

УДК 681.5
DOI 10.17513/snt.40648

РЕАЛИЗАЦИЯ СПОСОБА АДАПТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПРОЦЕССОМ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ТЕПЛОГЕНЕРИРУЮЩИХ УСТАНОВОК НА ОСНОВЕ ОРГАНИЧЕСКОГО ЦИКЛА РЕНКИНА

¹Коломыченко А.А., ²Коськин А.В.

¹Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Белгородский государственный национальный исследовательский университет», Белгород, Российская Федерация, e-mail: antonwork111999@gmail.com;

²Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Орловский государственный университет имени И.С. Тургенева», Орел, Российская Федерация

В данной статье исследуется проблема параметрической неопределенности в системах управления теплогенерирующими установками, функционирующими на основе органического цикла Ренкина. Традиционные системы управления с фиксированными параметрами, как правило, не способны обеспечивать оптимальный режим работы в условиях переменных тепловых нагрузок, изменения расхода теплоносителя и естественного старения оборудования. В ответ на эту проблему предлагается адаптивный механизм управления, интегрирующий метод прогнозирующего управления на основе модели с упрощенными алгоритмами онлайн-идентификации, базирующимися на рекуррентном методе наименьших квадратов. Научная новизна заключается в комбинации метода прогнозирующего управления на основе модели с алгоритмом рекуррентного метода наименьших квадратов для онлайн-коррекции параметров модели испарителя органического цикла Ренкина в условиях параметрического дрейфа. Целью данной работы является разработка и апробация вычислительно эффективного способа адаптивного управления, сочетающего метод прогнозирующего управления на основе модели с упрощенными процедурами онлайн-идентификации, специально предназначенного для задач управления нестационарными процессами теплопередачи в теплогенерирующих установках. Для подтверждения эффективности предложенного подхода было проведено комплексное имитационное моделирование с использованием программного комплекса MATLAB/Simulink. Результаты моделирования демонстрируют значительное улучшение точности управления и повышение энергетической эффективности по сравнению с традиционными системами на основе пропорционально-интегрально-дифференциальных регуляторов и стандартных алгоритмов управления на основе модели. Таким образом, разработанный способ адаптивного управления, основанный на интеграции методов прогнозирующего управления и рекуррентной идентификации, представляет собой перспективное решение для обеспечения устойчивой и оптимальной работы теплогенерирующих установок в условиях неопределенности и динамических изменений параметров системы.

Ключевые слова: адаптивное управление, теплогенерирующие установки, органический цикл Ренкина, управление на основе модели, параметрическая неопределенность, рекуррентный метод наименьших квадратов, имитационное моделирование

IMPLEMENTATION OF A METHOD OF ADAPTIVE CONTROL OF THE DESIGN PROCESS OF HEAT-GENERATING INSTALLATIONS BASED ON THE ORGANIC RANKINE CYCLE

¹Kolomychenko A.A., ²Koskin A.V.

¹Federal State Autonomous Educational Institution of Higher Education "Belgorod State National Research University", Belgorod, Russian Federation, e-mail: antonwork111999@gmail.com;

²Federal State Autonomous Educational Institution of Higher Education "Orel State University named after I.S. Turgenev", Orel, Russian Federation

This article examines the problem of parametric uncertainty in the control systems of heat generating plants operating on the basis of the organic Rankine cycle. Traditional control systems with fixed parameters, as a rule, are not capable of providing optimal operation in conditions of variable thermal loads, changes in coolant flow and natural aging of equipment. In response to this problem, an adaptive control mechanism is proposed that integrates the model predictive control method with simplified online identification algorithms based on the recursive least squares method. The scientific novelty lies in the combination of the predictive control method based on the model with the algorithm of the recurrent least squares method for online correction of the parameters of the organic Rankine cycle evaporator model under conditions of parametric drift. The purpose of this work is to develop and test a computationally efficient adaptive control mechanism combining a predictive control method based on a model with simplified online identification procedures, specifically designed for the control of non-stationary heat transfer processes in heat generating plants. To confirm the effectiveness of the proposed approach, a comprehensive simulation was carried out using the MATLAB/Simulink software package. The simulation results demonstrate a significant improvement in control accuracy and increased energy efficiency compared to traditional systems based on proportional-integral-differential regulators and standard model-based control algorithms. Thus, the developed adaptive control mechanism based on the integration of predictive control and recurrent identification methods is a promising solution for ensuring stable and optimal operation of heat generating plants in conditions of uncertainty and dynamic changes in system parameters.

