentes de Cusiana – La Belleza – Cogua y del Gasoducto Boyaca - Santander



PERFIL DE PRESION Y ELEVACION DE BALLENA - CALI



Pressure —

Elevation —



Para la atención del programa se requiere operar las siguientes estaciones compresoras

ESTACION	STATUS	VOLUMEN (MPCD)
Hato Nuevo	OFF	NA
Casacará	ON	140
Norean	ON	140
Barrancabermeja	OFF	NA
Vasconia	ON	48

Recibo de Ballena 140 MPCD y Recibo en Cusiana 70 MPCD

Renominación de térmica a las 02:00 horas para comenzar a consumir a las 08:00 horas con un consumo de 55 MPCD



REPROGRAMACIONES

04:00 Opera la estación de Hato Nuevo con 150 MPCD

05:00 Aumento de capacidad de suministro a 200 MPCD (2 Hora aunque el tiempo reportado por Centragas es de 3 Horas)

05:30 Aumenta a 200 MPCD Hato Nuevo y la E Casacará

06:00 Aumenta a 200 MPCD la E Casacará y se opera la E Barranca con 120 MPCD.

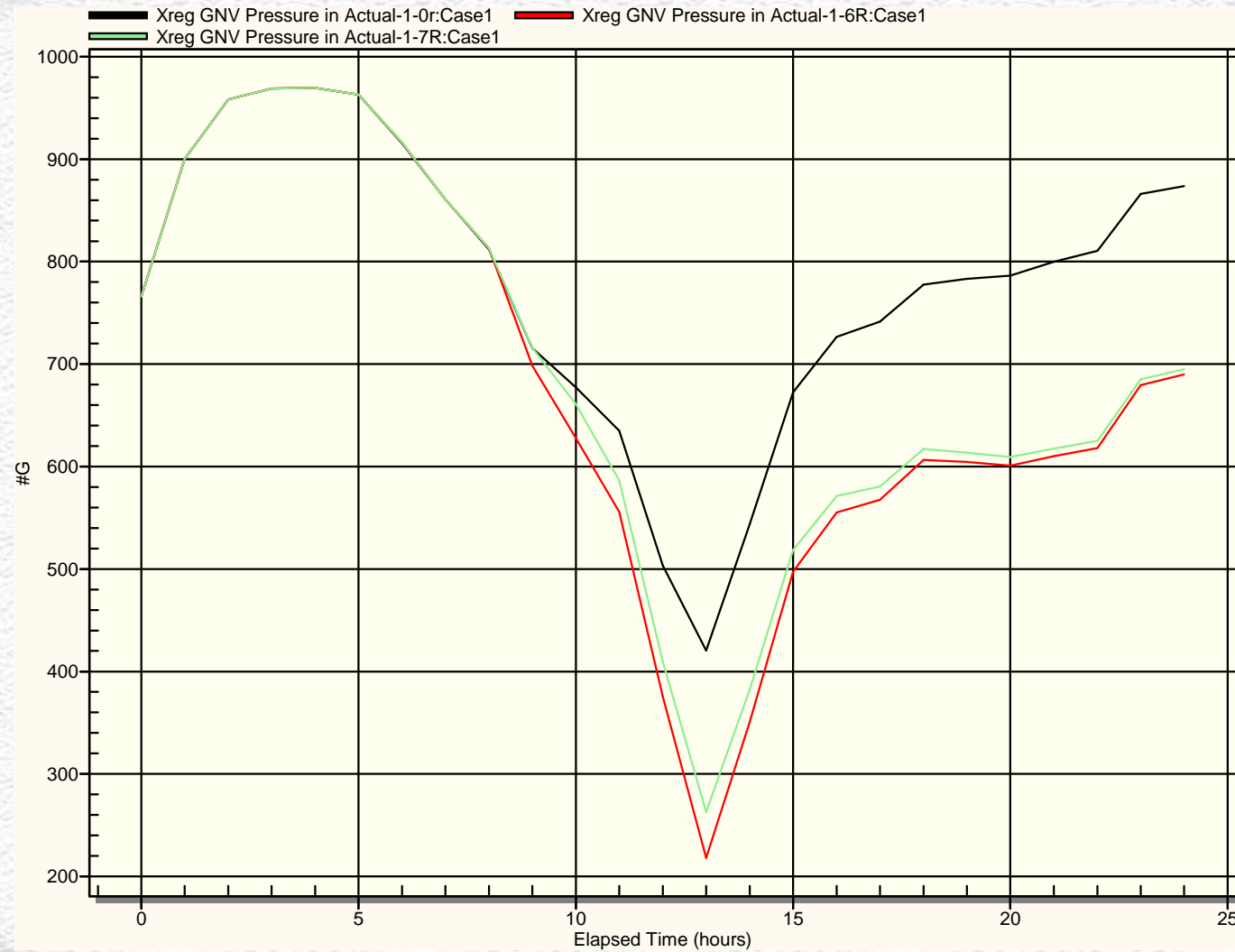
06:30 Aumento a 200 MPCD E. Norean

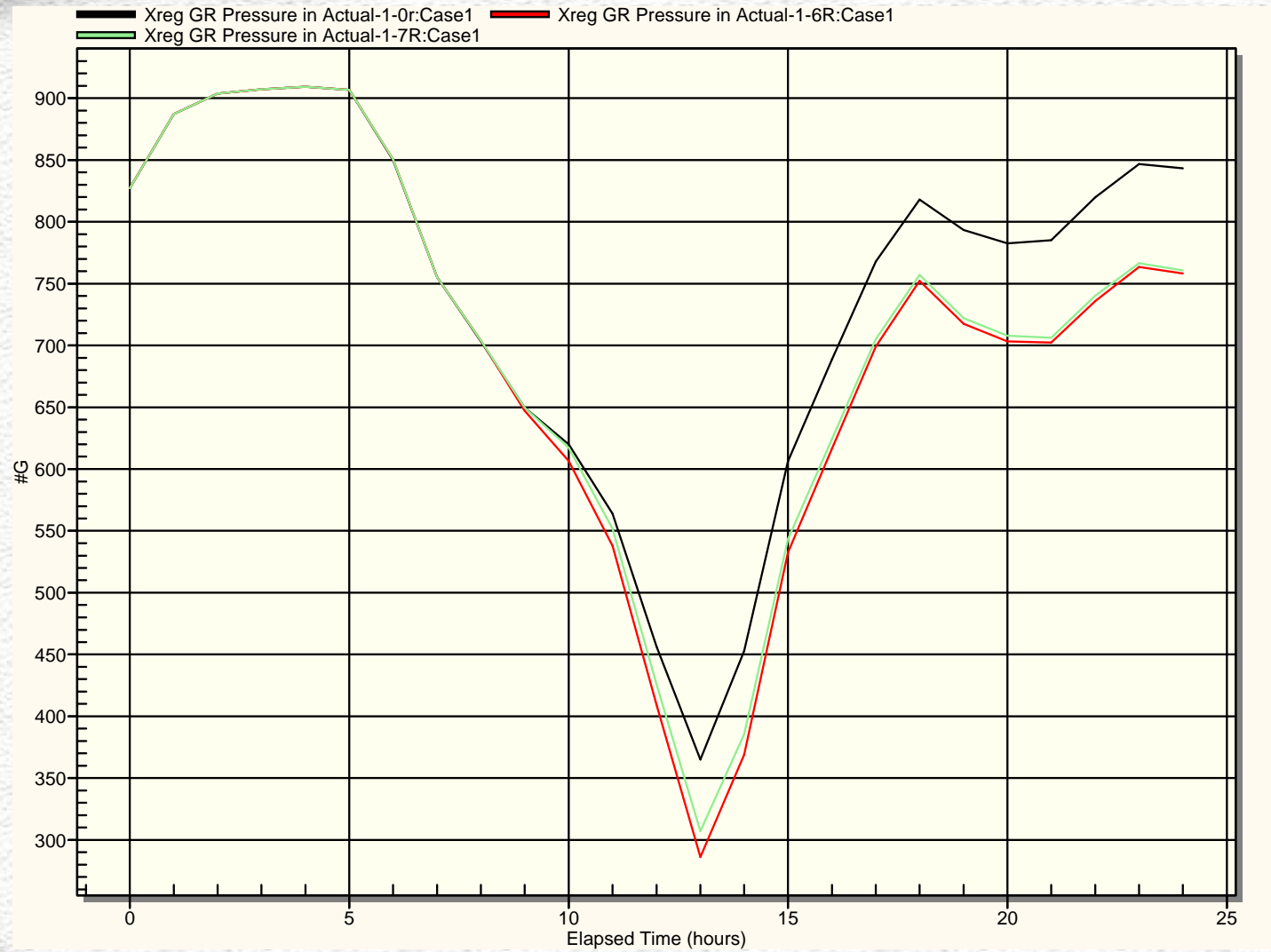
07:00 Se opera la E Vasconia con 90 MPCD

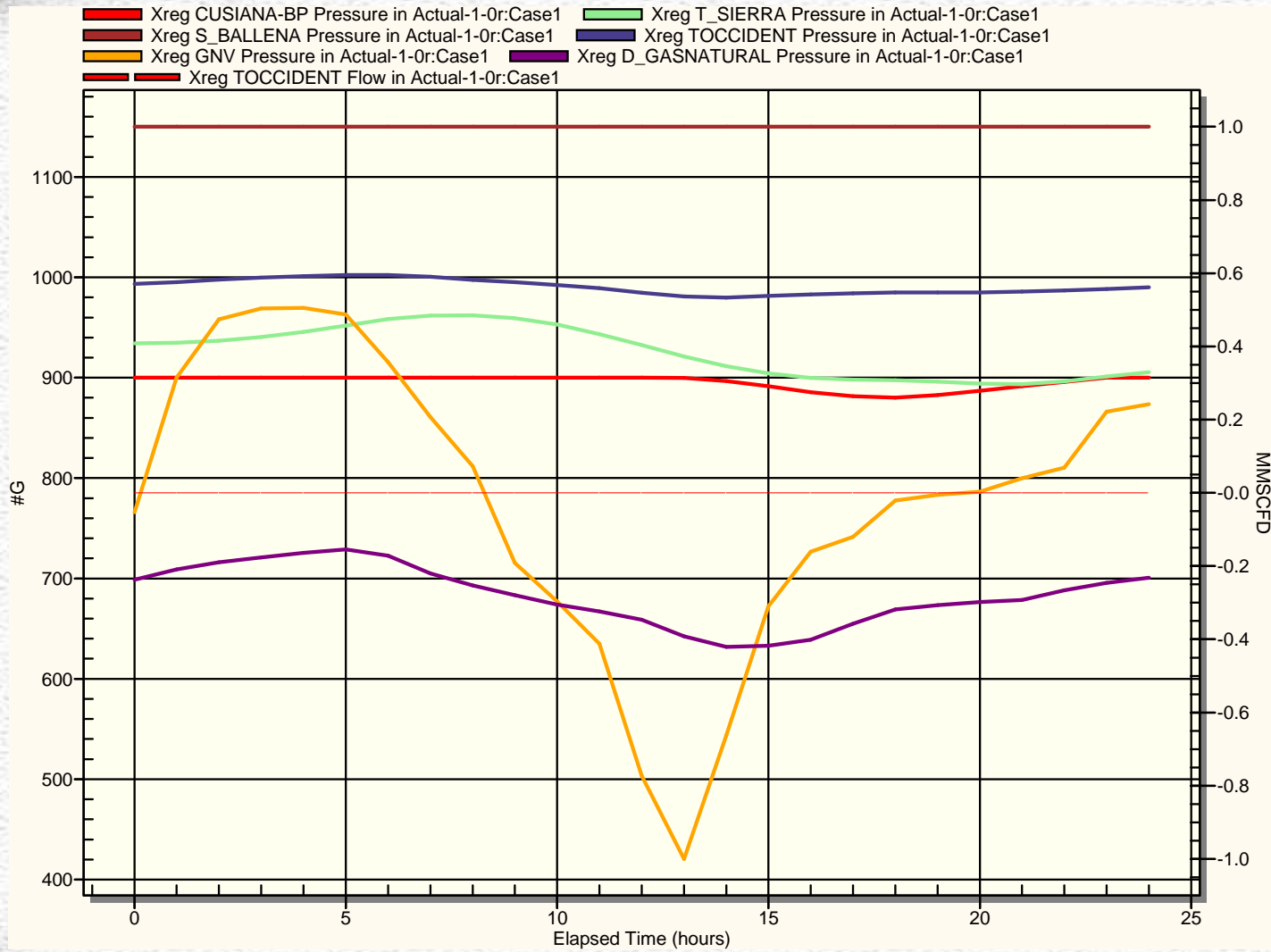
07:30 Se aumenta Barranca a 140 MPCD y en Vasconia a 105 MPCD

