

ABSTRACT AND REFERENCES

ENERGY-SAVING TECHNOLOGIES AND EQUIPMENT

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.245557

ENSURING POWER BALANCE IN A HYBRID POWER SYSTEM WITH A STANDBY GENERATOR (p. 6–15)

Mykola Kuznetsov

Institute of Renewable Energy of the National Academy of Sciences of Ukraine, Kyiv, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-0497-7439>

Olga Lysenko

Dmytro Motornyi Tavria State Agrotechnological University, Melitopol, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-7085-7796>

Andrii Chebanov

Dmytro Motornyi Tavria State Agrotechnological University, Melitopol, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-8014-8624>

Dmytro Zhuravel

Dmytro Motornyi Tavria State Agrotechnological University, Melitopol, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-6100-895X>

The combination of several non-guaranteed random energy sources (RES), conventional sources, and nonconstant consumer loads in a local system leads to stochastic power imbalances. This study objective consists in determining the possibilities of ensuring the power balance in a hybrid power generation system with a standby generator and a search for the methods of calculating the optimal parameters to achieve energy balance. This objective is achieved by simulating the processes inherent in wind and solar power engineering and the regimes of energy consumption through a combination of random functions with a standard probability distribution. Aggregated data on weather factors for several years in a region with a high renewable energy potential which can be used to describe the behavior of wind and solar energy over time were used as experimental data. The use of multiple simulations of random processes with calculated parameters has made it possible to draw conclusions about the presence of certain ratios of power and the generator control modes. These ratios can determine minimum energy and consumption losses, reduce the likelihood of energy imbalance, more efficiently use the reserved power. Specific features of the stochastic nature of RES related to the presence of trends and random fluctuations at short hourly intervals were additionally taken into account. Possibilities of varying the conditions of and switching on and off of the standby generator were provided. The existence of some ranges was established for the installed power of the generator outside which its use becomes inefficient. The proposed approach makes it possible to find the probability of various system states, assess the reliability of energy supply, and minimize unproductive losses.

Keywords: local power system, renewable energy sources, diesel generator, power balance.

References

1. Kuznetsov, M., Melnyk, O. (2020). The influence of instability consumption on the hybrid energy system balance. *Vidnovljuvana Energetika*, 2 (61), 8–17. doi: [https://doi.org/10.36296/1819-8058.2020.2\(61\).8-17](https://doi.org/10.36296/1819-8058.2020.2(61).8-17)
2. Negi, S., Mathew, L. (2014). Hybrid Renewable Energy System: A Review. *International Journal of Electronic and Electrical Engineering*, 7 (5), 535–542. Available at: https://www.ripublication.com/irph/ijeee_spl/ijeev7n5_15.pdf
3. Baba Kyari, I., Ya'u Muhammad, J. (2019). Hybrid Renewable Energy Systems for Electrification: A Review. *Science Journal of Circuits, Systems and Signal Processing*, 8 (2), 32. doi: <https://doi.org/10.11648/j.cssp.20190802.11>
4. Raza, M. Q., Nadarajah, M., Hung, D. Q., Baharudin, Z. (2017). An intelligent hybrid short-term load forecasting model for smart power grids. *Sustainable Cities and Society*, 31, 264–275. doi: <https://doi.org/10.1016/j.scs.2016.12.006>
5. Hsu, C.-C., Chen, C.-Y. (2003). Regional load forecasting in Taiwan—applications of artificial neural networks. *Energy Conversion and Management*, 44 (12), 1941–1949. doi: [https://doi.org/10.1016/s0196-8904\(02\)00225-x](https://doi.org/10.1016/s0196-8904(02)00225-x)
6. Xia, C., Wang, J., McMenemey, K. (2010). Short, medium and long term load forecasting model and virtual load forecaster based on radial basis function neural networks. *International Journal of Electrical Power & Energy Systems*, 32 (7), 743–750. doi: <https://doi.org/10.1016/j.ijepes.2010.01.009>
7. Khwaja, A. S., Naeem, M., Anpalagan, A., Venetsanopoulos, A., Venkatesh, B. (2015). Improved short-term load forecasting using bagged neural networks. *Electric Power Systems Research*, 125, 109–115. doi: <https://doi.org/10.1016/j.epsr.2015.03.027>
8. Rehman, S., El-Amin, I. (2015). Study of a Solar Pv/Wind/Diesel Hybrid Power System for a Remotely Located Population near Arar, Saudi Arabia. *Energy Exploration & Exploitation*, 33 (4), 591–620. doi: <https://doi.org/10.1260/0144-5987.33.4.591>
9. Spiru, P., Lizica-Simona, P. (2018). Technical and economical analysis of a PV/wind/diesel hybrid power system for a remote area. *Energy Procedia*, 147, 343–350. doi: <https://doi.org/10.1016/j.egypro.2018.07.102>
10. Akram, M. W., Yusuf, S. S. (2021). An efficient solar-diesel hybrid power generation system for Maheshkhali Island of Bangladesh. *Proceedings of the 13th International Conference on Mechanical Engineering (ICME2019)*. doi: <https://doi.org/10.1063/5.0037473>
11. Hadjipaschalis, I., Poullikkas, A., Efthimiou, V. (2009). Overview of current and future energy storage technologies for electric power applications. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 13 (6-7), 1513–1522. doi: <https://doi.org/10.1016/j.rser.2008.09.028>
12. Djelailia, O., Kelaiaia, M. S., Labar, H., Necibia, S., Merad, F. (2019). Energy hybridization photovoltaic/diesel generator/pump storage hydroelectric management based on online optimal fuel consumption per kWh. *Sustainable Cities and Society*, 44, 1–15. doi: <https://doi.org/10.1016/j.scs.2018.09.037>
13. Khan, M. J., Yadav, A. K., Mathew, L. (2017). Techno economic feasibility analysis of different combinations of PV-Wind-Diesel-Battery hybrid system for telecommunication applications in different cities of Punjab, India. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 76, 577–607. doi: <https://doi.org/10.1016/j.rser.2017.03.076>
14. Haghigat Mamaghani, A., Avella Escandon, S. A., Najafi, B., Shirazi, A., Rinaldi, F. (2016). Techno-economic feasibility of photovoltaic, wind, diesel and hybrid electrification systems for off-grid rural electrification in Colombia. *Renewable Energy*, 97, 293–305. doi: <https://doi.org/10.1016/j.renene.2016.05.086>
15. Suchitra, D., Utthra, R., Jegatheesan, R., Tushar, B. (2013). Optimization of a PV-Diesel hybrid Stand-Alone System using Multi-Objective Genetic Algorithm. *Emerging Research in Management & Technology*, 2 (5), 68–76.
16. Zhang, J., Li, H., Chen, D., Xu, B., Mahmud, M. A. (2021). Flexibility assessment of a hybrid power system: Hydroelectric units in balancing the injection of wind power. *Renewable Energy*, 171, 1313–1326. doi: <https://doi.org/10.1016/j.renene.2021.02.122>

17. Olsson, M., Perninge, M., Söder, L. (2010). Modeling real-time balancing power demands in wind power systems using stochastic differential equations. *Electric Power Systems Research*, 80 (8), 966–974. doi: <https://doi.org/10.1016/j.epsr.2010.01.004>
18. Bendat, J. S., Piersol, A. G. (2010). Random data: analysis and measurement procedures. Wiley. doi: <https://doi.org/10.1002/9781118032428>
19. Lysenko, O., Kuznetsov, M., Chebanov, A., Adamova, S. (2019). Hybrid Power System Stochastic Optimization. *Modern Development Paths of Agricultural Production*, 385–394. doi: https://doi.org/10.1007/978-3-030-14918-5_40
20. Kuznetsov, N., Lysenko, O. (2017). Statistical analysis of energy indices of solar radiation (Based on the data of Tokmak Solar Power Station). *Problemele energetice regionale*, 2 (34), 140–148. Available at: http://elar.tsatu.edu.ua/bitstream/123456789/5052/1/15_02_34_2017.pdf

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.245663

PREDICTION OF COMBINED CYCLE POWER PLANT ELECTRICAL OUTPUT POWER USING MACHINE LEARNING REGRESSION ALGORITHMS (p. 16–26)

Nader S. Santarisi

Applied Science Private University, Amman, Jordan
ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-7101-2998>

Sinan S. Faouri

Applied Science Private University, Amman, Jordan
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-7760-5329>

In order to monitor the performance and related efficiency of a combined cycle power plant (CCPP), in addition to the best utilization of its power output, it is vital to predict its full load electrical power output. In this paper, the full load electrical power output of CCPP was predicted employing practically efficient machine learning algorithms, including linear regression, ridge regression, lasso regression, elastic net regression, random forest regression, and gradient boost regression. The original data came from an actual confidential power plant, which was working on a full load for 6 years, with four major features: ambient temperature, relative humidity, atmospheric pressure, and exhaust vacuum, and one target (electrical power output per hour). Different regression performance measures were used, including R2 (coefficient of determination), MAE (Mean Absolute Error), MSE (Mean Squared Error), RMSE (Root Mean Squared Error), and MAPE (Mean Absolute Percentage Error). Research results revealed that the gradient boost regression model outperformed other models with and without using the dimensionality reduction technique (PCA) with the highest R2 of 0.912 and 0.872, respectively, and had the lowest MAPE of 0.872 % and 1.039 %, respectively. Moreover, prediction performance dropped slightly after using the dimensionality reduction technique almost in all regression algorithms used. The novelty in this work is summarized in predicting electrical power output in a CCPP based on a few features using simpler algorithms than reported deep learning and neural networks algorithms combined. That means a lower cost and less complicated procedure as per each, however, resulting in practically accepted results according to the evaluation metrics used.

Keywords: combined cycle power plants, machine learning, predictive models, linear regression.

