

Торайғыров университетінің хабаршысы
ҒЫЛЫМИ ЖУРНАЛЫ

НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ
Вестник Торайғыров университета

Торайғыров университетінің ХАБАРШЫСЫ

Энергетикалық сериясы
1997 жылдан бастап шығады



ВЕСТНИК Торайғыров университета

Энергетическая серия
Издается с 1997 года

ISSN 2710-3420

№ 2 (2025)

ПАВЛОДАР

НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ
Вестник Торайгыров университета

Энергетическая серия

выходит 4 раза в год

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на переучет периодического печатного издания,
информационного агентства и сетевого издания

№ 14310-Ж

выдано

Министерство информации и общественного развития
Республики Казахстан

Тематическая направленность

публикация материалов в области электроэнергетики,
электротехнологии, автоматизации, автоматизированных и
информационных систем, электромеханики и теплоэнергетики

Подписной индекс – 76136

<https://doi.org/10.48081/NRPL3020>

Бас редакторы – главный редактор

Талипов О. М.

доктор PhD, ассоц. профессор (доцент)

Заместитель главного редактора

Калтаев А.Г., доктор PhD

Ответственный секретарь

Сагындық Э.Б., доктор PhD

Редакция алкасы – Редакционная коллегия

Клецель М. Я.,	д.т.н., профессор
Никифоров А. С.,	д.т.н., профессор
Новожилов А. Н.,	д.т.н., профессор
Никитин К. И.,	д.т.н., профессор (Российская Федерация)
Алиферов А. И.,	д.т.н., профессор (Российская Федерация)
Кошеков К. Т.,	д.т.н., профессор
Приходько Е. В.,	к.т.н., профессор
Кислов А. П.,	к.т.н., доцент
Нефтисов А. В.,	доктор PhD
Шокубаева З. Ж.	технический редактор

За достоверность материалов и рекламы ответственность несут авторы и рекламодатели

Редакция оставляет за собой право на отклонение материалов

При использовании материалов журнала ссылка на «Вестник Торайгыров университета» обязательна

Торайгыров университеттінің хабаршысы. ISSN 2710-3420.

Энергетикалық сериясы. № 2. 2025

МАЗМУНЫ

СОДЕРЖАНИЕ

CONTENT

Мустафина Р. М., Талипов О. М., Кислов А. П., Мусекенова Г. О.

Торайгыров университетіне 65 жыл 1960-2024 Жылдар кезеңінде
энергетика факультетінің үйімдік құрылымының дамуы 6

Азamatов М. Т., Абдрахманов Б. Т., Андреева О. А.,

Рахимбердинова Д. М., Колесников Е. Н.

Процесс обработки данных как оптимизация функционирования
автоматизированной системы электронного документооборота 21

Akishev K., Nurtai Zh., Akisheva L., Tulegulov A.

Using artificial intelligence for monitoring unauthorized
connections to consumer power networks 35

Ашимов А. К., Шакенов Қ. Б.

Энергияны сақтау жүйелері және энергия жүйесінің тұрақтылығы 48

Baigarashева S. K., Abzhanova L. K., Balgabaeva G. S.,

Zhantlessova A. B.

Choosing the best solution: comparative analysis of automation
and control equipment 62

Бектасова А. А., Смагулов Б. Т., Сарсенбаев Е. А.

Жел турбиналарының энергетикалық тиімділігін
арртыру әдістерін зерттеу 75

Джетпісов М. А., Тергемес К. Т., Шеръязов С. К.

Разработка метода определения поврежденной
линии при однофазном замыкании на землю 87

Ермек Б. Қ., Чурикова М. В., Әлиқызы А., Укасов А. М., Омаров А. Ж. Б.

Оценка неопределенности измерений:
сравнение методов GUM и Монте-Карло на примере
биметаллического термометра 112

Есмаханова Л. Н., Кулманова С. Ж., Исаbekов Б. Б.,

Исаbekов Ж. Б., Сагындық Э. Б.

Жалынның құрылымын зерттеу кезінде көпарналы
талшықты-оптикалық өлшеу зондын пайдалану 129

Иевель В. П., Герасимова Ю. В., Зыкова Н. В., Молдахметов С. С.,

Петров П. А.