Keywords: adaptive control, heat generating plants, organic Rankine cycle, model-based control, parametric uncertainty, recurrent least squares method, simulation modeling

Введение

Управление теплогенерирующими установками (ТГУ), особенно на основе органического цикла Ренкина (ORC – Organic Rankine Cycle) [1, 2] с применением разных подходов [3], сталкивается с проблемой параметрической неопределенности, вызванной изменением тепловых нагрузок, колебаниями расхода теплоносителя, старением оборудования и неточностями в термодинамических свойствах рабочего тела. Традиционные системы управления с фиксированными параметрами, такие как ПИД-регуляторы, не обеспечивают устойчивую и эффективную работу в таких условиях. Следует отметить, что традиционные теплогенерирующие установки, такие как широко распространенные котлы типа Е(ДЕ), имеют специфические динамические характеристики, обусловленные их конструкцией и принципом работы [4], что также накладывает дополнительные требования к системам управления.

Однако, несмотря на значительный теоретический прогресс, практическое применение сложных адаптивных алгоритмов в теплоэнергетике часто сталкивается с проблемами, такими как вычислительная сложность, необходимость точной идентификации параметров в условиях сильных внешних возмущений и обеспечение робастной устойчивости замкнутой системы.

Цель исследования – разработка и апробация вычислительно эффективного способа адаптивного управления, сочетающего метод прогнозирующего управления на основе модели (MPC – Model Predictive Control) с упрощенными процедурами онлайн-идентификации, специально предназначенного для задач управления нестационарными процессами теплопередачи в теплогенерирующих установках. Научная новизна заключается в комбинации метод прогнозирующего управления на основе модели с алгоритмом рекуррентного метода наименьших квадратов (РМНК – Recursive Least Squares) для онлайн-коррекции параметров модели испарителя органического цикла Ренкина в условиях параметрического дрейфа.

Материалы и методы исследования

В качестве объекта исследования использована нестационарная математическая модель испарителя теплогенерирующей установки, функционирующей на основе органического цикла Ренкина (ORC) [5]. Модель построена в среде MATLAB/Simulink и основана на уравнениях баланса массы и энергии, описывающих одномерное течение рабочего тела и теплоносителя. В качестве рабочего тела принято условное органическое вещество со свойствами, близкими к R245fa.

Для имитации реальных условий эксплуатации в модель введены следующие источники параметрической неопределенности, характерные для промышленных ORC-установок:

- колебания температуры и расхода первичного теплоносителя ($\pm 25\%$ от номинального значения);

- постепенное снижение коэффициента теплопередачи на 20% в течение эксперимента, моделирующее загрязнение поверхностей теплообмена [6].

Аппаратно-программная платформа исследования включает:

- программный комплекс MATLAB R2023b с пакетами Simulink, Control System Toolbox, System Identification Toolbox;

- персональный компьютер с процессором Intel Core i7 и ОЗУ 32 ГБ, обеспечивающий выполнение всех вычислений в режиме, приближенном к реальному времени.

1. Постановка задачи

Для обеспечения максимальной эффективности системы ORC необходимо управлять ключевыми термодинамическими параметрами. Основные задачи включают:

1. Поддержание стабильного и безопасного функционирования системы.

2. Оптимизацию выработки чистой электроэнергии.

3. Точное регулирование перегрева пара на входе в расширитель для предотвращения повреждения и максимизации эффективности.

4. Поддержание оптимального давления испарения для максимизации выходной мощности [7].

Надежная эксплуатация системы ORC является ключевым фактором для продления срока службы всех основных компонентов. В связи с этим точное регулирование перегрева испарителя на входе в расширительный механизм является приоритетной задачей для контроллера. Важно минимизировать перегрев для достижения максимальной термодинамической эффективности и предотвращения образования жидкостных капель на входе в расширитель, что может привести к повреждению расширительного механизма.