References

1. Hoang, T.-D., Pawluskievicz, D. K. (2016). The efficiency analysis of different combined cycle power plants based on the impact of selected parameters. *International Journal of Smart Grid and Clean Energy*, 5 (2), 77–85. doi: <https://doi.org/10.12720/sgce.5.2.77-85>
2. Combined cycle power plant: how it works. Available at: <https://www.ge.com/gas-power/resources/education/combined-cycle-power-plants>
3. Tüfekci, P. (2014). Prediction of full load electrical power output of a base load operated combined cycle power plant using machine learning methods. *International Journal of Electrical Power & Energy Systems*, 60, 126–140. doi: <https://doi.org/10.1016/j.ijepes.2014.02.027>
4. Moayed, H., Mosavi, A. (2021). Electrical Power Prediction through a Combination of Multilayer Perceptron with Water Cycle Ant Lion and Satin Bowerbird Searching Optimizers. *Sustainability*, 13 (4), 2336. doi: <https://doi.org/10.3390/su13042336>
5. Sholahudin, S., Han, H. (2015). Heating Load Predictions using The Static Neural Networks Method. *International Journal of Technology*, 6 (6), 946. doi: <https://doi.org/10.14716/ijtech.v6i6.1902>
6. Dehghani Samani, A. (2018). Combined cycle power plant with indirect dry cooling tower forecasting using artificial neural network. *Decision Science Letters*, 7, 131–142. doi: <https://doi.org/10.5267/j.dsl.2017.6.004>
7. Çelik, Ö. (2018). A Research on Machine Learning Methods and Its Applications. *Journal of Educational Technology and Online Learning*, 1 (3), 25–40. doi: <https://doi.org/10.31681/jetol.457046>
8. Brownlee, J. (2016). Linear Regression for Machine Learning. *Machine Learning Algorithms*. Available at: <https://machinelearning-mastery.com/linear-regression-for-machine-learning/>
9. Kumari, K., Yadav, S. (2018). Linear regression analysis study. *Journal of the Practice of Cardiovascular Sciences*, 4 (1), 33. doi: https://doi.org/10.4103/jpcs.jpcs_8_18
10. Van Der Maaten, L., Postma, E., van den Herik, J. (2009). Dimensionality Reduction: A Comparative Review. Available at: https://lvdmaaten.github.io/publications/papers/TR_Dimensionality_Reduction_Review_2009.pdf
11. Mladenović, D. (2006). Feature Selection for Dimensionality Reduction. *Lecture Notes in Computer Science*, 84–102. doi: https://doi.org/10.1007/11752790_5
12. Ringnér, M. (2008). What is principal component analysis? *Nature Biotechnology*, 26 (3), 303–304. doi: <https://doi.org/10.1038/nbt0308-303>
13. Sneiderman, R. (2020). From Linear Regression to Ridge Regression, the Lasso, and the Elastic Net. And why you should learn alternative regression techniques. Available at: <https://towardsdatascience.com/from-linear-regression-to-ridge-regression-the-lasso-and-the-elastic-net-4eacaf517e6>
14. Raita, Y., Camargo, C. A., Macias, C. G., Mansbach, J. M., Piedra, P. A., Porter, S. C. et al. (2020). Machine learning-based prediction of acute severity in infants hospitalized for bronchiolitis: a multicenter prospective study. *Scientific Reports*, 10 (1). doi: <https://doi.org/10.1038/s41598-020-67629-8>
15. Chahboun, S., Maaroufi, M. (2021). Principal Component Analysis and Machine Learning Approaches for Photovoltaic Power Prediction: A Comparative Study. *Applied Sciences*, 11 (17), 7943. doi: <https://doi.org/10.3390/app11177943>
16. Kaya, H., Tüfekci, P., Gürgen, S. F. (2012). Local and Global Learning Methods for Predicting Power of a Combined Gas & Steam Turbine. *International Conference on Emerging Trends in Computer and Electronics Engineering (ICETCEE'2012)*, 13–18. Available at: <http://psrcentre.org/images/extraimages/70.%20312595.pdf>
17. Elfaki, E., Hassan, A. H. A. (2018). Prediction of Electrical Output Power of Combined Cycle Power Plant Using Regression ANN Model. *International Journal of Computer Science and Control Engineering*, 6 (2), 9–21. Available at: <https://zenodo.org/record/1285164#.YaX5l1VByUk>
18. Elfaki, E. A., Ahmed, A. H. (2018). Prediction of Electrical Output Power of Combined Cycle Power Plant Using Regression ANN Model. *Journal of Power and Energy Engineering*, 06 (12), 17–38. doi: <https://doi.org/10.4236/jpee.2018.612002>
19. Plis, M., Rusinowski, H. (2018). A mathematical model of an existing gas-steam combined heat and power plant for thermal diagnos-

- tic systems. Energy, 156, 606–619. doi: <https://doi.org/10.1016/j.energy.2018.05.113>
20. Wood, D. A. (2020). Combined cycle gas turbine power output prediction and data mining with optimized data matching algorithm. SN Applied Sciences, 2 (3). doi: <https://doi.org/10.1007/s42452-020-2249-7>
21. Liu, Z., Karimi, I. A. (2020). Gas turbine performance prediction via machine learning. Energy, 192, 116627. doi: <https://doi.org/10.1016/j.energy.2019.116627>
22. Bartolini, C. M., Caresana, F., Comodi, G., Pelagalli, L., Renzi, M., Vagni, S. (2011). Application of artificial neural networks to micro gas turbines. Energy Conversion and Management, 52 (1), 781–788. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enconman.2010.08.003>
23. Anvari, S., Taghavifar, H., Saray, R. K., Khalilarya, S., Jafarmadar, S. (2015). Implementation of ANN on CCHP system to predict trigeneration performance with consideration of various operative factors. Energy Conversion and Management, 101, 503–514. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enconman.2015.05.045>
24. Fast, M., Assadi, M., De, S. (2009). Development and multi-utility of an ANN model for an industrial gas turbine. Applied Energy, 86 (1), 9–17. doi: <https://doi.org/10.1016/j.apenergy.2008.03.018>
25. Rossi, E., Velázquez, D., Monedero, I., Biscarri, F. (2014). Artificial neural networks and physical modeling for determination of baseline consumption of CHP plants. Expert Systems with Applications, 41(10), 4658–4669. doi: <https://doi.org/10.1016/j.eswa.2014.02.001>
26. Khosravani, H., Castilla, M., Berenguel, M., Ruano, A., Ferreira, P. (2016). A Comparison of Energy Consumption Prediction Models Based on Neural Networks of a Bioclimatic Building. Energies, 9 (1), 57. doi: <https://doi.org/10.3390/en9010057>
27. Arferiandi, Y. D., Caesarendra, W., Nugraha, H. (2021). Heat Rate Prediction of Combined Cycle Power Plant Using an Artificial Neural Network (ANN) Method. Sensors, 21 (4), 1022. doi: <https://doi.org/10.3390/s21041022>
28. Kaggle. Available at: <https://www.kaggle.com/gova26/airpressure>
29. Linear regression. Wikipedia. Available at: https://en.wikipedia.org/wiki/Linear_regression
30. Ridge Regression. Available at: <https://andreaprovino.it/ridge-regression/>
31. A Complete understanding of LASSO Regression (2020). Available at: <https://www.mygreatlearning.com/blog/understanding-of-lasso-regression/>
32. Brownlee, J. (2020). How to Develop Elastic Net Regression Models in Python. Python Machine Learning. Available at: <https://machine-learningmastery.com/elastic-net-regression-in-python/>
33. Chakure, A. (2019). Random Forest Regression. Available at: <https://medium.com/swlh/random-forest-and-its-implementation-71824ced454f>
34. Brownlee, J. (2020). How to Develop a Gradient Boosting Machine Ensemble in Python. Ensemble Learning. Available at: <https://machine-learningmastery.com/gradient-boosting-machine-ensemble-in-python/>
35. Thakur, M. Coefficient of Determination Formula. Available at: <https://www.educba.com/coefficient-of-determination-formula/>
36. Enders, F. B. Coefficient of determination. Available at: <https://www.britannica.com/science/coefficient-of-determination>

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.247208

PROCEDURE FOR SELECTING OPTIMAL GEOMETRIC PARAMETERS OF THE ROTOR FOR A TRACTION NON-PARTITIONED PERMANENT MAGNET-ASSISTED SYNCHRONOUS RELUCTANCE MOTOR (p. 27–33)

Borys Liubarskyi

National Technical University «Kharkiv Polytechnic Institute»,
Kharkiv, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-2985-7345>

Dmytro Iakunin
National Technical University «Kharkiv Polytechnic Institute»,
Kharkiv, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-3995-3162>

Oleh Nikonov
Kharkiv National Automobile and Highway University,
Kharkiv, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-8878-4318>

Dmytro Liubarskyi
Kharkiv National Automobile and Highway University,
Kharkiv, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0003-3535-9809>

Vladyslav Vasenko
O. M. Beketov National University of Urban Economy in Kharkiv,
Kharkiv, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-8613-973X>

Magomedemin Gasanov
National Technical University «Kharkiv Polytechnic Institute»,
Kharkiv, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-2161-2386>

This paper reports the construction of a mathematical model for determining the electromagnetic momentum of a synchronous reluctance motor with non-partitioned permanent magnets. Underlying it is the calculation of the engine magnetic field using the finite-element method in the flat-parallel problem statement. The model has been implemented in the FEMM finite-element analysis environment. The model makes it possible to determine the engine's electromagnetic momentum for various rotor geometries. The problem of conditional optimization of the synchronous reluctance motor rotor was stated on the basis of the rotor geometric criteria. As an analysis problem, it is proposed to use a mathematical model of the engine's magnetic field. Constraints for geometric and strength indicators have been defined. The Nelder-Mead method was chosen as the optimization technique. The synthesis of geometrical parameters of the synchronous reluctance motor rotor with non-partitioned permanent magnets has been proposed on the basis of solving the problem of conditional optimization. The restrictions that are imposed on optimization parameters have been defined. Based on the study results, the dependence of limiting the angle of rotation of the magnet was established on the basis of strength calculations. According to the calculation results based on the proposed procedure, it is determined that the optimal distance from the interpole axis and the angle of rotation of magnets is at a limit established by the strength of the rotor structure.

Based on the calculations, the value of the objective function decreased by 24.4 % (from -847 Nm to -1054 Nm), which makes it possible to significantly increase the electromagnetic momentum only with the help of the optimal arrangement of magnets on the engine rotor.