Реализация энергоэффективной системы передачи
электрокардиосигнала по локальной wi-fi-сети 143

Исаbekов Д. Д.

Уставкаларды қашықтықтан реттейтін электр
қондырғыларын қорғау 157

Исатаев М. С., Бектібай Б. Ж., Әмір Б. Т., Әuezhan Н. Т.

Механический способ отвода крыльев вертикально-
осевого ветродвигателя От неэффективной зоны 167

Калиев Т. А., Ивашина Е. Н.

Математикалық модель әдісімен вакуумдық газойльді гидротазалау процесінің энергетикалық аспектілері 181

Карманов А. Е., Тулебаева Ж. А., Приходько Е. В.,**Жуков Е. Б., Да. А. Азаматова**

Өсімдік тектес органикалық қалдықтарды жылу энергетикасында отын ретінде пайдалану әлеуетін бағалау 194

Қаблубек Н. Б., Байдилдина А. Т., Бутаков Е. Б., Кунапьянова А. А.

Жәо су-көмір отынын пайдалануды зерттеу 206

Қаласов Н. Б., Манатбаев Р. К., Байжұма Ж. Е., Сатқынова А. Қ.

Савониус роторының өнімділігін қалақ арқылы жақсартудың сандық болжамы 226

Машрапова Р. М., Барукин А. С., Клецель М. Я., Машрапов Б. Е.

Поперечная защита на магнитоуправляемых контактах для питающей стороны двух параллельных линий 245

Мергалимова А. К., Айтмагамбетова М. Б., Сейтжапаров Н. К.,**Умирзаков Р. А.**

Совершенствование технологии безмазутной растопки котлоагрегатов посредством частичной газификации угля 254

Новожилов А. Н., Анарбаев А. Е., Новожилов Т. А.

Устройство для выявления степени износа подшипников главного вала ветроэнергетической установки 268

Нусупов Е., Смайллов Н. Қ., Абдықадыров А. А., Ақылбаева А. Қ.,**Досбаев Ж. М.**

Теміржол жолдарының жағдайын бақылау үшін талшықты-оптикалық датчиктерді қолдану 280

Omarov Zh. M., Zhukenova G. A., Baitursynov U. I., Orazova D. K.,**Zhakanov A. N.**

Use of fly ashes and ash and slag mixtures of pavlodar gres-2 in road construction 294

Rustamov N. T., Babakhan Sh. A., A. N. Berguzinov, A. G. Kaltayev

Efficiency of wind turbines with blades Glued with magnets 304

Сарсембаев Б. К., Рзаева Л. Г., Абитова Г. А., Курушбаева Д. Т.

Тұракты магнитті қозғалтқыштың жылдамдық контроллеріндегі жүктеме моментін тиімді компенсациясы 315

Сарсенов Б. А., Казанина И. В.

Анализ достижимости поставленных целей по увеличению доли возобновляемых источников энергии в республике Казахстан 330

Тайсариеva К. Н., Джобалаева Г. С., Таштай Е.,**Мусілімов К. Б., Исақожаева И. Н.**

Көпсатылы инвертордың минималды Thd ауысу бұрышын анықтау әдістерін зерттеу 343

Телбаева Ш. З., Авеев Л. А., Каеверин В. В.,**Кокин С. Е., Жумагулова Д. К.**

Прогнозирование электропотребления в условиях угольной шахты 355

Токпейсова Г. Ш., Онгар Б., Дүйсөнбек Ж. С., Нұртай Ж. Т., Сабитқызы Б.

Атмосфералық суды өндіру технологияларындағы жетістіктер мен күн энергиясының қарқындылығы 368

Толымбекова Л. Б., Абдрахманов Е. С., Аубакиров А. М., Каменов А. А., Хошнау Ф.