Динамика системы ORC может быть описана в общем виде нелинейной моделью «вход – состояние – выход»:

$$x_{k+1} = f(x_k, n_k, \theta(k)). \quad (1)$$

$$y_k = h(x_k, \theta(k)), \quad (2)$$

где x_k – вектор состояния (энтальпия, давление) системы в момент времени k , x_{k+1} – вектор состояния на следующем временном

шаге, f – нелинейная функция динамики, n_k – вектор возмущений (шумов, внешних воздействий) в момент k , $\theta(k)$ – вектор параметров системы, зависящих от времени, y_k – вектор измеряемых выходов (наблюдений) в момент k , h – нелинейная функция наблюдения.

Задача управления заключается в синтезе такого закона управления n_k , который минимизирует отклонения выходных параметров от заданных значений и поддерживает оптимальный режим работы системы, несмотря на изменения параметров $\theta(k)$.

$$J = \sum_{i=0}^{N-1} \left[y^{\left(\frac{k+i}{k}\right)} - y_{ref}(k+i) \right]^2 + \sum_{i=0}^{Nc-1} \lambda \times \left[\Delta u \left(\frac{k+i}{k} \right) \right]^2, \quad (3)$$

где J – целевая функция, k – текущий дискретный момент времени, N – количество шагов вперед, на которое модель предсказывает поведение схемы, $y^{\left(\frac{k+i}{k}\right)}$ – прогнозируемое значение входа системы в момент $k+i$, сделанное в момент k , $y_{ref}(k+i)$ – заданное (желанное) значение выхода в момент времени $k+i$, Nc – количество шагов, на которых оптимизируется управляющее воздействие, $\Delta u \left(\frac{k+i}{k} \right)$ – изменение управляющего воздействия на шаге

$k+i$, спрогнозированное в момент k , λ – весовой коэффициент, регулирующий компромисс между точностью отслеживания желаемой траектории и энергией/плавностью управления.

Оптимизация проводится при наличии ограничений на управляющие воздействия и состояния системы. Ключевая модификация по сравнению со стандартным МРС заключается в том, что для прогнозирования используется модель, параметры которой не фиксированы, а адаптивно настраиваются в контуре идентификации [8].

Контур онлайн-идентификации параметров. Для снижения вычислительной сложности применяется рекуррентный метод наименьших квадратов (РМНК) с экспоненциальным забыванием. Алгоритм РМНК позволяет в реальном времени уточнять оценки параметров $\theta^{(k)}$ на основе последних измерений входов $u(k)$ и выходов $y(k)$ системы:

$$\theta^{(k)} = \theta^{(k-1)} + K(k) \times \left[y(k) - y^{\left(\frac{k}{\theta^{(k-1)}}\right)} \right]. \quad (4)$$

$$K(k) = P(k-1) \times \varphi(k) \times \left[\lambda + \varphi^T(k) \times P(k-1) \times \varphi(k) \right]^{-1}. \quad (5)$$

$$P(k) = \left[I - K(k) \times \varphi^T(k) \right] \times \frac{P(k-1)}{\lambda}, \quad (6)$$

где $\theta^{(k)}$ – текущая оценка вектора параметров, $K(k)$ – коэффициент усиления, $P(k)$ – ковариационная матрица, $\varphi(k)$ – вектор регрессии, содержащий прошлые значения входов и выходов, $\lambda = 0,95$ – коэффициент забывания ($0 < \lambda \leq 1$), позволяющий алгоритму адаптироваться к изменяющимся параметрам.

Упрощение, делающее метод применимым на практике, заключается в идентификации параметров линеаризованной моде-

2. Предлагаемый метод адаптивного управления

В качестве решения предложен комбинированный алгоритм, состоящий из двух контуров: прогнозирующего контроллера (МРС) и контура онлайн-идентификации параметров.

Контур прогнозирующего управления

В основе лежит метод прогнозирующего управления на основе модели (МРС). На каждом шаге управления k решается задача оптимизации на горизонте прогнозирования N :

ли «вход – выход» в окрестности текущей рабочей точки, что значительно снижает вычислительную нагрузку по сравнению с идентификацией параметров полной нелинейной модели.

Взаимодействие контуров. На каждом шаге:

Контур идентификации на основе последних данных уточняет $\theta^{(k)}$.