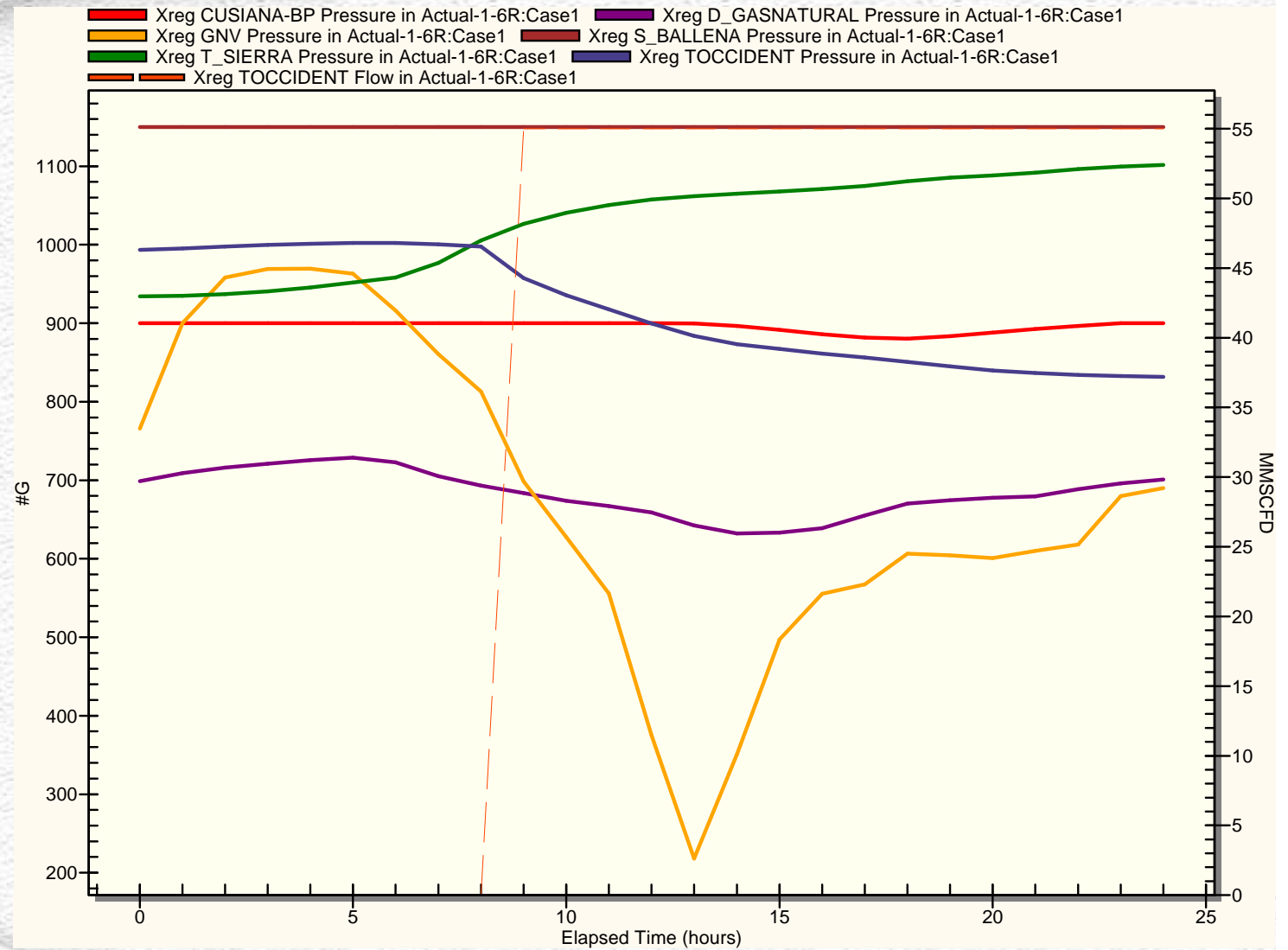
Los escenarios Actuales son los mismos, lo que cambia es el consumo térmico: En el primero no hay consumo de térmicas, el segundo las térmicas entran a consumir a las 08:00 horas y en tercero a las 09:00 horas.