The results of solving the problem of synthesizing the rotor parameters for a trolleybus traction motor helped determine the optimal geometrical parameters for arranging permanent magnets.

Keywords: synchronous reluctance motor, Nelder-Mead method, finite-element method, non-partitioned permanent magnets.

References

1. Luvishis, A. L. (2017). Asinhronniy tyagovyj privod: nachalo puti. Lokomotiv, 1 (721), 44–46.
2. Goolak, S., Gerlici, J., Tkachenko, V., Sapronova, S., Lack, T., Kravchenko, K. (2019). Determination of Parameters of Asynchronous Electric Machines with Asymmetrical Windings of Electric Locomotives. Communications - Scientific Letters of the Uni-

- versity of Zilina, 21 (2), 24–31. doi: <https://doi.org/10.26552/com.c.2019.2.24-31>
3. Liubarskyi, B., Demydov, A., Yeritsyan, B., Nurieev, R., Iakunin, D. (2018). Determining electrical losses of the traction drive of electric train based on a synchronous motor with excitation from permanent magnets. Eastern-European Journal of Enterprise Technologies, 2 (9 (92)), 29–39. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2018.127936>
 4. Basov, H. H., Yatsko, S. I. (2005). Rozvytok elektrychnoho motorvagonoho rukhomoho skladu. Ch. 2. Kharkiv: «Apeks+», 248.
 5. Bezruchenko, V. M., Varchenko, V. K., Chumak, V. V. (2003). Tiahovi elektrychni mashyny elektrorukhomoho skladu. Dnipropetrovsk: DNUZT, 252.
 6. Liubarskyi, B., Riabov, I., Iakunin, D., Dubinina, O., Nikonov, O., Domansky, V. (2021). Determining the effect of stator groove geometry in a traction synchronous reluctance motor with permanent magnets on the saw-shaped electromagnetic moment level. Eastern-European Journal of Enterprise Technologies, 3 (8 (11)), 68–74. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2021.233270>
 7. Liubarskyi, B. G., Overianova, L. V., Riabov, I. S., Iakunin, D. I., Ostroverkh, O. O., Voronin, Y. V. (2021). Estimation of the main dimensions of the traction permanent magnet-assisted synchronous reluctance motor. Electrical Engineering & Electromechanics, 2, 3–8. doi: <https://doi.org/10.20998/2074-272x.2021.2.01>
 8. Stipetic, S., Zarko, D., Kovacic, M. (2016). Optimised design of permanent magnet assisted synchronous reluctance motor series using combined analytical–finite element analysis based approach. IET Electric Power Applications, 10 (5), 330–338. doi: <https://doi.org/10.1049/iet-epa.2015.0245>
 9. Viego-Felipe, P. R., Gómez-Sarduy, J. R., Sousa-Santos, V., Quispe-Oqueña, E. C. (2018). Motores sincrónicos de reluctancia asistidos por imán permanente: Un nuevo avance en el desarrollo de los motores eléctricos. Ingeniería, Investigación y Tecnología, 19 (3), 269–279. doi: <https://doi.org/10.22201/fi.25940732e.2018.19n3.023>
 10. Moghaddam, R. R. (2011). Synchronous Reluctance Machine (SynRM) in Variable Speed Drives (VSD) Applications – Theoretical and Experimental Reevaluation. Stockholm, 260. Available at: <https://www.diva-portal.org/smash/get/diva2:417890/FULLTEXT01.pdf>
 11. Wu, W., Zhu, X., Quan, L., Du, Y., Xiang, Z., Zhu, X. (2018). Design and Analysis of a Hybrid Permanent Magnet Assisted Synchronous Reluctance Motor Considering Magnetic Saliency and PM Usage. IEEE Transactions on Applied Superconductivity, 28 (3), 1–6. doi: <https://doi.org/10.1109/tasc.2017.2775584>
 12. Yoshida, K. (2002). Development of Main Circuit System using Direct Drive Motor (DDM). Special edition paper. JR EAST Technical Review, 1, 046–052. Available at: https://www.jreast.co.jp/e/development/tech/pdf_1/46_52tecrev.pdf
 13. Vaskovskyi, Yu. M., Haidenko, Yu. A., Rusiatynskyi, A. E. (2013). Mathematical modeling and selecting of construction parameters for traction synchronous motors with permanent magnets. Tekhnichna elektrodynamika, 6, 40–45. Available at: <http://dspace.nbuu.gov.ua/bitstream/handle/123456789/100755/09-Vaskovskyi.pdf?sequence=1>
 14. Dehghani Ashkezari, J., Khajeroshanaee, H., Niasati, M., Jafar Mojibian, M. (2017). Optimum design and operation analysis of permanent magnet-assisted synchronous reluctance motor. Turkish Journal of Electrical Engineering & Computer Sciences, 25, 1894–1907. doi: <https://doi.org/10.3906/elk-1603-170>
 15. Mohd Jamil, M. L., Zolkapli, Z. Z., Jidin, A., Raja Othman, R. N. F., Sutikno, T. (2015). Electromagnetic Performance due to Tooth-tip Design in Fractional-slot PM Brushless Machines. International Journal of Power Electronics and Drive Systems (IJPEDS), 6 (4), 860. doi: <https://doi.org/10.11591/ijpeds.v6.i4.pp860-868>
 16. Uspensky, B., Avramov, K., Liubarskyi, B., Andrieiev, Y., Nikonov, O. (2019). Nonlinear torsional vibrations of electromechanical coupling of diesel engine gear system and electric generator. Journal of Sound and Vibration, 460, 114877. doi: <https://doi.org/10.1016/j.jsv.2019.114877>
 17. Meeker, D. (2015). Finite Element Method Magnetics. Version 4.2. User's Manual. Available at: <http://www.femm.info/Archives/doc/manual42.pdf>
 18. Severin, V. P. (2005). Vector optimization of the integral quadratic estimates for automatic control systems. Journal of Computer and Systems Sciences International, 44 (2), 207–216.
 19. Nikulina, E. N., Severyn, V. P., Kotsiuba, N. V. (2018). Optimization of direct quality indexes of automatic control systems of steam generator productivity. Bulletin of National Technical University "KhPI". Series: System Analysis, Control and Information Technologies, 21, 8–13. doi: <https://doi.org/10.20998/2079-0023.2018.21.02>
 20. Kononenko, K. E., Kononenko, A. V., Krutsikh, S. V. (2015). Parametricheskaya optimizatsiya geometrii pazov rotora kak sposob povysheniya KPD asinhronnogo dvigatelya s korotkozamknutym rotorom. Elektrotehnicheskie kompleksy i sistemy upravleniya, 2, 45–49. Available at: <https://elibrary.ru/item.asp?id=24252080>
 21. Liubarskyi, B., Lukashova, N., Petrenko, O., Pavlenko, T., Iakunin, D., Yatsko, S., Vashchenko, Y. (2019). Devising a procedure to choose optimal parameters for the electromechanical shock absorber for a subway car. Eastern-European Journal of Enterprise Technologies, 4 (5 (100)), 16–25. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2019.176304>

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.246619

DEVELOPMENT OF MECHANICAL COUPLING AND EXCITER SYSTEM IN SYNCHRONOUS GENERATORS (p. 34–40)

Raad Lafta Damij

Energy Transmission Company, Basra, Iraq

ORCID: <https://orcid.org/0000-0003-2550-4232>

Power is generated in a variety of ways, including renewable energy, nuclear power, and burning of fossil fuels. The majority of our power is currently generated by burning fossil fuels, mostly natural gas and coal, to spin turbines attached to an electromagnetic generator. The main advantage of AC generation is that the voltage levels can be altered up and down with transformers, allowing electricity to be sent across long distances to the loads that demand it. The excitation system demand for large synchronous generators with a few hundred-megawatt ratings becomes very enormous. The challenge of transmitting such a big amount of power through high-speed sliding contacts becomes daunting. Mechanical coupling with exciter for synchronous generators is essential to mitigate such problems as the corrected output is linked directly to the field winding. This paper aims to develop a simulation of a 3-phase diesel engine-based 2 MVA/400 V synchronous generator with mechanical coupling and an exciter system. The developed simulation of the synchronous machine is set to deliver 25 % of its rating value (500 kW) till the time of 3 sec. Then, additional power of 1 MW is switched at t=3 sec via a 3-phase circuit breaker. The dynamic response of field current and field voltage of the simulation shows reasonable step performance as the steady-state time is less than 3 sec. The control of the excitation system allows the generator to maintain voltage, control reactive power flow, and assist in maintaining power system stability. The simulation was accurate when measuring the voltage and current under these changes. This analysis can help to investigate further integration with renewable energy sources.

Keywords: synchronous generator, mechanical coupling, exciter system, rectifier, three-phase generator, diesel generator.

