

Раздел «Автоматика. Энергетика. Управление»

аппаратной платформе микропроцессорных контроллеров, персональных компьютеров, рабочих станций и сетевого программно-аппаратного оборудования.

Помимо вышеупомянутых баз данных, особенно необходимо отметить базу данных, создаваемую при моделировании теплоснабжающей системы в ИГС ТГИД. База данных содержит информацию о предметной области «Система централизованного теплоснабжения мегаполиса» и представляет собой прикладную БД с реляционной моделью данных, в которой свойства объектов размещены в структурированных таблицах, объединенных в одном файле формата mdb.

Связи между данными таблиц формируются автоматически при создании слоя расчетной схемы ТСМ в ИГС ТГИД, реализующей комплекс задач разработки и поддержания плановых, фактических, нормативных и перспективных теплогидравлических режимов ТСМ.

Объекты предметной области ТСМ, представленные таблицами в БД, разделены на два типа: невизуальные и визуальные.

Визуальный объект информационной модели предметной области, представляет собой группу од-

нородных объектов, физически присутствующих в технологической схеме системы централизованного теплоснабжения и имеющих измеряемые свойства.

Каждый выделенный визуальный объект имеет местоположение на территории мегаполиса, описываемое графическими и семантическими данными, которые представляют координатные и атрибутивные данные объекта для определения тематической направленности и графического представления средствами векторной графики, для отображения их как на картографическом плане города, так и в произвольной системе координат (без привязки к карте местности).

Каждый невизуальный объект описывается только семантическими данными, которые представляют атрибутивные данные объекта для определения тематической направленности предметной области.

Процессы формирования распределенных баз данных, управления и манипулирования условно постоянными и непрерывно измеряемыми данными реализуются в средах сетевых систем управления базами данных, которые становятся неотъемлемой компонентой корпоративных информационных систем энергетических компаний.

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- Карасев Н.И., Крицкий А.Б., Томилова Н.И., Фепин Б.Н. Направления исследований теплоснабжающих систем мегаполисов средствами программно-информационных комплексов // Тр. ун-та. Караганда: КарГТУ, 2007. № 2. С. 90-94.

**YAK 622.232.72.001.24-52**

**ПАРШИНА Г.И.,  
ФЕНИКС Б.Н.**

## **Критерии оценки качества знаний персонала инженерных служб электротехнических комплексов горно-рудных предприятий**

Понятие «эффективное функционирование электротехнического оборудования добывающих участков угольных шахт» интуитивно понятно и в первом приближении не связано с уровнем знаний персонала электротехнических служб горно-рудных предприятий. Но последствия от неквалифицированных действий персонала и от ошибочных проектных решений при монтаже, наладке, настройке и эксплуатации схем электроснабжения и электрооборудования приводят к нарушению функционирования добывающих участков угольных шахт, к авариям, катастрофам, в том числе и с человеческими жертвами.

Для перспективных вариантов управляемых электротехнических комплексов современных угледобывающих машин, механизмов и агрегатов, установленных в лавах, разрабатывающих наклонные и пологие пласты средней мощности, определим взаимосвязи между целевыми функциями управления угледобывающими комплексами и критериями оценки знаний персонала электротехнических служб, методы оценки знаний и последствия от снижения уровня знаний ниже теоретически возможного допуска.

Целевые функции управления комплексом «машинист – комбайн – лава» определены в [1], а комбайнами с регулируемыми электроприводами механизмов подачи, резания и скребковыми забойными конвейерами с регулируемым электроприводом – [2].

Рассмотрим перспективный вариант иерархического управления комплексом с супервизорной многосвязной системой управления автоматизированными электроприводами горно-добывающих машин (АЭП ГДМ) на верхнем уровне [3] для выполнения основной цели горного предприятия и определим, какую форму необходимо придать при этом целевым функциям и функционалам качества работы АЭП ГДМ.

Варианты ГДМ, которые можно рассматривать как наиболее реальные, это:

1. Типовой угледобывающий комбайн (например, типа КПС-32), скребковый забойный конвейер типа С-53 и насосная станция типа СНУ5. Нерегулируемые асинхронные электроприводы. Системы дистанционного управления. Гидроэлектромеханический механизм подачи типа Г405 [4].

2. Тот же комплекс машин с типовой системой автоматического управления САУК-М и регулятором нагрузки типа УРАН [5].

