УДК 621.314

## СИНТЕЗ АЛГОРИТМОВ АКТИВНОЙ ФИЛЬТРАЦИИ ВЫСШИХ ГАРМОНИК В СИЛОВЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ЦЕПЯХ\*

## О. В. Нос, С. В. Брованов, М. А. Дыбко

Новосибирский государственный технический университет, 630073, г. Новосибирск, просп. К. Маркса, 20 E-mail: nos@corp.nstu.ru

Представлены результаты синтеза алгоритмов управления активным силовым фильтром, функционирующим в режиме безынерционного источника тока, практическое применение которых позволяет существенно улучшить качество потребляемой электрической энергии в случае нелинейной нагрузки произвольного вида с одновременной возможностью генерации реактивной мощности по основной гармонике.

*Ключевые слова:* алгоритм активной фильтрации, мгновенная мощность, кватернион токов компенсации.

DOI: 10.15372/AUT20160605

Введение. Широкое применение полупроводниковых преобразовательных устройств в составе промышленного оборудования различного назначения, вычислительной и копировальной техники, приборов бытового назначения и т. д. в силу явно выраженного нелинейного характера протекающих процессов вызывает искажения в мгновенной форме синусоидальных токов и напряжений питающей сети, что, в свою очередь, приводит к росту расходов на электроэнергию и дополнительному нагреву элементов распределительной сети [1–3]. В этой связи для повышения энергоэффективности трёхфазных систем электроснабжения общего и специального назначений необходимо полностью или частично компенсировать неактивные составляющие мгновенной мощности. Одним из практических путей реализации данного требования является установка активного силового фильтра (ACФ) [4–7], осуществляющего заданное предыскажение несимметричных и/или нелинейных токов или напряжений источника [8].

Данная работа посвящена вопросам синтеза законов управления ACФ, выполненного в рамках кватернионного представления трёхфазных переменных, обеспечивающих синусоидальный закон изменения во времени сетевых токов с нулевым или опережающим/ отстающим угловым сдвигом при одновременном соблюдении условия симметрии по мгновенным значениям.

Кватернион мгновенной мощности. Основной недостаток разработанных в настоящее время различных подходов к формированию компенсационных воздействий на выходе АСФ заключается в необходимости выполнения большого объёма вычислительных операций [9], что, в свою очередь, приводит к усложнению системы управления и, как следствие, удорожанию и снижению надёжности устройства в целом. Для упрощения

<sup>\*</sup>Работа выполнена при поддержке Министерства образования и науки РФ (проект № 1319 «Разработка активных силовых фильтров и алгоритмов управления ими для компенсации неактивной мощности при передаче, распределении и потреблении электрической энергии»).

| Кватернионные<br>единицы | 1              | $\mathbf{q}_1$  | $\mathbf{q}_2$  | $\mathbf{q}_3$  |
|--------------------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1                        | 1              | $\mathbf{q}_1$  | $\mathbf{q}_2$  | $\mathbf{q}_3$  |
| $\mathbf{q}_1$           | $\mathbf{q}_1$ | -1              | $\mathbf{q}_3$  | $-\mathbf{q}_2$ |
| $\mathbf{q}_2$           | $\mathbf{q}_2$ | $-\mathbf{q}_3$ | -1              | $\mathbf{q}_1$  |
| $\mathbf{q}_3$           | $\mathbf{q}_3$ | $\mathbf{q}_2$  | $-\mathbf{q}_1$ | -1              |

Правила произведения кватернионных единиц

структуры алгоритма активной фильтрации выгоднее воспользоваться нетрадиционным подходом к математическому описанию процесса энергопотребления по мгновенным значениям, основанным на применении кватернионов [10]

$$\mathbf{\Lambda} = \lambda_0 \circ \mathbf{1} + \lambda_1 \circ \mathbf{q}_1 + \lambda_2 \circ \mathbf{q}_2 + \lambda_3 \circ \mathbf{q}_3,\tag{1}$$

где «о» — символ умножения;  $\lambda_0, \lambda_1, \lambda_2, \lambda_3$  — вещественные коэффициенты; 1,  $\mathbf{q}_1, \mathbf{q}_2, \mathbf{q}_3$  — одна вещественная и три мнимые единицы соответственно, для которых постулируются 16 правил умножения, сведённых в таблицу.