References

1. Atilgan, B., Azapagic, A. (2015). Life cycle environmental impacts of electricity from fossil fuels in Turkey. *Journal of Cleaner Production*, 106, 555–564. doi: <https://doi.org/10.1016/j.jclepro.2014.07.046>
2. Kefford, B. M., Ballinger, B., Schmeda-Lopez, D. R., Greig, C., Smart, S. (2018). The early retirement challenge for fossil fuel power plants in deep decarbonisation scenarios. *Energy Policy*, 119, 294–306. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enpol.2018.04.018>
3. Gorginpour, H. (2018). Optimal design of brushless AC exciter for large synchronous generators considering grid codes requirements. *IET Generation, Transmission & Distribution*, 12 (17), 3954–3962. doi: <https://doi.org/10.1049/iet-gtd.2018.5446>
4. Abramov, E., Veksler, T., Kirshenboim, O., Peretz, M. M. (2018). Fully Integrated Digital Average Current-Mode Control Voltage Regulator Module IC. *IEEE Journal of Emerging and Selected Topics in Power Electronics*, 6 (2), 485–499. doi: <https://doi.org/10.1109/jestpe.2017.2771949>
5. Liu, W., Qin, G., Zhu, Q., Hu, G. (2018). Synchronous extraction circuit with self-adaptive peak-detection mechanical switches design for piezoelectric energy harvesting. *Applied Energy*, 230, 1292–1303. doi: <https://doi.org/10.1016/j.apenergy.2018.09.051>
6. Generator Excitation Control Systems and Methods. Available at: <https://www.generatorsource.com/Generator-Excitation-Methods.aspx>
7. Ygzaw, A., Banteyirga, B., Darsema, M. (2020). Generator Excitation Loss Detection on Various Excitation Systems and Excitation System Failures. *Advances of Science and Technology*, 382–394. doi: https://doi.org/10.1007/978-3-030-43690-2_26
8. Hammons, T. J. (1978). Influence of Exciter and LP Turbine Blade Dynamics on the Mechanical Stressing of Large Synchronous-Generator Shafts Following Clearance of System Faults and Out-of-Phase Synchronisation.
9. Ma, P., Liu, W.-G., Luo, G.-Z., Jiao, N.-F., Yang, N.-F. (2012). Starting control strategy for three-stage aviation brushless synchronous motor. *Dianji yu Kongzhi Xuebao/Electric Machines and Control*, 16 (11), 29–32.
10. Ortega, R., Galaz-Larios, M., Bazanella, A. S., Stankovic, A. (2001). Excitation control of synchronous generators via total energy-shaping. *Proceedings of the 2001 American Control Conference*. (Cat. No.01CH37148). doi: <https://doi.org/10.1109/acc.2001.945816>
11. Schulte, S., Hameyer, K. (2007). Reduction of force exciting influences to decrease radiation of acoustic noise in synchronous machines. *COMPEL - The International Journal for Computation and Mathematics in Electrical and Electronic Engineering*, 26 (4), 1017–1027. doi: <https://doi.org/10.1108/03321640710756348>
12. Parwal, A., Fregelius, M., Silva, D. C., Potapenko, T., Hjalmarsson, J., Kelly, J. et. al. (2019). Virtual Synchronous Generator Based Current Synchronous Detection Scheme for a Virtual Inertia Emulation in SmartGrids. *Energy and Power Engineering*, 11 (03), 99–131. doi: <https://doi.org/10.4236/epe.2019.113007>
13. Mseddi, A., Le Ballois, S., Aloui, H., Vido, L. (2019). Robust control of a wind conversion system based on a hybrid excitation synchronous generator: A comparison between H ∞ and CRONE controllers. *Mathematics and Computers in Simulation*, 158, 453–476. doi: <https://doi.org/10.1016/j.matcom.2018.11.004>
14. Leng, X., Xu, S. (2021). Research on Intelligent Control of Synchronous Generator Excitation System Based on Computer Technology. *Journal of Physics: Conference Series*, 1992 (3), 032125. doi: <https://doi.org/10.1088/1742-6596/1992/3/032125>
15. Chelladurai, J., Vinod, B., Bogaraj, T., Kanakaraj, J., Sundaram, M. (2015). Scalar Controlled Boost PWM Rectifier for Micro Wind Energy Systems. *Research Journal of Applied Sciences, Engineering and Technology*, 10 (1), 35–44. doi: <https://doi.org/10.19026/rjaset.10.2551>

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.247283

DETERMINATION OF THE HEAT TRANSFER COEFFICIENT OF A ROTARY FILM EVAPORATOR WITH A HEATING FILM-FORMING ELEMENT (p. 41–47)

Andrii Zahorulko

State Biotechnological University, Kharkiv, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-7768-6571>

Aleksey Zagorulko

State Biotechnological University, Kharkiv, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0003-1186-3832>

Oleksander Cherevko

Kharkiv State University of Food Technology and Trade, Kharkiv, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-3424-8659>

Olena Dromenko

State Biotechnological University, Kharkiv, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-3135-9732>

Alla Solomon

Vinnitsa National Agrarian University, Vinnitsa, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0003-2982-302X>

Roman Yakobchuk

National University of Food Technologies, Kyiv, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-9777-5790>

Oksana Bondarenko

Dnipro State Agrarian and Economic University, Dnipro, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-8623-9263>

Nataliia Nozdrina

Dnipro State Agrarian and Economic University, Dnipro, Ukraine

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-9074-5011>

A model of a rotary film evaporator with a film-forming element with a reflective heated surface has been developed. This will allow stabilizing the hydraulic movement of the cut wave flow due to the reflective surface of the geometric shape for the forced direction of the cut raw material to the heating surface. Autonomous heating of the reflective surface additionally provides a temperature effect in the conditions of movement of particles of raw materials after cutting.

The analysis of the experimental and theoretical parameters of heat transfer made it possible to substantiate the criterion equation for determining the heat transfer coefficient of an evaporator with the proposed film-forming element and a reflective heated surface for calculating the coefficient from the working surface to the raw material. The resulting equation takes into account the influence of the vertical component of the motion of the raw material film, centrifugal movement during the rotation of the film-forming element, mixing of the boiling film of the raw material with steam bubbles, and the geometric characteristics of the film-forming blade on the hydrodynamic flow of the raw material. The calculation of the rotary-film evaporator was carried out using the criterion equation and the obtained useful heat exchange surface – 0.75 m². The specific metal consumption in a rotary film evaporator with a film-forming element having a reflective surface is 57 kg/m², compared to the vacuum evaporator traditionally used in canning industries (410 kg/m²), which is 7.1 times less. The duration of the temperature effect on the raw material is also reduced: a rotary film evaporator – 200 s and 3600 s in a traditional apparatus. The data obtained will be useful for the design of rotary-film devices of different geometric parameters using articulated blades with a reflective plate.

Keywords: heat transfer coefficient, rotary film evaporator, criterion equation, film-forming element, organic raw materials.

References

1. Shkuratov, O. I., Drebot, O. I., Chudovska, V. A. et. al. (2014). Kontsepsiya rozvitiyu orhanichnogo zemlerobstva v Ukrayini do 2020 roku. Kyiv: TOV «Ekoinvestkom», 16.
2. Terpou, A., Papadaki, A., Bosnea, L., Kanellaki, M., Kopsahelis, N. (2019). Novel frozen yogurt production fortified with sea buckthorn berries and probiotics. *LWT*, 105, 242–249. doi: <https://doi.org/10.1016/j.lwt.2019.02.024>
3. Pap, N., Fidelis, M., Azevedo, L., do Carmo, M. A. V., Wang, D., Moran, A. et. al. (2021). Berry polyphenols and human health: evidence of antioxidant, anti-inflammatory, microbiota modulation, and cell-protecting effects. *Current Opinion in Food Science*, 42, 167–186. doi: <https://doi.org/10.1016/j.cofs.2021.06.003>
4. Misra, N. N., Koubaa, M., Roohinejad, S., Juliano, P., Alpas, H., Inácio, R. S. et. al. (2017). Landmarks in the historical development of twenty first century food processing technologies. *Food Research International*, 97, 318–339. doi: <https://doi.org/10.1016/j.foodres.2017.05.001>
5. Boesveldt, S., Bobowski, N., McCrickerd, K., Maître, I., Sulmont-Rosse, C., Forde, C. G. (2018). The changing role of the senses in food choice and food intake across the lifespan. *Food Quality and Preference*, 68, 80–89. doi: <https://doi.org/10.1016/j.foodqual.2018.02.004>
6. Silveira, A. C. P. (2015). Thermodynamic and hydrodynamic characterization of the vacuum evaporation process during concentration of dairy products in a falling film evaporator. *Food and Nutrition*. Agrocampus Ouest. Available at: <https://tel.archives-ouvertes.fr/tel-01342521/document>
7. Crespi-Llorens, D., Vicente, P., Viedma, A. (2018). Experimental study of heat transfer to non-Newtonian fluids inside a scraped surface heat exchanger using a generalization method. *International Journal of Heat and Mass Transfer*, 118, 75–87. doi: <https://doi.org/10.1016/j.ijheatmasstransfer.2017.10.115>
8. Cokgezme, O. F., Sabanci, S., Cevik, M., Yildiz, H., Icier, F. (2017). Performance analyses for evaporation of pomegranate juice in ohmic heating assisted vacuum system. *Journal of Food Engineering*, 207, 1–9. doi: <https://doi.org/10.1016/j.jfoodeng.2017.03.015>
9. Zahorulko, A., Zagorulko, A., Yancheva, M., Ponomarenko, N., Tesliuk, H., Silchenko, E. et. al. (2020). Increasing the efficiency of heat and mass exchange in an improved rotary film evaporator for concentration of fruit-and-berry puree. *Eastern-European Journal of Enterprise Technologies*, 6 (8 (108)), 32–38. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2020.218695>
10. Mykhailov, V., Zahorulko, A., Zagorulko, A., Liashenko, B., Dudnyk, S. (2021). Method for producing fruit paste using innovative equipment. *Acta Innovations*, 39, 15–21. doi: <https://doi.org/10.32933/actainnovations.39.2>
11. Zahorulko, A., Zagorulko, A., Yancheva, M., Serik, M., Sabadash, S., Savchenko-Pererva, M. (2019). Development of the plant for low-temperature treatment of meat products using ir-radiation. *Eastern-European Journal of Enterprise Technologies*, 1 (11 (97)), 17–22. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2019.154950>
12. Imran, A., Rana, M. A., Siddiqui, A. M. (2018). Study of a Eyring-Powell Fluid in a Scrapped Surface Heat Exchanger. *International Journal of Applied and Computational Mathematics*, 4 (1). doi: <https://doi.org/10.1007/s40819-017-0436-z>
13. Martínez, D. S., Solano, J. P., Vicente, P. G., Viedma, A. (2019). Flow pattern analysis in a rotating scraped surface plate heat exchanger. *Applied Thermal Engineering*, 160, 113795. doi: <https://doi.org/10.1016/j.applthermaleng.2019.113795>
14. Błasik, P., Pietrowicz, S. (2019). A numerical study on heat transfer enhancement via mechanical aids. *International Journal of Heat and Mass Transfer*, 140, 203–215. doi: <https://doi.org/10.1016/j.ijheatmasstransfer.2019.05.116>
15. Acosta, C. A., Yanes, D., Bhalla, A., Guo, R., Finol, E. A., Frank, J. I. (2020). Numerical and experimental study of the glass-transition temperature of a non-Newtonian fluid in a dynamic scraped surface heat exchanger. *International Journal of Heat and Mass Transfer*, 152, 119525. doi: <https://doi.org/10.1016/j.ijheatmasstransfer.2020.119525>
16. Cherevko, O., Mikhaylov, V., Zahorulko, A., Zagorulko, A., Gordienko, I. (2021). Development of a thermal-radiation single-drum roll dryer for concentrated food stuff. *Eastern-European Journal of Enterprise Technologies*, 1 (11 (109)), 25–32. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2021.224990>
17. Zahorulko, A. M., Zahorulko, O. Ye. (2016). Pat. No. 108041 UA. Hnuchkyi plivkovyi rezystyvnyi elektronahrivach vyprodinuiuchoho typu. No. u201600827; declared: 02.20.2016; published: 24.06.2016, Bul. No. 12. Available at: <https://uapatents.com/5-108041-gnuchkij-plivkovij-rezistivnij-elektronagrivach-viprominyuyuchogo-tipu.html>
18. Vakuum-vyparnoy apparat MZS-320. Available at: <https://www.mzko.com.ua/2015-08-03-00-59-07/vacuum-vyparnoy-apparat.html>
19. Cherevko, A., Mayak, O., Kostenko, S., A. Sardarov (2019). Experimental and simulation modeling of the heat exchanche process while boiling vegetable juice. *Prohresyvi tekhnika ta tekhnolohiyi kharchovykh vyrabnytstv restorannoho hospodarstva i torhivli*, 1, 75–85. Available at: http://nbuv.gov.ua/UJRN/Pt_2019_1_9