3. Угледобывающий комбайн типа КШЭ с раздельным электроприводом исполнительных органов и механизмов подачи. Тиристорный регулируемый электропривод постоянного тока для механизмов подачи и асинхронный регулируемый привод исполнительных органов. Маслонасосная станция типа СНУБ. САУК-М и регулятор нагрузки типа УРАН. Возмож-

ны варианты с зарубежными аналогами оборудования (например, комбайн типа SL 300 (Германия)).

4. Автоматизированный электромеханический угледобывающий комплекс на базе тиристорного электропривода постоянного тока и/или переменного тока [6].

Глобальная цель управления АЭП ГДМ средствами иерархической системы управления (ИСУ) заключается в получении экономического эффекта  $\mathcal{E}$  от эксплуатации комплекса горнодобывающих машин за весь срок их эксплуатации, равный значению долговечности  $T_d$  наименее надежной машины среди комплекса ГДМ.

Характеризуем оценку  $\bar{\mathcal{E}}$  как случайную величину, равную разности между доходом  $\bar{\mathcal{E}}_d$  и затратами  $\bar{\mathcal{E}}_3$ , тогда с вероятностью  $\lambda$  значение  $\mathcal{E}$  определяется в некотором доверительном интервале  $I_\lambda$

$$P((\mathcal{E} - \bar{\mathcal{E}}) < \varepsilon_\lambda) = \lambda, \quad (1)$$

где  $\bar{\mathcal{E}}$  – несмещенная оценка  $\mathcal{E}$ , определяемая как математическое ожидание  $M(\mathcal{E}) = \bar{\mathcal{E}}$ .

Диапазон возможных значений  $\mathcal{E}$  при замене ее на  $\bar{\mathcal{E}}$  будет равен  $\pm \varepsilon$  и (1) можно будет переписать в виде [7]:

$$P((\bar{\mathcal{E}} - \varepsilon_\lambda) < \mathcal{E} < (\bar{\mathcal{E}} + \varepsilon_\lambda)) = \lambda. \quad (2)$$

Равенство (2) означает, что значение  $\mathcal{E}$  с вероятностью  $\lambda$  попадает в интервал

$$I_\lambda = \{(\bar{\mathcal{E}} - \varepsilon_\lambda), (\bar{\mathcal{E}} + \varepsilon_\lambda)\}. \quad (3)$$

В рассматриваемой постановке величина  $\mathcal{E}$  не случайна, зато случаен интервал  $I_\lambda$ . Случайным является положение интервала  $I_\lambda$ , которое определяется центром  $\bar{\mathcal{E}}$ , случайна также длина интервала, равная  $2 \cdot \varepsilon_\lambda$ .

Определим зависимость целевой функции  $\mathcal{E}$  от условий и параметров эксплуатации АЭП ГДМ. Предположим, что если комплекс ГДМ выдержит весь период паспортной эксплуатации  $T_d$ , тогда

$$\mathcal{E} = \bar{\mathcal{E}}_d - \bar{\mathcal{E}}_3, \quad (4)$$

$$\bar{\mathcal{E}}_d = \sum_{i=1}^{n=T_d} D_i \cdot S_i + \sum_{i=1}^{n=T_d} D_{\text{доп}_i} \cdot S_{\text{доп}_i}, \quad (5)$$

где  $S_i$  – цена 1 т угля в  $i$ -м месяце [у.е.];

$D_i$  – месячная добыча угля заданного качества в  $i$ -м месяце;

$T_d$  – расчетная (паспортная) долговечность ГДМ, [месяц];

$D_{\text{доп}_i}$  – доля высокого- и низкокачественного угля в процентах от  $D_i$ ;

$S_{\text{доп}_i}$  – доплата или штраф за качество, [у.е./%].

Эта переменная может иметь отрицательный знак тогда, когда существует доля низкокачественного угля среди  $D_i$ .

