ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ МОДЕРНИЗАЦИИ И РЕКОНСТРУКЦИИ СИСТЕМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Центр прикладных исследований в энергетике Национального университета кораблестроения имени адмирала Макарова, Украина

Постановка проблемы. К настоящему времени одной из основных проблем дальнейшего развития энергетического комплекса Украины остается проблема модернизации и реконструкции муниципальных теплоснабжения (СТ) [1]. При этом отсутствие до настоящего времени ее научно – обоснованного, комплексного решения приводит энергетической зависимости Украины, неэффективному использованию ресурсов, реализацию соответствующих проектов направленных на программ, сдерживает дальнейшее развитие городской инфраструктуры, приводит к возникновению социальной напряженности в обществе и др.

Одним из направлений в обеспечении решения данной проблемы следует считать разработку методологии, моделей и методов теории управления проектами, которые по отношению к предметной области исследования недостаточно представлены в работах украинских и зарубежных исследователей[2].

Обзор публикаций и выделение нерешенных проблем. Анализ выполненных исследований в области модернизации и реконструкции систем теплоснабжения, позволил выявить их основные тренды, к числу которых отнести: разработку стратегий методов преобразования И энергетического хозяйства; развитие методических основ, информационных баз и программных комплексов для решения задач по развитию энергоснабжения территорий и населенных пунктов; разработку экономических механизмов и структур управления энергоснабжением; разработку механизмов формирования и методик расчета экономически обоснованных тарифов на разные виды энергии; обоснование направлений развития систем энергоснабжения в энергетических программах [3, 4] и многое другое.

Одними из основных вопросов, возникающих при практической программ реконструкции реализации проектов модернизации И муниципальных систем теплоснабжения, остаются вопросы, связанные с принятием модели финансирования, предварительного определения требуемого объема инвестиций, иерархии финансирования отдельных разделов проектов и программ. Вполне очевидно, что решение данных вопросов взаимоувязано, определяется большим числом факторов и параметров и, в конечном итоге, найдено относительно сформированной целевой функции, выбор которой мисси проекта или программы зависит от модернизации реконструкции СТ.

Однако, известные подходы к формированию планов финансирования не учитывают существующие зависимости между планируемыми объемами

финансирования и временем начала проектов программ модернизации и реконструкции муниципальных СТ.

Цель исследований. Целью исследования является повышение эффективности формирования плана финансирования проектов и программ модернизации и реконструкции муниципальных систем теплоснабжения.

Решение проблемы. Одним из подходов к повышению эффективности формирования плана финансирования проектов и программ модернизации и реконструкции муниципальных СТ можно рассматривать подход, основанный на исследовании жизненных циклов (рис.1) элементарных систем [5].

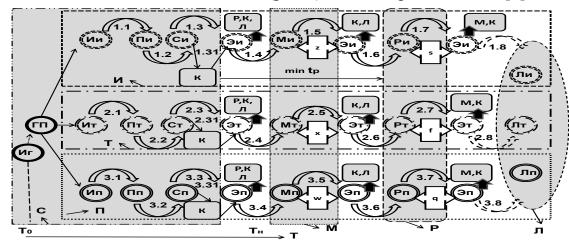


Рис.1 – Жизненный цикл элементарной системы теплоснабжения

 Γ п — процесс формирования генерального плана развития муниципального образования; Иг-процесс инициации Γ п; С — этап первоначального создания и ввода в эксплуатацию системы; И — контур жизненного цикла подсистемы генерации тепла; Т-контур подсистемы передачи и распределения тепла; Π — контур жизненного цикла подсистемы потребления тепла; Θ — фаза эксплуатации; Θ — фаза модернизации; Θ — фаза консервации; Θ — фаза ликвидации.

