

# INFORME DE GESTIÓN

Unidad de Planeación Minero Energética -UPME

Oficina de Gestión de proyectos de Fondos

Mayo - 2015

- ✓ Funciones
- ✓ Gestión Fondos 2012-2015
- ✓ Proyectos FAER
- ✓ Sistema General de Regalías
- ✓ Reformulaciones
- ✓ Indicadores: Días Revisión de Proyectos - Técnicos de Proyectos
- ✓ Actividades de mejoramiento de formulación y estructuración de proyectos
- ✓ PERS: Cartilla

## Planeamiento Energético Regional

Desde la Oficina de Gestión de Proyectos de Fondos, la UPME propuso una estrategia de planeamiento que a partir de la descentralización busca fortalecer a las regiones Colombianas para satisfacer sus propias necesidades energéticas.

## Evaluación de Proyectos de Fondos

La Unidad de Planeación Minero Energética -UPME, se encarga de la revisión técnica y financiera de los proyectos que optan por recursos de los siguientes fondos/proyectos:

- ❖ **FAER:** Fondo de Apoyo financiero para la Energización de zonas Rurales.
- ❖ **FECF:** Fondo Especial Cuota de Fomento.
- ❖ **GLP:** Gas Licuado de Petróleo por red de tubería.
- ❖ **FINDETER:** De acuerdo con la Resolución Minminas 400393 de 2015, debemos emitir concepto técnico y financiero a las solicitudes de recursos de crédito con tasa compensada de Findeter.

Evaluación en apoyo al Ministerio de Minas y Energía:

- ❖ **SGR:** Sistema General de Regalías. No está estipulado la evaluación de estos proyectos por parte de la Unidad, sin embargo, se está apoyando al Ministerio en la emisión de conceptos.
- ❖ **Reformulaciones:** El Fondo Nacional de Regalías entró en liquidación a partir del 1 de enero de 2012, quedando la UPME como responsable de realizar la evaluación de los ajustes a los proyectos en ejecución de acuerdo a lo establecido en el artículo 6 del decreto 416 de 2007.

Número de proyectos:

- ❖ Recibidos: 737
- ❖ Evaluados: 666
- ❖ Favorables: 328

| # PROYECTOS FAVORABLES |            |
|------------------------|------------|
| 2012                   | 97         |
| 2013                   | 90         |
| 2014                   | 120        |
| 2015                   | 21         |
| <b>TOTAL</b>           | <b>328</b> |

La relación entre el # de versiones / # de proyecto en promedio para este período es de 2.1.

| # VERSIONES / # PROYECTOS |             |
|---------------------------|-------------|
| 2012                      | 2,97        |
| 2013                      | 2,45        |
| 2014                      | 1,88        |
| 2015                      | 1,35        |
| <b>TOTAL</b>              | <b>2,16</b> |

El 72% de los proyectos presentados corresponden a Energía Eléctrica.

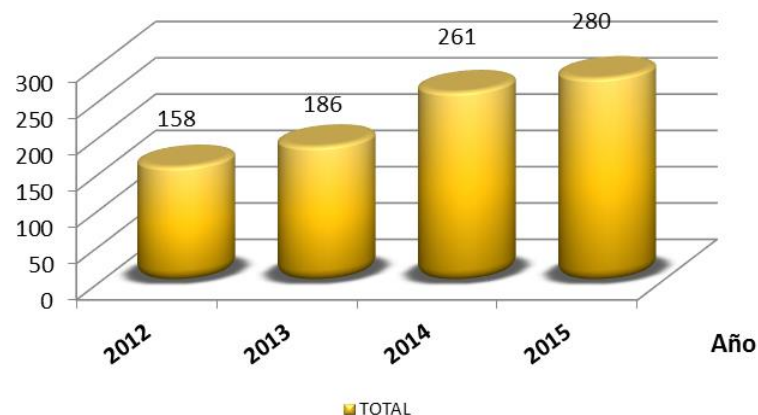
La tasa de éxito expresada en número de proyectos favorables en relación con el número de proyectos presentados es: 45% para Energía Eléctrica y 44% para Gas Combustible.

Frente al número de viviendas sin servicio de energía eléctrica del año **2013 (473.031)**, estos proyectos significarían una reducción del 12%.