Обновленная модель с параметрами $\theta^{(k)}$ передается в МРС.

MPC решает задачу оптимизации и вычисляет оптимальное управляющее воздействие $u(k)$.

Воздействие применяется к объекту, процесс повторяется.

3. Математическая модель объекта управления

Для исследования эффективности предложенного механизма рассмотрена нестационарная модель теплообмена в испарителе ORC. Установка, работающая на органическом цикле Ренкина [9], должна обеспечивать надежное производство электрической энергии, контролировать основные параметры, иметь запас рабочего тела на пуск и останов установки [10]. Модель основана на уравнениях энергии и массы, записанных в предположении одномерного течения. Параметрическая неопределенность вводится в виде изменяющихся во времени коэффициентов теплоотдачи и гидравлического сопротивления, что моделирует такие эффекты, как загрязнение поверхностей теплообмена и изменение свойств теплоносителя. Также возможно совмещение методики с различными средствами автоматизации, например концепцией ВМ-проектирования, это позволит усилить ее достоинства. Это согласуется с общим трендом на внедрение цифровых технологий в тепловые расчеты и проектирование теплогенерирующих установок, что позволяет создавать более точные цифровые двойники и оптимизировать процессы на ранних этапах [11].

Следовательно, упрощение приведения к однослойной модели требует оценки дискретных физических свойств и моделируется с помощью асимметричных единичных функций Хевисайда. Известны применения этого метода для моделирования первой стадии неустойчивой теплопрово-

дности. В частности, его применяют к процессу горения [12, 13].

Модель основана на уравнениях энергии и массы, записанных в предположении одномерного течения. Параметрическая неопределенность вводится в виде изменяющихся во времени коэффициентов теплоотдачи и гидравлического сопротивления, что моделирует такие эффекты, как загрязнение поверхностей теплообмена и изменение свойств теплоносителя.

Динамика системы описывается системой дифференциальных уравнений в форме Коши, которая затем дискретизируется для целей управления и идентификации. Именно параметры этой дискретной модели (коэффициенты передаточной функции) подлежат онлайн-идентификации с помощью РМНК.

Результаты исследования и их обсуждение

Количественные результаты моделирования представлены в таблице ниже. В качестве метрик использовались среднеквадратичное отклонение (RMSE – Root Mean Square Error) и максимальное отклонение по ключевым переменным: перегрев пара и давление испарения (табл. 1).

Анализ результатов:

1. ПИД-регулятор демонстрировал значительное перерегулирование и длительное время возврата к заданному режиму, а его производительность резко ухудшалась при изменении динамики системы (загрязнение).

2. Стандартный MPC показал лучшие результаты по подавлению возмущений в номинальном режиме, однако при параметрическом дрейфе (загрязнение) его производительность деградировала, возникали устойчивые отклонения, так как модель переставала соответствовать объекту.

Таблица 1

Сравнительный результат моделирования

Критерий / Метод управления	Традиционный ПИД-регулятор	Стандартный MPC	Предлагаемый адаптивный MPC
RMSE: Перегрев пара, [°C]	4,5	2,1	0,9
Макс. отклонение: Перегрев пара, [%]	18 %	9 %	4 %
RMSE: Давление испарения, [кПа]	35	18	7
Время переходного процесса (после скачка нагрузки), [с]	> 150	~90	< 50
Средняя генерируемая мощность (относительно номинала)	100 %	101,5 %	103 %

Примечание: составлена авторами на основе полученных данных в ходе исследования.

Таблица 2

Сравнительный результат переходных процессов

Время (с)	Заданное/необходимое значение (°C)	Пропорционально-интегрально-дифференцированное управление (°C)	Модельно-прогнозирующее управление (°C)	Адаптивное управление (°C)
0	25	25	25	25
1	25	25	25	25
2	25	25	25	25
3	25	25	25	25
4	25	35	28	26
5	25	32	26	25,5
6	25	28	25,5	25,2
7	25	26	25,2	25,1
8	25	25,5	25,1	25
9	25	25,2	25	25
10	25	25	25	25
11	25	22	23	24
12	25	23	24	24,5
13	25	24	24,5	24,8
14	25	24,5	24,8	24,9
15	25	24,8	24,9	25

Примечание: составлена авторами на основе полученных данных в ходе исследования.

