

MANUAL DE USO DEL APLICATIVO DE FLUJO DE CARGA ÓPTIMO EN APLICACIÓN DEL PROCEDIMIENTO TÉCNICO N° 30

Subdirección de Transferencias

Noviembre 2019

1. DESCARGA DEL MODELO GAMS

Para poder descargar el modelo GAMS de flujo de carga óptimo implementado para fines de aplicación del numeral 11.3 del Procedimiento Técnico COES N°30 "Valorización de las Transferencias de Potencia y Compensación al Sistema Principal y Sistema Garantizado de Transmisión", debe ingresar a la dirección web https://www.coes.org.pe/extranet y en la pantalla que se muestra se debe ingresar el usuario y clave. En caso no tenga usuario y clave deberá solicitarlo al COES. Luego de haberse identificado, debe presionar el enlace "info" tal como se muestra en la siguiente imagen.



En la pantalla que se muestra, debe presionar en el enlace de descarga del modelo GAMS tal como se indica en la siguiente imagen:



El modelo GAMS implementado consta de dos archivos: "modeloopf.gms" y "inicializa12.gms", siendo el primero el modelo de flujo de carga en AC y el segundo la declaración de variables e inicialización de las mismas.





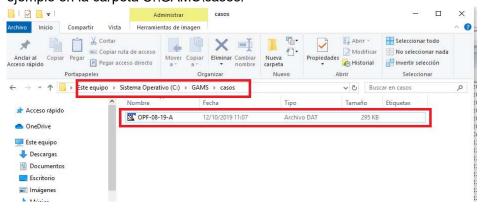
NOVIEMBRE - 2019

2. EJECUTAR EL PROCESO

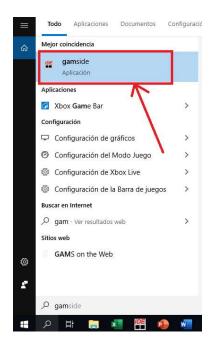
Para probar el modelo GAMS, será necesario descargar el archivo de entrada de datos desde el Portal Web del COES. Para ello debe ingresar a la siguiente dirección Web relacionado a las Liquidaciones en el Mercado Mayorista de Electricidad: http://www.coes.org.pe/Portal/mercadomayorista/liquidaciones

(opción: 01 Mercado de Corto Plazo / Liquidaciones VTP / año / mes)

El archivo de entrada de datos de un mes en específico tiene formato tipo texto y de extensión ".DAT", el cual está incluido en el archivo comprimido de nombre OPF-mm-aa.RAR, donde "mm" y "aa" corresponde al mes y año correspondiente. En el archivo de datos de extensión ".DAT" lo deberá grabar en una ruta específica, como por ejemplo en la carpeta C:\GAMS\casos.



Seguidamente debe abrir el aplicativo GAMS para poder ejecutar el modelo.

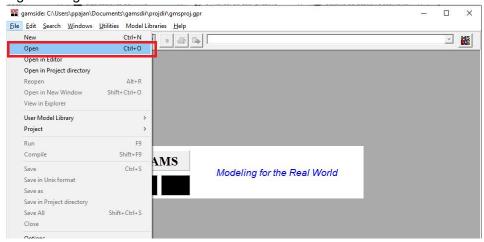




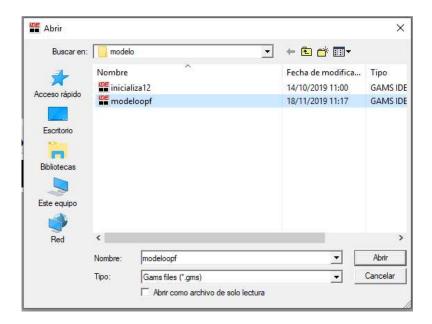


NOVIEMBRE - 2019

Ya en el aplicativo, seleccionamos la opción "File > Open", tal como se muestra en la siguiente figura:



Seleccionamos el archivo del modelo que descargamos previamente desde la Extranet COES.



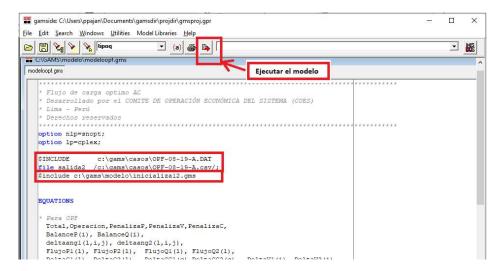
En el código fuente del modelo, se debe modificar: i) el nombre del archivo de entrada y de salida, y ii) ubicación donde fue guarda el archivo "inicializa12.gms". Finalmente presionar el botón "Ejecutar", tal como se indica en la siguiente figura:



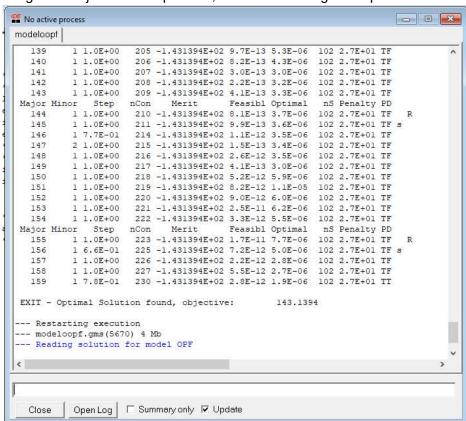


Manual de uso del aplicativo de flujo de carga óptimo en aplicación del PR-30

NOVIEMBRE - 2019



Luego de la ejecución del proceso, se mostrará la siguiente pantalla:



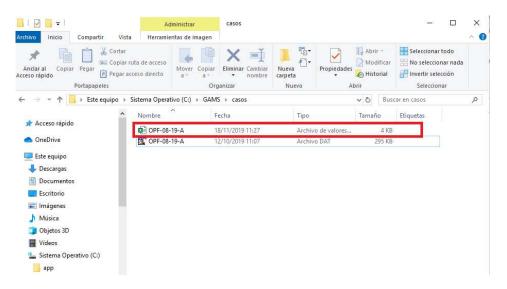
En el directorio especificado, se creará un archivo en formato CSV con los resultados del flujo de carga óptimo, el cual puede ser abierto con Ms. Excel.





Manual de uso del aplicativo de flujo de carga óptimo en aplicación del PR-30

NOVIEMBRE - 2019



3. MODELAMIENTO MATEMÁTICO

Subíndices

i:barra

t: generador

I: enlace

c: conjunto de enlaces

cr: compensación reactiva dinámica

Variables

V_i, Ang_i: tensión y ángulo de barras

Pgt, Qgt: potencia activa y reactiva generada

FP1, FP2, FQ1, FQ2, potencia activa y reactiva de envío (1) y recepción (2) de un enlace

QCompR_{cr}: potencia de compensación reactiva dinámica

DeltaV_i: holgura de tensión

DeltaC₁: holgura de potencia activa en un enlace en congestión

DeltaCC_c: holgura de potencia activa en un conjunto de enlaces en congestión TipoCl, TipoCCc: tipo de aplicación de penalidad a la holgura de potencia en enlaces

TipoVi: tipo de aplicación de penalidad a la holgura de tensión

Función objetivo

Minimizar Costo_Op + Costo_penC + Costo_penV

Donde:

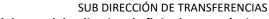
Costo_Op = $\sum CV_t*Pg_t$

Costo penC = Si (TipoC_i=1, CostoPenalizaciónC1 ∑ DeltaC_i)

+Si (TipoC_I=2, CostoPenalizaciónC2 ∑ DeltaC_I²)

+ Si (TipoCC_c=1, CostoPenalizaciónC1 ∑ DeltaCC_c)

+ Si (TipoCC_c=2, CostoPenalizaciónC2 ∑ DeltaCC_c²)





Manual de uso del aplicativo de flujo de carga óptimo en aplicación del PR-30

NOVIEMBRE - 2019

Costo_penV = Si (TipoV_i=1, CostoPenalizaciónV1 ∑ DeltaV_i) + Si (TipoV_i=2, CostoPenalizaciónV2 ∑ DeltaV_i²)

Restricciones

Por barra i:

 $\begin{array}{l} \sum \mathsf{FP1}_i + \sum \mathsf{FP2}_i = \sum \mathsf{Pg}_t - \mathsf{DemP}_i \\ \mathsf{Donde} : \\ \mathsf{I} : \ \mathsf{enlace} \ \mathsf{conectado} \ \mathsf{a} \ \mathsf{barra} \ \mathsf{i}, \ \mathsf{en} \ \mathsf{env\'io} \ (1) \ \mathsf{o} \ \mathsf{recepci\'on} \ (2) \\ \mathsf{DemP}_i : \ \mathsf{demanda} \ \mathsf{activa} \ \mathsf{en} \ \mathsf{la} \ \mathsf{barra} \ \mathsf{i} \\ \mathsf{\sum} \ \mathsf{FQ1}_i + \sum \mathsf{FQ2}_i = \sum \mathsf{Qg}_t - \mathsf{DemQ}_i + \mathsf{V_i}^2 \ \mathsf{ShuntR}_i + \mathsf{V_i}^2 \ \mathsf{QCompR}_{cr} \\ \mathsf{Donde} : \\ \mathsf{I} : \ \mathsf{enlace} \ \mathsf{conectado} \ \mathsf{a} \ \mathsf{barra} \ \mathsf{i}, \ \mathsf{en} \ \mathsf{env\'io} \ (1) \ \mathsf{o} \ \mathsf{recepci\'on} \ (2) \\ \mathsf{DemQ}_i : \ \mathsf{demanda} \ \mathsf{reactiva} \ \mathsf{en} \ \mathsf{la} \ \mathsf{barra} \ \mathsf{i} \\ \mathsf{ShuntI}_i : \ \mathsf{compensaci\'on} \ \mathsf{reactiva} \ \mathsf{est\'atica} \ \mathsf{conectada} \ \mathsf{en} \ \mathsf{barra} \ \mathsf{i} \end{array}$

