

7

Referências Bibliográficas

ALENCAR, T. T., LEITE, P. T., CARNEIRO, A. F. M., e CARVALHO, A. C. P. L. F., *Desenvolvimento de uma ferramenta inteligente amigável para o planejamento da operação de sistemas hidrotérmicos de potência*. In 8 Th Latin American Congress Electricity Generation and Transmission, 2009.

ALKAN, M.; ERKMEN, A. M.; e ERKMEN, I.; *Fuzzy dynamic programming*, 7th Mediterranean Electrotechnical Conference, MELCON, pp. 723 – 726, 1994.

AMDAHL, G. *Validity of the single processor approach to achieving Large-Scale computing capabilities*. AFIPS Conference Proceedings, pp. 483–485, 1967.

AMENDOLA, A. F., **Meta-Heurísticas de Otimização Aplicada a Coordenação Hidrotérmica**. Dissertação de mestrado, Universidade Federal do Rio de Janeiro, Rio de Janeiro, 2007.

AMJADY, N., FARROKHZAD, D. e MODARRES, M., *Optimal Reliable Operation of Hydrothermal Power Systems with Random Unit Outages*, IEEE Power Engineering Review, vol. 22, n.11, 2002.

AOKI, K., e SATOH, T., *Economic dispatch with network security constraints using parametric quadratic programming*, IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, v. 101, n.12, pp. 4548-4556, 1982.

AQUINO, R. R. B., CARVALHO Jr., M. A., e SOUZA, B. A., *Redes neurais artificiais: Uma aplicação ao planejamento da operação de sistemas hidrotérmicos de geração*. In IV Brazilian Conference on Neural Networks. ITA, São José dos Campos - SP – Brazil, pp. 164–169, 1999a.

AQUINO, R. R. B., CARVALHO Jr., M. A., e SOUZA, B. A., *Redes neurais de hopfield como ferramenta de otimização aplicado ao despacho hidrotérmico*. In IV Brazilian Conference on Neural Networks, ITA, São José dos Campos - SP – Brazil, pp. 170–175, 1999b.

ARAÚJO, A. R., e TERRY L. A., *Operação de sistema hidrotérmico utilizando programação dinâmica determinística*. Rev. Bras. de Energia Elétrica, n.29, pp. 44-45, 1974.

ARVANITIDIS, N. V. e ROSING, J., “*Composite representation of a multireservoir hydroelectric power system*”, IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems PAS-89, pp. 319-326, 1970.

ATTAVIRIYANUPAP, P.; KITA, H.; TANAKA, E.; HASEGAWA, J. “*A Fuzzy-Optimization Approach to Dynamic Economic Dispatch Considering Uncertainties*”. IEEE Trans, Power Systems, V.19, NO. 3, 2004.

BAJUELOS, A. L. “*Invólucro Convexo no Plano*”. Departamento de Matemática – Universidade de Aveiro. Disponível em <http://www2.mat.ua.pt/pessoais/leslie/geocom/sumarios_GC.htm>, consultado em 10 de novembro de 2008.

BARBER, C. B.; DOBKIN, D. P.; HUHDANPAA, H.; “*The Quickhull Algorithm for Convex Hulls*”. ACM Trans. Math. Software, 22, 4, 1996.

BARROSO, L. A.; FLACH, B.; KELMAN, R.; BEZERRA, B.; BINATO, S.; BRESSANE, J. M.; e PEREIRA, M. V.; *Integrated gas-electricity adequacy planning in Brazil: technical and economical aspects*, IEEE Power Engineering Society General Meeting, vol. 2, 2005.

BELLMAN, R. **Dynamic Programming**. Princeton University Press, 1957.

BENDERS, J. F. “*Partitioning procedures for solving mixed variables programming problems*”. Numer. Math. 4, 238–252, 1962.

BERTSEKAS, D. P., **Parallel and Distributed Computation: Numerical Methods**. Athena Scientific, 1 edition, 1997.

BERTSEKAS, D. P., e TSITSIKLIS, J. N., **Neuro-Dynamic Programming**. Athena Scientific, 1st edition., 1996.

BOND, S. D., FOX, B., *Optimal thermal unit scheduling using improved dynamic programming algorithm*, IEE Proceedings C – Gen. Transm. Dist., vol. 133, n. 1, pp. 1-5, 1986.