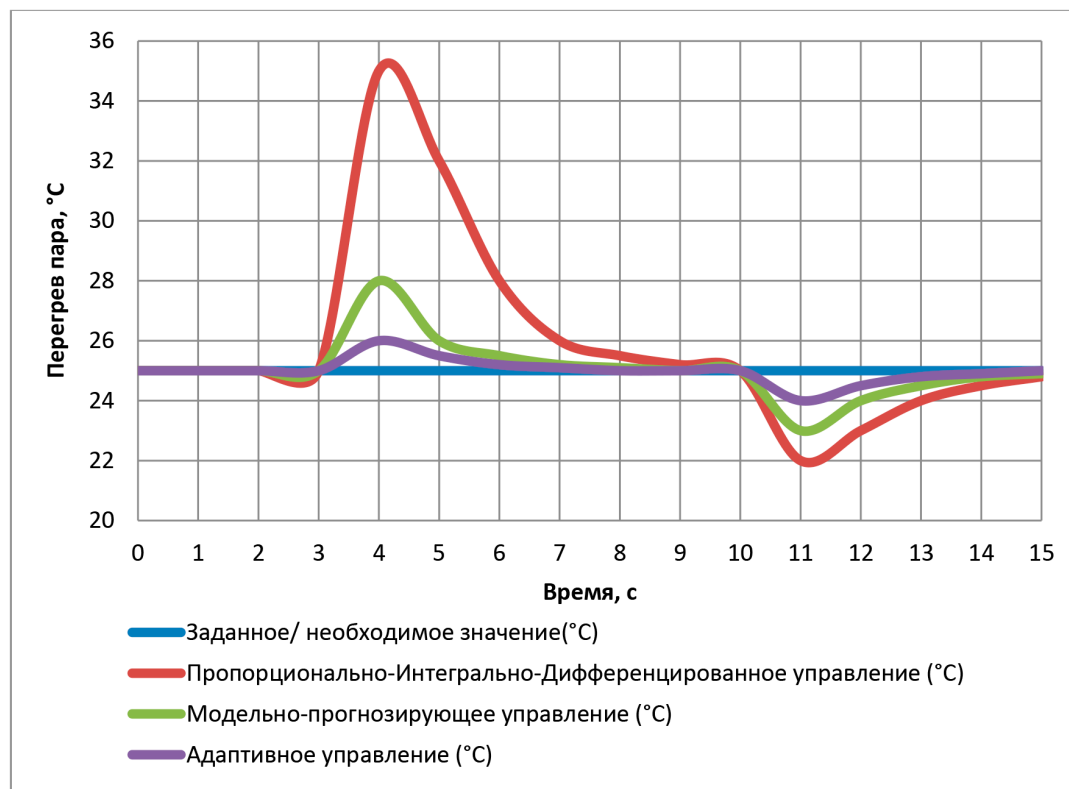


Рис. 1. Сравнение переходных процессов

Примечание: составлен авторами по результатам данного исследования

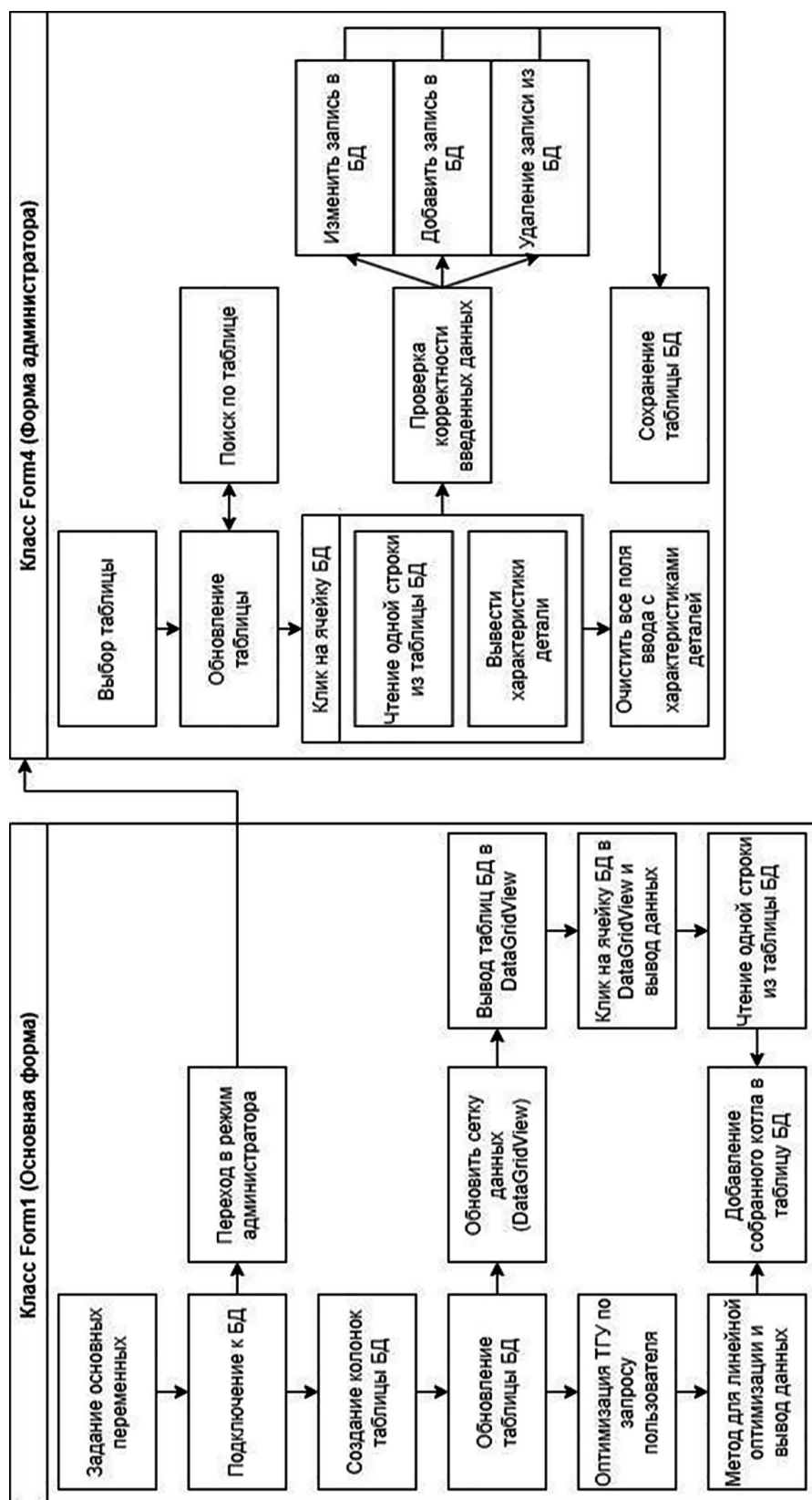


Рис. 2. Архитектура и механизмы работы системы адаптивного проектирования ТГУ
Примечание: составлена авторами по результатам данного исследования

3. Адаптивный МРС обеспечил наилучшее качество управления. Алгоритм успешно компенсировал изменения параметров модели в реальном времени, поддерживая близкий к оптимальному режим работы. Максимальные отклонения параметров были минимальными, а время переходного процесса – самым коротким. Более точное поддержание оптимального давления испарения позволило увеличить среднюю генерируемую мощность установки.

На основании результатов исследования составлена таблица со сравнительными результатами переходных процессов (табл. 2).

Исходя из табличных данных, построена диаграмма, иллюстрирующая сравнение переходных процессов (рис. 1).

Результаты моделирования подтвердили, что предложенный адаптивный механизм эффективно решает проблему параметрической неопределенности. Упрощенная процедура идентификации на основе РМНК не привела к значительным вычислительным затратам, что делает алгоритм применимым в системах реального времени.

Для практической реализации алгоритма была разработана концептуальная архитектура программного комплекса, предназначенного для сквозного проектирования ТГУ (рис. 2).

Эффективность подобных комбинированных подходов, интегрирующих прогнозирующее и адаптивное управление для сложных энергетических систем, также подтверждается исследованиями в смежных областях, например в управлении интегрированными энергосистемами зданий [14]. Использование современных методов, таких как компьютерное моделирование, алгоритмы оптимизации и системный анализ, позволяет снизить влияние человеческого фактора, минимизировать ошибки на этапе проектирования и улучшить адаптивность к изменяющимся условиям эксплуатации [15].