Техногендік шикізатты кокстеу процесінің энергия тиімділігі 379

Авторлар туралы ақпарат

Сведения об авторах

Information about the authors 398

Авторларға арналған ережелер

Правила для авторов

Rules for authors 398

Жарияланым этикасы

Публикационная этика

Publication ethics 398

<https://doi.org/10.4881/NEPW2130>

**Р. М. Машрапова¹, *А. С. Барукин², М. Я. Клецель³,
Б. Е. Машрапов⁴**

^{1,2,3,4}Торайғыров университет, Республика Казахстан, г. Павлодар

¹ORCID: <https://orcid.org/0000-0001-9509-5767>

²ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-5969-4030>

³ORCID: <https://orcid.org/0000-0003-4000-8915>

⁴ORCID: <https://orcid.org/0000-0002-3018-4125>

*e-mail: alexbarukin@mail.ru

ПОПЕРЕЧНАЯ ЗАЩИТА НА МАГНИТОУПРАВЛЯЕМЫХ КОНТАКТАХ ДЛЯ ПИТАЮЩЕЙ СТОРОНЫ ДВУХ ПАРАЛЛЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ

Предложен вариант решения одной из многочисленных задач принципиально нерешенной проблемы энергетики – построение новой системы релейной защиты без использования громоздких, металлоемких и дорогостоящих трансформаторов тока. Представлен способ построения защиты, устанавливаемой с питающей стороны двух параллельных линий электропередачи, и устройство, его реализующее. Защита выполнена на основе магнитоуправляемых контактов (герконов), благодаря чему не нуждается в указанных традиционных датчиках тока для получения информации о токе в фазах линий. Для выявления поврежденной линии контролируется не только время между срабатываниями герконов установленных вблизи одноименных фаз, как в уже известном способе, но и величины токов в этих фазах. Показано, что для реализации этого принципа необходимо установить вблизи каждой фазы по два магнитоуправляемых контакта. При этом один геркон имеет больший порог срабатывания, чем второй. Геркон, имеющий меньший порог срабатывания, используется для измерения времени, а второй геркон – для измерения тока. Приведена схема защиты на основе логических элементов. Подробно рассмотрено поведение защиты как при отсутствии коротких замыканий на защищаемых параллельных линиях, так и при их наличии.

Ключевые слова: параллельные линии, геркон, защита, время, величина тока, схема.

Введение

Поперечная дифференциальная направленная защита двух параллельных линий, выполняемая на реле тока и реле направления мощности, впервые была применена в начале прошлого столетия [1], и в таком исполнении устанавливается на линиях по сей день. Не смотря на ее постоянное совершенствование, защита имеет ряд общеизвестных недостатков [2; 3], среди которых необходимость в трансформаторах тока и напряжения. В последние годы были предложены варианты [2; 3; 4; 5] ее построения, лишенные всех недостатков, кроме использования трансформаторов тока. О необходимости построения защит без использования трансформаторов тока неоднократно упоминалось на сессиях СИГРЭ [6; 7], и одним из возможных путей решения этой задачи указывалось использование в качестве датчиков тока герконов. На их основе уже предложен способ защиты двух параллельных линий [8, с. 2]. Однако он не позволяет строить устройства с требуемой чувствительностью и селективностью. В данной работе сделана попытка создать способ защиты и схему устройства, обладающего более высокой чувствительностью и удовлетворяющего требованию селективности.

Материалы и методы

Способ построения защиты включает следующие операции [9, с. 3]. В каждую полуволну токов i_1 и i_2 в одноименных фазах обеих линий, когда они нарастают, фиксируют моменты, в которые они достигают первого заданного значения $i_{эт1}$, а также их очередность (рисунок 1). Одновременно измеряют время Δt между этими моментами, и проверяют не превысило ли оно заданного значения $t_{эт1}$. Параллельно ведут отсчет времени $t_{эт2}$ и $t_{эт3}$ с момента фиксации достижения каждым из токов заданного значения $i_{эт1}$. По завершении отсчета времени проверяют достигли ли токи второго заданного значения $i_{эт2}$, которое принимается большим, чем первое. После этого определяют фазы каждой линии, а также их количество, токи в которых достигли $i_{эт2}$. Сигнал на отключение поврежденной, например, первой линии подается по совокупности выполнения следующих условий: если время Δt достигает $t_{эт1}$, i_1 достиг первого заданного значения первым и затем, пока не истекло время $t_{эт2}$, достиг второго заданного значения; Δt меньше, чем $t_{эт1}$, $i_1 \geq i_{эт2}$, а $i_2 < i_{эт2}$; токи во второй линии за время $t_{эт3}$ меньше $i_{эт2}$, токи в двух фазах первой линии за это же время достигли $i_{эт2}$.