Представив токи и напряжения в форме гиперкомплексного числа (1) при использовании равенств [11]  $\lambda_0 = 0$ ,  $\lambda_1 = x_A$ ,  $\lambda_2 = x_B$ ,  $\lambda_3 = x_C$ , где  $x_A, x_B, x_C$  — мгновенные значения переменных в фазах A, B, C соответственно, кватернион мгновенной мощности находим как [7, 12]

$$\mathbf{P}_{ABC} = \mathbf{U}_{ABC} \circ \mathbf{I}_{ABC} = \operatorname{scal} \mathbf{P}_{ABC} + \operatorname{vect} \mathbf{P}_{ABC}.$$
(2)

Здесь scal $\mathbf{P}_{ABC}$ , vect $\mathbf{P}_{ABC}$  — скалярная (вещественная) и векторная (мнимая) части: scal $\mathbf{P}_{ABC} = p_{ABC} \circ 1$ , vect $\mathbf{P}_{ABC} = q_A \circ \mathbf{q}_1 + q_B \circ \mathbf{q}_2 + q_C \circ \mathbf{q}_3$  с вещественными коэффициентами [13]  $p_{ABC} = -u_A i_A - u_B i_B - u_C i_C$ ,  $q_A = u_B i_C - u_C i_B$ ,  $q_B = u_C i_A - u_A i_C$ ,  $q_C = u_A i_B - u_B i_A$ . Как видно из (2), scal $\mathbf{P}_{ABC}$  и vect $\mathbf{P}_{ABC}$  располагаются в отдельных подпространствах с размерностями 1 и 3 соответственно, что позволяет выполнить декомпозицию общего потока электрической энергии в единицу времени на «активную» и «реактивную» составляющие по мгновенным значениям [11].

Синтез алгоритмов активной фильтрации. Как показывает многолетний зарубежный опыт эксплуатации ACФ на промышленных предприятиях машиностроительного профиля и металлургии, тяговых подстанциях железнодорожного транспорта, объектах инфраструктуры городского коммунального хозяйства и т. д., наибольшее распространение на практике получили алгоритмы активной фильтрации, основанные на формировании компенсационных воздействий в форме токов [1, 2, 6]. Такие воздействия применительно к данному способу математического описания трёхфазных переменных вычисляются по формуле [11]

$$\mathbf{I}_{c} = -\|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ \mathbf{U}_{ABC} \circ (\mathbf{P}_{c} - \Delta \bar{p}) = i_{cA} \circ \mathbf{q}_{1} + i_{cB} \circ \mathbf{q}_{2} + i_{cC} \circ \mathbf{q}_{3}, \tag{3}$$

где  $\mathbf{P}_c$  — компенсируемый кватернион неэффективной (неактивной) мгновенной мощности:  $\mathbf{P}_c = \operatorname{scal} \mathbf{P}_c + \operatorname{vect} \mathbf{P}_c = p_c \circ 1 + q_{cA} \circ \mathbf{q}_1 + q_{cB} \circ \mathbf{q}_2 + q_{cC} \circ \mathbf{q}_3$ ;  $\|\mathbf{U}_{ABC}\| = u_A^2 + u_B^2 + u_C^2$  — норма кватерниона напряжений;  $\Delta \bar{p}$  — скалярная гиперкомплексная переменная, отвечающая за активные потери в силовых цепях компенсации [14]. В результате выходные токи ACФ будут описываться следующим законом управления:

$$i_{cA} = \|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ (u_C \circ q_{cB} - u_B \circ q_{cC} - u_A \circ (\operatorname{scal}\mathbf{P}_c - \Delta \bar{p}_c)),$$
  

$$i_{cB} = \|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ (u_A \circ q_{cC} - u_C \circ q_{cA} - u_B \circ (\operatorname{scal}\mathbf{P}_c - \Delta \bar{p}_c)),$$
  

$$i_{cC} = \|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ (u_B \circ q_{cA} - u_A \circ q_{cB} - u_C \circ (\operatorname{scal}\mathbf{P}_c - \Delta \bar{p}_c)).$$