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.245794

DETERMINING HEAT LOSSES IN UNIVERSITY EDUCATIONAL PREMISES AND DEVELOPING AN ALGORITHM FOR IMPLEMENTING ENERGY-SAVING MEASURES (p. 48–59)

Marina Savchenko-Pererva

Sumy National Agrarian University, Sumy, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-8498-3272>

Oleg Radchuk

Sumy National Agrarian University, Sumy, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-8228-2499>

Ludmila Rozhкова

Sumy National Agrarian University, 160, Sumy, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-1068-8959>

Hanna Barsukova

Sumy National Agrarian University, Sumy, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-4261-2182>

Oleksandr Savoiskiy

Sumy National Agrarian University, Sumy, Ukraine
ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-6459-4931>

This paper gives examples of the implementation of energy-saving measures in public premises. The introduction of energy-saving measures at enterprises significantly reduces the fixed component of industrial expenditures.

As a rule, educational institutions, for example, public premises, are financed from the state budget, and saving money on utilities will enable redirecting finances to the development of the university's educational and scientific base.

Thus, the main purpose of implementing such measures is to reduce the cost of maintaining buildings.

The measures are divided into three stages. At the first preparatory stage, the problem elements of a building and communications, which require the introduction of energy-saving measures using a special Fluke Ti25 device, are identified. Problem elements of the building structure were determined by complete scanning of the ceiling, walls, and floor with the help of a thermal imager. A large (more

than 10 %) difference between indoor air temperature and the temperature of the building element indicates a problem element. The research method is thermographic.

The study contains an example of scanning the wall of the premises. The temperature difference between the left and the right sides of the wall is 2.6 °C (the difference with the room temperature is 21 %). This indicates significant heat losses through the wall. At the second stage of information processing, measures to reduce energy consumption were determined. At the third stage of the introduction of energy-saving measures, the measures that directly affect the energy consumption of a building and effective functioning of communications were implemented.

The practical relevance of the study is to obtain results and practical recommendations that can be applied in practice to improve the energy efficiency of premises and buildings.

Keywords: energy saving in premises, energy audit of buildings, energy sources, energy-saving measures, technological measures, investment measures.

References

1. Nota, G., Nota, F. D., Peluso, D., Toro Lazo, A. (2020). Energy Efficiency in Industry 4.0: The Case of Batch Production Processes. *Sustainability*, 12 (16), 6631. doi: <https://doi.org/10.3390/su12166631>
2. Asphaug, S. K., Jelle, B. P., Gullbrekken, L., Uvsløkk, S. (2016). Accelerated ageing and durability of double-glazed sealed insulating window panes and impact on heating demand in buildings. *Energy and Buildings*, 116, 395–402. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enbuild.2016.01.015>
3. Ascione, F., Bianco, N., De Masi, R. F., de' Rossi, F., Vanoli, G. P. (2015). Energy retrofit of an educational building in the ancient center of Benevento. Feasibility study of energy savings and respect of the historical value. *Energy and Buildings*, 95, 172–183. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enbuild.2014.10.072>
4. Ciampi, G., Rosato, A., Scorpio, M., Sibilio, S. (2015). Retrofitting Solutions for Energy Saving in a Historical Building Lighting System. *Energy Procedia*, 78, 2669–2674. doi: <https://doi.org/10.1016/j.egypro.2015.11.343>
5. Litti, G., Khoshdel, S., Audenaert, A., Braet, J. (2015). Hygrothermal performance evaluation of traditional brick masonry in historic buildings. *Energy and Buildings*, 105, 393–411. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enbuild.2015.07.049>
6. Mahajan, G., Cho, H., Shanley, K., Kang, D. (2015). Comprehensive modeling of airflow rate through automatic doors for low-rise buildings. *Building and Environment*, 87, 72–81. doi: <https://doi.org/10.1016/j.buildenv.2015.01.016>
7. Zahorulko, A., Zagorulko, A., Yancheva, M., Serik, M., Sabadash, S., Savchenko-Pererva, M. (2019). Development of the plant for low-temperature treatment of meat products using ir-radiation. *Eastern-European Journal of Enterprise Technologies*, 1 (11 (97)), 17–22. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2019.154950>
8. Kasabova, K., Sabadash, S., Mohutova, V., Volokh, V., Poliakov, A., Lazarieva, T. et. al. (2020). Improvement of a scraper heat exchanger for pre-heating plant-based raw materials before concentration. *Eastern-European Journal of Enterprise Technologies*, 3 (11 (105)), 6–12. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2020.202501>
9. Radchuk, O. V., Savchenko-Pererva, M. Yu., Katcov, V. M. (2018). Ways to improve energy conservation by conducting energy audits. *Visnyk Sumskoho natsionalnoho ahrarnoho universytetu*, 10 (34), 73–77.
10. Nemish, P. D. (2013). Sutnist, otsinka ta napriamyy pidvyshchennia efektyvnosti mekhaniizmu enerhoberezhennia ahromyslovoho kompleksu. *Innovatsiya ekonomika*, 7 (45), 46–53.
11. Kostyuchenko, N., Petrushenko, Y., Smolennikov, D., Danko, Y. (2015). Community-based approach to local development as a basis for sustainable agriculture: experience from Ukraine. *International Journal of Agricultural Resources, Governance and Ecology*, 11 (2), 178–189. doi: <https://doi.org/10.1504/ijarge.2015.072901>
12. Savchenko-Pererva, M., Yakuba, A. (2015). Improving the efficiency of the apparatus with counter swirling flows for the food industry. *Eastern-European Journal of Enterprise Technologies*, 3 (10 (75)), 43–48. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2015.43785>
13. Sukmanov, V. O., Radchuk, O. V., Savchenko-Pererva, M. Y., Budnik, N. V. (2020). Optical piezometer and precision researches of food properties at pressures from 0 to 1000 MPa. *Journal of Chemistry and Technologies*, 28 (1), 68–87. doi: <https://doi.org/10.15421/082009>
14. Kasianova, N. (2017). Implementation of energy savings strategy for industrial enterprises. *Efektyvna ekonomika*, 2. Available at: <http://www.economy.nayka.com.ua/?op=1&z=5916>
15. Ippolitova, I. Ya., Sorokotiazhenko, K. S. (2015). Formation of organizational and economic mechanism of energy saving in the enterprise. *Hlobalni ta natsionalni ekonomiczni problemy*, 8, 406–411. Available at: <http://global-national.in.ua/archive/8-2015/85.pdf>
16. Krarti, M. (2020). Energy audit of building systems: An engineering approach. CRC Press, 658. doi: <https://doi.org/10.1201/9781003011613>
17. Kontokosta, C. E., Spiegel-Feld, D., Papadopoulos, S. (2020). The impact of mandatory energy audits on building energy use. *Nature Energy*, 5 (4), 309–316. doi: <https://doi.org/10.1038/s41560-020-0589-6>
18. Tanic, M., Stankovic, D., Nikolic, V., Nikolic, M., Kostic, D., Milojkovic, A. et. al. (2015). Reducing Energy Consumption by Optimizing Thermal Losses and Measures of Energy Recovery in Preschools. *Procedia Engineering*, 117, 919–932. doi: <https://doi.org/10.1016/j.proeng.2015.08.179>
19. Hee, W. J., Alghoul, M. A., Bakhtyar, B., Elayeb, O., Shameri, M. A., Alrubaih, M. S., Sopian, K. (2015). The role of window glazing on daylighting and energy saving in buildings. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 42, 323–343. doi: <https://doi.org/10.1016/j.rser.2014.09.020>
20. Thomsen, K. E., Rose, J., Mørck, O., Jensen, S. Ø., Østergaard, I., Knudsen, H. N., Bergsøe, N. C. (2016). Energy consumption and indoor climate in a residential building before and after comprehensive energy retrofitting. *Energy and Buildings*, 123, 8–16. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enbuild.2016.04.049>
21. Cheng, Z. (2017). China's Wisdom to Promote World Energy Transformation and Development. *Wisdom China*, 07, 10–12.
22. Zagorec, M., Josipovic, D., Majer, J. (2008). Measures for saving thermal energy in buildings. *Gradjevinar*, 60 (5), 411–420. Available at: <http://casopis-gradjevinar.hr/assets/Uploads/JCE-60-2008-05-03.pdf>
23. Kirimtac, A., Krejcar, O. (2018). A review of infrared thermography for the investigation of building envelopes: Advances and prospects. *Energy and Buildings*, 176, 390–406. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enbuild.2018.07.052>
24. Ferrarini, G., Bison, P., Bortolin, A., Cadelano, G. (2016). Thermal response measurement of building insulating materials by infrared thermography. *Energy and Buildings*, 133, 559–564. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enbuild.2016.10.024>
25. Heiets, V. M. (2016). Rozvytok ta vzaiemodiyia ekonomicznoi ta enerhetychnoi polityky v Ukrayini (stenohrama naukovoi dopovidni na zasidanni Prezydiyu NAN Ukrayiny 16 hrudnia 2015 r.). Visnyk Natsionalnoi akademiyi nauk Ukrayiny, 2, 46–53. Available at: http://nbuv.gov.ua/UJRN/vnanu_2016_2_10
26. Inshekov, Ye. M., Nikitin, Ye. Ye., Tarnovskyi, M. V., Cherniavskyi, A. V. (2014). Posibnyk z munitsypalnoho enerhetychnoho menedzhmentu. Kyiv: Polihraf plius, 238. Available at: https://merp.org.ua/images/Docs/Handbook_EM.pdf
27. Sabadash, S., Savchenko-Pererva, M., Radchuk, O., Rozhkova, L., Zahorulko, A. (2020). Improvement of equipment in order to intensify the process of drying dispersed food products. *Eastern-European*