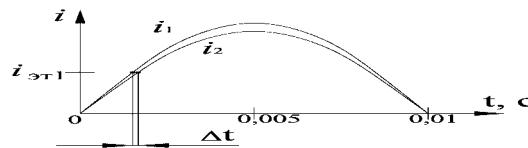


Рисунок 1 – Схема защиты двух параллельных линий на герконах

Предлагаемый способ отличается от известного, подробно описанного в [8], тем, что теперь мгновенные значения токов сравниваются еще и со вторым заданным значением. Эта операция в итоге позволяет уменьшить величину $t_{эт1}$ и, тем самым, обеспечивает более высокую чувствительность защиты.

Предложенный способ реализуется с помощью устройства, схема которого представлена на рисунке 2. Схема содержит герконы 1–12, антидребезговые схемы 13–24, элементы И 25–30, 55, 57 с одним инверсным входом, реле времени 31–36, 56, 58 элементы ПАМЯТЬ 37–42, 59, 60, И 43–48, ИЛИ 49–54 [10, с. 3].

Результаты и обсуждение

Рассмотрим поведение предлагаемой защиты в различных режимах работы линий. При отсутствии коротких замыканий и протекании по линиям токов нагрузки индукции магнитных полей, созданных ими, недостаточны для срабатывания герконов 1–12. Поэтому пуск защиты не выполняется. Пусть при внешнем трехфазном коротком замыкании (КЗ) величины токов в линиях таковы, что магнитные поля, которые они создают, имеют индукцию Впр необходимую для срабатывания указанных герконов. При этом герконы 1–6 срабатывают при достижении Впр значения B1, а герконы 7–12 – значения B2, причем $B2 > B1$. Из-за влияния погрешностей герконы, установленные вблизи одноименных фаз, срабатывают разновременно. Например, если герконы 1, 2, 3 срабатывают первыми, а герконы 4, 5, 6 – вторыми, то на выходах антидребезговых схем 13, 14, 15 сигналы появляются, а на выходах антидребезговых схем 16, 17, 18 в это же время сигналов нет. Поэтому через элементы И 25, 26, 27 с одним инверсным входом запускаются реле времени 31, 32, 33, а элементы И 28, 29, 30 с одним инверсным входом блокируются. После того, как выдадут сигналы герконы 4, 5, 6 (это происходит при их

срабатывании), сигналы на выходах логических элементов И 25, 26, 27 пропадают. Это приводит к тому, что отсчет времени в реле времени 31–33 прекращается до того, как достигнет уставки срабатывания $t1$. Отметим, что уставка $t1$ выбирается большей, чем время $t_{нб}$, измеренное с учетом погрешностей при воздействии на герконы индукции B2. Из-за отсутствия сигналов на выходах реле времени элементы ПАМЯТЬ 37–42 и И 43–48 не приходят в действие. Одновременно заблокированы и логические элементы И 55 и 57, так как на них поступили сигналы от логических элементов ИЛИ 51 и 52 и схем 13, 14, 15 и 16, 17, 18, на входы которых сигналы поступили от герконов 1, 2, 3 и 4, 5, 6. Поэтому реле времени 56, 58 и элементов ПАМЯТЬ 59, 60 не запускаются, и сигнала на отключение выключателя какой-либо из линий нет.

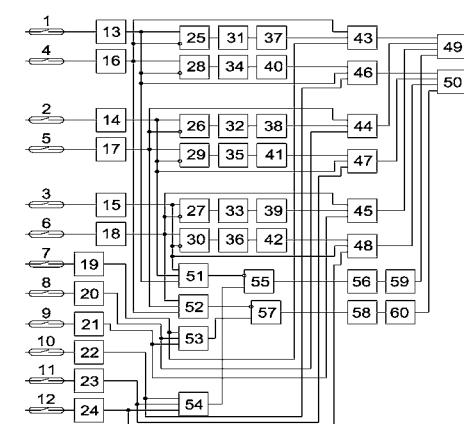


Рисунок 2 – Схема сединения элементов предлагаемой защиты

Рассмотрим вариант, когда при внешнем трехфазном КЗ токи достаточны для срабатывания герконов 1–6, но не герконов 7–12. Пусть герконы 1, 2, 3 замкнули контакты раньше герконов 4, 5, 6. Поскольку индукция, действующая на герконы 1–6 меньше индукции B2, при которой рассчитано $t1$, время между срабатываниями герконов 1, 2, 3 и 4, 5, 6 становится больше, чем $t1$. Это приводит к появлению сигналов на двух из трех входах элементов И 43, 44, 45. Однако на оставшихся входах их нет, так как незамкнуты

контакты герконов 7, 8, 9. Это приводит к тому, что ни элементы И 43, 44, 45, ни элементы ИЛИ 49 сигналов не выдают. В результате защита бездействует.