В зависимости от конкретного вида  $\mathbf{P}_c$  структура алгоритма (3) может принимать различные модификации. Например, как показало аналитическое исследование правой части (2) применительно к различным типам нагрузок, в том числе и с нелинейными элементами [12], любая амплитудная или фазовая асимметрия, а также искажения в мгновенной форме синусоидальных сигналов приводят к появлению vect $\mathbf{P}_{ABC}$  с одновременным возникновением мультигармонических колебаний в scal $\mathbf{P}_{ABC}$  относительно среднего значения, отвечающего за «полезную» мощность преобразования энергии на стороне потребителя и активные потери. Используя данные компоненты в качестве базовых составляющих  $\mathbf{P}_c$ , кватернион токов компенсации (3) примет вид

$$\mathbf{I}_{c} = -\|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ \mathbf{U}_{ABC} \circ (\operatorname{scal}\tilde{\mathbf{P}}_{ABC} + \operatorname{vect}\mathbf{P}_{ABC} - \Delta\bar{p}).$$

$$\tag{4}$$

Здесь scal $\tilde{\mathbf{P}}_{ABC}$  — переменная составляющая скалярной части scal $\mathbf{P}_{ABC}$ , получаемая с помощью организации в составе управляющего блока АСФ специальной подсистемы, динамика которой в наиболее общем случае описывается следующим дифференциальным уравнением в операторной форме [11]:

$$\operatorname{scal}\mathbf{P}_{ABC} = \operatorname{scal}\mathbf{P}_{ABC} - \operatorname{scal}\mathbf{\bar{P}}_{ABC} = (1 - W(p))\operatorname{scal}\mathbf{P}_{ABC},$$
(5)

где p — оператор дифференцирования; scal $\mathbf{P}_{ABC}$ , scal $\mathbf{P}_{ABC}$  — входной сигнал и его постоянная составляющая; W(p) — передаточная функция без форсирующих свойств с характеристическим полиномом [7]  $D(p) = p^n + A_{n-1}\Omega p^{n-1} + \ldots + A_1\Omega^{n-1}p + \Omega^n$ , здесь  $A_f$ ,  $f = \overline{1, n-1}$ , — коэффициенты формы;  $\Omega$  — среднегеометрический корень, определяющий быстродействие переходных процессов выходной переменной scal $\tilde{\mathbf{P}}_{ABC}$ .

В итоге, воспользовавшись промежуточным равенством  $scal \mathbf{P}_{ABC} + vect \mathbf{P}_{ABC} = \mathbf{P}_{ABC} - scal \bar{\mathbf{P}}_{ABC}$  с учётом формул (2) и (5), получим более простую структуру алгоритма активной фильтрации [13]:

$$\mathbf{I}_{c} = \mathbf{I}_{ABC} + \|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ \mathbf{U}_{ABC} \circ (\operatorname{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta\bar{p}_{c}), \tag{6}$$

в результате чего кватернион токов источника  $\mathbf{I}_s = i_{sA} \circ \mathbf{q}_1 + i_{sB} \circ \mathbf{q}_2 + i_{sC} \circ \mathbf{q}_3$  будет подчиняться аналитической зависимости [7]

$$\mathbf{I}_s = \mathbf{I}_{ABC} - \mathbf{I}_c = -\|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ (\operatorname{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta \bar{p}) \circ \mathbf{U}_{ABC},$$

т. е. однозначно определяться мгновенной формой вещественных коэффициентов  $\mathbf{U}_{ABC}$  и качеством процессов получения текущей информации о scal $\mathbf{\bar{P}}_{ABC}$ . В частном случае при симметричной системе питающего напряжения

$$\begin{cases}
 u_A = u_m \cos \omega t, \\
 u_B = u_m \cos(\omega t - 120^\circ), \\
 u_C = u_m \cos(\omega t + 120^\circ)
\end{cases}$$
(7)