В течение месяца объем добычи с помощью ГДМ определяется уравнением

$$D_i = Q_j \cdot N_M \cdot N_C = N_M \cdot N_C \sum_{j=1}^{N_B} (\gamma \cdot B \cdot H_j \cdot V_{H_j} \cdot T_j), \quad (6)$$

где  $Q_j$  – мгновенная добыча [1], [тонн];

$N_M$  – число рабочих дней в месяце;

$N_C$  – число смен в сутки;

$N_B$  – математическое ожидание числа включений ГДМ в работу (в течение одной смены);

$T_j$  – математическое ожидание длительности  $j$ -го включения ГДМ в работу;

$\gamma$  – удельный вес угля, [т/м];

$B$  – ширина захвата УМ, [м];

$H_j$  – вынимаемая мощность пласта при  $j$  включении УМ, [м];

$V_{H_j}$  – скорость подачи УМ при  $j$ -м включении, [м/с].

В (6)  $N_M$ ,  $N_C$ ,  $B$ ,  $\gamma = \text{const}$ . Приняв, в первом приближении, что связанные с организацией технологического процесса факторы  $N_B$  и  $H_j$  в течение смены остаются неизменными, мы получим только два фактора, позволяющие управлять мгновенной и сменной добычей ГДМ:  $V_{H_j}$  и  $T_j$ .

Относительно  $T_j$  в [1] отмечено, что время  $T_j$  определяется организацией работы транспорта на участке, горно-геологическими условиями, техническим состоянием оборудования. В отличие от ситуации, рассмотренной в [1], наличия ИСУ и супервизорной МСАУ АЭП ГДМ позволяет влиять на  $T_j$ . Это достигается путем решения задачи организационного управления производством и контроля ресурса ГДМ на верхнем уровне ИСУ технологического участка и шахты в целом.

Вопрос должен стоять не о необходимости увеличивать  $T_j$ , а о выборе оптимального значения  $T_j$  для конкретного периода времени на всем интервале  $\{0, T_d\}$  эксплуатации ГДМ и с учетом накопленного суммарного значения ресурса ГДМ.

Значение  $V_{H_j}$ , практически у всех типов угледобывающих машин (УМ) являющееся варьируемым фактором в диапазоне  $\{0, V_{H_{\max}}\}$ , непосредственно определяет возможный уровень  $Q_j$ , но, аналогично значению  $T_j$ , в ИСУ необходимо оптимизировать значение  $V_{H_j}$  исходя из системного подхода на всем интервале  $\{0, T_d\}$  эксплуатации ГДМ.

Системный подход заключается в учете условий и ограничений, характеризующих совместную работу отдельных машин, технологических участков и шахты как единой системы. Эти условия-ограничения связанны:

– с работой конвейерной установки участка [1]

$$Q_{ky_j} \geq Q_j, \quad (7)$$

где  $Q_{ky_j}$  – мгновенная производительность скребковой конвейерной установки (КУ) технологического участка;

– состоянием и пропускной способностью системы электроснабжения шахты [9]

$$\left. \begin{array}{l} U_{\text{пуск}_{dy}} \geq U_{\text{пуск}_{\min}}, \\ U_{H_{dy}} \geq U_{H_{\min}} \end{array} \right\}, \quad (8)$$

– пылегазовым режимом работы технологического участка [10].

$$S_{CH_4j} \leq S_{CH_4\text{доп}_j}, = \quad (9)$$

– поддержанием кровли с помощью механизированной крепи [10]

$$L_0 - \Delta L \leq L_0 + \Delta L, \quad (10)$$

– динамической нагруженностью (ресурсом) конструктивных элементов машин и их привода

$$\Theta(t) \leq |\Delta\Theta_Z(t)|, \quad (11)$$

– достижением экономически обоснованного уровня угледобычи за заданный период времени

$$Q_{Pj} \geq Q_{PZi}. \quad (12)$$

В (1), ..., (6) используются следующие обозначения факторов:

$Q_{kj}$  – мгновенная производительность скребковой конвейерной установки технологического участка;

$U_{\text{пуск}_{dj}}, U_{\text{пуск}_{min}}, U_{H_{dj}}, U_{H_{min}}$  – соответственно, фазное фактическое и минимально допустимое пусковое и номинальное напряжение  $i$ -го двигателя в  $j$ -й момент времени;

$S_{CH_4j}, S_{CH_4\text{доп}_j}$  – фактическая и допустимая концентрация метана в  $j$ -й момент времени;

$L, L_0, \Delta L$  – фактическое и заданное отставание механизированной крепи от УМ, а также допустимое отклонение от  $L_0$ ;

$\Theta(t), \Theta_Z(t)$  – векторы фактических и заданных критериев качества работы АЭП ГДМ как динамических объектов управления;

$Q_{Pj}, Q_{PZi}$  – фактическая и заданная производительность комплекса ГДМ за заданный  $j$ -й временной интервал.

