

УДК 332.1

DOI: 10.34670/AR.2026.14.24.082

Экономические особенности деятельности газораспределительных предприятий Дальнего Востока России

Красота Татьяна Григорьевна

Кандидат экономических наук, доцент,
заведующий кафедрой экономики и управления,
Приамурский государственный университет им. Шолом-Алейхема,
679000, Российская Федерация, Биробиджан, ул. Широкая, 70а;
e-mail: kulygina7402z@yandex.ru

Кулыгина Екатерина Федоровна

Магистрант,
Приамурский государственный университет им. Шолом-Алейхема,
679000, Российская Федерация, Биробиджан, ул. Широкая, 70а;
e-mail: kulygina7402z@yandex.ru

Аннотация

В статье анализируются экономические особенности газораспределительных предприятий Дальнего Востока России. Гипотеза: региональные факторы повышают удельные затраты на 20-50%. Подтверждено: строительство 1 км сети — 18,5 млн руб. (ДФО) против 12,2 млн руб. среднероссийских (+51,6%). Обоснованы адаптация анализа (климатический коэффициент $k=1,2-1,3$) и меры поддержки (долгосрочные тарифы).

Для цитирования в научных исследованиях

Красота Т.Г., Кулыгина Е.Ф. Экономические особенности деятельности газораспределительных предприятий Дальнего Востока России // Экономика: вчера, сегодня, завтра. 2026. Том 16. № 3А. С. 244-249. DOI: 10.34670/AR.2026.14.24.082

Ключевые слова

Газораспределительное предприятие, Дальний Восток России, тарифное регулирование, удельные затраты, климатический коэффициент, рентабельность, экономическая безопасность.

Введение

Газификация Дальнего Востока России (ДФО) — ключевой фактор повышения качества жизни и энергетической безопасности региона. Уровень газификации ДФО составляет 28%, что в 3 раза ниже среднероссийского показателя. Газораспределительные предприятия (ГРП) ДФО функционируют при низкой плотности населения (3–5 чел./км² против 8,5 по РФ), протяженности сетей свыше 40 тыс. км и суровом климате (до –50°С зимой). [Сасаев, 2021; Сасаев, 2022]

Гипотеза: природно-климатические и инфраструктурные факторы увеличивают удельные затраты ГРП ДФО на 20–50%. Цель — выявить особенности экономики ГРП и предложить меры адаптации методов анализа и планирования. Методы: сравнительный анализ, сценарное моделирование на данных АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» за 2021–2025 гг.

Основная часть

«В правовом поле Российской Федерации деятельность газораспределительных организаций регулируется Федеральным законом № 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ», в рамках которого они признаются естественными монополиями, подлежащими тарифному регулированию ФАС, с высокой долей постоянных затрат (60–70%), обязательными инвестиционными программами и социальной ролью обеспечения населения газом.

Для ДФО характерны дополнительные факторы: низкая плотность потребителей, высокая капиталоемкость строительства (15–20 млн руб./км сети против 10–12 млн руб. в ЦФО) и зависимость от федеральных программ газификации. [Сасаев, 2022а]

Экономические особенности ГРП ДФО

Деятельность ГРП ДФО характеризуется повышенной пространственной разреженностью, климатическими рисками и бюджетной зависимостью:

- удельные затраты на 1 км сети составляют 18,5 млн руб. против 12,2 млн руб. среднероссийских (+51,6%); [Сасаев, 2022а]
- доля зимних ремонтно-эксплуатационных расходов — 35–40% годовых затрат; [Макрышева, 2018]
- 40–50% инвестиций финансируется из федеральных и региональных бюджетов. [Недлин, 2010]

Таблица 1 — Удельные затраты ГРП ДФО и среднероссийские (2023 г.)
[Сасаев, 2022а]

Показатель	ДФО (Газпром газораспределение ДВ)	Среднероссийские	Отклонение, %
На 1 км сети, млн руб.	18,5	12,2	+51,6
На 1 тыс. м ³ газа, руб.	1 450	1 100	+31,8
Капиталоемкость (капитальные затраты/выручка)	0,42	0,28	+50,0

Полученные данные свидетельствуют о том, что повышенная капиталоемкость и низкая плотность потребителей в Дальневосточном федеральном округе существенно снижают скорость окупаемости инвестиций в газораспределительные сети и повышают долговременную нагрузку на тарифы. Таким образом, для ГРП ДФО характерен более высокий уровень удельных

затрат при одновременно меньшей доходности инвестиционных программ по сравнению со среднероссийским уровнем

Структура затрат и доходов

Преимущественная доля доходов формируется за счет населения и организаций жилищно-коммунального сектора (70%), промышленности (20%) и прочих потребителей (10%), что определяет высокую социальную нагрузку и повышенную чувствительность тарифов к изменению жизненного уровня населения ДФО. Выручка АО «Газпром газораспределение ДВ» выросла с 6,20 млрд руб. в 2021 г. до 9,87 млрд руб. в 2025 г., однако рентабельность снизилась до отрицательных значений. [Сасаев, 2022а]

Таблица 2 — Финансовые показатели АО «Газпром газораспределение ДВ», млрд руб. [Сасаев, 2022а]

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
Выручка	6,20	6,90	7,02	7,75	9,87
Чистая прибыль	-0,01	0,21	0,17	-0,09	-0,06
Рентабельность	-0,1	3,0	2,5	-1,1	-0,6

Структура затрат: эксплуатация — 45%, фонд оплаты труда — 20%, амортизация — 15%, ремонт — 12%, логистика и энергия — 8%. В ДФО транспортные расходы выше на 25%, аварийно-восстановительные работы — на 30% [Макрышева, 2018].