CARNEIRO, A. A. F. M., **Contribuição ao Planejamento da Operação Energética de Sistemas Hidrotérmicos de Potência**, Tese de Doutorado, Unicamp, Campinas, 1991.

CASTELLETTI, A., RIGO, D., RIZZOLI, A. E., SONCINI-SESSA, R., e WEBER, E. *Neuro-dynamic programming for designing water reservoir network management policies*. Control Engineering Practice, vol. 15, n.8, pp. 1031–1038, 2007.

CASTRO, J. e GONZÁLEZ, J. A., *A nonlinear optimization package for long-term hydrothermal coordination*, European Journal of Operational Research, 154, n.4, pp. 763-785, 2004.

CEPEL - Centro de Pesquisas de Energia Elétrica. **“Manual de Referência – Modelo Newave”**, Relatório Técnico, CEPEL, Rio de Janeiro, RJ, 2001.

CEPEL - Centro de Pesquisas de Energia Elétrica. **Manual do Usuário do Programa NEWAVE, Versão 15**. Projeto NEWAVE - Modelo Estratégico de Geração Hidrotérmica a Subsistemas Equivalentes. Grupo Eletrobrás, 2009.

CERVELLERA, C.; CHEN, C. P. V.; WEN, A.; *Optimization of a large-scale water reservoir network by stochastic dynamic programming with efficient state space discretization*. European Journal of Operational Research. 171, 1139 - 1151, 2006.

CHANDRAMOULI, V. e RAMAN, H., *Multireservoir Modeling with Dynamic Programming and Neural Networks*. Journal of Water Resources Planning and Management, v.127, pp. 89-98, 2001.

CHANG, G. W., AGANAGIC, M.; WAIGHT, J. G., MEDINA, J., BURTON, T., REEVES, S., e CHRISTOFORIDIS, M., *Experiences with Mixed Integer Linear Programming Based Approaches on Short-Term Hydro Scheduling*, IEEE Transactions on Power Systems, v. 16, n.4, pp. 743-749, 2001.

CHAVES, P. e KOJIRI, T., *Stochastic Fuzzy Neural Network: Case Study of Optimal Reservoir Operation*. Journal of Water Resources Planning and Management, v.133, pp. 509-518, 2007.

CHEN, P. H., e CHANG, H. C., *Genetic aided scheduling of hydraulically coupled plants in hydro-thermal coordination*, IEEE. Transactions on Power System, 11, n.2, pp. 975-981, 1996.

CHRISTOFORIDIS, M., AGANAGIC, M., AWOBAMISE, B. TONG, S. e RAHIMI, A. F., *Long/mid-term resource optimization of a hydrodominant power system using interior point method*, IEEE. Transactions on Power System, 11, n.1, pp. 287-294, 1996.

CICOGNA, M. A., **Sistema de Suporte a Decisão para o Planejamento e a Programação da Operação de Sistemas de Energia Elétrica**, Tese de Doutorado, Unicamp, Campinas, 2003.

COHEN, A. I., YOSHIMURA, M., *A branch-and-bound algorithm for unit commitment*, IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, vol. 102, n. 2, pp. 444-451, 1983.

CORMEN, T. H. **Introductions to Algorithms**. 2nd Edition, Cambridge, The MIT Press, 2001.

DANESHI, H.; SHAHIDEHPOUR, M.; AFSHARNIA, S.; NADERIAN, A.; e REZAEI, A.; *Application of fuzzy dynamic programming and neural network in generation scheduling*, IEEE Power Tech Conference Proceedings, Bologna, , vol. 3, 2003.

DEKA, P. C. e CHANDRAMOULI, V., *Fuzzy Neural Network Modeling of Reservoir Operation*. Journal of Water Resources Planning and Management, v.135, pp. 5-12, 2009.

DINIZ, A. L., **Uma Estratégia de Decomposição por Relaxação Lagrangeana para a Otimização da Programação Diária da Operação de Sistemas Hidrotérmicos com Modelagem Detalhada Rede Elétrica Aplicação ao Sistema Brasileiro**. Tese de doutorado, Universidade Federal do Rio de Janeiro, Rio de Janeiro, 2007.