 $(u_m -$ амплитуда гармонического сигнала с угловой частотой  $\omega = 100\pi \text{ c}^{-1}$ ), для которой справедливо равенство

$$\|\mathbf{U}_{ABC}\| = \frac{3}{2} u_m^2,\tag{8}$$

из состава  $\mathbf{I}_s$  будут исключены обратная и нулевая последовательности фаз по всем членам разложения в ряд Фурье:

$$\mathbf{I}_s = i_{sm} \cos \omega t \circ \mathbf{q}_1 + i_{sm} \cos(\omega t - 120^\circ) \circ \mathbf{q}_2 + i_{sm} \cos(\omega t + 120^\circ) \circ \mathbf{q}_3$$

где  $i_{sm}$  — максимальное мгновенное значение:  $i_{sm} = -\frac{2}{3} \circ \frac{\mathrm{scal} \mathbf{P}_{ABC} + \Delta \bar{p}_c}{u_m}$ .

Режим генерации реактивной энергии. Конечная цель практического использования алгоритмов активной фильтрации высших гармоник, представленная в виде требования обеспечения симметричного синусоидального закона изменения во времени потребляемых от сети токов с нулевым фазовым сдвигом относительно соответствующего напряжения, может быть дополнена вспомогательным условием, заключающимся в функционировании АСФ в режиме источника реактивной мощности ёмкостного типа, которая реализуется путём дополнения правой части (4) векторной компонентой [7]  $\Delta \text{vect} \mathbf{\bar{P}}_c = Q_c \circ \circ (\mathbf{q}_1 + \mathbf{q}_2 + \mathbf{q}_3)$ , где  $Q_c$  — вещественный коэффициент, отвечающий за желаемое угловое смещение  $\varphi$ :

$$Q_c = \frac{\sqrt{3}}{2} u_m i_{sm} \sin \varphi, \tag{9}$$

в результате чего, например, правая часть (6) преобразуется к виду

$$\mathbf{I}_{c} = \mathbf{I}_{ABC} + \|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ \mathbf{U}_{ABC} \circ (\operatorname{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta\bar{p}_{c} - \Delta\operatorname{vect}\bar{\mathbf{P}}_{c}),$$
(10)

откуда

$$\mathbf{I}_{s} = \mathbf{I}_{ABC} - \mathbf{I}_{c} = -\|\mathbf{U}_{ABC}\|^{-1} \circ \mathbf{U}_{ABC} \circ (\operatorname{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta\bar{p} - \Delta\operatorname{vect}\bar{\mathbf{P}}_{c}).$$
(11)

Для получения аналитической зависимости, связывающей между собой заданный параметр управления  $\varphi$  с элементами кватерниона мгновенной мощности источника после вступления в работу АСФ, воспользуемся уравнением [13]  $\|\mathbf{P}\| = \|\mathbf{I}\| \circ \|\mathbf{U}\| = \|\text{scalP}\| + \|\text{vectP}\|$ , которое с учётом формул (8), (9) и (11) можно также представить в форме квадратичных функций:

$$\frac{3}{2}i_{sm}^2 = \frac{2}{3u_m^2} \circ (\text{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta\bar{p}_c)^2 + \frac{2}{u_m^2} \circ Q_c^2.$$

В итоге, выражая амплитудное значение после компенсации как  $i_{sm} = \frac{2}{3u_m} \circ (\text{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta \bar{p}_c) \circ \cos^{-1} \varphi$  и выполняя его подстановку в (9), получим [13]

$$\Delta \operatorname{vect} \bar{\mathbf{P}}_c = \frac{\operatorname{scal} \mathbf{P}_{ABC} + \Delta \bar{p}_c}{\sqrt{3}} \circ \operatorname{tg} \varphi \circ (\mathbf{q}_1 + \mathbf{q}_2 + \mathbf{q}_3).$$

Таким образом, при формировании на выходе ACФ компенсационных воздействий в соответствии с законом управления (10), который применительно к каждой фазе имеет следующий вид:

$$i_{cA} = i_A + \frac{2}{3} u_m^{-2} \circ (u_A \circ (\operatorname{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta \bar{p}_c) - Q_c \circ (u_B - u_C)),$$



Puc. 1. Графическая иллюстрация принципа действия АСФ

$$i_{cB} = i_A + \frac{2}{3} u_m^{-2} \circ (u_B \circ (\operatorname{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta \bar{p}_c) - Q_c \circ (u_C - u_A)),$$
$$i_{cC} = i_C + \frac{2}{3} u_m^{-2} \circ (u_C \circ (\operatorname{scal}\bar{\mathbf{P}}_{ABC} + \Delta \bar{p}_c) - Q_c \circ (u_A - u_B)),$$

удаётся добиться опережающего коэффициента мощности при гармонической форме мгновенных сигналов  $i_{sA}$ ,  $i_{sB}$ ,  $i_{sC}$ .

