

International Interdisciplinary Congress on Renewable Energies, Industrial Maintenance, Mechatronics and Informatics Booklets



RENIECYT - LATINDEX - Research Gate - DULCINEA - CLASE - Sudoc - HISPANA - SHERPA UNIVERSIA - Google Scholar DOI - REDIB - Mendeley - DIALNET - ROAD - ORCID

#### Title: Análisis de Funciones de Aptitudes y Sintonización de Parámetros de Pesos para la Optimización de Protecciones

# Authors: SHIH-MENG, Yen, LEZAMA-ZÁRRAGA, Francisco Román, CHAN-GONZALEZ, Jorge de Jesús and SALAZAR-UTIZ, Ricardo Rubén

Editorial label ECORFAN: 607-8695 BCIERMMI Control Number: 2021-01 BCIERMMI Classification (2021): 271021-0001		RN	<b>A:</b> 03-2010-(	<b>Pages:</b>   )32610115700-1	2
ECORFAN-México, S.C.			Holdings		
143 – 50 Itzopan Street		Mexico	Colombia	Guatemala	
La Florida, Ecatepec Municipality		Delivie			
Mexico State, 55120 Zipcode		BOIIVIa	Cameroon	Democratic	
Phone: +52   55 6 59 2296	www.ecorian.org	Spain	El Salvador	Republic	
Skype: ecorfan-mexico.s.c.		- P			
E-mail: contacto@ecorfan.org		Ecuador	laiwan	of Congo	
Facebook: ECORFAN-México S. C.		<b>D</b>			
Twitter: @EcorfanC		Peru	Paraguay	Nicaragua	

#### Introducción (Concepto de Coordinación)



Figura 1 Traslapes de zonas de protección. Elaboración propia.





**Figura 2** Operación de protección primaria y respaldo coordinadas de los relevadores R1 y R2. *Elaboración propia*.

Norma	Curva	А	В	n
	MI	0.0515	0.114	0.02
IEEE	VI	19.61	0.491	2
	EI	28.2	0.1267	2

**Tabla 1** Constantes del Estándar IEEE. Fuente: IEEE Standard Inverse-TimeCharacteristic Equations for Overcurrent Relays, IEEE std C37.112-1996.

# **Objetivo (Coordinación-Optimización)**

Evaluar las Funciones de Aptitudes y sintonizar los parámetros de pesos de las subfunciones objetivos propuesta para adecuar el motor de búsqueda de GA y resolver el problema de coordinación de DOCRs.

2 Funciones de Aptitudes. Elaboración

	f(x)	Método	Literaturas
I	$\sum_{j=1}^{m} t_{p,j}$	GA, PSO	Zeineldin, et al (2006); Mansour, et al (2007); Bedekar & Bhide (2011); Bedekar & Bhide (2011); Alam, et al (2015).
II	$\sum_{j=1}^{m} \mathbf{t}_{p,j} + \sum_{j=1}^{m} \mathbf{t}_{b,j}$	TLBO	Saha, et al (2016); Kalage, et al (2016).
	$\left(\frac{MC}{P}\right) + \alpha \left(\frac{\sum_{j=1}^{P} t_{p,j}}{P}\right) + \beta \left(\frac{\sum_{j=1}^{P} t_{b,j}}{P}\right) + \delta \left(\sum_{L=1}^{P} E_{CTI_{L}}\right)$	GA	Propuesta

### Metodología (Coordinación-Optimización)

$$f(x) \rightarrow I, II, III \qquad \Rightarrow \text{ Funciones de aptitud}$$

$$t_b = t_p + CTI...(2) \qquad \Rightarrow \text{ Restricción de igualdad}$$

$$dial_{min} \leq dial \leq dial_{max} ...(3) \qquad \Rightarrow \text{ Restricción de desigualdad}$$

$$l_{p_{min}} \leq I_p \leq min(I_{sc_{min}}, I_{p_{max}}) ...(4) \qquad \Rightarrow \text{ Restricción de desigualdad}$$

## Metodología (Optimización por GA)



**Figura 4** Diagrama de flujo de optimización de protecciones usando GA. *Elaboración propia*.

#### Simulación



Figura 5 El sistema de 6 buses mallado. Fuente: Hadi Saadat, Power system analysis, McGraw-Hill, ISBN 0-07-561634-3, 1999.