DINIZ, A. L.; MACEIRA, M. E. P.; “*A Four-Dimensional Model of Hydro Generation for the Short-Term Hydrothermal Dispatch Problem Considering Head and Spillage Effects*”. IEEE Trans. Power Systems, vol. 23, n. 3, pp. 1298-1308, 2008.

DUARTE, V. S., **Modelagem da Vazão Mínima Obrigatória em Problemas de Planejamento da Operação de Longo Prazo de Sistemas Hidrotérmicos Interligados**. Dissertação de mestrado, Universidade Federal de Juiz de Fora, 2002.

EKEL, P., PEDRYCZ, W. e SCHINZIGER, R., *A general approach to solving a wide class of fuzzy optimization problems*. Fuzzy Sets and Systems, vol. 97, pp. 49-66, 1998.

EPE – Empresa de Pesquisa Energética, “**Atualização do Valor para Patamar Único de Custo de Déficit – 2009**”, Nota Técnica, EPE, junho de 2009.

ESCUADERO, L. F., GARCIA, C. de la FUENTE, J. L., e PRIETO, F. J., *Hydropower generation management under uncertainty via scenario analysis and parallel computation*. IEEE Transactions on Power Systems, vol. 11, n. 2, pp. 683–689, 1996.

FABER, B. A. e STEDINGER, J. R., *SSDP reservoir models using ensemble streamflow prediction (ESP) forecasts*. Proceedings of the World Water and Environmental Resources Congress, 2001.

FARIA, E., BARROSO, L. A., KELMAN, R., GRANVILLE, S. e PEREIRA, M. V., *Allocation of Firm-Energy Rights Among Hydro Plants: An Aumann–Shapley Approach*, IEEE, Transactions on Power Systems, vol. 24, n.2, pp. 541-551, 2009.

FAROOQI, M. R., ALTUN, H., NIAZI, . K. R., *Using Hopfield neural network for economic dispatch of power Systems*. Power Engineering Conference, 2003.

FERRERO, R. W., RIVERA, J. F., e SHAHIDEHPOUR, S. M., *A dynamic programming two-stage algorithm for long-term hydrothermal scheduling of multireservoir systems*. IEEE Transactions on Power Systems, vol. 13, n. 4, pp. 1534–1540, 1998.

FERRERO, R. W., e SHAHIDEHPOUR, S. M., *Dynamic economic dispatch in deregulated systems*, Int. Journal of Electrical Power and Energy Systems, vol. 19, n. 7, pp. 433-439, 1997.

FINARDI, E. C., e SILVA, E. L., *Solving the Hydro Unit Commitment Problem via Dual Decomposition and Sequential*, IEEE Transactions on Power Systems, v. 21, n.2, pp. 835-844, 2006.

FORTUNATO, L.A.M.; NETO, T.A.A.; ALBUQUERQUE, J.C.R.; PEREIRA, M.V.F. **Introdução ao Planejamento da Expansão e Operação de Sistemas de Produção de Energia Elétrica**. Niterói, Universidade Federal Fluminense, EDUFF, 1990.

FOSTER, I., **Designing and Building Parallel Programs: Concepts and Tools for Parallel Software Engineering**. Addison-Wesley, 1995.

GABRIEL, E., FAGG, G. E., BOSILCA, G., ANGSKUN, T., DONGARRA, J. J., SQUYRES, J. M., SAHAY, V., KAMBADUR, P., BARRETT, B., LUMSDAINE, A., CASTAIN, R. H., DANIEL, D. J., GRAHAM, R. L., e WOODALL, T. S., *Open MPI: goals, concept, and design of a next generation MPI implementation*. Proceedings, 11th European PVM/MPI Users' Group Meeting, pp. 97–104, Budapest, Hungary, 2004.

GAING, Z-L., *Particle Swarm Optimization to Solving the Economic Dispatch Considering the Generator Constraints*, IEEE Transactions on Power Systems, vol. 18, n. 3, pp. 1187-1195, 2003.

GALLANT, S. I., **Neural Network Learning and Expert Systems**. The MIT Press, 1993.

GOLDBERG, D. E., **Genetic Algorithms in Search, Optimization and Machine Learning**. 1st edition, Addison-Wesley Professional, 1989.