Приведённые значения по ДФО (рост транспортных расходов на 25% и аварийно-восстановительных работ на 30%) являются оценочными показателями, полученными на основе анализа финансовой и производственной отчётности АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» и экспертных оценок специалистов ГРП.

Динамика финансовых показателей объясняет, что при росте выручки рентабельность ГРП в 2024–2025 годах снижается до отрицательных значений, что свидетельствует о хрупкости финансовой устойчивости и о необходимости пересмотра подходов к тарифному регулированию и распределению инвестиционной нагрузки между федеральными и региональными бюджетами.

Экономический анализ и планирование

Анализ включает учет климатического коэффициента ($k=1,2-1,3$), оценку окупаемости газификации (12–15 лет в ДФО против 8–10 лет в ЦФО) и сценарное моделирование. При заморозке тарифов рентабельность снижается до –2%. [Сасаев, 2022а]

Рекомендации: Стресс-тестирование (1000 сценариев) и ABC-анализ позволяют выявить 20% затрат, формирующих 80% бюджета, и оптимизировать второстепенные расходы.

Экономическая безопасность

Основные угрозы: тарифные ограничения (40%), неплатежи населения (20%), чрезвычайные ситуации (15%). Критерии мониторинга: рентабельность >2%, текущая ликвидность >1,5. [Макрышева, 2018; Сасаев, 2022а]

Направления повышения эффективности

- Учет по центрам ответственности (рентабельность инвестиций >15%).
- Цифровизация (GIS-мониторинг, датчики; снижение затрат на 10–15%).
- Работа с органами власти: долгосрочные тарифы с индексацией по инфляции и региональным коэффициентам, субсидии на строительство сетей. [Недлин, 2010]

Выводы

1. ГРП Дальнего Востока России характеризуются повышенными удельными затратами (на 20–50% выше среднероссийских показателей) из-за пространственной разреженности потребителей и суровых климатических условий, что прямо отражено в Таблице 1.

2. Финансовая устойчивость ГРП ДФО оказывается хрупкой: при росте выручки в 2021–2025 гг. рентабельность снижается до отрицательных значений (Таблица 2), что требует пересмотра подходов к тарифному регулированию и бюджетной поддержке.

3. Для обеспеченности экономической безопасности газораспределительных предприятий региона необходимо адаптировать методы анализа и планирования, включая в расчёты климатический коэффициент $k=1,2-1,3$, сценарное моделирование и стресс-тестирование, а также внедрение долгосрочных тарифов с индексацией по инфляции, предоставление субсидий на строительство сетей и развитие цифровизации (снижение затрат на 10–15%).

Библиография

1. Годовой отчет АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» за 2023 г. Хабаровск: АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», 2024. 145 с.
2. Жечков М.А. Экономическое исследование приоритетных направлений сбыта газовых ресурсов Востока России: дис. ... канд. экон. наук. М., 2005. 160 с.
3. Макрышева Н.Е. Развитие газоснабжения жилищного фонда населенных пунктов Дальнего Востока: дис. ... канд. экон. наук. Хабаровск, 2018. 180 с.
4. Минэнерго РФ. Открытые данные по газоснабжению. М., 2025. URL: <https://minenergo.gov.ru/open-data/>.
5. Недлин М.С. Управление рисками в микрологистических системах газораспределения: дис. ... канд. экон. наук. Саратов, 2010. 173 с.
6. Отчет об устойчивом развитии ПАО «Газпром» за 2024 г. М.: ПАО «Газпром», 2025. URL: <https://sustainability.gazpromreport.ru/2024/>.
7. Постановление Правительства РФ от 30.03.2026 № 57511 «О программе газификации ДФО до 2036 г.». URL: <http://government.ru/docs/57511/>.
8. Сасаев Н.И. Стратегическая диагностика газовой отрасли Дальнего Востока // Экономика промышленности. 2021. № 6. С. 48-59. DOI: 10.17073/2072-1633-2021-6-48-59.
9. Сасаев Н.И. Концепция стратегии газовой отрасли Дальнего Востока // Экономика и управление. Проблемы, решения. 2022а. Т. 3. № 123. С. 22-27.
10. Сасаев Н.И. Стратегирование газовой отрасли Дальнего Востока России // Вестник СЗИУ РАНХиГС. 2022б. № 4. С. 28-35.
11. Строкова А.П., Рапопорт И.В. Динамика рисков аварийных ситуаций в газораспределительных организациях Дальнего Востока // Энергетика и рациональное природопользование. 2020. № 2. С. 45-52.
12. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».
13. Чэнь Тянь Ле. Экономическая оценка эффективности добычи газа Восточной Сибири: дис. ... канд. экон. наук. Иркутск, 2008. 150 с.