**Figura 6** El sistema de prueba de IEEE 14 buses. Fuente: http://labs.ece.uw.edu/pstca/pf14/pg\_tca14bus.htm.

#### Simulación

Pue

Parámetros	Valores
СТІ	0.3
dial	[0.05:2.0]
lp	[1.4:1.6]*lcarga
α, β <b>,</b> δ	Por definir, análisis de
	Fronteras de Pareto
Población	100
Generaciones	2,000
No. de líneas	5
No. de DOCRs	10
No. de variables de	20
decisión	
No. de restricciones	36

DUS	DUS	N	Λ	1/2 D	DUS		Ge	neracio	1		Cal	ga
1	4	0.035	0.225	0.0065		X'd	V	MW	Limites	s Mvar	MW	Mvar
1	5	0.025	0.105	0.0045					Min	Max		
1	6	0.040	0.215	0.0055	1	0.20	1.060					
2	4	0.000	0.035	0.0000	2	0.15	1.040	50	0	40		
3	5	0.000	0.042	0.0000	3	0.25	1.030	30	0	20		
4	6	0.028	0.125	0.0035	4						100	70
5	6	0.026	0.175	0.0300	5						30	5
					6						20	5

Tabla 2Parámetros de optimización.Elaboraciónpropia.

**Tabla 3** Parámetros de las líneas. Fuente: HadiSaadat, Power system analysis, McGraw-Hill, ISBN0-07-561634-3, 1999.

**Tabla 4** Parámetros de los generadores y las cargas levementemodificados. Fuente: Hadi Saadat, Power system analysis, McGraw-Hill, ISBN 0-07-561634-3, 1999.



**Figura 7** Frontera de Pareto del parámetro de peso  $\alpha$  y la tendencia del tiempo de operación primaria. *Elaboración propia*.



**Figura 8** Frontera de Pareto del parámetro de peso  $\beta$  y la tendencia del tiempo de operación respaldo. *Elaboración propia*.



**Figura 9** Frontera de Pareto del parámetro de peso  $\delta$  y la tendencia del tiempo de operación CTI. *Elaboración propia*.

tp  $\rightarrow \alpha = 2$ 

tb $\rightarrow \beta = 1$ 

 $CTI \rightarrow \delta = 2$ 

Sintonización de los parámetros de pesos de la función de aptitud propuesta basado en el Sistema de 14 buses de IEEE.

	f(x)	Literaturas
	$\sum_{j=1}^{m} t_{p,j}$	Zeineldin, et al (2006); Mansour, et al (2007); Bedekar & Bhide (2011); Bedekar & Bhide (2011); Alam, et al (2015).
II	$\sum_{j=1}^{m} \mathbf{t}_{p,j} + \sum_{j=1}^{m} \mathbf{t}_{b,j}$	Saha, et al (2016); Kalage, et al (2016).
III	$ \begin{pmatrix} \frac{MC}{P} \end{pmatrix} + \alpha \left( \frac{\sum_{j=1}^{P} t_{p,j}}{P} \right) $ $ + \beta \left( \frac{\sum_{j=1}^{P} t_{b,j}}{P} \right) $ $ + \delta \left( \sum_{L=1}^{P} E_{CTI_{L}} \right) $	Propuesta

GA							
		tp(seg)	tb(seg)	CTI(seg)	MC		
I	Promedio	0.34	0.90	0.56	16		
	SD	0.01	0.03	0.03			
Ш	Promedio	0.34	0.88	0.54	14		
	SD	0.01	0.02	0.02			
ш	Promedio	0.46	1.13	0.67	0		
	SD	0.02	0.07	0.05			

**Tabla 5**. Resultados promedios y desviación estándar de los tiempos de operaciones de DOCRs y perdidas de coordinación en 50 corridas de simulaciones independientes de las funciones de aptitudes I, II y III usando GA para el sistema de 6 buses mellodo. *Elaboración propia* 

para el sistema de 6 buses mallado. Elaboración propia.

**Tabla 2** Funciones de Aptitudes. Elaboraciónpropia.

Primario	Respaldo	GA			Primari	Respal
		tp(s)	tb(s)	CTI(s)	0	do
					Icc(A)	lcc(A)
4 6	14	0.44	1.15	0.71	7493	2338
1 5	41	0.64	2.23	1.60	7676	1900
16	41	0.37	2.19	1.81	8572	1921
5 6	15	0.43	0.75	0.31	6554	3676
14	51	0.33	0.77	0.43	7955	2363
16	51	0.37	0.73	0.36	8572	2508
6 4	16	0.48	0.93	0.45	4370	2127
6 5	16	0.48	0.88	0.40	5366	2231
14	61	0.33	1.33	1.00	7955	1451
1 5	61	0.64	1.09	0.45	7676	1633
6 1	4 6	0.32	0.89	0.56	5620	3186
6 5	4 6	0.48	0.92	0.44	5366	3104
4 1	64	0.44	0.97	0.53	7590	2433
6 1	56	0.32	0.87	0.55	5620	2405
64	56	0.48	0.96	0.48	4370	2216
5 1	6 5	0.54	0.86	0.32	5291	2413
PRO	MEDIO	0.44	1.09	0.65		

**Tabla 6** Tiempos de operación primario, respaldo, CTI y las corrientes de falla de las parejas de coordinación de una corrida de simulación. *Elaboración propia*.