## Gestión Fondos 2012-2015

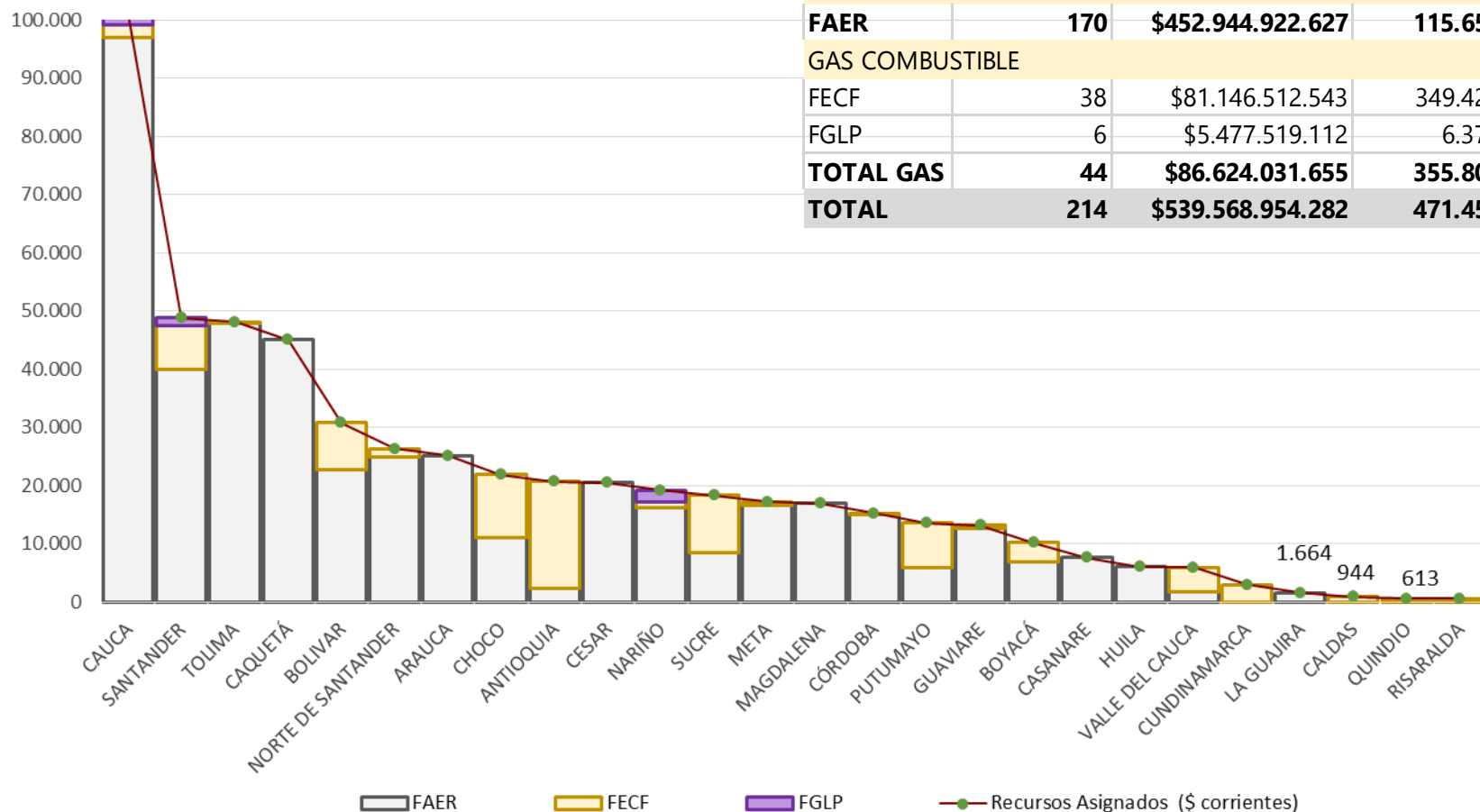
| PROYECTOS RECIBIDOS 2011-2014  |            |            |            |            |            |
|--------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| FONDO                          | 2012       | 2013       | 2014       | 2015       | TOTAL      |
| <b>ENERGÍA ELÉCTRICA</b>       |            |            |            |            |            |
| FAER                           | 116        | 78         | 135        | 84         | 413        |
| SGR-EE                         | 13         | 25         | 43         | 21         | 102        |
| FINDETER                       |            | 7          | 4          | 4          | 15         |
| <b>TOTAL ENERGÍA ELÉCTRICA</b> |            |            |            |            | <b>530</b> |
| <b>GAS COMBUSTIBLE</b>         |            |            |            |            |            |
| FECF                           | 23         | 35         | 24         | 13         | 95         |
| SGR-GAS                        | 6          | 26         | 21         | 6          | 59         |
| FGLP                           |            | 15         | 34         |            | 49         |
| FINDETER                       | 1          | 2          |            | 1          | 4          |
| <b>TOTAL GAS COMBUSTIBLE</b>   |            |            |            |            | <b>207</b> |
| <b>TOTAL</b>                   | <b>158</b> | <b>186</b> | <b>261</b> | <b>280</b> | <b>737</b> |