Рассмотрим режим, когда на первой линии замкнулись одновременно три фазы. В этом случае токи в ней становятся больше, чем токи в этих же фазах второй линии, что приводит к срабатыванию герконов 1, 2 и 3 до того, как замкнут контакты герконы 4, 5 и 6. Поэтому есть сигналы на выходах схем 13-15, а на выходах схем 16-17 – нет. По сигналу от логических элементов И 25-27 запускаются отсчеты времени в реле 31-33. Поскольку Δt больше t_1 , то они успевают завершить отсчет и выдать сигналы о наличии КЗ. Эти сигналы запоминаются элементами ПАМЯТЬ 37-39, соответственно, чтобы сигнал о наличии КЗ присутствовал на катушке отключения выключателя до размыкания его контактов. Так как на все входы логических элементов И 43, 44, 45 поступают сигналы, то выполняются условия их срабатывания, и запускается элемент ИЛИ 49. Последний выдает сигнал на катушку отключения выключателя.

Пусть повреждена первая линия. При этом произошло замыкание фаз А и В между собой. В этом режиме, если рассматривать классический вариант, токи есть только в фазах А и В обеих линий. Однако величины токов в них разные – в первой линии больше. Это приводит к тому, что сначала замыкают контакты герконы 1 и 2, и только после них – герконы 4 и 5. Дальнейшая работа защиты аналогична режиму трехфазного КЗ. Если указанное замыкание между фазами А и В произошло на участке линий, где защита отключает повреждения только после отключения ближайшего к этому повреждению выключателя, то пока он реле 31, 32 не срабатывают, и сигнала на выходе защиты нет. После отключения указанного выключателя ток КЗ протекает только по фазам А и В первой линии. В результате герконы 4, 5, 10, 11 перестают выдавать сигналы. Поэтому появляется сигнал на выходе логического элемента ИЛИ 53, и элемент И 57 запускает отсчет времени в реле 58. Это реле нужно для обеспечения селективной работы защиты. После того как истечет его выдержка времени, реле 58 замыкает контакты и через элементы ПАМЯТЬ 60, ИЛИ 49 и выходной орган подает сигнал в цепь отключения выключателя первой линии.

Рассмотрим режим, когда происходит замыкание на землю в двух точках сети. При этом примем: замкнулись на землю фаза А второй линии и фаза с линии, которая подключена к тем же шинам подстанции, питающейся защищаемыми линиями, что и рассматриваемые параллельные линии; замыкание на землю фазы А происходит на участке, где повреждения отключаются только после размыкания контактов ближайшего к точке замыкания выключателя. В этом режиме предлагаемая защита, в отличие от традиционной, не срабатывает как до, так и после отключения указанного

выключателя. Это объясняется следующим: в первом случае время Δt меньше t_1 , а во втором – не срабатывают герконы 1, 6, 7, 8, 11, 12.

Информация о финансировании

Данное исследование финансируется Комитетом науки Министерства образования и науки Республики Казахстан (грант № АР22685154).

Выводы

Предложенные способ и схема защиты открывают возможность построения ресурсосберегающей защиты двух параллельных линий без металлоемких и громоздких трансформаторов тока и напряжения, используя для выявления поврежденной линии только герконы. Она обладает более высокой чувствительностью, чем аналогичные. Есть основания полагать, что защита будет вести себя правильно во всех режимах работы линий.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