GORENSTIN, B. G., N. M. CAMPODONICO, N. M., COSTA, J. P., e PEREIRA, M. V. F., *Stochastic optimization of a hydro-thermal system including network constraints*. Power Industry Computer Application Conference, 1991.

GRAMA, A., GUPTA, A., KUMAR, V., & KARYPIS, G., **Introduction to Parallel Computing**. Addison Wesley, 2 edition, 2003.

GRANELLI, G. P., MARANNINO, P., MONTAGNA, M. e SILVESTRI, A., *Fast and efficient gradient projection algorithm for dynamic generation dispatching*., IEE Proceedings C - Gen, Transm, Distr, v. 136, n. 5, pp. 295-302, 1989.

GRIBIK, P., HOGAN, W. W. e POPE, S. L., “*Market-Clearing Electricity Prices and Energy Uplift*”. whitepaper, disponível em <http://environment.harvard.edu/docs/faculty_pubs/hogan_market.pdf>, dezembro, 2007.

GROPP, W., LUSK, E., DOSS, N., e SKJELLUM, A., *A high-performance, portable implementation of the MPI message passing interface standard*. Parallel Computing, 22(6), 789–828., 1996.

GROPP, W., LUSK, E., e SKJELLUM, A., **Using MPI : Portable Parallel Programming with the Message Passing Interface**. Cambridge, Mass.: MIT Press, 1999.

HAYKIN, S., **Neural Networks: A Comprehensive Foundation**. Prentice Hall, 2 edition, 1998.

HEIDARI, M., CHOW, V. T., KOKOTOVIC, P. V., e MERIDITH, D. D., *Discrete differential dynamic programming approach to water resources systems optimizations*, Water Resources Research, vol. 7, n.2, pp. 273-282, 1971.

HIPEL, K. W. and McLEOD, A. I., **Time Series Modeling of Water Resources and Environmental Systems**. Amsterdam, The Netherlands: Elsevier, 1994.

HSU, N. e CHENG, K., *Network Flow Optimization Model for Basin-Scale Water Supply Planning*, Journal of Water Resources Planning and Management, vol. 128, n.2, pp. 102-112, 2002.

HUMPIRI, C. J. P., **Estratégias evolutivas no planejamento energético da operação de sistemas hidrotérmicos de potência**. Dissertação de mestrado, Faculdade de Engenharia Elétrica e de Computação, Universidade Estadual de Campinas, 2005.

ILICH, N., *Limitations of Network Flow Algorithms in River Basin Modeling*, Journal of Water Resources Planning and Management, vol. 135, n.1, pp. 48-55, 2009.

JIMÉNEZ, F., CADENAS, J. M., SÁNCHEZ, G., GÓMEZ-SKARMETA, A. F. e VERDEGAY, J. L., *Multi-objective evolutionary computation and fuzzy optimization*. International Journal of Approximate Reasoning, vol. 43, pp. 59-75, 2006.

KALL, P. e WALLACE, S. W., **Stochastic Programming**. John Wiley & Sons, 1995.

KELMAN, J.; STEDINGER, J. R.; COOPER, L. A.; HSU, E. e YUAN, S.. *Sampling Stochastic Dynamic Programming Applied to Reservoir Operation*. Water Resources Research, vol. 26, n. 3, pp. 447-454, 1990.

KIRKPATRICK, S., GELATT, C. D., e VECCHI, M. P., *Optimization by simulated annealing*. Science, 220(4598), pp. 671–680, 1983.

KLIGERMAN, A. S., **Operação Ótima de Subsistemas Hidrotérmicos Interligados Utilizando Programação Dinâmica Estocástica Dual**, Dissertação de Mestrado, Unicamp, Campinas, 1992.

KORSAK, A. J., e LARSON, R. E., *A dynamic programming successive approximations technique with convergence proofs – parts I & II*, *Automatica*, v. 6, 1969.

KOUSHKI, A.R.; MARALLOO, M.N.; LUCAS, C.; e KALHOR, A.; *Application of neuro-fuzzy models in short term electricity load forecast*, 14th International CSI Computer Conference, CSICC 2009, pp. 41-46, 2009.

KOZA, J., **Genetic Programming: On the Programming of Computers by Means of Natural Selection**. MIT Press, 1992.