### PROYECTOS PRESENTADOS 2012-2015



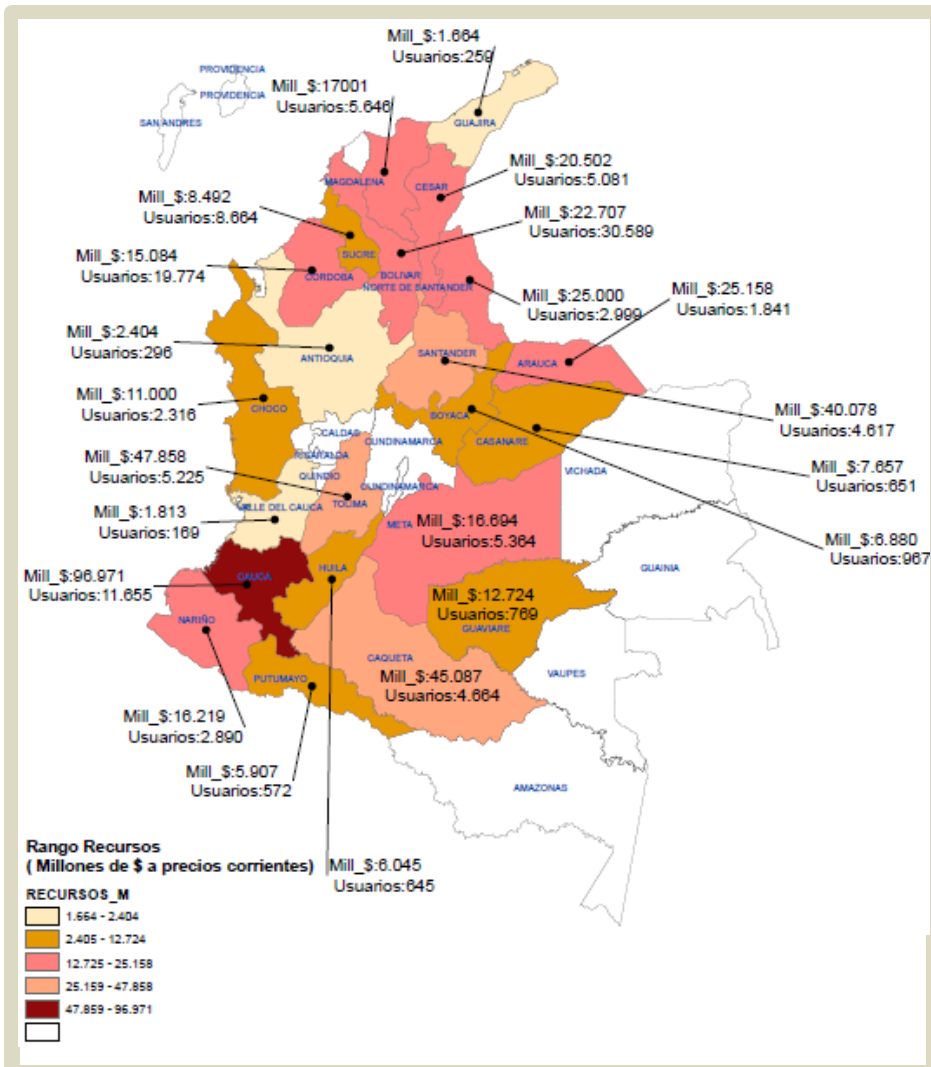
## Asignación de Recursos por Departamento y Fondo 2012-2015

Valor Solicitado en Millones (\$ corrientes)