	(	GA
DOCR	dial	lp
14	0.53	654
4 1	0.67	675
1 5	1.23	286
5 1	0.99	283
16	0.69	436
6 1	0.52	448
4 6	0.70	621
6 4	0.56	595
5 6	0.75	437
6 5	0.78	418

**Tabla 7** Ajustes de dial y corriente de arranque para los relevadores de sobrecorriente de una corrida de simulación. *Elaboración propia*.



**Figura 10** Convergencia del GA para el sistema de 6 buses mallado de una corrida de simulación. *Elaboración propia*.

#### Conclusiones

	Funciones de aptitudes	Observaciones	
I	$\sum_{j=1}^{m} t_{p,j}$	16 veces de pérdidas de coordinación en 50 corridas.	
II	$\sum_{j=1}^{m} \mathbf{t}_{p,j} + \sum_{j=1}^{m} \mathbf{t}_{b,j}$	14 veces de pérdidas de coordinación en 50 corridas.	
	$\left(\frac{MC}{P}\right) + \alpha \left(\frac{\sum_{j=1}^{P} t_{p,j}}{P}\right) + \beta \left(\frac{\sum_{j=1}^{P} t_{b,j}}{P}\right) + \delta \left(\sum_{L=1}^{P} E_{CTI_{L}}\right)$	0 veces de pérdidas de coordinación en 50 corridas.	La mejor

Parámetros	Sintonización por análisis de Frontera de Pareto
α,β,δ	[2, 1, 2]

### Referencias

- Amraee T. (July 2012). Coordination of Directional Overcurrent Relays Using Seeker Algorithm. IEEE Transactions on Power Delivery, 27 (3), 1415-1422.
- Blackburn J. L. & Domin T. J. (2006). Protective relaying, principles and applications. (3rd edition). CRC Press Taylor & Francis Group.
- Gers J. M. & Holmes E. J. (2011). Protection of Electricity Distribution Networks. (3rd edition). IET.
- > IEEE Standard Inverse-Time Characteristic Equations for Overcurrent Relays, IEEE std C37.112-1996.
- Noghabi A. S., Sadeh J. & Mashhadi H. R. (July 2010). Optimal coordination of directional overcurrent relays considering different network topologies using interval linear programming. IEEE Transactions on Power Delivery, 25 (3), 1348-1345.
- Saadat H. (1999). Power system analysis. McGraw-Hill.
- Singh M., Panigrahi B.K. & Abhyankar A.R. (2013). Optimal coordination of directional over-current relays using Teaching Learning-Based Optimization (TLBO) algorithm. Elsevier International Journal of Electrical Power and Energy Systems, 50, 33-41.
- Sueiro J. A., Diaz-Dorado E., Miguez E. & Cidras J. (2012). Coordination of directional overcurrent relays using evoluationary algorithm and linear programming. Elsevier International Journal of Electrical Power and Energy Systems, 42, 299-305.
- Urdaneta A. J., Restrepo H., Marquez S. & Sanchez J. (January 1996). Coordination of directional overcurrent relay timing using linear programming. IEEE Transactions on Power Delivery, 11 (1), 122-129.



© ECORFAN-Mexico, S.C.

No part of this document covered by the Federal Copyright Law may be reproduced, transmitted or used in any form or medium, whether graphic, electronic or mechanical, including but not limited to the following: Citations in articles and comments Bibliographical, compilation of radio or electronic journalistic data. For the effects of articles 13, 162,163 fraction I, 164 fraction I, 168, 169,209 fraction III and other relative of the Federal Law of Copyright. Violations: Be forced to prosecute under Mexican copyright law. The use of general descriptive names, registered names, trademarks, in this publication do not imply, uniformly in the absence of a specific statement, that such names are exempt from the relevant protector in laws and regulations of Mexico and therefore free for General use of the international scientific community. BCIERMMI is part of the media of ECORFAN-Mexico, S.C., E: 94-443.F: 008- (www.ecorfan.org/booklets)