- Journal of Enterprise Technologies, 1 (11 (103)), 15–21. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2020.192363>
28. Savoisky, O., Yakovliev, V., Sirenko, V. (2021). Determining the kinetic and energy parameters for a combined technique of drying apple raw materials using direct electric heating. Eastern-European Journal of Enterprise Technologies, 1 (11 (109)), 33–41. doi: <https://doi.org/10.15587/1729-4061.2021.224993>
29. Pro enerhetychnu efektyvnist: Zakon Ukrayny No. 1818-IX vid 21.10.2021. Available at: <http://www.golos.com.ua/article/353308>
30. DSTU 4065-2001. Energy saving. Energy audit. General technical requirements (ANSI/IEEE 739:1995, NEQ). Kyiv: Derzhstandart Ukrayny, 38. Available at: http://online.budstandart.com/ua/catalog/doc-page.html?id_doc=68875
31. ISO 50002:2014. Energy audits – Requirements with guidance for use. Available at: <https://www.iso.org/obp/ui/#iso:std:iso:50002:ed-1:v1:en>
32. Pro zatverdzhennia Typovoi metodyky «Zahalni vymohy do orhanizatsiyi ta provedennia enerhetychnoho audytu». Nakaz Natsionalnoho ahentstva Ukrayny z pytan zabezpechennia efektyvnoho vykorystannia enerhetychnykh resursiv No. 56 vid 20.05.2010. Available at: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0056656-10#Text>
33. Moynihan, G. P., Barringer, F. L. (2017). Energy Efficiency in Manufacturing Facilities: Assessment, Analysis and Implementation. Energy Efficient Buildings. doi: <https://doi.org/10.5772/64902>
34. Cho, H. M., Yun, B. Y., Yang, S., Wi, S., Chang, S. J., Kim, S. (2020). Optimal energy retrofit plan for conservation and sustainable use of historic campus building: Case of cultural property building. Applied Energy, 275, 115313. doi: <https://doi.org/10.1016/j.apenergy.2020.115313>
35. Ascione, F., Cheche, N., Masi, R. F. D., Minichiello, F., Vanoli, G. P. (2015). Design the refurbishment of historic buildings with the cost-optimal methodology: The case study of a XV century Italian building. Energy and Buildings, 99, 162–176. doi: <https://doi.org/10.1016/j.enbuild.2015.04.027>
36. Iychettira, K. K., Hakvoort, R. A., Linares, P., de Jeu, R. (2017). Towards a comprehensive policy for electricity from renewable energy: Designing for social welfare. Applied Energy, 187, 228–242. doi: <https://doi.org/10.1016/j.apenergy.2016.11.035>
37. Kumar, J. C. R., Majid, M. A. (2020). Renewable energy for sustainable development in India: current status, future prospects, challenges, employment, and investment opportunities. Energy, Sustainability and Society, 10 (1). doi: <https://doi.org/10.1186/s13705-019-0232-1>
38. Savchenko-Pererva, M., Radchuk, O. (2020). Implementation of energy saving measures in the university building. International Sustainable Development Conference 2020. Pingtung, 105–106. Available at: <http://repo.snaeu.edu.ua/bitstream/123456789/8491/1/2.pdf>
39. DSTU B EN 13187:2011. Teplovi kharakterystyky budivel. Yakisne vyavlennia teplovyykh vidmov v ohorodzhuvallykh konstruktsiyakh. Infrachervonyi metod (EN 13187:1998, IDT) (2012). Kyiv: Minrehionbud Ukrayny, 33. Available at: http://odz.gov.ua/lean_pro/normdocs/files/DSTU_B_%D0%95N_13187-2011.pdf
40. EN 13187:1998. Thermal performance of buildings - Qualitative detection of thermal irregularities in building envelopes - Infrared method (ISO 6781:1983 modified). Available at: <https://standards.iteh.ai/catalog/standards/cen/22492a43-9c5a-4ddc-ba20-df0226b4148d/en-13187-1998>
41. DBN V.2.6-31:2016. Thermal insulation of buildings (2017). Kyiv: Minrehionbud Ukrayny, 30. Available at: https://dbn.co.ua/dbn/DBN_V.2.6-31-2016_Teplova_izolyatsiya_budively.pdf
42. DSTU B V.2.6-23:2009. Construction of buildings and structures. Windows and doors. General specification (2009). Kyiv: Minrehionbud Ukrayny, 32. Available at: http://ksv.do.am/GOST/DSTY_ALL/DSTY4/dstu_b_v.2.6-23-2009.PDF

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.248276

HARMONIC SUPPRESSION COMPENSATION OF PHOTOVOLTAIC GENERATION USING CASCADED ACTIVE POWER FILTER (p. 60–68)

Mohammed Obaid Mustafa

University of Mosul, Mosul, Iraq

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-5188-6508>

Najimaldin M. Abbas

University of Kirkuk, Kirkuk, Iraq

ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-8802-2738>

The wide spectrum of electromagnetism that explains current and voltage at specific time and location in a power system is referred to as power quality. Alternative energies are becoming more popular due to concerns about power quality, safety, and the environment, as well as commercial incentives. Moreover, photovoltaic (PV) energy is one of the most well-known renewable resources since it is free to gather, unlimited, and considerably cleaner. Active power filter (APF) is an effective means to dynamically suppress harmonics and solve power quality problems caused by the DC side voltage fluctuation. Therefore, this paper describes a substantial advancement in the harmonic suppression compensation algorithm, as well as the cascaded active power filter. Also, this paper focuses on compensating the error of photovoltaic grid-connected generation based on optimized H-bridge cascaded APF. The details of the working principle and topological structure of the APF used as the compensation device are analyzed. The H-bridge cascaded APF is optimized using the segmented variable step-length conductance increment (SVSLCI) algorithm. The overall cascaded APF control strategy is designed and simulated using MatLab/Simulink environment. By the simulation results comparing the existing traction network power quality control measures, before and after compensation, the effectiveness of the proposed control strategy is verified. The proposed controller strengthens the compensation of specific odd harmonics to improve the system work models and criteria to improve power quality. Moreover, the proposed algorithm showed positive significance for optimizing the quality of photovoltaic grid-connected power, reducing the current harmonic, and improving the equipment utilization of photovoltaic inverters.

Keywords: active power filter, photovoltaic grid-connected, DC link capacitor, control strategy, harmonic compensation, cascaded multilevel.

References

- Chen, Y.-M., O'Connell, R. M. (1997). Active power line conditioner with a neural network control. IEEE Transactions on Industry Applications, 33 (4), 1131–1136. doi: <http://doi.org/10.1109/28.605758>
- Blaabjerg, F., Chen, Z., Kjaer, S. B. (2004). Power Electronics as Efficient Interface in Dispersed Power Generation Systems. IEEE Transactions on Power Electronics, 19 (5), 1184–1194. doi: <http://doi.org/10.1109/tpe.2004.833453>
- Asiminoael, L., Blaabjerg, F., Hansen, S. (2007). Detection is key – Harmonic detection methods for active power filter applications. IEEE Industry Applications Magazine, 13 (4), 22–33. doi: <http://doi.org/10.1109/mia.2007.4283506>
- Demirdelen, T., Inci, M., Bayindir, K. C., Tumay, M. (2013). Review of hybrid active power filter topologies and controllers. 4th International Conference on Power Engineering, Energy and Electrical Drives, 587–592. doi: <http://doi.org/10.1109/powereng.2013.6635674>
- Wang, L., Lam, C.-S., Wong, M.-C. (2017). Modeling and Parameter Design of Thyristor-Controlled LC-Coupled Hybrid Active Power Filter (TCLC-HAPF) for Unbalanced Compensation. IEEE Trans-