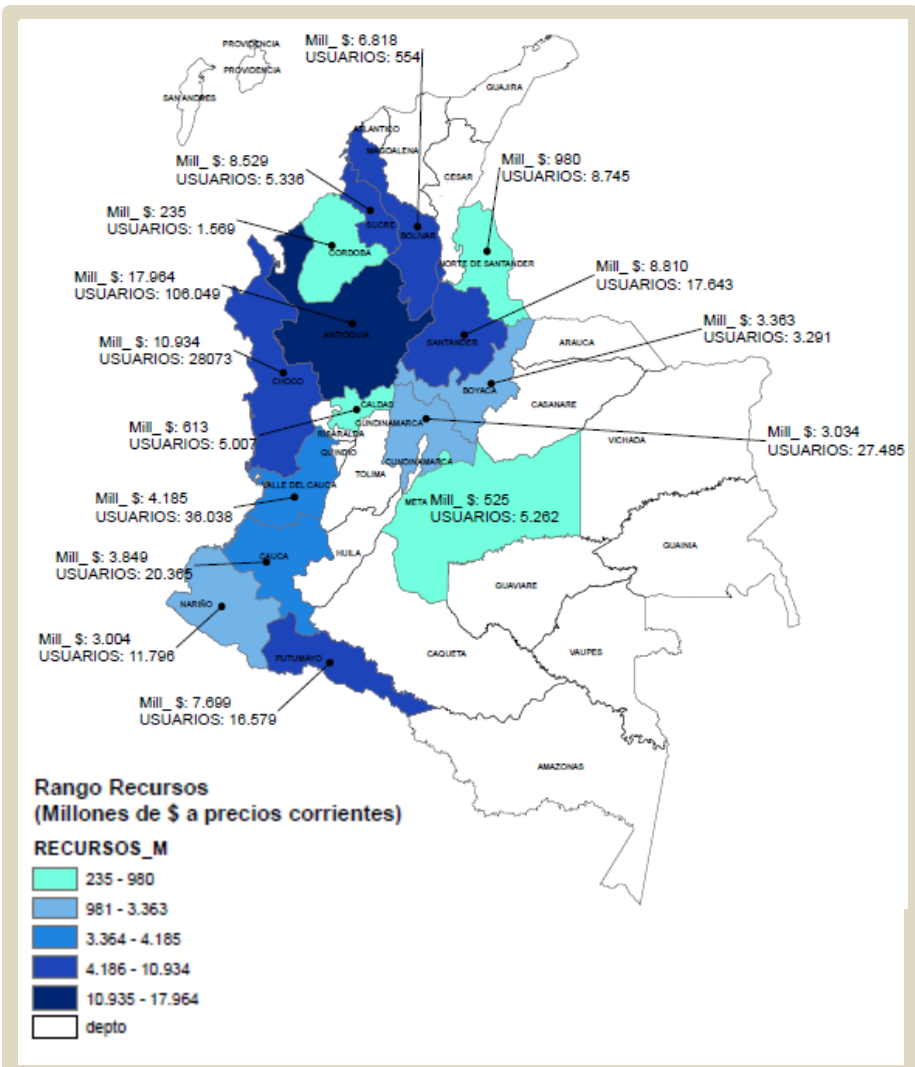
| Fondo                    | N° Proyectos | Recursos Asignados (\$ corrientes) | Beneficiados   |
|--------------------------|--------------|------------------------------------|----------------|
| <b>ENERGÍA ELÉCTRICA</b> |              |                                    |                |
| <b>FAER</b>              | <b>170</b>   | <b>\$452.944.922.627</b>           | <b>115.653</b> |
| <b>GAS COMBUSTIBLE</b>   |              |                                    |                |
| FECF                     | 38           | \$81.146.512.543                   | 349.429        |
| FGLP                     | 6            | \$5.477.519.112                    | 6.374          |
| <b>TOTAL GAS</b>         | <b>44</b>    | <b>\$86.624.031.655</b>            | <b>355.803</b> |
| <b>TOTAL</b>             | <b>214</b>   | <b>\$539.568.954.282</b>           | <b>471.456</b> |

## Recursos Asignados – Proyectos EE



## Gestión Fondos 2012-2015

## Recursos Asignados – Proyectos Gas



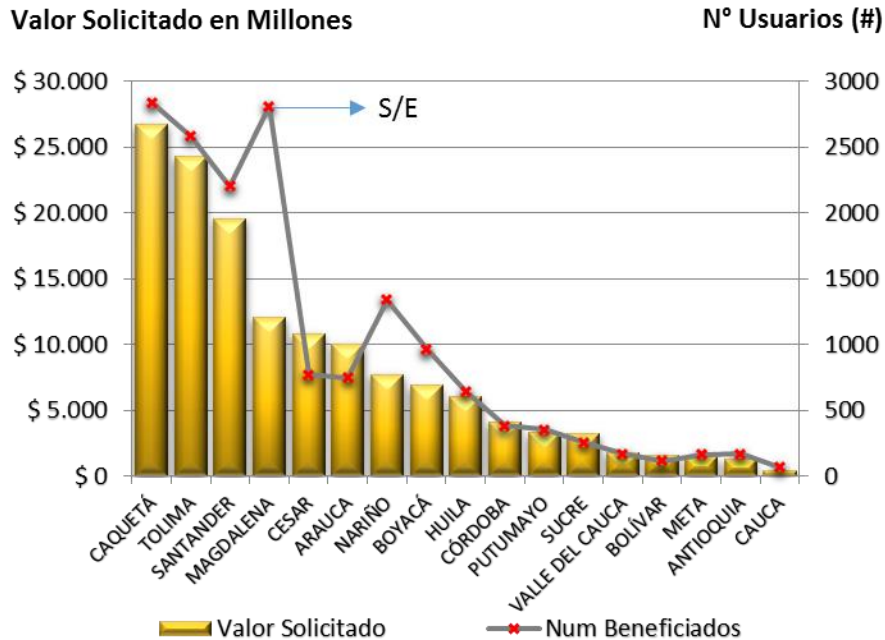
# Proyectos FAER 2014-2015

El valor total de recursos asignados por el fondo FAER durante el año 2014 fue de \$141.204 millones con un número de beneficiarios de 16.580. A la fecha se cuenta con 23 proyectos favorables pendientes de asignación de recursos por un valor total de \$75.804 millones que beneficiarán a 6.349 usuarios.