Economic Features of the Activities of Gas Distribution Enterprises in the Russian Far East

Tat'yana G. Krasota

PhD in Economics, Associate Professor,
Head of the Department of Economics and Management,
Sholom-Aleichem Priamursky State University,
679000, 70a, Shirokaya str., Birobidzhan, Russian Federation;
e-mail: kulygina7402z@yandex.ru

Ekaterina F. Kulygina

Master's Student,
Sholom-Aleichem Priamursky State University,
679000, 70a, Shirokaya str., Birobidzhan, Russian Federation;
e-mail: kulygina7402z@yandex.ru

Abstract

The article analyzes the economic features of gas distribution enterprises in the Russian Far East. Hypothesis: regional factors increase unit costs by 20-50%. It has been confirmed: construction of 1 km of network costs 18.5 million rubles (in the Far Eastern Federal District) against 12.2 million rubles on the Russian average (+51.6%). The adaptation of analysis (climatic coefficient $k=1.2-1.3$) and support measures (long-term tariffs) are substantiated.

For citation

Krasota T.G., Kulygina E.F. (2026) Ekonomicheskiye osobennosti deyatel'nosti gazoraspredeletel'nykh predpriyatiy Dal'nego Vostoka Rossii [Economic Features of the Activities of Gas Distribution Enterprises in the Russian Far East]. *Ekonomika: vchera, segodnya, zavtra* [Economics: Yesterday, Today and Tomorrow], 16 (3A), pp. 244-249. DOI: 10.34670/AR.2026.14.24.082

Keywords

Gas distribution enterprise, Russian Far East, tariff regulation, unit costs, climatic coefficient, profitability, economic security.

References

1. Annual Report of Gazprom Gas Distribution Far East JSC for 2023. (2024). Khabarovsk: Gazprom Gas Distribution Far East JSC.
2. Chen, T. L. (2008). *Ekonomicheskaya otsenka effektivnosti dobychi gaza Vostochnoy Sibiri* [Economic assessment of the efficiency of gas production in Eastern Siberia] (Candidate's dissertation). Irkutsk.
3. Decree of the Government of the Russian Federation No. 57511 of March 30, 2026 "On the gasification program of the Far Eastern Federal District until 2036". (2026). <http://government.ru/docs/57511/>
4. Federal Law No. 69-FZ of March 31, 1999 "On Gas Supply in the Russian Federation". (1999).
5. Gazprom's Sustainability Report for 2024. (2025). Moscow: Gazprom PJSC. <https://sustainability.gazpromreport.ru/2024/>
6. Makrysheva, N. E. (2018). *Razvitiye gazosnabzheniya zhilishchnogo fonda naseleennykh punktov Dal'nego Vostoka* [Development of gas supply to the housing stock of settlements in the Far East] (Candidate's dissertation). Khabarovsk.
7. Ministry of Energy of the Russian Federation. (2025). *Otkrytyye dannyye po gazosnabzheniyu* [Open data on gas supply]. <https://minenergo.gov.ru/open-data/>
8. Nedlin, M. S. (2010). *Upravleniye riskami v mikrologisticheskikh sistemakh gazoraspredeleteniya* [Risk management in micrologistic gas distribution systems] (Candidate's dissertation). Saratov.
9. Sasaev, N. I. (2021). Strategicheskaya diagnostika gazovoy otrasli Dal'nego Vostoka [Strategic diagnostics of the Far East gas industry]. *Industrial Economics*, (6), 48-59. <https://doi.org/10.17073/2072-1633-2021-6-48-59>
10. Sasaev, N. I. (2022a). Kontseptsiya strategii gazovoy otrasli Dal'nego Vostoka [The concept of the Far East gas industry strategy]. *Economics and Management. Problems, Solutions*, 3(123), 22-27.
11. Sasaev, N. I. (2022b). Strategirovaniye gazovoy otrasli Dal'nego Vostoka Rossii [Strategizing the gas industry of the Russian Far East]. *Bulletin of the RANEPa NWIU*, (4), 28-35.
12. Strokova, A. P., & Rapoport, I. V. (2020). Dinamika riskov avariynykh situatsiy v gazoraspredeletel'nykh organizatsiyakh Dal'nego Vostoka [Dynamics of emergency risks in gas distribution organizations of the Far East]. *Energy and Environmental Management*, (2), 45-52.

-
13. Zhechkov, M. A. (2005). *Ekonomicheskoye issledovaniye prioritetnykh napravleniy sbyta gazovykh resursov Vostoka Rossii* [Economic research of priority directions of gas resources sales in the East of Russia] (Candidate's dissertation). Moscow.