Заключение

В работе предложен вычислительно эффективный способ адаптивного управления для теплогенерирующих установок, основанный на интеграции прогнозирующего управления на основе модели (МРС) и онлайн-идентификации параметров с использованием рекуррентного метода наименьших квадратов. Проведенное имитационное моделирование показало, что разработанный подход обеспечивает существенное повышение точности регулирования ключевых параметров – перегрева пара и давления испарения – по сравнению с традиционным ПИД-регулированием и стандартным МРС.

Адаптивный алгоритм демонстрирует устойчивость к параметрическим возмущениям, таким как изменение тепловой нагрузки и снижение эффективности теплообмена, сокращая время переходного процесса более чем в 3 раза и повышая среднюю генерируемую мощность установки на 2–3 %.

Полученные результаты подтверждают, что предложенный механизм позволяет обеспечить надежную и энергоэффективную работу теплогенерирующих установок в условиях динамически меняющихся параметров, что делает его перспективным для практического внедрения в системы автоматизированного управления технологическими процессами (АСУ ТП). В дальнейшем планируется тестирование алгоритма на физических стендах и его интеграция в промышленные АСУ ТП.

В работе была исследована проблема параметрической неопределенности в системах управления ТГУ и предложен способ адаптивного управления для ее решения. Разработан и апробирован комбинированный механизм, интегрирующий МРС с упрощенными процедурами онлайн-идентификации на основе РМНК.

Проведенное имитационное моделирование показало, что предложенный механизм способен в реальном времени адаптироваться к изменяющейся динамике нестационарных процессов теплопередачи, поддерживая близкий к оптимальному режим работы системы.

Таким образом, реализация предложенного механизма позволяет существенно повысить энергетическую эффективность, надежность и робастность теплогенерирующих установок. Дальнейшие исследования планируется сосредоточить на тестировании механизма в условиях еще более широкого диапазона возмущений, а также на разработке специализированного программного обеспечения для встраивания данного механизма в автоматизированные системы управления технологическими процессами реальных промышленных объектов.

Список литературы

1. Loni R., Najafi G., Bellos E., Rajae F., Said Z., Mazlan M. A review of industrial waste heat recovery system for power generation with Organic Rankine Cycle: Recent challenges and future outlook // *Journal of Cleaner Production*. 2021. Vol. 287. P. 125070. URL: <https://www.sciencedirect.com/science/article/abs/pii/S0959652620351143?via=ihub> (дата обращения: 15.12.2025). DOI: 10.1016/j.jclepro.2020.125070.
2. Alrbai M., Al-Dahidi S., Alahmer H., Al-Ghussain L., Al-Rbaihat R., Hayajneh H., Alahmer A. Integration and Optimization of a Waste Heat Driven Organic Rankine Cycle for Power Generation in Wastewater Treatment Plants // *Energy*. 2024. Vol. 308. P. 132829. URL: <https://www.sciencedirect.com/science/article/abs/pii/S0360544224026033> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.1016/j.energy.2024.132829.