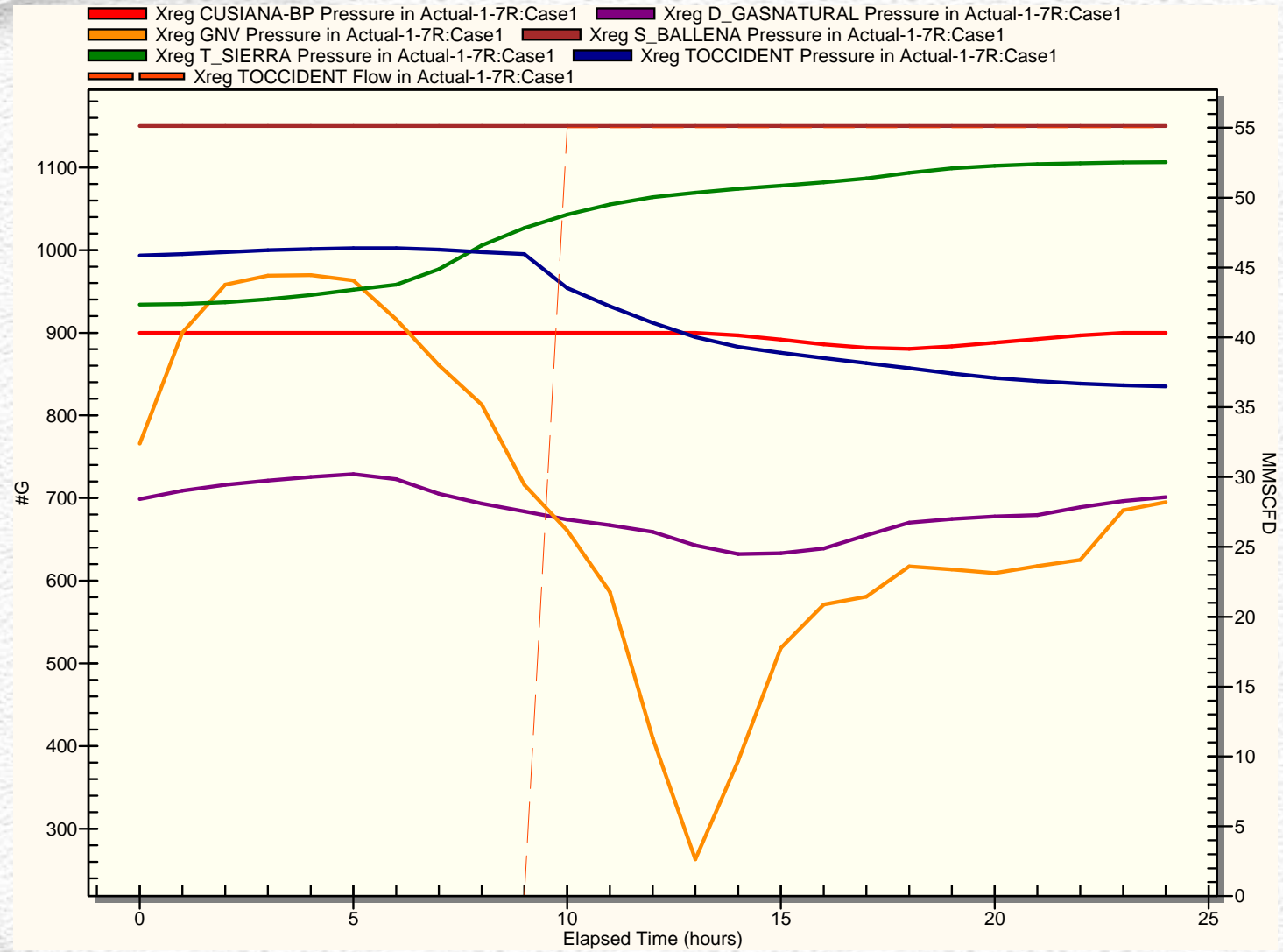




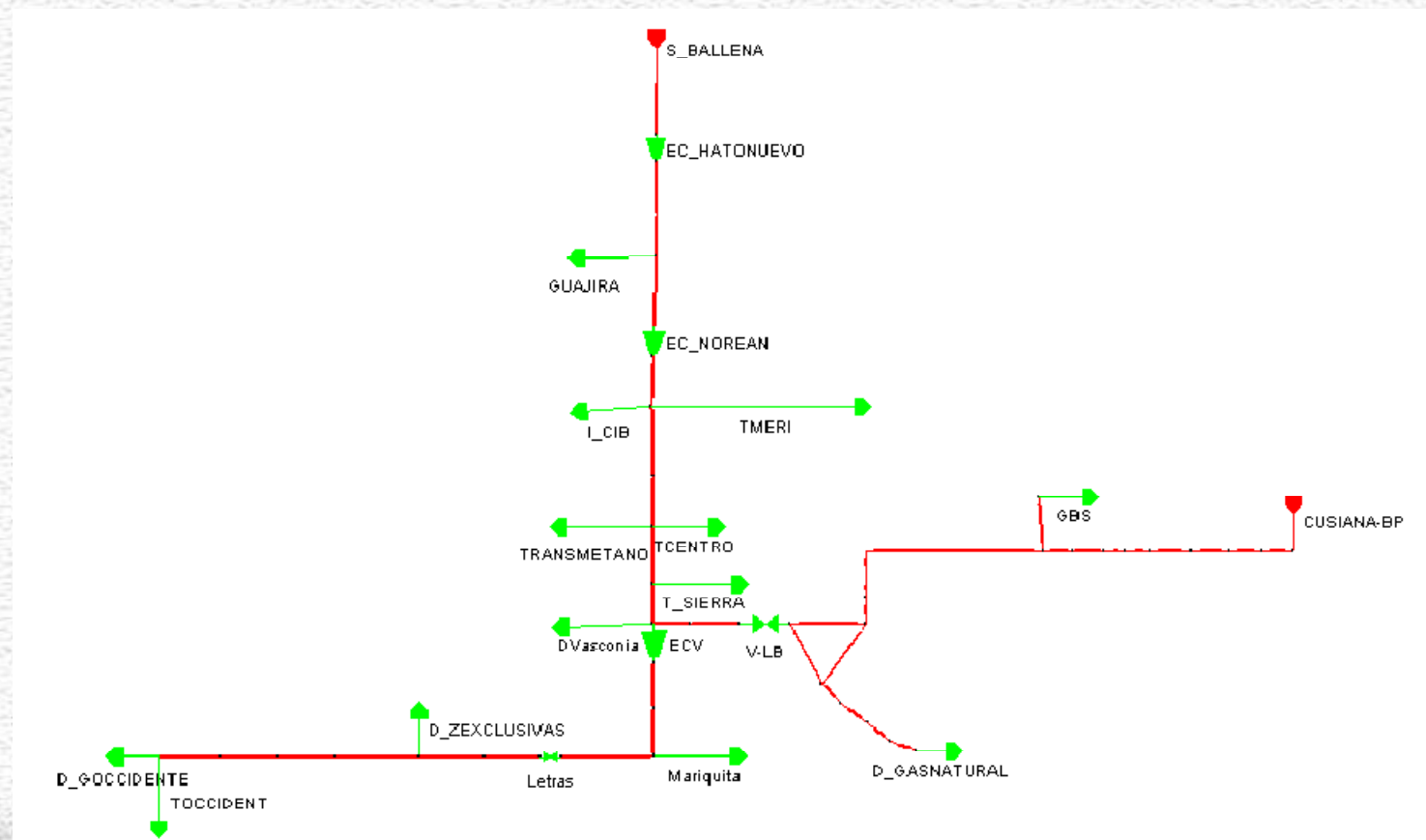




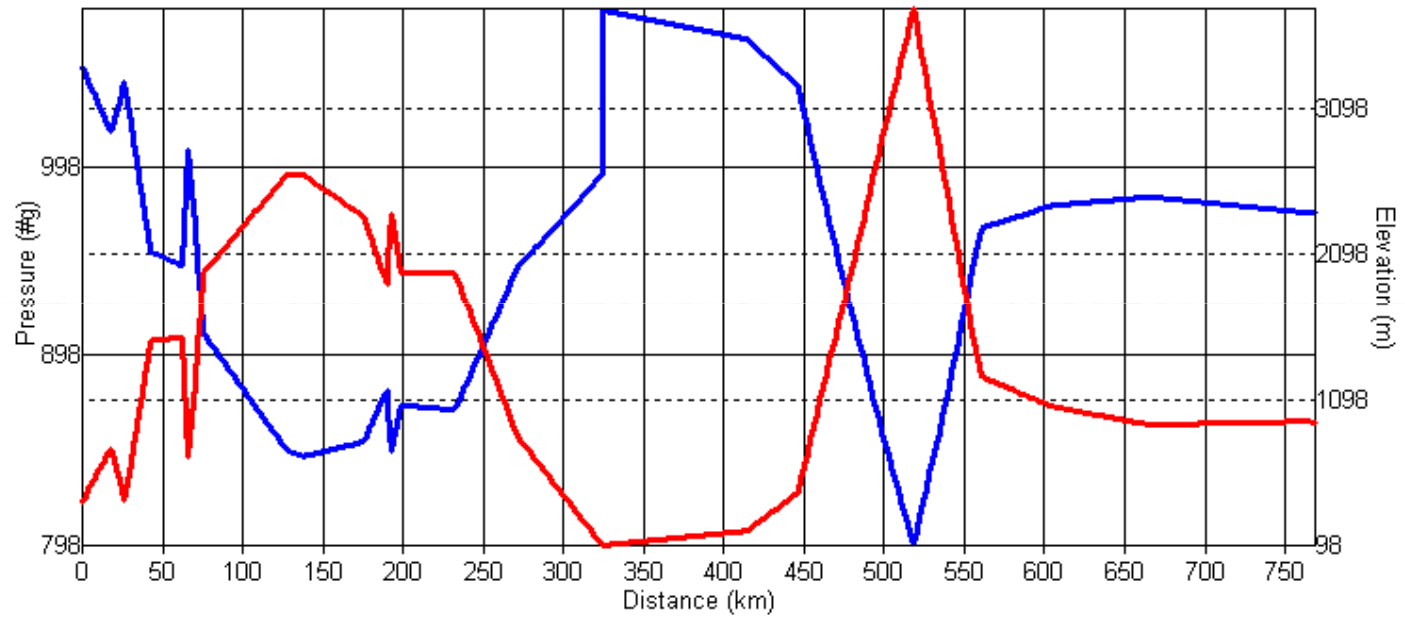




A partir de Mayo de 2005 se puede considerar la entrada de gas de Cusiana al Magdalena Medio y se consideran las 3 estaciones compresoras que quedan.



PERFIL DE PRESION Y ELEVACION DE CUSIANA - CALI



Pressure ———

Elevation ———



Para la atención del programa se requiere operar las siguientes estaciones compresoras

ESTACION	STATUS	VOLUMEN (MPCD)
Hato Nuevo	ON	130
Norean	ON	130
Vasconia	ON	48

Recibo de Ballena 130 MPCD y Recibo en Cusiana 80 MPCD

Renominación de térmica a las 02:00 horas para comenzar a consumir a las 08:00 horas con un consumo de 55 MPCD

