

**Государственно-частное партнерство в топливно-энергетическом комплексе
Дальневосточного федерального округа**

Научный руководитель – Гвозданный Вячеслав Афанасьевич

Карева Анастасия Сергеевна

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Высшая школа
инновационного бизнеса (факультет), Москва, Россия

E-mail: nastakareva@mail.ru

Дальневосточный федеральный округ обладает значительным запасом первичных топливно-энергетических ресурсов, что определяет топливно-энергетический комплекс (ТЭК) как один из основных векторов развития данного региона. В Энергетической стратегии России на период до 2030 года особое внимание уделено развитию ТЭК на Дальнем Востоке. В первую очередь, это: 1) освоению нефтегазовых месторождений на Дальнем Востоке, в том числе: в Сахалинской области, Республике Саха (Якутия), Магаданской шельфовой зоне и Западно-Камчатском секторе Тихого океана; 2) увеличению добычи угля, прежде всего за счет месторождений в Южной Якутии и Магаданской области; 3) развитию производства электрической и тепловой энергии на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ); 4) созданию новых нефте- и газохимических центров в ДФО[1].

Эти и другие меры направлены на то, чтобы к 2030 г. Дальний Восток смог полностью обеспечить собственные потребности в энергоресурсах для развития производительных сил региона, а также экспортировать их в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Предпосылками для этого стал значительный ресурсный потенциал Дальнего Востока. В ДФО содержится около 11% всего общероссийского запаса угля, а также 41% гидротехнического потенциала, около 6% природного газа и 3% нефти. Однако несмотря на крупные объемы добычи топливно-энергетических ресурсов, на обрабатывающие производства приходится всего 5% в структуре ВРП округа, и это худший результат в стране[2]. Как следствие, предприятия региона вынуждены продавать свои ресурсы на мировой рынок с низкой добавленной стоимостью, что отражается в целом на социальной и демографической ситуации. Производство продукции с более высокой добавленной стоимостью и экспорт ее в страны Азиатско-Тихоокеанского региона, где она востребована, позволит изменить финансовое положение предприятий региона.

Для развития региона запланирована реализация нескольких крупных инфраструктурных проектов в сфере ТЭК, в том числе: строительство, как минимум, двух новых заводов по производству сжиженного природного газа (СПГ)[3], а также строительство нефте- и газохимических заводов, которые позволят Дальнему Востоку диверсифицировать свою экономику. Но реализация многих инфраструктурных проектов невозможна без привлечения частных инвесторов, и именно эту задачу призван решить механизм государственно-частного партнерства (ГЧП), который доказал свою эффективность в различных регионах России. Государственно-частное партнерство - это юридически оформленное и комплексное сотрудничество государства и частного бизнеса, заключаемое для решения общественно значимых задач на условиях объединения ресурсов и распределения рисков.

Однако на практике доля ГЧП-проектов, связанных с ТЭК, крайне невелика. Цель настоящего исследования - выявить особенности, структуру и результаты реализации проектов ГЧП в топливно-энергетическом комплексе Дальнего Востока, а также оценить потенциал субъектов региона для их применения и развития.

В соответствии с целью исследования, были поставлены следующие задачи:

1. проанализировать теоретические вопросы, связанные с развитием государственно-частного партнерства;
2. оценить особенности развития государственно- частного партнерства в странах современной Европы;
3. охарактеризовать особенности этапов становления государственно-частного партнерства в Российской Федерации;
4. раскрыть особенности потенциала и структуры топливно-энергетического комплекса (ТЭК) Дальневосточного федерального округа.
5. выявить факторы становления и особенности развития государственно-частного партнёрства в субъектах ДФО;
6. показать особенности реализации проектов государственно-частного партнерства в топливно-энергетическом комплексе региона;
7. описать место и роль государственно-частного партнерства в развитии топливно-энергетического комплекса ДФО.

Источники и литература

- 1) 1) Федеральный закон от 13.07.2015 № 224-ФЗ «О государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» [Электронный ресурс] – Режим доступа: <http://base.garant.ru/71129190> (дата обращения: 25.11.2019).
- 2) Энергетическая стратегия России до 2030 года [Электронный ресурс] // Сайт Министерства энергетики Российской Федерации. URL: <http://minenergo.gov.ru/node/1026> (12.02.2020).
- 3) Белицкая, А. В. Правовое регулирование государственно-частного партнерства: Монография / Белицкая А.В. - М.:Статут, 2012. – 191 с.
- 4) Варнавский В.Г. Механизмы государственно-частного партнерства в экономической политике: учебное пособие. М.: МГИМО-Университет, 2013. – 142 с.
- 5) Гоосен Е.В. Перспективы развития ГЧП-проектов в сфере ТЭК России: оценка и текущее состояние // Фундаментальные исследования. – 2016. - №11-2. – С. 362-366.
- 6) Конторович А.Э., Эдер Л.В., Филимонова И.В., Немов В.Ю., Проворная И.В. Нефтяная промышленность Дальнего Востока: современное состояние и перспективы развития // Бурение и нефть. 2013. № 7-8. С. 3-9.
- 7) Инфраструктура и рынки. Дальний Восток. [Электронный ресурс] / INFRAONE Research. – Режим доступа: https://infraone.ru/analitika/Infrastruktura_i_rynky_Dalny_Vostok_InfraONE_Research.pdf (дата обращения: 12.02.2020).
- 8) "Роснефть" примет решение о Дальневосточном СПГ после переговоров с "Газпромом" по газу [Электронный ресурс] / ТАСС. – Режим доступа: <https://tass.ru/ekonomika/6506417> (дата обращения: 12.02.2020)