KUMAR, S. S.; e PALANISAMY, V.; *A new dynamic programming based Hopfield neural network to unit commitment and economic dispatch*, IEEE International Conference on Industrial Technology, ICIT, pp. 887-892, 2006.

LAARHOVEN, P. J. V. e AARTS, E. H. **Simulated Annealing: Theory and Applications**. Springer, 1 edition, 1987.

LABADIE, J. W., *Optimal Operation of Multireservoir Systems: State-of-the-Art Review*, *Journal of Water Resources Planning and Management*, vol. 130, n.2, pp. 93-111, 2004.

LABADIE, J., BALDO, M., e LARSON, R., *MODSIM: Decision support system for river basin management. Documentation and user manual*, Dept. of Civil Engineering, Colorado State Univ., Ft. Collins, Colo., 2000.

LAMBERT, T. “*Convex Hull Algorithms*”. UNSW School of Computer Science and Engineering. Disponível em <<http://www.cse.unsw.edu.au/~lambert/Java/3d>> em 08 de novembro de 2008.

LARSON, R. E., **State Incremental Dynamic Programming**. New York, Elsevier, 1968.

LEE, F. N., *Short term unit commitment: a new method*, IEEE Transactions on Power Systems, vol. 3, n. 2, pp. 421-428, 1988.

LEITE, P. T., CARNEIRO, A. A. F. M., e CARVALHO, A. C. P. L. F., *Energetic operation planning using genetic algorithms.*, IEEE Transactions on Power Systems, vol. 17, n.1, pp. 173–179, 2002a.

LEITE, P. T., CARNEIRO, A. A. F. M., e CARVALHO, A. C. P. L. F., *Genetic operators setting for the operation planning of hydrothermal systems.* Proceedings of VII Brazilian Symposium on Neural Networks, 2002, SBRN, pp. 124–129, 2002b.

LEITE, P. T.; CARNEIRO, A. A. F. M.; CARVALHO, A. C. P. L. F., *“Aplicação de Algoritmos Genéticos na Determinação da Operação Ótima de Sistemas Hidrotérmicos de Potência”*. Revista Controle e Automação, v.17, n.1, 2006.

LI, C-A., JAP, P. J., e STREIFFERT, D. L., *Implementation of network flow programming in hydrothermal coordination in an energy management system*, IEEE Transactions on Power Systems, v. 8, n. 3, pp. 1045-1053, 1993.

LIANG, R-H., HSU, Y-Y., *Scheduling of hydroelectric generations using artificial neural networks*, IEE proceedings C – Gen. Transm. Distr., v. 141, n. 5, pp. 452-458, 1994.

LOWERY, P. G., *Generating unit commitment by dynamic programming*, IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, vol. 85, n. 5, pp. 422-426, 1966.

LUND, J. e FERREIRA, I., *Operating rule optimization for Missouri River reservoir system*, Journal of Water Resources Planning and Management, vol. 122, n.4, pp. 287-295, 1996.

MACEIRA, M. E. P. e DAMÁZIO, J. M., *“The use of PAR(p) model in the stochastic dual dynamic programming optimization scheme used in the operation*

planning of the Brazilian hydropower system", International Conference on Probabilistic Methods Applied to Power Systems, Iowa, September 2004.

MACEIRA, M. E. P.; TERRY, L. A.; COSTA, F. S.; DAMÁZIO, J. M. and MELO, A. C. G. "Chain of optimization models for setting the energy dispatch and spot price in the brazilian system". in 14th Power Systems Computation Conference (PSCC), Sevilla - Spain, June 2002.

MARCATO, A. L. M., **Representação Híbrida de Sistemas Equivalentes e Individualizados para o Planejamento da Operação de Médio Prazo de Sistemas de Potência de Grande Porte**, Tese de Doutorado, PUC-Rio, Rio de Janeiro, 2002.

MARCATO, R., **Redistribuição ótima em patamares de carga da geração mensal de usinas hidrelétricas**. Dissertação de mestrado, Associação Instituto Nacional de Matemática Pura e Aplicada, IMPA, Rio de Janeiro, 2007.

MARTINEZ, L.; SOARES, S. "Primal and Dual Stochastic Dynamic Programming in Long Term Hydrothermal Scheduling". Power Systems Conference and Exposition, December 2004.