- actions on Industrial Electronics, 64 (3), 1827–1840. doi: <http://doi.org/10.1109/tie.2016.2625239>
- 6. Jiang, W., Ding, X., Ni, Y., Wang, J., Wang, L., Ma, W. (2018). An Improved Deadbeat Control for a Three-Phase Three-Line Active Power Filter With Current-Tracking Error Compensation. *IEEE Transactions on Power Electronics*, 33 (3), 2061–2072. doi: <http://doi.org/10.1109/tpel.2017.2693325>
 - 7. Jain, C., Singh, B. (2015). Single – phase single – stage multifunctional grid interfaced solar photo – voltaic system under abnormal grid conditions. *IET Generation, Transmission & Distribution*, 9 (10), 886–894. doi: <http://doi.org/10.1049/iet-gtd.2014.0533>
 - 8. Chilipi, R. R., Al Sayari, N., Beig, A. R., Al Hosani, K. (2016). A Multitasking Control Algorithm for Grid-Connected Inverters in Distributed Generation Applications Using Adaptive Noise Cancellation Filters. *IEEE Transactions on Energy Conversion*, 31 (2), 714–727. doi: <http://doi.org/10.1109/tec.2015.2510662>
 - 9. Zhou, Y., Li, H. (2014). Analysis and Suppression of Leakage Current in Cascaded-Multilevel-Inverter-Based PV Systems. *IEEE Transactions on Power Electronics*, 29 (10), 5265–5277. doi: <http://doi.org/10.1109/tpel.2013.2289939>
 - 10. Hoon, Y., Mohd Radzi, M., Hassan, M., Mailah, N. (2017). Control Algorithms of Shunt Active Power Filter for Harmonics Mitigation: A Review. *Energies*, 10 (12), 2038. doi: <http://doi.org/10.3390/en10122038>
 - 11. Singh, B., Verma, V., Solanki, J. (2007). Neural Network-Based Selective Compensation of Current Quality Problems in Distribution System. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, 54 (1), 53–60. doi: <http://doi.org/10.1109/tie.2006.888754>
 - 12. Campanhol, L. B. G., da Silva, S. A. O., de Oliveira, A. A., Bacon, V. D. (2017). Single-Stage Three-Phase Grid-Tied PV System With Universal Filtering Capability Applied to DG Systems and AC Microgrids. *IEEE Transactions on Power Electronics*, 32 (12), 9131–9142. doi: <http://doi.org/10.1109/tpel.2017.2659381>
 - 13. Dong, D., Luo, F., Zhang, X., Boroyevich, D., Mattavelli, P. (2013). Grid-Interface Bidirectional Converter for Residential DC Distribution Systems – Part 2: AC and DC Interface Design With Passive Components Minimization. *IEEE Transactions on Pow-*
 - er Electronics, 28 (4), 1667–1679. doi: <http://doi.org/10.1109/tpe.2012.2213614>
 - 14. Shayani, R. A., de Oliveira, M. A. G. (2011). Photovoltaic Generation Penetration Limits in Radial Distribution Systems. *IEEE Transactions on Power Systems*, 26 (3), 1625–1631. doi: <http://doi.org/10.1109/tpwrs.2010.2077656>
 - 15. Zhou, T., Francois, B. (2011). Energy Management and Power Control of a Hybrid Active Wind Generator for Distributed Power Generation and Grid Integration. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, 58 (1), 95–104. doi: <http://doi.org/10.1109/tie.2010.2046580>
 - 16. Singh, M., Khadkikar, V., Chandra, A., Varma, R. K. (2011). Grid Interconnection of Renewable Energy Sources at the Distribution Level With Power-Quality Improvement Features. *IEEE Transactions on Power Delivery*, 26 (1), 307–315. doi: <http://doi.org/10.1109/tpwrd.2010.2081384>
 - 17. Akorede, M. F., Hizam, H., Pouresmaeil, E. (2010). Distributed energy resources and benefits to the environment. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 14 (2), 724–734. doi: <http://doi.org/10.1016/j.rser.2009.10.025>
 - 18. Mozina, C. (2010). Impact of Green Power Distributed Generation. *IEEE Industry Applications Magazine*, 16 (4), 55–62. doi: <http://doi.org/10.1109/mias.2010.936970>
 - 19. Karanki, S. B., Gedda, N., Mishra, M. K., Kumar, B. K. (2013). A Modified Three-Phase Four-Wire UPQC Topology With Reduced DC-Link Voltage Rating. *IEEE Transactions on Industrial Electronics*, 60 (9), 3555–3566. doi: <http://doi.org/10.1109/tie.2012.2206333>
 - 20. Renukadevi V., Jayanand, B. (2015). Harmonic and Reactive Power Compensation of Grid Connected Photovoltaic System. *Procedia Technology*, 21, 438–442. doi: <http://doi.org/10.1016/j.protcy.2015.10.067>
 - 21. Somayajula, D., Crow, M. L. (2014). An Ultracapacitor Integrated Power Conditioner for Intermittency Smoothing and Improving Power Quality of Distribution Grid. *IEEE Transactions on Sustainable Energy*, 5 (4), 1145–1155. doi: <http://doi.org/10.1109/tste.2014.2334622>

АННОТАЦІЙ**ENERGY-SAVING TECHNOLOGIES AND EQUIPMENT****DOI: 10.15587/1729-4061.2021.245557****ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ БАЛАНСУ ПОТУЖНОСТЕЙ В ГІБРИДНІЙ ЕНЕРГОСИСТЕМІ З РЕЗЕРВНИМ ГЕНЕРАТОРОМ
(с. 6–15)****М. П. Кузнєцов, О. В. Лисенко, А. Б. Чебанов, Д. П. Журавель**

Поєднання кількох негарантованих джерел енергії (ВДЕ), традиційних джерел та непостійного навантаження споживачів у локальній системі призводить до стохастичних порушень балансу потужностей. Метою даної роботи є визначення можливостей забезпечення балансу потужностей в гібридній енергосистемі з резервним генератором та пошук методів розрахунку оптимальних параметрів для досягнення енергетичного балансу. Поставлена мета досягається шляхом імітаційного моделювання процесів, властивих вітровій та сонячній енергетиці, а також режимів споживання енергії за допомогою комбінації випадкових функцій зі стандартними розподілами ймовірностей. Як експериментальні дані використано агреговані дані щодо погодних факторів за кілька років у регіоні з високим потенціалом відновлюваної енергії, за якими можна описати поведінку у часі вітрової та сонячної енергії. Застосуванням багаторазового моделювання випадкових процесів з розрахунковими параметрами дозволило зробити висновки про наявність певних співвідношень потужностей та режимів керування генератором. За цими співвідношеннями можна визначити мінімум втрат енергії та споживання, зменшити ймовірність небалансу енергії, більш ефективно використовувати резервну потужність. Додатково враховані специфічні особливості стохастичної природи ВДЕ, пов’язані з наявністю трендів та випадкових флуктуацій на коротких годинних інтервалах. Підбачені можливості варіювання умов включення та вимкнення резервного генератора. Встановлено існування деяких діапазонів для встановленої потужності генератора, поза якими його використання стає неефективним. Запропонований підхід дозволяє визначити ймовірність різних станів системи, оцінити надійність забезпечення енергією та мінімізувати непродуктивні втрати.

Ключові слова: локальна енергосистема, відновлювані джерела енергії, дизель-генератор, баланс потужності.

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.245663**ПРОГНОЗУВАННЯ ВИХІДНОЇ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ПОТУЖНОСТІ ЕЛЕКТРОСТАНЦІЇ КОМБІНОВАНОГО ЦИКЛУ
З ВИКОРИСТАННЯМ АЛГОРІТМІВ РЕГРЕСІЇ В МАШИННОМУ НАВЧАННІ (с. 16–26)****Nader S. Santarisi, Sinan S. Faouri**

Для контролю продуктивності і відповідно ефективності електростанції комбінованого циклу (ЕСКЦ), окрім оптимального використання її вихідної потужності, важливе прогнозування вихідної електричної потужності при повному навантаженні. У даній роботі вихідна електрична потужність ЕСКЦ при повному навантаженні була спрогнозована з використанням практично ефективних алгоритмів машинного навчання, включаючи лінійну регресію, гребеневу регресію, регресію ласо, регресію еластична мережа, регресію випадковий ліс і регресію градієнтний бустинг. Вихідні дані були отримані з діючої конфіденційної електростанції, що працювала при повному навантаженні протягом 6 років, з чотирма основними характеристиками: температура навколошнього середовища, відносна вологість, атмосферний тиск і вакуум на вихлопі, а також одним цільовим показником (вихідна електрична потужність за годину). Використовувалися різні показники ефективності регресії, включаючи R^2 (коєфіцієнт детермінації), MAE (середня абсолютна помилка), MSE (середньоквадратична помилка), RMSE (корінь середньоквадратичної помилки) і MAPE (середня абсолютна процентна помилка). Результати дослідження показали, що модель регресії градієнтний бустинг перевершує інші моделі з використанням і без використання методу зменшення розмірності (МГК) з найвищим $R^2=0,912$ і 0,872 відповідно і має найнижчу MAPE 0,872 % і 1,039 % відповідно. Крім того, ефективність прогнозування дещо знизилася після використання методу зменшення розмірності майже у всіх використовуваних алгоритмах регресії. Отримані результати дозволяють прогнозувати вихідну електричну потужність ЕСКЦ на основі декількох характеристик з використанням більш простих алгоритмів, ніж описані алгоритми глибокого навчання і нейронних мереж разом узяті. Це забезпечує зниження витрат та спрощення процедури для кожного з них, що, однак, призводить до практично прийнятних результатів відповідно до використовуваних оціночних показників.

Ключові слова: електростанції комбінованого циклу, машинне навчання, прогнозні моделі, лінійна регресія.

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.247208**МЕТОДИКА ВИБОРУ ОПТИМАЛЬНИХ ГЕОМЕТРИЧНИХ ПАРАМЕТРІВ РОТОРУ ТЯГОВОГО СИНХРОННО-РЕАКТИВНОГО ДВИГУНА З ПОСТІЙНИМИ НЕСЕКЦІОВАНИМИ МАГНІТАМИ (с. 17–33)****Б. Г. Любарський, Д. І. Якунін, О. Я. Ніконов, Д. Б. Любарський, В. О. Васенко, М. І. Гасанов**

Розроблена математична модель по визначенням електромагнітного моменту синхронно-реактивного двигуна з несекціонованими постійними магнітами. Вона базується на розрахунку магнітного поля двигуна методом скінчено-елементного аналізу FEMM. Модель дає можливість визначати електромагнітний момент двигуна при різноманітній геометрії ротору. Проведено постановку задачі умовної оптимізації ротору синхронно-реактивного двигуна за геометричними критеріями ротору. В якості задачі аналізу запропоновано використати математичну модель магнітного поля двигуна. Встановлено обмеження за геометричними та міцностіми показниками. У якості метода оптимізації обрано метод Нелдера-Міда. Запропоновано синтез геометричних параметрів ротору синхронно-реактивного двигуна з несекціонованими постійними магнітами на підставі вирішення задачі умовної оптимізації. Визначені обмеження, які накладаються на параметри

оптимізації. За результатами досліджень ідентифіковано залежність обмеження куту повороту магніту на підставі розрахунків на міцність. За результатами розрахунків на підставі запропонованої методики визначено, що оптимальна відстань від міжполюсної осі та кут повороту магнітів знаходиться на обмеженні, що встановлено за міцністю конструкції ротора.