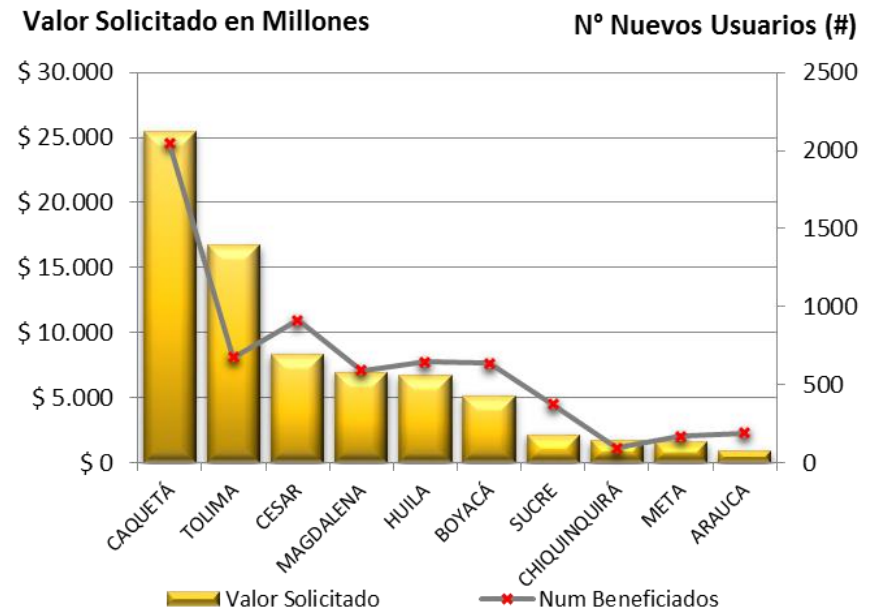
Se cuenta con 155 proyectos que están en proceso de evaluación (ajustes del Operador de Red ó revisión de la Unidad), los cuales ascienden a un monto solicitado de \$433.277 millones y beneficiarán a 121.449 viviendas.