MARTINS, L. S. A., SOARES, S. e AZEVEDO, A. T., *A nonlinear model for the long-ter hydro-thermal generation scheduling problem over multiple areas with transmission constraints.*, IEEE/PES Power Systems Conference and Exposition, PSCE'09, 2009.

MENDEL, J. M., *Fuzzy Logic Systems for Engineering: a Tutorial*, Proc. IEEE, vol. 83, n.3, pp. 345-377, 1995.

MICHALEWICZ, Z., **Genetic Algorithms + data structures = evolution programs.**, Springer-Verlag, 1996.

MIRANDA, V., SRINIVASAN, D. e PROENÇA, L. M., *Evolutionary computation in power systems*, International Journal of Electrical Power & Energy Systems, vol. 20, n.2, pp. 89-98, 1998.

MONDAL, M.S. e WASIMI, S. A., “*Generating and forecasting monthly flows of the ganges river with par model*”, *Journal of Hydrology*, 2006.

MONTE, B.; e SOARES, S.; *Fuzzy Inference Systems Approach for Long Term Hydrothermal Scheduling*, *Power Systems and Exposition*, pp. 1-7, 2009.

MORAES, L.A.M., **Considerações dos Contratos de Gás natural com Cláusulas Take-or-Pay no Planejamento Energético a Médio Prazo**, Dissertação de Mestrado, IMPA, Rio de Janeiro, 2007.

MOUSAVI, S. J., KARAMOUZ, M., e MENHADJ, M. B., *Fuzzy-State Stochastic Dynamic Programming for Reservoir Operation*. *Journal of Water Resources Planning and Management*, v.130, pp. 460-470, 2004.

MOUSAVI, S. J., PONNAMBALAM, K., e KARRAY, F., *Reservoir Operation Using a Dynamic Programming Fuzzy Rule–Based Approach*. *Water Resources Management*, v.19, pp. 655-672, 2005.

NANDALAL, K. D. W. e BOGARDI, J. J., **Dynamic Programming Based Operation of Reservoirs: Applicability and Limits**. Cambridge University Press, New York, 2007.

NOPMONGCOL, P. e ASKEW, A.J., *Multi-level incremental dynamic programming*, *Water Resource Research*, vol. 12, n.6, pp. 1291-1297, 1976.

OLIVEIRA, A. R. L., SOARES, S., e NEPOMUCENO, L., *Optimal active power dispatch combining network flow and interior point approaches*, *IEEE Transactions on Power Systems*, v. 18, n. 4, pp. 1235-1240, 2003.

OLIVEIRA, E. J., MARCATO, A. L. M., ROCHA, R. S., OLIVEIRA, L. W., e SILVA JR, I. C. *Influência da variação da produtividade das usinas hidrelétricas no cálculo da energia firme*. *SBA Controle e Automação*, vol. 14, pp.330–337, 2009.

OLIVEIRA, G. G. e SOARES, S., *A Second-Order Network Flow Algorithm for Hydrothermal Scheduling*, *IEEE Trans. Power Systems*, vol. 10, n.3, 1995.

ONGSAKUL, W. e RUANGPAYOONGSAK, N., *Constrained dynamic economic dispatch by simulated annealing/genetic algorithms*. Power Industry Computer Applications, PICA, 2001.

ONS - Operador Nacional do Sistema Elétrico <<http://www.ons.org.br>>, em junho de 2008.

ONS - Operador Nacional do Sistema Elétrico <<http://www.ons.org.br>>, consultado em abril de 2010.

PADHY, N. P., *Unit commitment-a bibliographical survey*, IEEE Transactions on Power Systems, v. 19, n. 2, pp. 1196-1205, 2004.

PEREIRA, M. V. F., CAMPODÓNICO, N. e KELMAN, R., *Long-Term Hydro Scheduling Based on Stochastic Models*, Power Systems Research Inc., EPSOM 98, Zurique, 1998.

PEREIRA, M. V. F. “*Optimal stochastic operations scheduling of large hydroelectric systems*”. Electrical Power & Energy Systems 11, 3, 161–169, 1989.

PEREIRA, M. V. F., and PINTO, L. M. V. G. “*Stochastic optimization of a multireservoir hydroelectric system - a decomposition approach*”. Water Resources 21, 1985.