3. Imre A.R., Daniarta S., Błasiak P., Kolasinski P. Design, Integration, and Control of Organic Rankine Cycles with Thermal Energy Storage and Two-Phase Expansion System Utilizing Intermittent and Fluctuating Heat Sources-A Review // *Energies*. 2023. Vol. 16. P. 5948. URL: <https://www.mdpi.com/1996-1073/16/16/5948/xml> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.3390/en16155948.
4. Максимов Н.М., Головань И.Н., Кушнарв В.А., Бухтояров В.Ф. 2023. Повышение энергоэффективности асинхронной электрической машины за счет оптимизации удельных показателей // *Вестник Южно-Уральского государственного Университета. Серия: «Энергетика»*. 2023. № 23 (4). С. 54–60. URL: <https://www.powervestniksusu.ru/index.php/PVS/article/view/793> (дата обращения: 15.12.2025). DOI: 10.14529/power230406.
5. Sun Y., Du M., Qi X. Enhanced Modeling and Control of Organic Rankine Cycle Systems via AM-LSTM Networks Based Nonlinear MPC // *Energy Science & Engineering*. 2024. Vol. 13. P. 94–106. URL: <https://www.bohrium.com/paper-details/enhanced-modeling-and-control-of-organic-rankine-cycle-systems-via-am-lstm-networks-based-nonlinear-mpc/1074569354881794055-4277> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.1002/ese3.1962.
6. Hernandez A., Desideri A., Gusev S. et al. Design and experimental validation of an adaptive control law to maximize the power generation of a small-scale waste heat recovery system // *Applied Energy*. 2017. Vol. 203. P. 549–559. URL: <https://www.sciencedirect.com/science/article/abs/pii/S0306261917308152> (дата обращения: 15.12.2025). DOI: 10.1016/j.apenergy.2017.06.069.
7. Jiménez-García J.C., Ruiz A., Pacheco-Reyes A., Rivera W. A Comprehensive Review of Organic Rankine Cycles // *Processes*. 2023. Vol. 11. P. 1982. URL: <https://www.mdpi.com/2227-9717/11/7/1982> (дата обращения: 15.12.2025). DOI: 10.3390/pr11071982.
8. Pili R., Wieland C., Spliethoff H., Haglind F. Optimal tuning of model predictive controllers for organic Rankine cycle systems recovering waste heat from heavy-duty vehicles // *Applied Thermal Engineering*. 2023. Vol. 220. P. 119803. URL: <https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S1359431122017331?via%3Dihub> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.1016/j.appltherm-leng.2022.119803.
9. Bellos E. A review of organic Rankine cycles with partial evaporation and dual-phase expansion // *Sustainable Energy Technologies and Assessments*. 2024. Vol. 72. P. 104059. URL: <https://www.sciencedirect.com/science/article/abs/pii/S2213138824004557> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.1016/j.seta.2024.104059.
10. Petrova Yu.A., Sokolov V.Yu. Implementation of the methodology to design heat generating facilities using automated calculations and focusing on standard design // *Bulletin of the Ivanovo State Power Engineering University*. 2024. Vol. 3. P. 13–19. URL: <http://vestnik.ispu.ru/en/node/923> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.17588/2072-2672.2024.3.013-019.
11. Brandi S., Gallo A., Capozzoli A. A predictive and adaptive control strategy to optimize the management of integrated energy systems in buildings // *Energy Reports*. 2022. Vol. 8. P. 1550–1567. URL: <https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S2352484721014979> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.1016/j.egyr.2021.12.058.
12. Коломыченко А.А., Коськин А.В. Анализ подходов к автоматизации проектирования теплогенерирующих установок // *Информационные системы и технологии*. 2025. № 1 (147). С. 85–93. URL: https://oreluniver.ru/public/file/archive/isit_ISiT_1-25_kratkiy.pdf (дата обращения: 18.12.2025).
13. Quoilin S., Orosz M., Hemond H., Lemort V. Performance and design optimization of a low-cost solar organic Rankine cycle for remote power generation // *Solar Energy*. 2011. Vol. 85. P. 955–966. URL: <https://www.sciencedirect.com/science/article/abs/pii/S0038092X11000527> (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.1016/j.solener.2011.02.010.
14. Lu Y., Roskilly A.P., Yu X. The Development and Application of Organic Rankine Cycle for Vehicle Waste Heat Recovery // *Organic Rankine Cycle Technology for Heat Recovery*. 2018. Vol. 7. P. 127–147. URL: https://www.researchgate.net/publication/328783696_The_Development_and_Application_of_Organic_Rankine_Cycle_for_Vehicle_Waste_Heat_Recovery (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.5772/intechopen.78401.
15. Michailidis P., Michailidis I., Minelli F., Coban H.H., Kosmatopoulos E. Model Predictive Control for Smart Buildings: Applications and Innovations in Energy Management // *Buildings*. 2025. Vol. 15. P. 3298. URL: https://www.academia.edu/144311483/Model_Predictive_Control_for_Smart_Buildings_Applications_and_Innovations_in_Energy_Management (дата обращения: 18.12.2025). DOI: 10.3390/BUILDINGS15183298.

Конфликт интересов: Авторы заявляют об отсутствии конфликта интересов.

Conflict of interest: The authors declare that there is no conflict of interest.