- 1 **Иващенко, Н. Д.** Реле и их применение для защиты электрических установок – М. : Государственное издательство, 1929. – С. 121–123.
- 2 **Kletsel, M., Mashrapov, B.** Traversal protection of two parallel lines without voltage path // Przeglad Elektrotechniczny. – 2016. – № 92. – P. 168–170.
- 3 **Kletsel, M., Mashrapov, B.** Differential protection of three and four parallel lines of idling current control Przeglad Elektrotechniczny. – 2017. – № 93. – P. 109–112.
- 4 **Forcan, M., Stojanović, Z.** Transverse differential protection scheme for double-circuit lines with single-pole tripping and reclosing // International Transactions on Electrical Energy Systems. – 2019. – № 30. – Art. no. e12152.
- 5 **Wang Q. P., Dong X. Z., Bo Z. Q., Caunce B. R. J., Tholomier D., Apostolov A.** Protection scheme of cross differential relay for double transmission lines // IEEE Power Engineering Society General Meeting. – 2005. – № 3. – P. 2697–2701.
- 6 **Kojović, L. A.** Non-conventional instrument transformers for improved substation design // CIGRE Session 46. – B3–101. – 2016.
- 7 **Kletsel, M. Ya.** Basics of construction of relay protection on reeds // Modern Development of Relay Protection and Power System Automation Systems. – Ekaterinburg, 2013. – P. 1–10.
- 8 **Kletsel M., Mashrapova R., Mashrapov B.** Methods for the Construction of Protection with Magnetosensitive Elements for the Parallel Circuits with Single end Supply // 2020 International Conference on Industrial Engineering, Applications and Manufacturing. – Sochi, 2020. – P. 1–6.

9 Клецель М. Я., Машрапова Р. М., Машрапов Б. Е., Әмірбек Д. Ә.
Способ защиты двух параллельных линий // Пат. 36632 РК МПК Н02Н 3/08; опубл. 01.04.2024.

10 Клецель М. Я., Машрапова Р. М., Машрапов Б. Е. Устройство для защиты двух параллельных линий на герконах // Пат. 36717 РК МПК Н02Н 3/08; опубл. 26.04.2024.

REFERENCE

1 Ivashchenko, N. D. Rele i ikh primeneniye dlya zashchity elektricheskikh ustavok. [Relays and their application for the protection of electrical installations] – Moscow : Gosudarstvennoye izdatel'stvo, 1929. – P. 121–123.

2 Kletsel, M., Mashrapov, B. Traversal protection of two parallel lines without voltage path // Przeglad Elektrotechniczny. – 2016. – №92. – P. 168–170.

3 Kletsel, M., Mashrapov, B. Differential protection of three and four parallel lines of idling current control. Przeglad Elektrotechniczny. – 2017. – № 93. – P. 109–112.

4 Forcan, M., Stojanović, Z. Transverse differential protection scheme for double-circuit lines with single-pole tripping and reclosing [Текст] // International Transactions on Electrical Energy Systems. – 2019. – № 30. – Art. No. e12152.

5 Wang Q. P., Dong X. Z., Bo Z. Q., Caunce B. R. J., Tholomier D., Apostolov A. Protection scheme of cross differential relay for double transmission lines // IEEE Power Engineering Society General Meeting. – 2005. – № 3. – P. 2697– 2701.

6 Kojović, L. A. Non-conventional instrument transformers for improved substation design // CIGRE Session 46. – B3–101. – 2016.

7 Kletsel, M. Ya. Basics of construction of relay protection on reeds [Text] // Modern Development of Relay Protection and Power System Automation Systems. – Ekaterinburg, 2013. – P. 1–10.

8 Kletsel, M., Mashrapova, R., Mashrapov, B. Methods for the Construction of Protection with Magnetosensitive Elements for the Parallel Circuits with Single end Supply // 2020 International Conference on Industrial Engineering, Applications and Manufacturing. – Sochi, 2020. – P. 1–6.

9 Kletsel' M. YA., Mashrapova, R. M., Mashchrapov, B. Ye., Amírbek, D. A. Sposob zashchity dvukh parallel'nykh liniy [Method for protecting two parallel lines] // Pat. 36632 RK MPK N02N 3/08; opubl. 01.04.2024.

10 Kletsel', M. YA., Mashrapova, R. M., Mashchrapov, B. Ye. Ustroystvo dlya zashchity dvukh parallel'nykh liniy na gerkonakh [Device for protecting two parallel lines on reed switches] // Pat. 36717 RK MPK N02N 3/08; opubl. 26.04.2024.