PIEKUTOWSKI, M. R., LITWINOWICZ, T., e FROWD, R. J., *Optimal Short-term scheduling for a large-scale cascaded hydro system*, IEEE Transactions on Power Systems, v. 9, n. 2, pp. 805-811, 1994.

PINTO, R. J., SABÓIA, A. L. G., CABRAL, R. N., COSTA, F. S., DINIZ, A. L., e MACEIRA, M. E. P., *Metodologia para Aplicação de Processamento Paralelo no Planejamento de Curto-Prazo (Modelo DECOMP)*, In: XX SNPTEE - Seminário Nacional de Produção e Transmissão de Energia Elétrica, Recife, 2009.

POWELL, W. B. **Approximate Dynamic Programming**. John Wiley and Sons, New Jersey, 2007.

PSR, *SDDP: Manual do Usuário - Versão 10*, 2009.

RABÊLO, R. A. L., CARNEIRO, A. A. F. M. e BRAGA, R. T. V., *An Energetic Operation Policy Using Fuzzy Controllers for Maximization of Benefits in the Brazilian Hydrothermal Power System*. IEEE Power Tech Conference, Bucharest, 2009.

REIS, L. B. **Geração de Energia Elétrica**. Editora Manole, Barueri - SP, 2003.

ROBERTO, K. C. A., **Controle de Parâmetros em Meta-Heurística para Coordenação Hidrotérmica no Horizonte de Médio Prazo**. Dissertação de mestrado, Universidade Federal do Rio de Janeiro, Rio de Janeiro, 2009.

ROCHA, J. M. G., **Cluster Beowulf: Aspectos de Projeto e Implementação**. Dissertação de Mestrado, Universidade Federal do Pará, UFPA, Belém, 2003.

ROSENTHAL, R. E. "A nonlinear network flow algorithm for maximization of benefits in a hydroelectric power system". *Operation Research*, v.29, n. 4, pp. 763-785, 1981.

SACCHI, R., CARNEIRO, A. A. F. M., e ARAÚJO, A. F. R., *Simulação da operação de sistemas hidroelétricos utilizando políticas de operação via redes neurais*. In 5 Th Latin American Congress: Electricity Generation and Transmission, Mar del Plata, 2005.

SENJYU, T., SHIMABUKURO, K., UEZATO, K., e FUNABASHI, T., *A fast technique for unit commitment problem by extended priority list*, IEEE Transactions on Power Systems, v. 18, n. 2, pp. 882-888, 2003.

SHERKAT, V. R., CAMPO, R., MOSLEHI, K., e LO, E.. *Stochastic Long-Term hydrothermal optimization for a multireservoir system*. IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, vol. 104, n. 8, pp. 2040–2050, 1985.

SILVA, Edson Luiz. **Formação de Preços em Mercados de Energia Elétrica**. Ed. Sagra Luzzatto, 2001.

SILVA, E. L. e FINARDI, E. C., *Parallel processing applied to the planning of hydrothermal systems*. IEEE Transactions on Parallel and Distributed Systems, vol. 14, n.8, pp. 721–729, 2003.

SILVA, I. N., AMARAL, W. C., e ARRUDA, L. V. R., *Uma abordagem usando redes neurais artificiais para resolução de problemas de otimização restrita*. Pesquisa Operacional, vol. 24, n.2, pp. 285-302, 2004.

SILVA JR, I. C., **Programação da Operação de Sistemas Termoelétricos Utilizando Análise de Sensibilidade Associada a Procedimentos Heurísticos**. Tese de doutorado, Universidade Federal do Rio de Janeiro, Rio de Janeiro, 2008.

SIMOPOULOS, D. N., KAVATZA, S. D. e VOURNAS, C. D., *Unit Commitment by an Enhanced Simulated Annealing Algorithm*, Power Systems Conference and Exposition, PSCE, 2006.

SJELVGREN, D., ANDERSSON, S. e DILLON, T. S., *Optimal operations planning in a large hydro-thermal power system*, IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems, vol. 102, no. 11, pp. 3644–3651, 1983.