В качестве иллюстрации принципа действия ACФ в составе трёхфазной системы с нагрузкой произвольного вида **HH**, подключённой к источнику бесконечной мощности **TC**, на рис. 1 графически представлено распределение мгновенных мощностей в четырёхмерном гиперкомплексном пространстве при использовании закона управления (10). Обобщённая функциональная схема управляющего устройства приведена на рис. 2, где **ФНЧ** динамическая подсистема выделения постоянной составляющей scal $\bar{\mathbf{P}}_{ABC}$ , описываемая дифференциальным уравнением (5) [7]; **PH** — ПИ-регулятор напряжения звена постоянного тока, формирующий на выходе скалярную гиперкомплексную величину  $\Delta \bar{p}_c$  и осуществляющий предварительный заряд силовой ёмкости в составе ACФ с последующей стабилизацией напряжения  $u_{dc}$  на желаемом уровне  $u_{dc}^* = \text{const } [14].$ 



Puc. 2. Функциональная схема системы формирования токов компенсации вида (10)



*Puc. 3.* Трёхфазные токи, потребляемые из сети несимметричным мостовым выпрямителем с RL-нагрузкой

Отличие изображённой на рис. 2 структуры трёхканального блока формирования  $\mathbf{I}_c$ от алгоритмов активной фильтрации [7, 13] заключается в непосредственном преобразовании «неэффективных» составляющих кватерниона мгновенной мощности scal $\tilde{\mathbf{P}}_{ABC}$  и vect $\mathbf{P}_{ABC}$  в соответствующие компенсационные воздействия  $i_{cA}$ ,  $i_{cB}$ ,  $i_{cC}$  без промежуточного разделения  $\mathbf{I}_{ABC}$  на активную и реактивную компоненты с использованием полосовых фильтров, что в конечном итоге позволяет снизить требования к быстродействию и производительности, предъявляемые к программно-аппаратной части системы управления ACФ.

В качестве иллюстрации работоспособности предложенного подхода к исключению негативного влияния параметрической асимметрии цепей и искажений в мгновенной форме сигналов на качество процессов потребления электрической энергии на рис. 3 и 4 представлены результаты экспериментального исследования трёхфазной системы с нелинейной нагрузкой и ACФ, реализованного на базе двухуровневого автономного инвертора с частотой коммутации полупроводниковых ключей 2,7 кГц. Как видно из рис. 4, после вступления в работу силового преобразовательного устройства активной фильтрации с алгоритмом компенсации вида (6) измеренный с коэффициентом передачи  $k_i = 0,18$  В · A<sup>-1</sup> сетевой ток фазы A имеет нулевое угловое смещение относительно соответствующего напряжения ( $k_u = 0,01$ ) и в его спектре преобладает основная гармоника.

Также необходимо отметить, что дальнейшего улучшения мгновенной формы сигналов  $i_{sA}$ ,  $i_{sB}$ ,  $i_{sC}$  можно добиться за счёт увеличения полосы пропускания регулируемого



*Puc.* 4. Ток и напряжение фазы A источника до и после включения в работу  $AC\Phi$ 

источника токов компенсации  $\mathbf{I}_c$ , а при отклонении сетевого напряжения от системы уравнений (7) в законах управления (4), (6) и (10) необходимо использовать прямую последовательность фаз  $u_A$ ,  $u_B$ ,  $u_C$  с частотой  $\omega = 100\pi$  с<sup>-1</sup>, получаемую с помощью совместного применения полосовых и фазосдвигающих фильтров [8].