RECURSOS ASIGNADOS FAER 2014



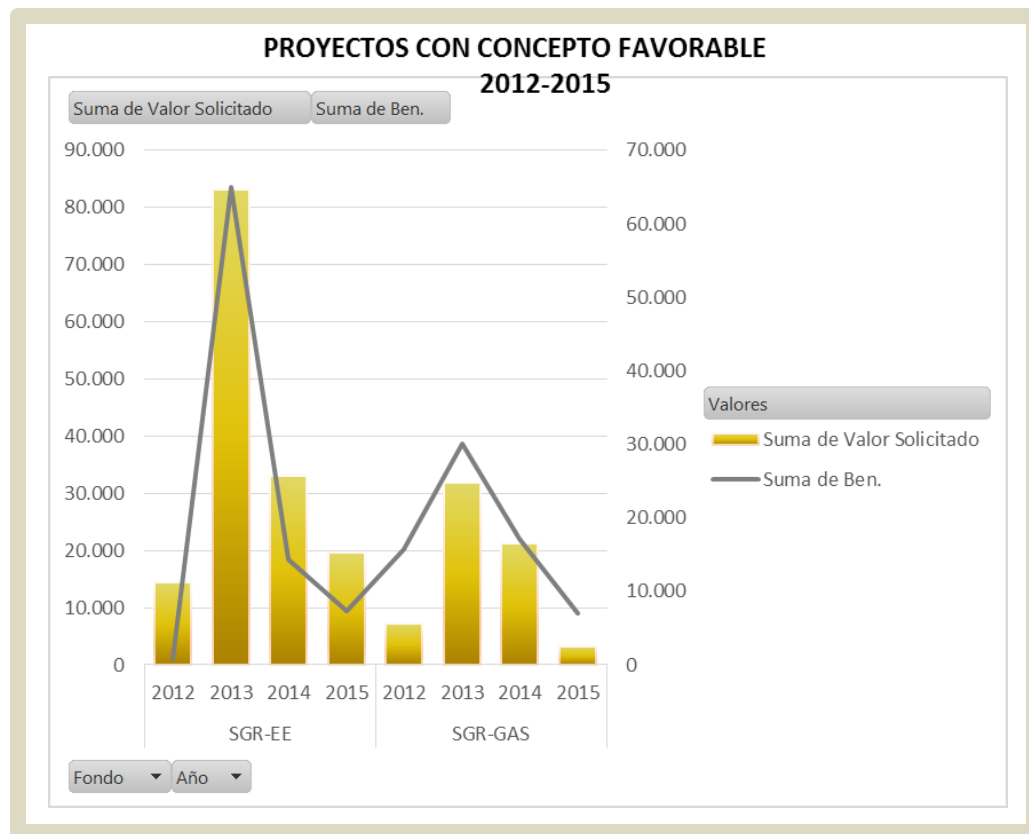
PENDIENTES POR ASIGNACIÓN DE RECURSOS



# Resumen Sistema General de Regalías 2012-2015

Se han presentado 161 proyectos para acceder a recursos del Sistema General de Regalías -SGR, 102 de Energía Eléctrica y 59 de Gas, de los cuales 69 han obtenido concepto Favorable por un valor solicitado de \$213.766 millones que benefician a 157.463 usuarios.

| PROYECTOS RECIBIDOS SGR<br>2012-2014 |           |           |           |           |            |
|--------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|
| FONDO                                | 2012      | 2013      | 2014      | 2015      | TOTAL      |
| SGR-EE                               | 13        | 25        | 43        | 21        | 102        |
| SGR-GN/GLP                           | 6         | 26        | 21        | 6         | 59         |
| <b>TOTAL</b>                         | <b>19</b> | <b>51</b> | <b>64</b> | <b>27</b> | <b>161</b> |