Второе слагаемое в (5) зависит в первом приближении от сопротивляемости угля резанию  $A(t)$ , а также от принятого режима управления УМ.

Известно, что качество добываемого угля определяется толщиной стружки  $h(t)$  [11]

$$h(t) = f(lr(V_P / V_p)), \quad (13)$$

где  $lr$  – среднее расстояние между резцами в линии резания;

$V_P, V_p$  – соответственно, линейная скорость подачи и резания УМ.

В [12] доказано, что минимальным энергозатратам и наилучшей сортности угля соответствуют такие режимы управления работой УМ, когда обеспечивается условие

$$CFI = \{V_P / V_p = const, P_{\phi} = const\}, \quad (14)$$

где  $P_{\phi}$  – мощность, потребляемая УМ.

Значение второй слагаемой в (5) существенно зависит от возможности существующего комплекса ГДМ и их системы управления обеспечить условие (14). Фактором, препятствующим этому, является закономерность изменения сопротивляемости угля резанию  $A(t)$  вдоль длины лавы. Для нормального закона распределения  $A(t)$  (3) при длине лавы  $L = 200$  м интервал корреляции  $\tau_{kor} = 6$  м [1]. Это означает, что в пределах лавы значения  $A(t)$  и связанные с ней па-

раметры ГДМ изменяются не менее чем 33 раза:  $L/\tau_{kor} \approx 33$ . Поэтому достижение условия (14) возможно с помощью систем управления адаптивного типа.

Вторая компонента в (4)  $\bar{\Theta}_3$  связана, прежде всего, с затратами на восстановление (ремонт, профилактика, эксплуатация и т.п.) машин, т.е. в конечном итоге на обеспечение их надежности и долговечности.

Условие минимизации затрат, как отмечено выше и в [8], достигается обеспечением оптимальных режимов работы резания (14) и транспортирования угля (7) [13], а надежность и долговечность ГДМ обеспечивается путем снижения динамической нагруженности элементов машин средствами автоматического управления [14].

Существующая серийная аппаратура управления режимами работы УМ и КУ [15] обеспечивает решение задачи локальной статической оптимизации в рамках функциональных возможностей комплексов ГДМ и стабилизацию динамической нагруженности машин путем управления скоростью подачи УМ при условии, что параметры, характеризующие свойства разрушающегося угольного массива, не выходят за пределы  $2\delta$  [17].

Однако с учетом интервала корреляции  $\tau_{kor}$  вероятность выполнения условий статической оптимизации (14), а также условий динамической нагруженности ГДМ (11) при ограничениях (7), ..., (12), (13) вдоль всей лавы весьма мала. Предположим, что у нас имеются варианты комплексов ГДМ, выделенные выше, и рассмотрим, какие целевые функции управления могут соответствовать им при условии наличия иерархической супервизорной системы управления.

#### Вариант 1.

Отсутствие локальных САУ ГДМ не исключает возможность оптимизации режимов работы ГДМ. В этом случае в разомкнутой системе управления управляющей ЭВМ должны формироваться рекомендации (в виде задающих воздействий), машинистам комбайна, конвейеров и маслонасосных станций.

При отсутствии датчиков, характеризующих режимы работы машин, рекомендации вырабатываются в функции от априорной информации о свойствах разрушающегося угольного массива вдоль лавы, то есть

$$V_{PZ}(t) = f(L, A(t), H), \quad \left. \right\} \quad (15)$$

где  $V_{PZ}$  – рекомендуемое машинисту угольного комбайна значение скорости подачи, м/с.

Так как сопротивляемость угля резанию  $A(t)$  является случайным процессом, изменяющимся в соответствии с нормальным законом распределения, то и значение  $V_{PZ}(t)$  следует рассматривать как случайный процесс, а в конкретной точке очистного забоя  $l_j$  – как случайную величину с вероятностью  $P_{V_{PZ}}$ , изменяющуюся в доверительном интервале  $I_{V_{PZ}}$ .