Выполненный анализ жизненного цикла элементарной системы теплоснабжения позволяет определять временные интервалы различных фаз и стадий развития системы теплоснабжения, которые определяют базовые составляющие проектов различного целевого назначения. Так, например, максимально возможное время существования подсистем можно определить как:

– для подсистемы генерации тепловой энергии

$$\max T^{u} = T_{c}^{u} + T_{\pi}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{9i}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{Mi}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{pi}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{u} ;$$

для подсистемы транспорта и распределения тепла

$$\max T^{m} = T_{c}^{m} + T_{n}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{3i}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{Mi}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{pi}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{m};$$

- для подсистемы потребителя тепла

$$\max T^{n} = T_{c}^{n} + T_{\pi}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{3i}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{Mi}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{pi}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{n},$$

где $\max T^u$, $\max T^m$, $\max T^n$ — максимальное время существования

подсистемы генерации тепла, подсистемы транспорта и распределения, подсистемы потребителя тепла, соответственно; T_c^u , T_c^m , T_c^n — время фаз создания подсистем элементарной системы теплоснабжения; T_n^u , T_n^m , T_n^n — время фаз ликвидации подсистем; $\sum_{i=1}^k T_{3i}^u \sum_{i=1}^k T_{3i}^m \sum_{i=1}^k T_{3i}^n$ — время фаз эксплуатации подсистем; $\sum_{i=1}^k T_{Mi}^u$, $\sum_{i=1}^k T_{Mi}^m$, — время фаз модернизации подсистем; $\sum_{i=1}^k T_{pi}^u$, $\sum_{i=1}^k T_{pi}^m$, $\sum_{i=1}^k T_{pi}^n$ — время фаз реконструкции подсистем; $\sum_{i=1}^k T_{ki}^u$, $\sum_{i=1}^k T_{ki}^m$, — время фаз консервации соответствующих подсистем.

Минимально возможное время начала перехода элементарной системы теплоснабжения в фазу модернизации, реконструкции, консервации и ликвидации определяется максимально возможным временем начала перехода в различные фазы жизненного цикла любой из подсистем:

$$\min T_{mo}^{s} = \min T_{po}^{s} = \min T_{no}^{s} = \min T_{\kappa o}^{s} = T_{cp}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{u},$$

$$\Pi \text{ при } \left(T_{cp}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{u}\right) > \left(\left(T_{cp}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{m}\right), \left(T_{cp}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{n}\right)\right);$$

$$\min T_{mo}^{s} = \min T_{po}^{s} = \min T_{no}^{s} = \min T_{\kappa o}^{s} = T_{cp}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{m},$$

$$\Pi \text{ при } \left(T_{cp}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{m}\right) > \left(\left(T_{cp}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{u}\right), \left(T_{cp}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{n}\right)\right);$$

$$\min T_{mo}^{s} = \min T_{po}^{s} = \min T_{no}^{s} = \min T_{\kappa o}^{s} = T_{cp}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{n},$$

$$\Pi \text{ при } \left(T_{cp}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{n}\right) > \left(\left(T_{cp}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{u}\right), \left(T_{cp}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa i}^{m}\right)\right),$$

где T_{mo}^s , T_{po}^s , T_{no}^s , T_{ko}^s — время начала возможного перехода элементарной системы теплоснабжения в фазу модернизации, реконструкции, консервации и ликвидации.

В соответствие с жизненным циклом элементарной системы теплоснабжения можно определить, относительно ее подсистем, возможные проекты, связанные с ее развитием.

Для элементарной системы теплоснабжения общее время проектов развития ее подсистем можно представить следующими зависимостями:

– для подсистемы генерации тепловой энергии

$$\max T_{pr}^{u} = T_{cpr}^{u} + T_{npr}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{mipr}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{pipr}^{u} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa ipr}^{u} ;$$

для подсистемы транспорта и распределения тепла

$$\max T_{pr}^{m} = T_{cpr}^{m} + T_{npr}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{mipr}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{pipr}^{m} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa ipr}^{m};$$

- для подсистемы потребителя тепла

$$\max T_{pr}^{n} = T_{cpr}^{n} + T_{npr}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{mipr}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{pipr}^{n} + \sum_{i=1}^{k} T_{\kappa ipr}^{n},$$