## Reformulaciones 2012-2015

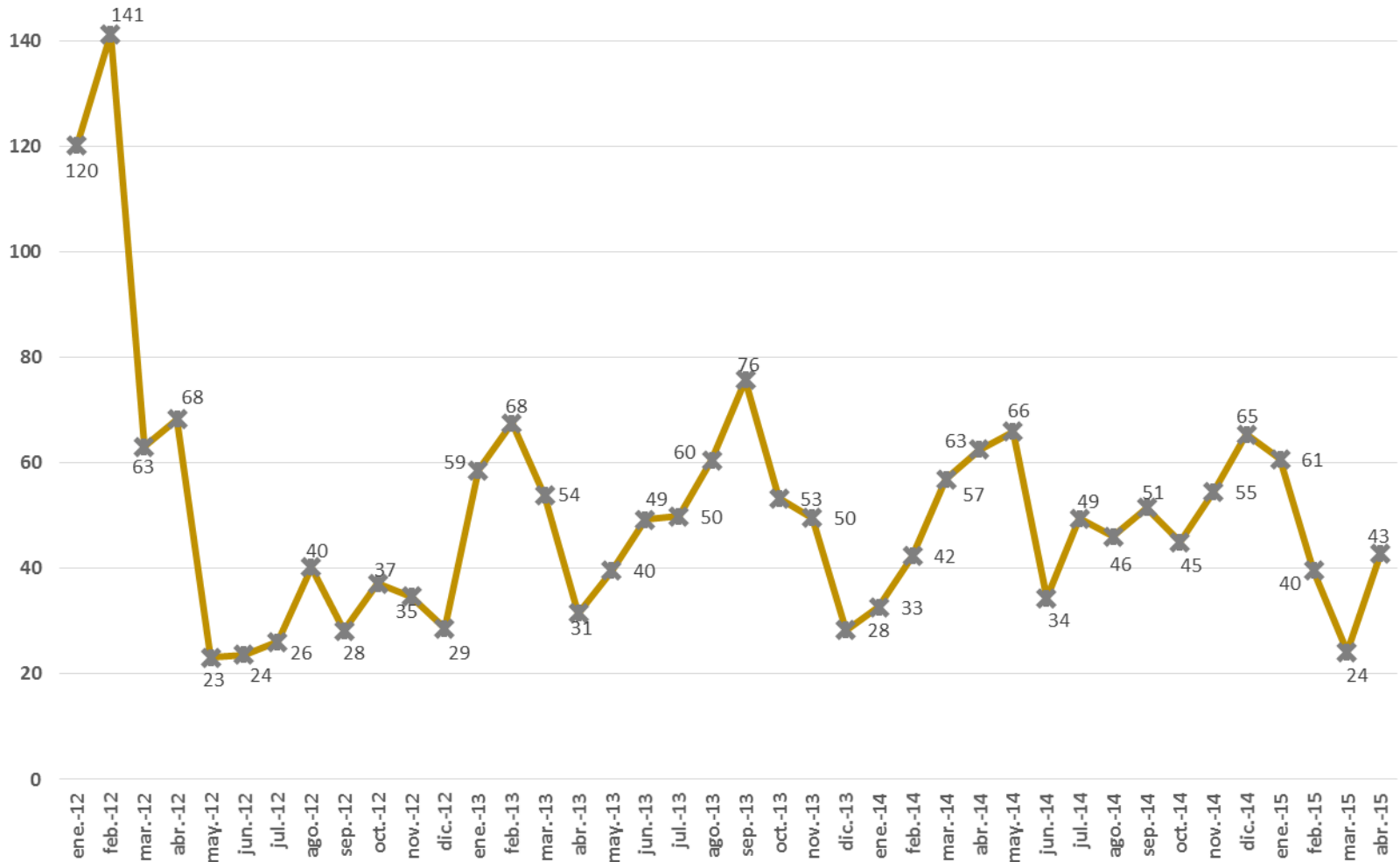


El Fondo Nacional de Regalías entró en liquidación a partir del 1 de enero de 2012, quedando la UPME como responsable de realizar la evaluación de los ajustes a los proyectos en ejecución de acuerdo a lo establecido en el artículo 6 del decreto 416 de 2007. El Decreto 1912 de 2014 en su artículo 1, proroga hasta el 30 de diciembre de 2017 el plazo para culminar el proceso de liquidación.

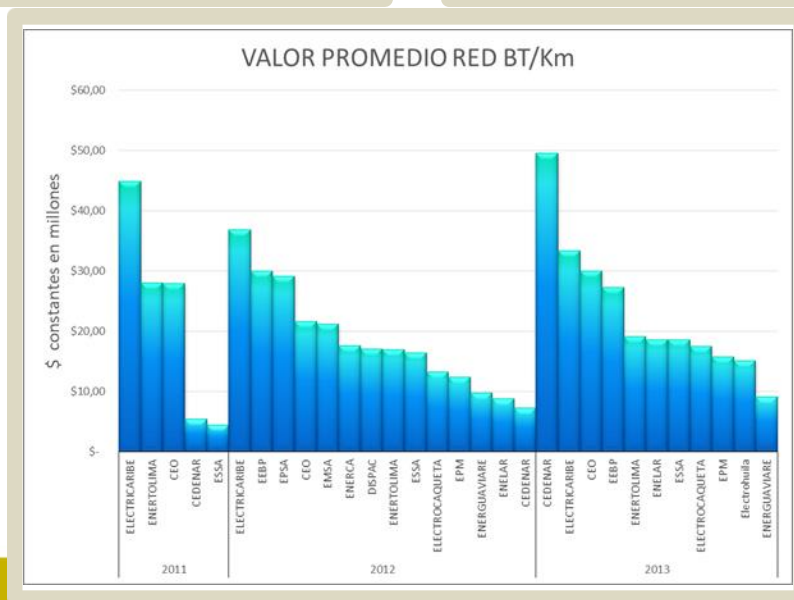
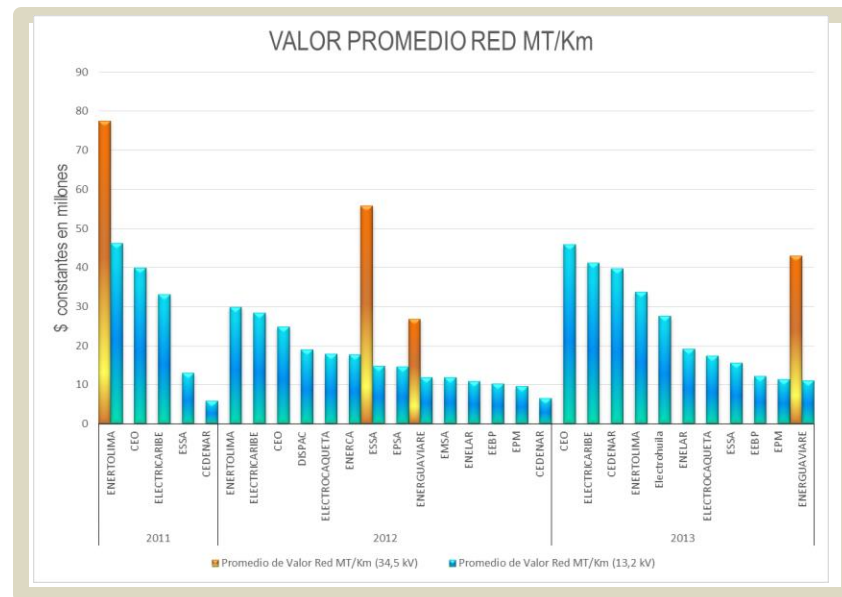
Para el período 2012-2015 se han recibido un total de 83 proyectos en reformulación de los cuales 70 cuentan con respuesta Favorable.