Целевые функции управления в статическом режиме работы комплекса ГДМ определяются функциональными свойствами машин и с учетом отсутствия возможности управления скоростью резания могут быть рекомендованы в виде

$$CF2 = \{V_{\Pi}(t) \leq |\bar{V}_{\Pi_{3j}}(t) \pm \Delta V_{\Pi_3}|, \text{ при } V_P(t) = V_{PH}(t) = const, \\ 0 < T_j < T_{jmax}; Q_{pj} = k \cdot V_{\Pi}(t) \cdot T_j; \\ QG \leq |QGZ \pm \Delta QGZ| \}, \quad (16)$$

или

$$CF3 = \{V_P/V_{\Pi} = const, \text{ при } V_P(t) = V_{PH}(t) = const; \\ 0 < T_j < T_{jmax} \\ Q_{pj} = k \cdot V_{\Pi}(t) \cdot T_j; V_{\Pi}(t) \leq |\bar{V}_{\Pi_{3j}}(t) \pm \Delta V_{\Pi_3}|, \\ QG \leq |QGZ \pm \Delta QGZ| \}, \quad (17)$$

где  $\bar{V}_{\Pi_{3j}}(t) = f(A(t))$  – математическое ожидание рекомендуемой скорости в  $l_j$  точке очистного за боя;  
 $\Delta V_{\Pi_3}(t)$  – допустимое среднеквадратичное отклонение  $V_{\Pi_{3j}}$ ;  
 $T_j, T_{jmax}$  – фактический и максимальный период включения ГДМ, являющийся в рассматриваемом варианте комплекса ГДМ эвристической величиной, определяемой оператором (машинистом ком байна) УМ;

$$QG = \{Q_{KV_j}, U_{\Pi_{USC_{\bar{A}_j}}}, U_{H_{\bar{A}_j}}, S_{CH4_j}, L, \Theta(t), \Theta_z(t)\}, \\ QGZ = \{Q_j, U_{\Pi_{USC_{min}}}, S_{CH4_{dop}}, L_0, \Theta_z(t)\}.$$

Очевидно, функция (16) соответствует «минимальному» варианту автоматического регулирования УМ, а (17) – варианту «параметрической» стабилизации [1], но и в том и в другом случае следует учесть вероятностный характер изменения  $V_{\Pi_3}(t)$ . Минимизация динамической нагруженности ГДМ и, прежде всего, привода УМ, в рассматриваемом варианте комплекса ГДМ полностью зависит от опытности машиниста УМ и не может как-либо управляться иерархической системой ввиду отсутствия датчиков и устройств воздействия на машины.

Так как  $V_{\Pi_3}(t) = f[A(t)]$  и  $T_{jmax}$  – значения эвристически формируемые операторами УМ, то оптимизация глобальной целевой функции (4) в рассматриваемом варианте комплекса ГДМ практически невозможна.

### Варианты 2, 3.

Локальная система управления УМ типа САУК-М с регулятором нагрузки типа УРАН и иерархическая система управления с супервизорной МСАУ ГДМ позволяет осуществить как статическую, так и динамическую оптимизацию режимов работы ГДМ с учетом автоматического выполнения множества ограничений (7)–(12).

Рассмотрим целевые функции в этом случае. Сигналы, характеризующие режим работы ГДМ, формируются минимальным набором датчиков, имеющихся в аппаратуре автоматизации УМ, КУ и МНС, и с учетом локальных АЭП ГДМ обеспечивают возможность выполнения целевых функций-аналогов (16), (17), а также статической и динамической оптимизации ГДМ

$$CF4 = \{V_P/V_{\Pi} = const, \text{ при } V_P(t) = V_{PH}(t) = const,$$

$$0 < T_{j\Sigma} < T_{jmax_{om}}; \\ Q_{pj} = k \cdot V_{PH}(t) \cdot T_j = |Q_{pj} \pm \Delta Q_{CM}|; \\ V_{\Pi}(t) \leq |\bar{V}_{\Pi_{3j}}(t) \pm \Delta V_{\Pi_3}|; \\ QG \leq |QGZ \pm \Delta QGZ|; U(t) \leq U(t)_{max}; \\ \dot{Z}(t) = f(Z(t), U(t), Z_3(t), f(t)); \\ Z(t) = f(Y(t), U(t)); Y(t) = [I_P, I_{Pb}, V_{\Pi}, W_P, I_{Ky}, V_{Ky}]; \\ Z_3(t) = [Q_{pj}, V_P/V_{\Pi}, T_{jmax_{om}}, Y_3(t), QGZ], \quad (18)$$

где  $Y(t)$ ,  $U(t)$  – векторы реально измеряемых координат и управляющих воздействий АЭП ГДМ;  
 $T_{j\Sigma}$  – суммарное время включения ГДМ в течение смены;  
 $T_{jmax_{om}}$  – формируемое ИСУ значение максимального времени включения ГДМ из условия обеспечения глобальной целевой функции (4);  
 $Q_{pjcm}, V_P/V_{\Pi}, Y_3(t), QGZ$  – формируемые ИСУ заданные значения основных координат статических и динамических режимов ГДМ.

