

## **ABOUT BUDGETARY SUPPORT LARGE-SCALE GASIFICATION INVESTMENT PROJECTS**

**Doronin M.S. (Russian Federation)**

*Doronin Mikhail Sergeyevich – PhD in Technical Sciences, Associate Professor,  
DEPARTMENT OF THERMAL AND NUCLEAR POWER ENGINEERING,  
INSTITUTE OF POWER ENGINEERING  
SARATOV STATE TECHNICAL UNIVERSITY NAMED AFTER GAGARIN  
YU.A., SARATOV*

**Abstract:** *the article notes that the implementation of investment gasification projects is a capital-intensive event. The return of significant investments even within a period not exceeding the service life of gas distribution facilities (50 years) requires a significant increase in gas tariffs in the region of the project implementation, which is unrealistic. The implementation of gasification projects without increasing tariffs is possible on the basis of a concession agreement between the investor and the region. The concession agreement provides for the reimbursement of the investor's expenses related to the implementation of the project from the regional budget.*

**Keywords:** *investment project, gasification, concession agreement.*

## **О БЮДЖЕТНОЙ ПОДДЕРЖКЕ МАСШТАБНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ГАЗИФИКАЦИИ**

**Доронин М.С. (Российская Федерация)**

*Доронин Михаил Сергеевич – кандидат технических наук, доцент,  
кафедра тепловой и атомной энергетики,  
Институт энергетики*

*Саратовский государственный технический университет им. Гагарина  
Ю.А., г. Саратов*

**Аннотация:** *в статье отмечается, что реализация инвестиционных проектов газификации – капиталоемкое мероприятие. Возврат значительных инвестиций даже в срок, не превышающий продолжительности службы объектов газораспределения (50 лет), требует существенного увеличения тарифов на газ в регионе реализации проекта, что нереально. Реализация проектов газификации без увеличения тарифов возможна на основе заключения концессионного соглашения между инвестором и регионом. В концессионном соглашении предусматривается возмещение расходов инвестора, связанных с реализацией проекта, за счет регионального бюджета.*

**Ключевые слова:** *инвестиционный проект, газификация, концессионное соглашение.*

В [1] отмечается, что несанкционированный отбор газа, вмешательство в работу средств измерений и неудовлетворительное техническое состояние распределительных газопроводов является основной причиной потерь газа в газораспределительных сетях при поставке потребителям. При этом по итогам 2017 года 97% потерь газа приходится на регионы Северо-Кавказского федерального округа (СКФО). По данным [2] ООО «Газпром межрегионгаз метрология» за 6 месяцев 2019 г. выявило 780 фактов хищения газа в республиках СКФО, а также вмешательства в работу приборов учета.

Отметим, что системы газораспределения в республиках СКФО имеют длительный срок эксплуатации, морально и физически устарели, имеют низкие значения показателей надежности и безопасности, не оснащены средствами предотвращения несанкционированного отбора газа. Поэтому целесообразно проведение масштабных реконструкций устаревших систем путем замены стальных газопроводов полиэтиленовыми с токопроводящим элементом, позволяющим автоматически определять места нарушения целостности газопроводов, а так же оснащения всех потребителей интеллектуальными приборами учета газа, что повысит надежность и безопасность системы газораспределения, поможет снизить хищения газа и увеличить платежную дисциплину потребителей.

Реконструкция региональных систем газораспределения – капиталоемкое мероприятие. В зависимости от проектных решений удельные капитальные вложения в объекты газораспределения могут достигать 10 – 15 млн. руб./км. Источником для возврата инвестиций будет являться эффект от снижения объемов несанкционированного отбора газа и повышения платежной дисциплины, который определяется в виде разницы между годовым объемом газа, фактически поданным потребителям по системе газораспределения и объемом газа, предъявленным к оплате по данным приборов учета или соответствующим нормативам потребления.

Предварительный анализ показывает, что для возврата инвестиций в срок, не превышающий продолжительность службы объектов газораспределения (50 лет), требуется существенное увеличение тарифов на газ в регионе реализации проекта. В условиях действующей системы формирования тарифов этот вариант является не реалистичным.

Обеспечение реализации проектов газификации без увеличения тарифов возможно в результате компенсации части расходов инвестора за счет внешних источников, например, регионального бюджета. Для реализации такой возможности в соответствии с требованиями [3] требуется заключение концессионного соглашения (далее – КС) между инвестором и администрацией региона.

Согласно [3] предметом КС является обязанность одной стороны (концессионера) за свой счет создать определенное имущество (объект КС), право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать другой стороне (концеденту). Вновь созданная региональная газораспределительная система будет являться собственностью концедента, а концессионер будет обладать только лишь правом владения и пользования в пределах срока действия КС.

В силу действия части 13 статьи 3, а также п. 9 части 2 статьи 10 [3] концедент вправе принимать на себя часть расходов на создание и использование (эксплуатацию) объекта КС. Кроме этого КС может предусматривать размер платы концедента. Структура платы концедента, состав подлежащих возмещению расходов, а также те или иные параметры тарифного регулирования, подлежат детальному определению в самом КС, стороны которого в этом смысле не связаны жесткими законодательными рамками (по крайней мере в части учета тех или иных подлежащих компенсации затрат концессионера при определении структуры и размера платы концедента или его участия в расходах по созданию и эксплуатации объекта КС».

Таким образом, в КС может быть предусмотрено возмещение расходов инвестора, связанных с реализацией проекта, за счет регионального бюджета.

Анализ показывает, что платежи из регионального бюджета могут достигать 10 – 20 млн. руб./км в прогнозных ценах в зависимости от величины капитальных вложений и уровня оплаты потребителями газа.

### *Список литературы / References*

1. В 2009–2017 годах потери газа в Единой системе газоснабжения снижены в 2,4 раза // Управление информации ПАО «Газпром» [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://www.gazprom.ru/press/news/2018/february/article405960/> (дата обращения: 04.09.2019).
2. ООО «Газпром межрегионгаз метрология» за 6 месяцев 2019 г. выявило 780 фактов хищения газа в республиках СКФО // Служба по связям с общественностью и СМИ ООО «Газпром межрегионгаз метрология» [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://mrg.gazprom.ru/press/news/2019/07/562/> (дата обращения: 04.09.2019).
3. Федеральный закон от 21.07.2005 г. № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».