Заключение. На основании представленных в данной работе результатов синтеза алгоритмов активной фильтрации, работоспособность и эффективность которых была подтверждена проведёнными экспериментальными исследованиями [7, 11, 13], можно заключить, что практическое применение разработанных в рамках алгебры кватернионов структур системы управления ACФ позволит обеспечить частичную или полную (до нормированной гармоники) фильтрацию сетевых токов с одновременной возможностью генерации реактивной энергии по аналогии со статическим синхронным компенсатором STATCOM [1]. Техническая реализация последнего режима даст возможность отказаться от использования конденсаторных батарей как пассивного корректирующего устройства и таким образом добиться более качественного процесса компенсации мощности сдвига за счёт перехода к плавному регулированию, а также повысить надёжность энергосистемы путём исключения резонансных явлений. При этом, как видно из рис. 2, формирование кватерниона выходных токов  $I_c$  осуществляется без какого-либо ортогонального преобразования исходного базиса, что в итоге позволяет снизить требования к производительности и объёму памяти программно-аппаратных средств управляющей части ACФ.

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- 1. Akagi H., Watanabe E. H., Aredes M. Instantaneous Power Theory and Applications to Power Conditioning. N. Y.: Wiley-IEEE Press, 2007. 379 p.
- Trinh Q.-N., Lee H.-H. An advanced current control strategy for three-phase shunt active power filters // IEEE Trans. Ind. Electron. 2013. 60, Is. 12. P. 5400–5410.
- 3. Pereira R. R., da Silva C. H., da Silva L. E. B. et al. New strategies for application of adaptive filters in active power filters // IEEE Trans. Ind. Appl. 2011. 47, Is. 3. P. 1136–1141.
- 4. Tang Y., Loh P. C., Wang P. et al. Generalized design of high performance shunt active power filter with output LCL filter // IEEE Trans. Ind. Electron. 2012. 59, Is. 3. P. 1443–1452.
- 5. Steela K., Rajpurohit B. S. A survey on active power filters control strategies // Proc. of the IEEE 6th India Intern. Conf. on Power Electronics (IICPE). Kurukshetra, India, 2014. P. 1–6.
- Wang Y.-W., Wong M.-C., Lam C.-S. Historical review of parallel hybrid active power filter for power quality improvement // Proc. of the IEEE Region 10 Conference (TENCON). Macau, Chine, 2015. P. 1–6.
- 7. Nos O. V., Kharitonov S. A. A system to control power currents of ineffective instantaneous power compensation // Russian Elec. Eng. 2015. 86, Is. 2. P. 72–78.
- Нос О. В., Кучер Е. С., Бакляк А. В. Алгоритмы управления последовательнопараллельными активными силовыми фильтрами // Докл. АН ВШ РФ. 2015. № 2(27). С. 77– 87.
- Herrera R. S., Revuelta P. S., Kim H. Instantaneous reactive power theory applied to active power filter compensation: different approaches, assessment, and experimental results // IEEE Trans. Ind. Electron. 2008. 55, Is. 1. P. 184–196.
- Hamilton W. R. Elements of Quaternions. N. Y.: Chelsea Publishing Company, 1969. Vol. I. 594 p.; Vol. II. 502 p.
- 11. Nos O. V. Control strategy of active power filter for ineffective instantaneous power compensation // Proc. of the 15th Intern. Conf. of Young Specialists on Micro/Nanotechnologies and Electron Devices (EDM). Novosibirsk: IEEE, 2014. P. 370–374.

- 12. **Нос О. В.** Аналитическое исследование уравнения мгновенной мощности трёхфазной нагрузки в гиперкомплексном пространстве // Электричество. 2015. № 5. С. 54–59.
- Nos O. V. Control strategy of shunt active power filter based on algebraic approach // Proc. of the 16th Intern. Conf. of Young Specialists on Micro/Nanotechnologies and Electron Devices (EDM). Novosibirsk: IEEE, 2015. P. 459–463.
- 14. Nos O. V., Pankratov V. V., Shalygin K. A. A voltage-control algorithm for a DC link of an active power filter // Russian Elec. Eng. 2013. 84, Is. 12. P. 691–695.

Поступила в редакцию 15 января 2016 г.