В отличие от локальных САУ на средствах САУК, УРАН, ИПИР иерархическая система управления в статических режимах обеспечивает выполнение условий минимальной ( $V_{\Pi} = const$ ) или параметрической ( $V_P/V_{\Pi} = const$ ) оптимизации в вероятностной интерпретации, т.е. Оптимизирует режимы работы ГДМ вдоль всей длины лавы, где, с учетом интервала корреляции  $\tau_{kor}$ , математическое ожидание основного возмущения  $A(t)$  меняется, по крайней мере,  $L/\tau_{kor}$  раз. Одновременно ИСУ обеспечивает, на рассматриваемом интервале времени, равном продолжительности одной смены, выполнение глобального критерия оптимизации (4), путем формирования значения  $T_{jmax_{om}}$  с учетом ресурса ГДМ.

В динамических режимах работы локальная АЭП УМ обеспечивает оптимизацию динамической нагрузженности в соответствии с функционалом [1]

$$CF5 = J(U_y) = \int_0^{\infty} (\alpha^2 \cdot \varepsilon^2 + \beta^2 \cdot U_y^2) dt \rightarrow \min, \quad (19)$$

где  $\varepsilon(t) = I_{P3}(t) - I_p(t)$ ,

$U_y(t) = U_{\Pi}(t)$  – управляющее воздействие по каналу скорости подачи, равное в варианте 2 величине эксцентрикситета гидравлического механизма подачи, а для двигателя УМ типа КШЭ (или SL 300) – напряжению на якорной обмотке двигателя подачи;

или модифицированного критерия, обеспечивающего защиту электродвигателя резания от опрокидывания по техническим причинам, путем обеспечения максимального быстродействия на начальном участке переходного процесса

$$CF6 = J(U_y) = \int_0^1 U_{y_{max}} dt + \int_1^{\infty} (\alpha^2 \cdot \varepsilon^2 + \beta^2 \cdot U_y^2) dt \rightarrow \min. \quad (20)$$

Супервизорные многосвязные АЭП ГДМ на верхнем уровне ИСУ в вариантах 2, 3 выполняют задачи:

– статической оптимизации по критерию «минимально» или «параметрической оптимизации»;

## Раздел «Автоматика. Энергетика. Управление»

- глобальной статической оптимизации в соответствии с целевым функционалом;
- оптимизации динамической нагруженности ГДМ по векторным интегрально-квадратичным функционалам типа [14]

$$CF7 = J = M \left[ (Z_3(t) - Z(t))^T \cdot Q_r \cdot (Z_3(t) - Z(t)) \right] + \\ + U^T(t) \cdot Q_r \cdot U(t) \rightarrow \min, \quad (21)$$

$$CF8 = J = 1/2 \left\{ (Z_3(T) - Z(T))^T \cdot S_k \cdot (Z_3(T) - Z(T)) \right\} + \\ + \int_{t_0}^T \left\{ (Z_3(t) - Z(t))^T \cdot Q_n \cdot (Z_3(t) - Z(t)) \right\} + \\ + U^T(t) \cdot R_n \cdot U(t) dt \rightarrow \min. \quad (22)$$

Оптимизация по (21), (22) выполняется в соответствии с принципом разделения [17].

В (21), (22):

$M$  – символ математического ожидания;

$Q_r, R_r, S_k, Q_n, R_n$  – матрицы постоянных коэффициентов;

$U(t)$  – вектор управляющих воздействий в многосвязной АЭП ГДМ.