За результатами розрахунків значення цільової функції зменшилося на 24,4 % (з -847 Нм до -1054 Нм), що дає можливість значно підвищити електромагнітний момент лише за допомогою оптимального розташування магнітів на роторі двигуна.

За результатами вирішення задачі синтезу параметрів ротору тягового двигуна тролейбусу визначено оптимальні геометричні параметри розташування постійних магнітів.

Ключові слова: синхронно-реактивний двигун, метод Нелдера-Міда, метод скінчених елементів, несекціоновані постійні магніти.

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.246619

РОЗРОБКА МЕХАНІЧНОГО ЗВ'ЯЗКУ І СИСТЕМИ ЗБУДЖЕННЯ В СИНХРОННИХ ГЕНЕРАТОРАХ (с. 34–40)

Raad Lafta Damij

Існують різні способи вироблення енергії, включаючи альтернативну енергетику, ядерну енергетику та спалювання викопного палива. В даний час велика частина енергії виробляється за рахунок спалювання викопного палива, в основному природного газу та вугілля, для обертання турбін, приєднаних до електромагнітного генератора. Головною перевагою генерації змінного струму є те, що рівні напруги можна підвищувати та знижувати за допомогою трансформаторів, що дозволяє передавати електроенергію споживачам на великі відстані. Величезною стає потреба в системах збудження для великих синхронних генераторів з номінальною потужністю в кілька сотень мегават. Ускладнюється завдання передачі такої великої кількості енергії через високошвидкісні ковзаочі контакти. Для усунення даних проблем необхідний механічний зв'язок зі збудником для синхронних генераторів, оскільки скоригований вихід безпосередньо пов'язаний з обмоткою збудження. Метою даної роботи є розробка моделі 2 МВА/400 В трифазного синхронного генератора на базі дизельного двигуна з механічним зв'язком та системою збудження. Розроблена модель синхронної машини розрахована на видачу 25 % від її номінального значення (500 кВт) за 3 секунди. Потім через трифазний автоматичний вимикач за $t=3$ с підключається додаткова потужність в 1 МВт. Динамічна характеристика струму збудження і напруги збудження при моделюванні показує прийнятні перехідні характеристики, оскільки час усталеного режиму становить менше 3 секунд. Управління системою збудження дозволяє генератору підтримувати напругу, контролювати потік реактивної потужності і допомагає підтримувати стабільність енергосистеми. Моделювання було точним при вимірюванні напруги і струму при даних змінах. Даний аналіз може допомогти у вивчені подальшого впровадження відновлюваних джерел енергії.

Ключові слова: синхронний генератор, механічний зв'язок, система збудження, випрямляч, трифазний генератор, дизель-генератор.

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.247283

ВИЗНАЧЕННЯ КОЕФІЦІЄНТА ТЕПЛОВІДДАЧІ РОТОРНО-ПЛІВКОВОГО ВИПАРНИКА З ГРЮЧИМ ПЛІВКОУТВОРЮЧИМ ЕЛЕМЕНТОМ (с. 41–47)

А. М. Загорулько, О. Є. Загорулько, О. І. Черевко, О. Б. Дроменко, А. М. Соломон, Р. Л. Якобчук, О. В. Бондаренко, Н. Л. Ноздріна

Розроблено модель роторного-плівкового випарника з плівкоутворюючим елементом, який має відбивальну обігрівальну поверхню. Таке рішення запропоновано для стабілізації гідрравлічного руху зрізаної хвильової течії за рахунок відбивальної поверхні певної геометричної форми для примусового спрямовування зрізаної сировини на нагрівальну поверхню. Автономний підігрів відбивальної поверхні додатково забезпечує температурний ефект в умовах переміщування часток сировини після зрізання.

У результаті аналізу експериментально-теоретичних параметрів теплообміну обґрунтовано критеріальне рівняння коефіцієнта тепловіддачі випарника з запропонованим плівкоутворюючим елементом, який має відбивальну обігрівальну поверхню для розрахунку коефіцієнта тепловіддачі від робочої поверхні до сировини. Отримане рівняння враховує вплив вертикальної складової руху плівки сировини, відцентрове переміщення при обертанні плівкоутворюючого елемента, перемішування киплячої плівки сировини пухирями пари, геометричних характеристик плівкоутворюючої лопаті на гідродинамічний плин сировини. Здійснено розрахунок роторного-плівкового випарника з використанням критеріального рівняння та отримано корисну поверхню теплообміну – $0,75 \text{ м}^2$. Питома металоємність в роторно-плівковому випарнику з плівкоутворюючим елементом, що має відбивальну поверхню становить $57 \text{ кг}/\text{м}^2$ порівняно з традиційно використовуваним в консервних виробництвах вакуум-випарним апаратом $410 \text{ кг}/\text{м}^2$, що у 7,1 раз менше. Також змінюється тривалість температурного впливу на сировину: роторно-плівковий випарник – 200 с та 3600 с у традиційному апараті. Отримані дані будуть корисні для проектування роторно-плівкових апаратів різних геометрических параметрів, що використовують шарнірні лопаті з відбивальною пластиною.

Ключові слова: коефіцієнт тепловіддачі, роторно-плівковий випарник, критеріальне рівняння, плівкоутворюючий елемент, органічна сировина.

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.245794

ВИЗНАЧЕННЯ ТЕПЛОВИХ ВТРАТ У ПРИМІЩЕННЯХ ГРОМАДСЬКОГО ПРИЗНАЧЕННЯ З РОЗРОБКОЮ АЛГОРИТМУ ПО ВПРОВАДЖЕННЮ ЗАХОДІВ ІЗ ЕНЕРГОЗБЕРЕЖЕННЯ (с. 48–59)

М. Ю. Савченко-Перерва, О. В. Радчук, Л. Г. Рожкова, Г. В. Барсукова, О. Ю. Савойський

Наведені приклади впровадження заходів з енергозбереження у приміщенні загального користування. Впровадження енергозберігаючих заходів на підприємствах значно зменшує постійну складову виробничих витрат.

Як правило, навчальні заклади, як приклад приміщень загального користування, фінансуються з державного бюджету, а економія коштів на комунальні послуги дозволить перенаправити фінанси на розвиток навчальної та наукової бази університету.

Таким чином, основною метою впровадження таких заходів є зменшення витрат на утримання будівель.

Заходи поділяються на три етапи. На першому підготовчому етапі визначаються проблемні елементи будівлі та комунікацій, які потребують впровадження енергозберігаючих заходів за допомогою спеціального пристроя Fluke Ti25. Проблемні елементи конструкції будівлі були визначені шляхом повного сканування стелі, стін та підлоги за допомогою тепловізора. Велика (більше 10 %) різниця між температурою повітря в приміщенні та температурою будівельного елемента вказує на проблемний елемент. Метод дослідження – термографічний.

Наведено приклад сканування стіни приміщення. Різниця температур між лівою та правою стороною стіни становить 2,6 °C (різниця з температурою в приміщенні становить 21 %). Це свідчить про значні втрати тепла через стіну. На другому етапі обробки інформації визначаються заходи щодо зменшення споживання енергії. На третьому, етапі – впровадження енергозберігаючих заходів, реалізуються заходи, які безпосередньо впливають на споживання енергії будівлі та ефективне функціонування комунікацій.

Практична актуальність дослідження полягає в отриманні результатів та практичних рекомендацій, які можна застосувати на практиці для підвищення енергоефективності приміщень та будівель.

Ключові слова: енергозбереження у приміщеннях, енергоаудит будівель, джерела енергії, енергозберігаючі заходи, технологічні заходи, інвестиційні заходи.

DOI: 10.15587/1729-4061.2021.248276

КОМПЕНСАЦІЯ ТА ПРИДУШЕННЯ ГАРМОНИК ФОТОЕЛЕКТРИЧНОЇ ГЕНЕРАЦІЇ ЗА ДОПОМОГОЮ КАСКАДНОГО ФІЛЬТРА АКТИВНОЇ ПОТУЖНОСТІ (с. 60–68)

Mohammed Obaid Mustafa, Najimaldin M. Abbas

Широкий спектр электромагнетизма, который характеризует ток и напряжение в определенное время и в определенном месте в энергосистеме, называется качеством электроэнергии. Альтернативные источники энергии становятся все более популярными в связи с вопросами качества электроэнергии, безопасности и состояния окружающей среды, а также коммерческими стимулами. Кроме того, фотоэлектрическая энергия является одним из наиболее известных возобновляемых ресурсов, поскольку ее получают бесплатно, в неограниченном количестве и значительно экологически безопаснее. Фильтр активной мощности (ФАМ) является эффективным средством динамического подавления гармоник и решения проблем, связанных с качеством электроэнергии, вызванных колебаниями напряжения на стороне постоянного тока. Таким образом, в данной работе описывается существенное усовершенствование алгоритма компенсации подавления гармоник, а также каскадного фильтра активной мощности. Кроме того, основное внимание уделяется компенсации погрешности системы генерации фотоэлектрической энергии, подключенной к сети, на основе оптимизированного Н-мостового каскадного ФАМ. Проанализированы особенности принципа работы и топологической структуры ФАМ, используемого в качестве компенсационного устройства. Н-мостовой каскадный ФАМ оптимизирован с использованием алгоритма сегментированного приращения проводимости с переменной длиной шага (SVSLCI). Общая стратегия управления каскадного ФАМ разработана и смоделирована с использованием среды Matlab/Simulink. По результатам моделирования, сравнивая существующие меры контроля качества электроэнергии тяговой сети до и после компенсации, проверяется эффективность предлагаемой стратегии управления. Предлагаемый контроллер усиливает компенсацию определенных нечетных гармоник для улучшения моделей работы системы и критериев улучшения качества электроэнергии. Кроме того, предложенный алгоритм показал положительный результат оптимизации качества фотоэлектрической энергии, подключенной к сети, снижения гармоник тока и улучшения использования оборудования фотоэлектрических инверторов.

Ключевые слова: фильтр активной мощности, сетевая фотоэлектрическая система, конденсатор в цепи постоянного тока, стратегия управления, компенсация гармоник, каскадный многоуровневый.