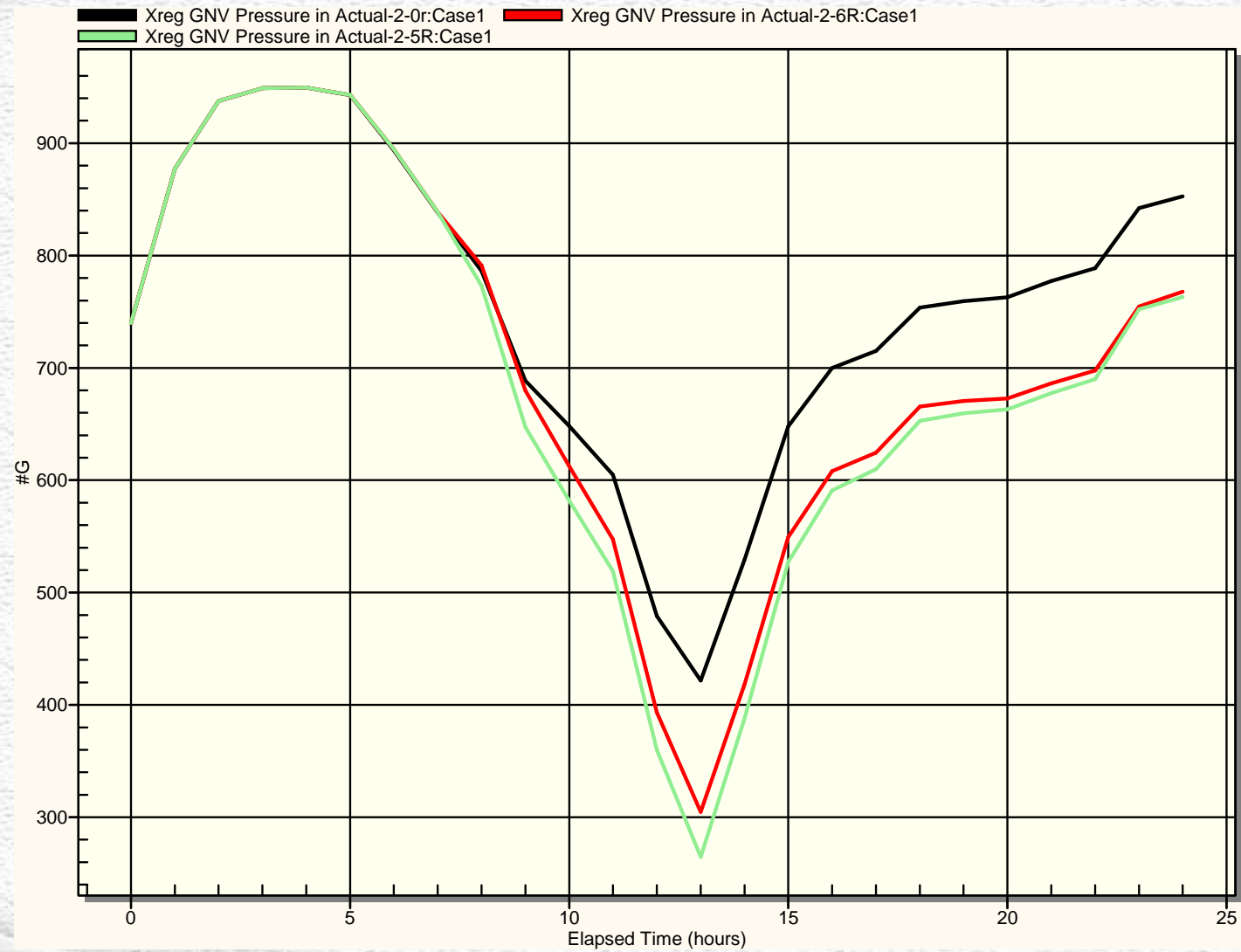


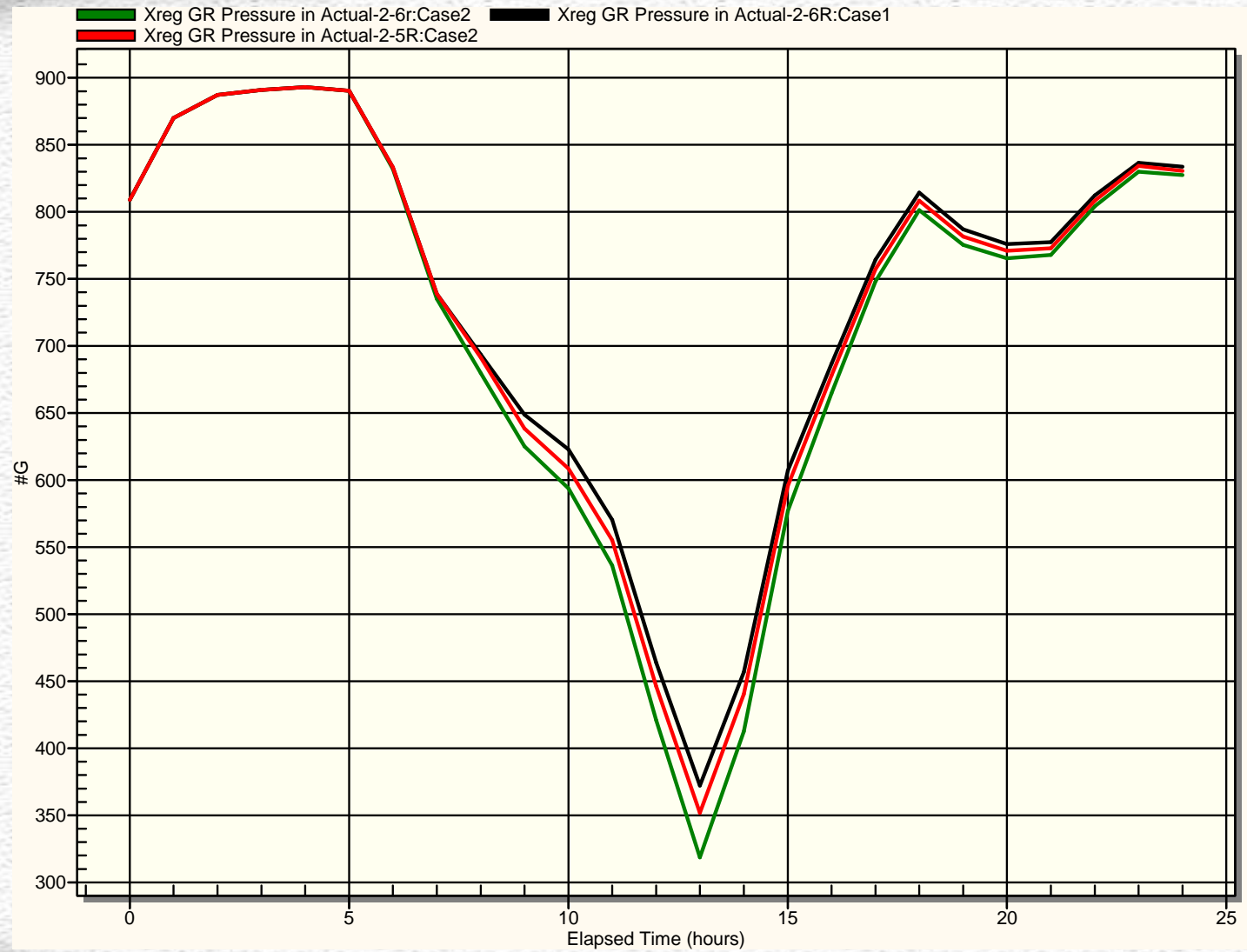
REPROGRAMACIONES

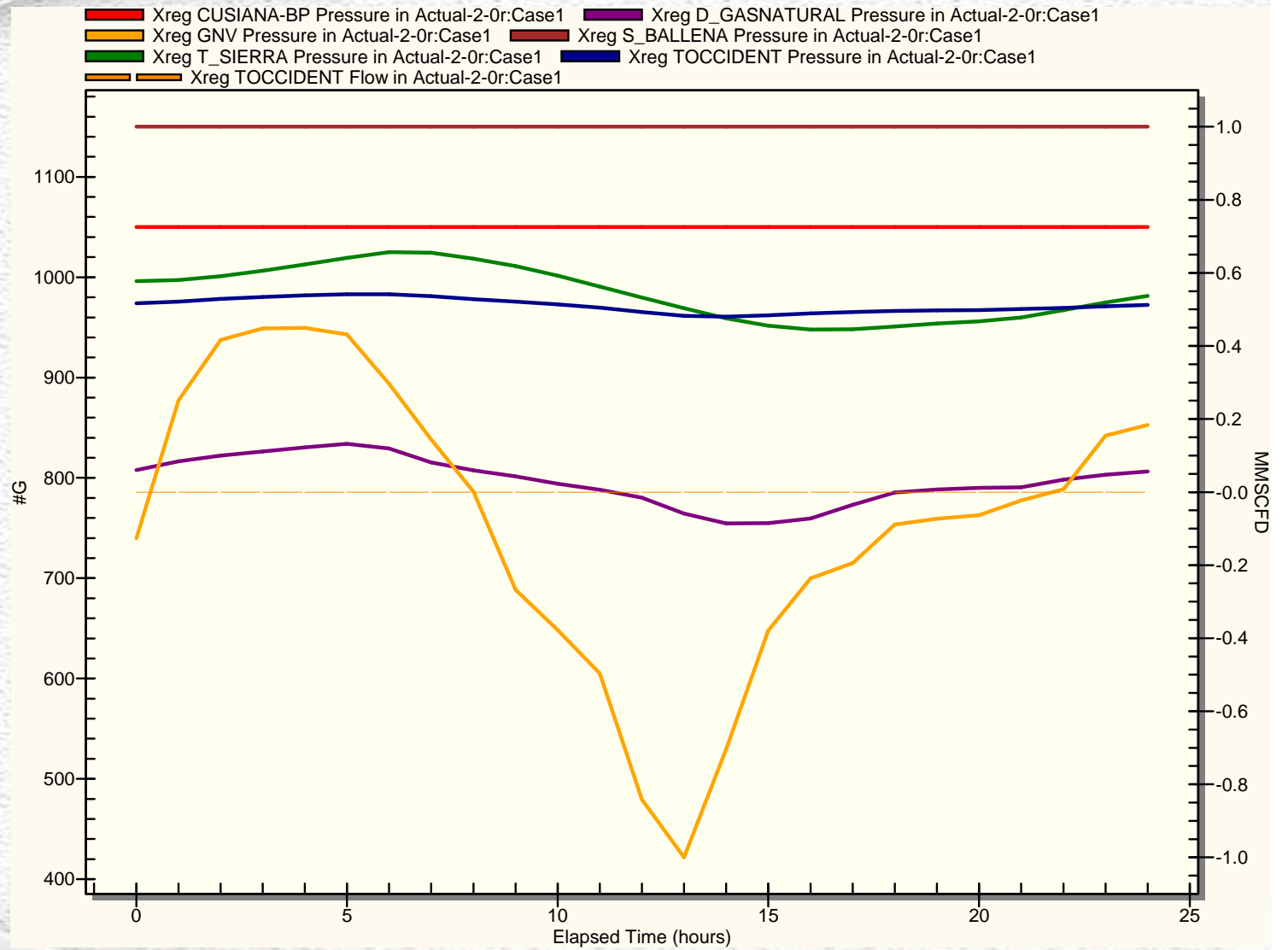
03:00 Aumento Ballena a 150 MPCD (1 Hora)
03:00 Aumento Cusiana a 100 MPCD (1 Hora)
04:00 Aumento de Hato Nuevo y Norean a 146 MPCD
05:00 Aumento Cusiana 150 MPCD (3 horas)