Поступило в редакцию 04.02.25

Поступило с исправлениями 17.02.25

Принято в печать 03.06.25

*P. M. Mashrapova¹, *A. C. Barukin², M. Ya. Kletsel³, B. E. Mashrapov⁴*

^{1,2,3,4}Торайғыров университеті, Қазақстан Республикасы, Павлодар қ.

04.02.25 ж. баспаға түсті.

17.02.25 ж. түзетулерімен түсті.

03.06.25 ж. басып шығаруға қабылданды.

ПАРАЛЛЕЛЬ ЖЕЛІЛЕРДІҢ ҚОРЕКТЕНДІРУ ЖАҒЫНДАҒЫ
МАГНИТПЕН БАСҚАРЫЛАТЫН КОНТАКТІЛЕРДЕ
НЕГІЗДЕЛГЕН ҚОЛДЕНЕҢ ҚОРҒАНЫС

Энергетика саласындағы коптеген шешілмеген мәселелердің бірі бойынша шешім нұсқасы ұсынылған – колемді, металды коп қажет ететін және қымбат ток трансформаторларын пайдаланбайтын жаңа релеңік қорғаныс жүйесін құру. Екі тізбекті электр жетекізу желілөрінің қоректендіру жағында орнатылатын қорғаныс құру әдісі және оны іске асыратын құрылғы ұсынылған. Қорғаныс магнитпен басқарылатын контактілер (геркондар) негізінде жасалған, сондықтан ол фазалық токтар туралы ақпарат алу үшін дәстүрлі ток датчиктерін қажет етпейді. Зақымдалған жеслін анықтау үшін, бұрын белгілі әдістегідей, бір атаулы фазаларға жақын орналасқан геркондардың іске қосылу уақыты гана емес, сонымен қатар осы фазалардагы токтардың шамасы да бақыланады. Бұл қағидатты іске асыру үшін әрбір фазага жақын жерде екі магнитпен басқарылатын контакт орнату қажет екені корсетілген. Мұнда бір герконның іске қосылу шегі екіншісіне қараганда жоғары болады. Томенгі іске қосылу шегі бар геркон уақытты олишеу үшін, ал екіншісі токты олишеу үшін қолданылады. Логикалық элементтер негізінде қорғаныс сұлбасы келтірілген. Қорғалатын параллель желілөрде қысқа түйшіткізуар болмаган және орын алған жағдайларда қорғаныстың әрекеті егжей-тегжейлі қарастырылған.

Кітті сөздер: параллельді желілөр, геркон, қорғаныс, уақыт, ток шамасы, сұлба.

Автор не должен представлять статью, идентичную ранее опубликованной в другом журнале. В частности, не принимаются переводы на английский либо немецкий язык статей, уже опубликованных на другом языке.

В случае обнаружения в рукописи статьи существенных ошибок автор должен сообщить об этом редактору раздела до момента подписи в печать оригинал-макета номера журнала. В противном случае автор должен за свой счет исправить все критические замечания.

Направляя статью в журнал, автор осознаёт указанную степень персональной ответственности, что отражается в письменном обращении в редакционную коллегию Журнала.

Теруге 09.06.2025 ж. жіберілді. Басуға 30.06.2025 ж. қол қойылды.

Электронды баспа

29.9 Mb RAM

Шартты баспа табагы 22,2. Таралымы 300 дана. Бағасы келісім бойынша.

Компьютерде беттеген: А. К. Мыржикова

Корректор: А. Р. Омарова, Д. А. Кожас

Тапсырыс №4417

Сдано в набор 09.06.2025 г. Подписано в печать 30.06.2025 г.

Электронное издание

29.9 Mb RAM

Усл. печ. л. 22,2. Тираж 300 экз. Цена договорная.

Компьютерная верстка: А. К. Мыржикова

Корректор: А. Р. Омарова, Д. А. Кожас

Заказ № 4417

«Toraighyrov University» баспасынан басылып шығарылған

Торайғыров университеті

140008, Павлодар қ., Ломов қ., 64, 137 каб.

«Toraighyrov University» баспасы

Торайғыров университеті

140008, Павлодар қ., Ломов қ., 64, 137 каб.

67-36-69

E-mail: kereku@tou.edu.kz

www.vestnik-energy.tou.edu.kz