V_i - DeltaV_i ≤ Vmax_i -V_i - DeltaV_i ≤ -Vmin_i Donde:

> DeltaV_i: holgura de tensión en barra i Vmin_i, Vmax_i: límites de tensión en barra i

Por unidad generadora t:

 $\begin{aligned} & Pg_t \leq Pgmax_t \\ & -Pg_t \leq -Pgmin_t \\ & Qg_t \leq Qgmax_t \\ & -Qg_t \leq -Qgmin_t \\ & Qg_t *Qg_{t2} \geq 0 \end{aligned}$

Donde:

Pgmin_t,Pgmax_t: límites de potencia activa de t Qgmin_t,Qgmax_t: límites de potencia reactiva de t t2: unidad generadora que está en la misma barra que t

Por compensación reactiva dinámica cr:

 $QCompR_{cr} \leq QCompRmax_{cr}$ - $QCompR_{cr} \leq -QCompRmin_{cr}$

Donde:

QCompRmin_{cr},QCompRmax_{cr}: límites de potencia reactiva de cr

Por enlace I:

$$\begin{split} & \text{FP1}_i = (V_i/\text{tap}_i)^2 G_i - (V_i V_j/(\text{tap}_i^* \text{tap}_j))^* (G_i \cos(\Delta ij) + B_i \sin(\Delta ij)) + (V_i/\text{tap}_i)^2 \text{Loss} G_i/2 \\ & \text{FP2}_i = (V_j/\text{tap}_j)^2 G_i - (V_i V_j/(\text{tap}_i^* \text{tap}_j))^* (G_i \cos(\Delta ij) + B_i \sin(\Delta ij)) + (V_j/\text{tap}_j)^2 \text{Loss} G_i/2 \\ & \text{FQ1}_i = -(V_i/\text{tap}_i)^2 B_i - (V_i V_j/(\text{tap}_i^* \text{tap}_j))^* (G_i \sin(\Delta ij) + B_i \cos(\Delta ij)) + (V_j/\text{tap}_i)^2 \text{Loss} B_i/2 \end{split}$$



SUB DIRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS

Manual de uso del aplicativo de flujo de carga óptimo en aplicación del PR-30

NOVIEMBRE - 2019

 $FQ2_{i} = -(V_{i}/tap_{i})^{2}B_{i} - (V_{i}V_{i}/(tap_{i}*tap_{i}))*(-G_{i}sin(\Delta ij)-B_{i}cos(\Delta ij))+(V_{i}/tap_{i})^{2}LossB_{i}/2$

Donde:

Δij: Ang_i - Ang_j

G_I, B_I: Admitancia de enlace I

LossG_I, LossB_I: Pérdidas transversales de enlace I

Tapi, tapi: taps de transformación, lado i y lado j; para líneas es 1.0

Por enlace en congestión I:

 $FP1_1*LadoC2_1 + FP2_1* (1-LadoC2_1) - DeltaC_1 \le FImax2_1 - FP1_1*LadoC2_1 - FP2_1* (1-LadoC2_1) - DeltaC_1 \le FImax2_1$

Donde:

LadoC2₁: lado en que alcanza el valor Flmax2₁, 1: lado envío, 0: lado

recepción

Flmax2₁: Potencia activa máxima

Por conjunto de enlaces en congestión c:

 $\Sigma FP1_1*LadoCC2_c + \Sigma FP2_1* (1-LadoCC2_c) - DeltaCC_c \le Fcmax2_c - \Sigma FP1_1*LadoCC2_c - \Sigma FP2_1* (1-LadoCC2_c) - DeltaCC_c \le Fcmax2_c$

Donde:

LadoCC2_c: lado en que alcanza el valor Fcmax2_c, 1: lado envío, 0: lado

recepción

Fcmax2_c: Potencia activa máxima

l: conjunto de enlaces que pertenecen a c

Constantes de penalización:

Para fines de aplicación del flujo de carga óptimo en el marco del PR-30, se considerarán los siguientes valores de penalización:

CostoPenalizaciónC1: 1e3 CostoPenalizaciónC2: 1e5 CostoPenalizaciónV1: 30 CostoPenalizaciónV2: 30