06:30 Aumento de E Vasconia a 90 MPCD
07:00 Aumento de E Vasconia a 105 MPCD

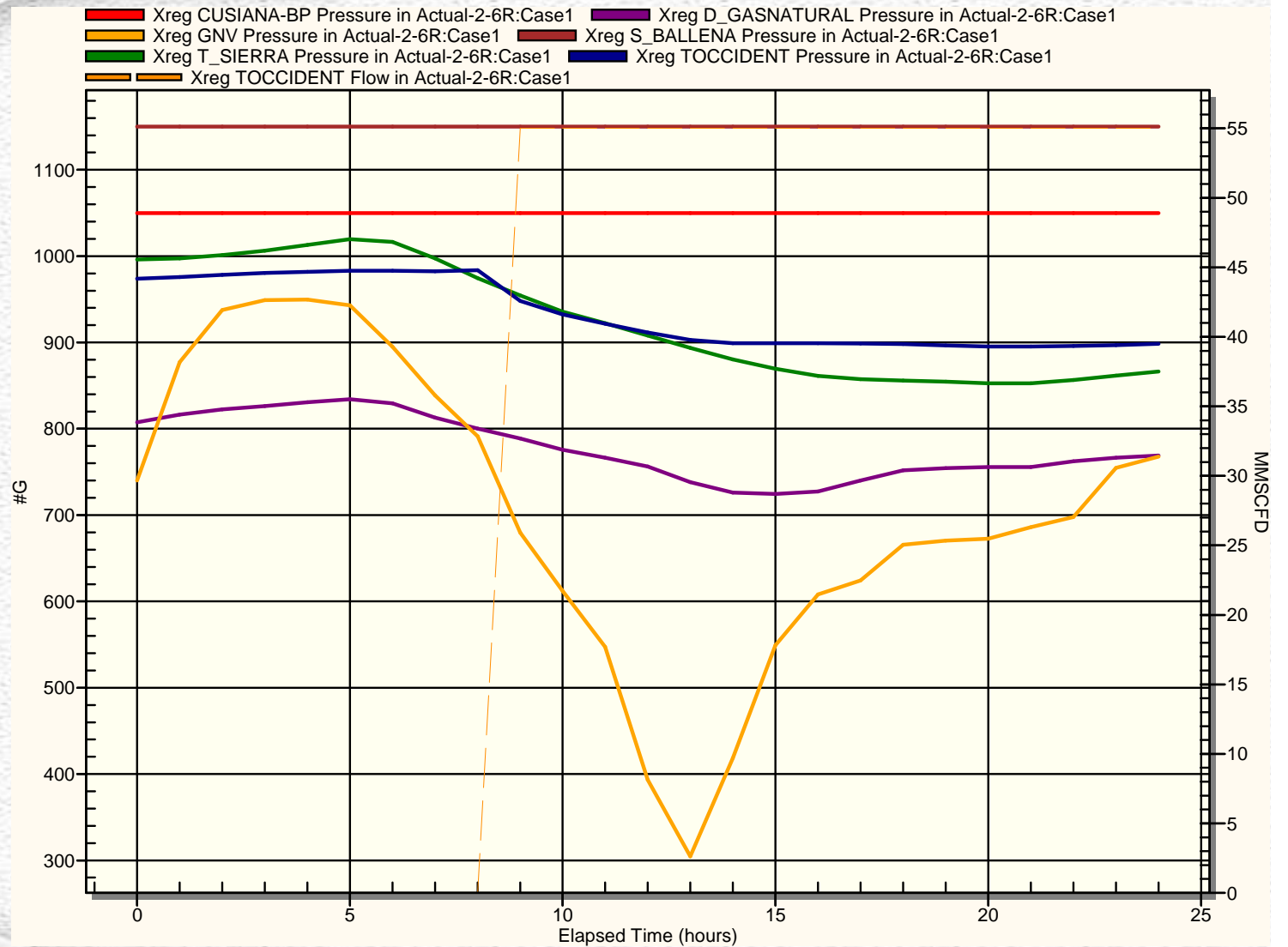
Los escenarios Futuro son idénticos lo que cambia es el consumo Térmico: En el primero no hay consumo de térmicas, el segundo las térmicas entran a consumir a las 08:00 horas y en tercero a las 07:00 horas.

