Ахунов Р.Р.
Akhunov R.R.

*доктор экономических наук,
член-корреспондент Академии наук
Республики Башкортостан,
главный научный сотрудник, заведующий
Лабораторией современных проблем
региональной экономики УФИЦ РАН,
г. Уфа, Российская Федерация*

Трофимчук Т.С.
Trofimchuk T.S.

*кандидат экономических наук,
старший научный сотрудник Лаборатории
современных проблем региональной
экономики УФИЦ РАН,
г. Уфа, Российская Федерация*

УДК 332.142.4:665.6/.7(470+571)

DOI: 10.17122/2541-8904-2019-3-29-7-16

ВКЛАД ДОБЫЧИ И ПЕРВИЧНОЙ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ В РАЗВИТИЕ ЭКОНОМИКИ РЕГИОНОВ (НА ПРИМЕРЕ РЕСПУБЛИК БАШКОРТОСТАН И ТАТАРСТАН)

Важнейшую роль топливно-энергетического комплекса в социально-экономическом развитии страны и отдельных регионов трудно переоценить. Однако вопросы сравнительной оценки влияния нефтяного комплекса на развитие отдельных субъектов страны в современных условиях требуют дальнейшей разработки. Целью данного исследования является разработка методических основ для оценки вклада нефтяного комплекса в развитие экономики регионов. В этом контексте в статье представлены статистические данные нефтяных компаний и нефтеперерабатывающих заводов Российской Федерации по объему добычи и первичной переработке нефти в разрезе регионов. Исследована структура экономики субъектов Российской Федерации – республик Башкортостан и Татарстан – по видам экономической деятельности, характеризующихся развитым нефтяным комплексом. Представлен сравнительный анализ динамики и структуры валового регионального продукта (ВРП) и индексов физического объема ВРП в исследуемых регионах за период 2010-2018 гг. Проведен анализ динамики и структуры объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по республикам Башкортостан и Татарстан за 2010-2018 гг. в разрезе основных видов экономической деятельности: добыча полезных ископаемых (ДПИ), обрабатывающих производств, производство и распределение электроэнергии, газа и воды. Расчетным методом определен абсолютный и относительный вклад анализируемых видов экономической деятельности в изменение объема отгруженной продукции собственного производства с учетом изменения динамики и структуры одновременно. Получены количественные оценки, характеризующие вклад нефтяного комплекса в экономическое развитие Республики Башкортостан и Республики Татарстан. Установлена ключевая роль нефтяной отрасли в формировании вклада Республики Башкортостан и Республики Татарстан в национальную экономику.

Ключевые слова: региональная экономика, добыча и переработка нефти, нефтяной комплекс, промышленное производство, валовая добавленная стоимость (ВДС), объем и темп роста, объем отгруженных товаров, валовой региональный продукт (ВРП), виды экономической деятельности, добыча полезных ископаемых (ДПИ), обрабатывающие производства, статистический анализ, динамика и структура.

CONTRIBUTION OF PRODUCTION AND PRIMARY OIL PROCESSING TO THE DEVELOPMENT OF REGIONS ECONOMY (ON THE EXAMPLE OF THE REPUBLIC OF BASHKORTOSTAN AND TATARSTAN)

The crucial role of the oil industry in the socio-economic development of individual regions is difficult to overestimate. However, questions of a comparative assessment of the impact of the oil complex on the development of individual subjects of the country in modern conditions require further development. The purpose of this study is to develop methodological foundations for assessing the contribution of the oil complex to the development of regional economies. In this context, the article presents statistical data of oil companies and oil refineries of the Russian Federation on the volume of production and primary oil refining by regions. The structure of the economy of subjects of the Russian Federation – Bashkortostan and Tatarstan republics by types of economic activity is investigated. A comparative analysis of the dynamics and structure of the gross regional product (GRP) and GRP physical volume indices in the studied regions for the period 2010-2018 is presented. The analysis of the dynamics and structure of the volume of shipped goods of own production, works and services performed on their own in the republics of Bashkortostan and Tatarstan for 2010-2018 is carried out. in the context of the main types of economic activity: mineral extraction (DPI), manufacturing, production and distribution of electricity, gas and water. The absolute and relative contribution of the analyzed types of economic activity to the change in the volume of shipped products of own production taking into account changes in dynamics and structure at the same time is determined by the calculation method. Quantitative estimates are obtained characterizing the contribution of the oil complex to the economic development of the Republic of Bashkortostan and the Republic of Tatarstan. The key role of the oil industry in shaping the contribution of the Republic of Bashkortostan and the Republic of Tatarstan to the national economy has been established.