где $\max T_{pr}^u$, $\max T_{pr}^m$, $\max T_{pr}^n$ — максимальное время жизненных циклов проектов развития подсистемы генерации тепла, подсистемы транспорта и распределения, подсистемы потребителя тепла, соответственно; T_{cpr}^u , T_{cpr}^m , T_{cpr}^n — время проектов создания подсистем элементарной системы теплоснабжения; T_{npr}^u , T_{npr}^m , T_{npr}^n — время проектов ликвидации подсистем; $\sum_{i=1}^k T_{mipr}^u$, $\sum_{i=1}^k T_{mipr}^m$, $\sum_{i=1}^k T_{mipr}^m$ — время проектов модернизации подсистем; $\sum_{i=1}^k T_{pipr}^u$, $\sum_{i=1}^k T_{pipr}^m$, $\sum_{i=1}^k T_{pipr}^n$ — время проектов реконструкции подсистем; $\sum_{i=1}^k T_{kipr}^u$, $\sum_{i=1}^k T_{kipr}^m$, $\sum_{i=1}^k T_{kipr}^n$ — время проектов консервации соответствующих подсистем.

На основе данных по каждой из элементарных систем (общей системы теплоснабжения муниципального образования) представляется возможным определять их нахождение в той или иной фазе развития на требуемый период времени и на основе обобщения данной информации сформировать план финансирования проекта C_i = $f(\tau)$ модернизации и реконструкции на любой момент его начала (рис.2):

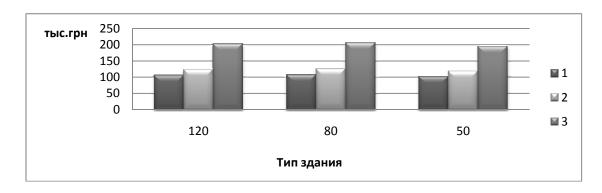


Рис.2 – Стоимость реконструкции для различных типов подсистем потребления тепла, в зависимости от времени начала проекта:

1)
$$-\tau = 0$$
; 2) $-\tau = i$; 3) $-\tau = T$.

Эффективность применения данного подхода была подтверждена в условиях реального процесса формирования планов финансирования проектов модернизации и реконструкции муниципальных систем теплоснабжения ряда городов.

Установленные взаимосвязи временных интервалов жизненных циклов развития элементарной системы теплоснабжения и жизненных циклов проектов развития СТ позволяют повышать эффективность процессов управления инициацией, планирования, исполнения, мониторинга и контроля, а также завершения проекта.

Вывод.

Разработанный подход к формированию плана финансирования на основе модели жизненного цикла элементарной системы теплоснабжения позволяет повысить эффективность процессов финансирования проектов модернизации и реконструкции СТ.

ЛИТЕРАТУРА

- 1. Комунальна енергетика України: стан, проблеми, шляхи модернізації. К.: Національна академія наук України, Інститут технічної теплофізики, 2007. – 828 с.
- 2. А. Долінський, Б. Басок, О. Чайка, Є. Базєєв. Концепція (проект) державної науково технічної програми «Комплексна модернізація комунальної теплоенергетики України» //Вісн.НАН України, 2007.— № 7.— С.22
- 3. Модели, методы и алгоритмическое обеспечение проектов и программ развития наукоемких производств: Монография / А.М. Возный, В.В.Драгомиров, А.Я. Казарезов, К.В.Кошкин, Н.В.Фатеев, Ю.Н. Харитонов, С.К.Чернов. Николаев: НУК, 2009.—194с.
- 4. Механизмы управления проектами и программами регионального и отраслевого развития: Монография / В.Н.Бурков, В.С. Блинцов, А.М. Возный, К.В.Кошкин, К.М. Михайлов, Ю.Н. Харитонов, С.К.Чернов, А.Н. Шамрай Николаев: видавництво Торубара О.С., 2010–176с.
- 5. Харитонов Ю.Н. Жизненный цикл элементарной системы теплоснабжения // Вісник інженерної академії України: Теоретичний та науково-практичний журнал:— Київ, 2011.—№1.— С.285-290