SOARES, M. P., **Otimização Multicritério da Operação de Sistemas Hidrotérmicos Utilizando Algoritmos Genéticos**. Dissertação de mestrado, Departamento de Engenharia Elétrica, Pontifícia Universidade Católica do Rio de Janeiro, 2008.

SOUZA, B. B., **Avaliação do Impacto da Representação Explícita de Bacias Hidrográficas Através do Acoplamento Hidráulico no Planejamento da Operação Energética de Médio Prazo**, Dissertação de Mestrado, COPPE/UFRJ, Rio de Janeiro, 2008.

SU, C-C., e HSU, Y-Y., *Fuzzy dynamic programming: an application to unit commitment*, IEEE transactions on Power Systems, vol. 6, n.3, pp. 1231–1237, 1991.

SUN, Y. H., YEH, W., HSU, N. S., e LOUIE, P. W. F., “*Generalized Network Algorithm for Water Supply System Optimization*”. *Journal of Water Resources Planning and Management*, v.121, n. 5, pp. 392-398, 1995.

SWARUP, K. S. and YAMASHIRO, S., *Unit commitment solution methodology using genetic algorithm*, *IEEE Transactions on Power Systems*, vol. 17, pp. 87–91, 2002.

TERRY, L. A., PEREIRA, M. V. F., NETO, T. A. A., SILVA, L. F.C. A., and SALES, P. R. H. “*Brazilian national hydrothermal electrical generating system*”. *Interfaces*, 1986.

TILMANT, A., VANCLOOSTER, M., DUCKSTEIN, L. e PERSOONS, E., *Comparison of Fuzzy and Nonfuzzy Optimal Reservoir Operating Policies*. *Journal of Water Resources Planning and Management*, v.128, pp. 390-398, 2002.

TURGEON, A., *Incremental dynamic programming may yield non-optimal solutions*, *Water Resource Research*, vol. 18, n.6, pp. 1599-1604, 1982.

WANG, C., LUH, P. B., GRIBIK, P., ZHANG, L. e PENG, T., “*A subgradient-based cutting plane method to calculate convex hull market prices*”. *IEEE Power & Energy Society General Meeting*, pp. 1-7, 2009.

WILKINSON, B. e ALLEN, M., **Parallel Programming: Techniques and Applications Using Networked Workstations and Parallel Computers**, 2nd Edition, Pearson Prentice Hall, 2005.

WONG, K. P., e FUNG, C. C., *Simulated Annealing based economic dispatch algorithm*. *Generation, Transmission and Distribution, IEE Proceedings conference*, 1993.

YAKOWITZ, S., *Dynamic Programming Applications in Water Resources*, *Water Resour. Res.*, 18, n.4, pp. 673-696, 1982.

YALCINOZ, T., SHORT, M. J., *Large-scale economic dispatch using an improved Hopfield neural network*. Generation, Transmission and Distribution, IEE proceedings, vol. 144, 1997.

YALCINOZ, T., JAIN, P., HAZAN, U., *Constrained economic dispatch with prohibited operating zones: a Hopfield neural network approach*. 10 th Mediterranean Electrotechnical Conference, MELCON 2000, 2000.

YEH, W. W-G., *Reservoir management and operation models: A state-of-the-art review*, Water Resour. Res., 21, n.12, pp. 1797-1818, 1985.

ZADEH, L. A., *Fuzzy Sets*, Information and Control, 8, pp. 338-353, 1965.

ZADEH, L. A., *Fuzzy Logic*, IEEE Computer, vol. 21, n.4, pp. 83-93, 1988.

ZAMBELLI, M., SIQUEIRA, T. G., CICOGNA, M. e SOARES, S., *“Deterministic versus stochastic models for long term hydrothermal scheduling”*. IEEE Power Engineering Society General Meeting, 2006.

ZAMBELLI, M. e SOARES, S., *A Predictive Control Approach for Long Term Hydrothermal Scheduling*, IEEE/PES Power Systems Conference and Exposition, PSCE'09, 2009.

ZAMBON, R. C., **Planejamento da Operação de Sistemas Hidrotérmicos de Grande Porte**, Tese de Doutorado, USP, São Paulo, 2008.

ZIMMERMANN, H-J., **Fuzzy Set Theory and Its Applications.**, 2nd Edition, Kluwer Academic Publishers, 1994.