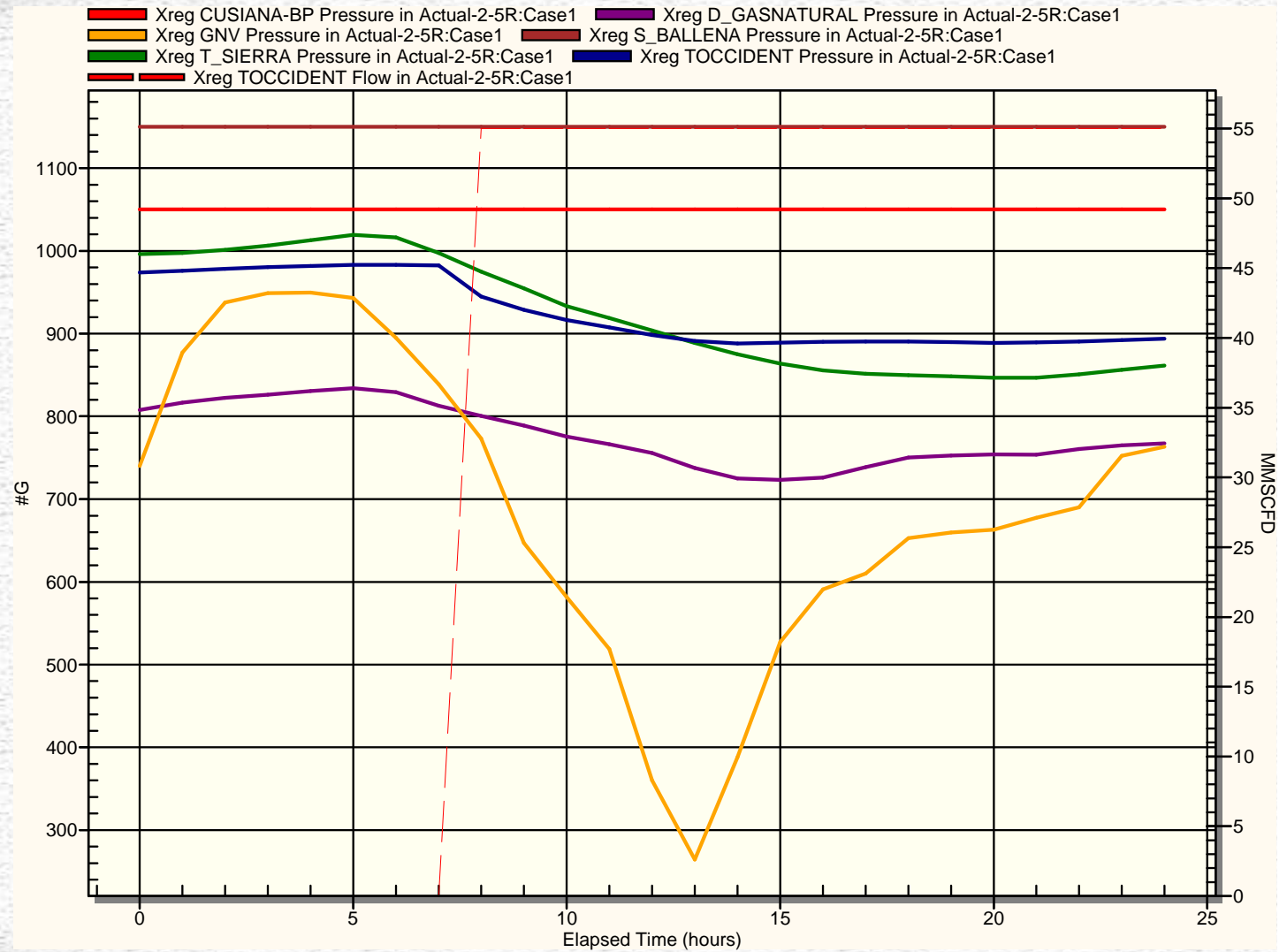












- Para El primer caso de infraestructura no se puede disminuir el tiempo de renominación de 6 horas, inclusive, con este tiempo Ecogás se ve con limitantes para atender estos redespacho.
- En segundo caso de infraestructura no se puede disminuir el tiempo de renominación de 6 horas, porque se llega a condiciones de presiones criticas que afecta la confiabilidad del sistema de Ecogás.