# Indicadores: Días Revisión de Proyectos

Días promedio



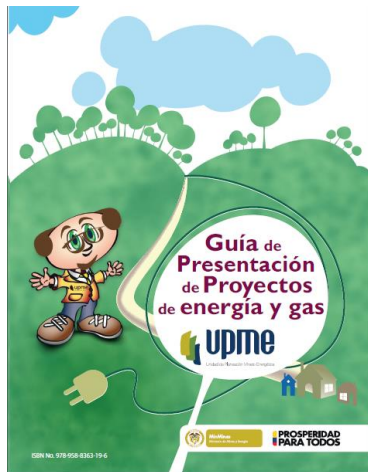
# Indicadores: Técnicos de Proyectos Favorables 2011-2014



# Actividades de mejoramiento de formulación y estructuración de proyectos

## ✓ Guía para la formulación de proyectos de fondos

Como material pedagógico, la Oficina de Gestión de proyectos de fondos publicó una nueva versión de la Guía para la formulación de proyectos de Energía Eléctrica y Gas Combustible, con el objetivo de promocionar los fondos de apoyo financiero del sector e ilustrar la forma de cómo se deben presentar los proyectos de acuerdo con la normatividad de cada uno de ellos y así contribuir al mejoramiento en la cobertura de estos servicios.



## [VIDEO](#)

## ✓ Metodología para la evaluación financiero en proyectos de Energía Eléctrica y Gas Domiciliario por Redes

La Oficina de Gestión de Proyectos de Fondos, optimizó y estableció una metodología para realizar el análisis financiero a todos los proyectos de energía eléctrica y gas domiciliario por redes, que solicite recursos del Estado. Se diseñó una proforma en Excel que permite estandarizar el análisis de los proyecto y obtener información útil acerca de la viabilidad de estos.

|                      |    |             |         |
|----------------------|----|-------------|---------|
| FAER No.             | 0  | Año         | 2014    |
| Dpto.                | 0  | Municipio   | 0       |
| Valor Total Proyecto | \$ | No Usuarios | #DIV/0! |

| DATOS DEL PROYECTO                    |         |    |           |
|---------------------------------------|---------|----|-----------|
| OR                                    | ENERGIA | CU | 379,6161  |
| Número de Usuario del Proyecto        |         |    | 0         |
| KWh-mes por usuario residencial rural |         |    | 139,04    |
| Nivel de Pérdidas asociadas al N1+N2  |         |    | 12,5x     |
| NWh-mes + Nivel de Pérdidas asociad   |         |    | 145,25    |
| Vida Util del proyecto (años)         |         |    | 30        |
| Nivel de recaudo esperado             |         |    | 22x       |
| MWh-año del Operador de Red           |         |    | 85.223,22 |
| Wacc                                  |         |    | 12,00%    |
| Inflación año anterior                |         |    | 3,46%     |
| Tasa real                             |         |    | 11,45%    |
| Factor de anualidad                   |         |    | 6,4115    |

| ANÁLISIS FINANCIERO DEL PROYECTO |         |                    |        |
|----------------------------------|---------|--------------------|--------|
| CU cecoc                         |         | CU Proyecto, \$20x |        |
| G                                | 142,33  | G                  | 142,33 |
| T                                | 19,14   | T                  | 19,14  |
| Pr                               | 24,44   | Pr                 | 24,44  |
| D1                               | 15,21   | D1                 | 8,0000 |
| D2                               | 15,25   | D2                 | 8,0000 |
| D3                               | 34,13   | D3                 | 34,13  |
| D4                               | 52,10   | D4                 | 16,42  |
| C                                | 52,10   | C                  | 52,10  |
| G                                | 202     | G                  | 202    |
| CU                               | 379,616 | CU                 | 8,0000 |

| CU costo de proyecto, \$20x |        | Inversión de C |        |
|-----------------------------|--------|----------------|--------|
| G                           | 142,33 | G              | 142,33 |
| T                           | 19,14  | T              | 19,14  |
| Pr                          | 24,44  | Pr             | 24,44  |
| D1                          | 8,0000 | D1             | 8,0000 |
| D2                          | 8,0000 | D2             | 8,0000 |
| D3                          | 34,13  | D3             | 8,49   |
| D4                          | 16,42  | D4             | 16,42  |
| C                           | 52,10  | C              | 52,10  |
| G                           | 202    | G              | 202    |
| CU                          | 8,0000 | CU             | 8,0000 |

|  |      |          |
|--|------|----------|
| Factor multiplicador                               | 1,25 | CALCULAR |
| Suma Inversión de estimar                          | 10   |          |
| Diferencia total del proyecto-Inversión de estimar | 10   |          |
| MWh-año del proyecto                               | 8,49 |          |

|                       |         |
|-----------------------|---------|
| Impacto en el mercado | #DIV/0! |
|-----------------------|---------|

# GRACIAS

[www.upme.gov.co](http://www.upme.gov.co)

 @upmeoficial  Upme (Oficial)