**Вариант 4.**

Раздельный управляемый электропривод исполнительных органов и механизмов, входящих в ГДМ обеспечивает возможность выполнения всех приведенных выше критериев и реализации вариантов:

- максимальной оптимизации режимов резания [1]

$$V_P = var, V_\Pi = var, \quad (23)$$

- экстремальных САУ УМ по критериям оптимизации энергозатрат [1]

$$P_P \rightarrow \min, P_\Pi \rightarrow \min, \quad (24)$$

а также позволяет резко повысить качество управления динамической нагруженностью машин путем оптимизации функционалов CF7, CF8, в которых векторы  $Z(t)$  включают координаты раздельно управляемых электроприводов всех ГДМ.

Целевые функции управления угледобывающими комплексами (1), ....(24) характеризуют нормальные и технически требуемые режимы работы механизированного оборудования и электротехнических комплексов. Для каждого из функций (1), ....(24) для конкретного представителя персонала электротехнической службы (ЭТС) могут быть определены списки вопросов, знания ответов на которые и составляют объем знаний раздельных представителей ЭТС.

Введем понятие и обозначения множества упомянутых списков вопросов (СВ) и списков ответов (СО), которые, в отличие от СВ, могут иметь вероятностную интерпретацию:

$$CB = \{CB(i, c, j): I = \overline{1, n}; c = 1, \dots, 24; j = \overline{1, m}\}, \quad (25)$$

$$CO = \{CO(i, c, j): I = \overline{1, n}; c = 1, \dots, 24; j = \overline{1, k}\}, \quad (26)$$

где  $i$  – условный номер представителя персонала ЭС.

Максимальное значение  $I = n$ ;

$c$  – номер множества целевых функций

управления соответствующие {(1), ..., (24)};

$j$  – множество формализованных для конкретного  $i$ -го вопроса по конкретной целевой функции с из множества {(1), ..., (24)};

$m, k$  – соответственно размер множества вопросов и ответов;

$y$  – множество ответов на вопросы СВ ( $i, c, j$ );

$k$  – размерность множества ответов, которая в общем случае может быть  $k \geq m$ . Ответы могут иметь вероятностную характеристику.

СВ и СО составят базу знаний дистанционной системы (ДС) повышения качества подготовки персонала инженерных служб электротехнических комплексов горно-рудных предприятий на базе экспертных алгоритмов оценки знаний, автоматизированных рабочих мест энергетических служб электротехнических комплексов горно-рудных предприятий (ЭК ГРП), специальной технологии дистанционного обучения инженерного корпуса [19, 20].

Будем считать множество СО максимально допустимым уровнем знаний отдельного представителя ЭТС и ЭТС в целом, а с учетом вероятностного характера отдельных ответов из множества СО выделим минимально допустимое подмножество  $\min CO$ , соответствующее знаниям представителя ЭТС и ЭТС в целом. Определение вероятностных оценок СО и  $\min CO$  возможно методом экспертных оценок [21, 22]. Наличие целевых функций (1), ..., (24) и множеств СВ, СВ,  $\min CO$  позволяет поставить задачу построения математических моделей знаний представителей ЭТС в рамках ДС [19, 20] и в соответствии с теоретическими положениями [21, 22]. Тогда критерием знаний представителей ЭТС может быть принята функция  $R$  [22]:

$$R = R_{jR} = \frac{\sum_{i_R \in \Phi_c} R_{i_R} \cdot C_{i_R}}{\sum_{i_R \in \Phi_c} C_{i_R}}, \quad (27)$$

где  $R = R_{jR}$  — критерий знаний по множеству вопросов СВ( $i, c, j$ ) для множества  $jR = j = \overline{1, m}$ ,

$R_{jR}$  – оценка за вопрос  $j$ ;

$C_{iR}$  – коэффициент сложности (возможно вероятностная характеристика) вопроса СВ( $i, c, j$ ),  $j = iR$ ;

$Q_c$  – подмножество вопросов, относящихся к целевой функции  $C_i$ .

$R$  идентифицируется путем тестирования представителей ЭТС по эталонной модели знаний, включающей множества СВ и СО, с последующей оценкой отклонения фактических знаний от эталонных и сравнением с  $\min CO$ .

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Оптимизация привода выемочных и проходческих машин. Научная / Под. ред. чл. – кор. АН СССР А.В. Докукина. М.: Недра, 1983. 264 с.
2. Брейдо И.В. Структурно-параметрическая оптимизация управляемых электроприводов подземных передвижных машин: Автореф. д-ра техн. наук. Екатеринбург, 1996. С. 32.