Key words: regional economy, oil production and refining, oil complex, industrial production, gross value added (GVA), volume and growth rate, volume of goods shipped, gross regional product (GRP), types of economic activity, mineral extraction (DPI), manufacturing, statistical analysis, dynamics and structure.

Установлено, что топливно-энергетический комплекс страны характеризуется высоким уровнем влияния на национальную экономику [2]. Доля нефтегазовых доходов в федеральном бюджете составляет около 45 %, до четверти доходит доля нефтегазового сектора в инвестициях в основной капитал. По данным Министерства энергетики страны [8], по итогам 2018 года в Российской Федерации было добыто 555,85 млн тонн нефти, включая газовый конденсат. Переработка нефти в России за 2018 год составила 287 млн тонн нефти сырой, производство бензина составило 39,5 млн тонн, выпуск дизельного топлива – 77,5 млн т, производство мазута топочного – 46,5 млн тонн.

Лидерами на рынке добычи нефти в Российской Федерации являются девять крупнейших вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК), представленных

в таблице 1, на долю которых приходится 78 % добычи нефти страны.

Данные таблицы 1 показывают, что на долю ПАО «Роснефть» в 2018 году приходилось 41,5 %, на долю ПАО «ЛУКОЙЛ» – 15,5 %, ПАО «Сургутнефтегаз» – 11,0 %, ОАО «Газпромнефть» – 7,2 % добычи. Структура добычи нефти в разрезе компаний претерпела некоторые изменения в сравнении с периодом десятилетней давности (об этом подробнее в [3]). Так, повысилась доля ПАО «Роснефть» с 21,7 % до 41,5 % (на 19,7 п.п.), ПАО «Газпромнефть» с 7,0 до 7,2 %, произошло уменьшение доли ПАО «ЛУКОЙЛ» с 18,2 % до 15,5 % (на 2,7 п.п.), ПАО «Сургутнефтегаз» – с 12,5 % до 11,0 % (на 1,5 п.п.). Доля от общероссийской добычи нефти компании «Татнефть» снизилась за период 2007-2018 гг. с 6,64 % до 5,32 %. Компания «Башнефть» увеличила долю в

Таблица 1. Крупнейшие нефтяные компании Российской Федерации по объему добычи нефти за 2018 год

Место	Название компании	Регион регистрации	Добыча нефти, млн т/год
1	ПАО «Роснефть»	г. Москва	230,2
2	ПАО «ЛУКОЙЛ»	г. Москва	85,5
3	ПАО «Сургутнефтегаз»	ХМАО, г. Сургут	60,9
4	ПАО «Газпром нефть»	г. Санкт-Петербург	39,8
5	ПАО «Татнефть»	Республика Татарстан, г. Альметьевск	29,5
6	ПАО АНК «Башнефть»	Республика Башкортостан, г. Уфа	18,9
7	ПАО «НГК Славнефть»	г. Москва	13,8
8	ПАО «НОВАТЭК»	г. Москва	7,7
9	ПАО НК «РуссНефть»	г. Москва	7,3

Составлено авторами на основе данных:

1) 200 крупнейших компаний России: <https://www.forbes.ru/rating/367067-200-krupneshi-rossiyskih-kompaniy-2018-reyting-forbes>;

2) Центрального диспетчерского управления топливно-энергетического комплекса (Минэнерго России).

общероссийской добыче с 2,45 % в 2007 году до 3,42 % в 2018 году, что объясняется резким снижением добычи нефти до значения 11 млн тонн в год в период 2005-2010 гг. и постепенным ее восстановлением и стабилизацией на уровне 18-19 млн тонн в настоящее время.

В таблице 2 приведены данные об актуальных мощностях переработки сырой нефти и средней глубине переработки на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) в Российской Федерации.

Таблица 2. Характеристика нефтеперерабатывающих заводов Российской Федерации (по данным 2017 года)

Владеющая компания	Общая мощность переработки нефти, млн т	Средняя глубина переработки, %	Нефтеперерабатывающие предприятия, мощность переработки нефти, территориальная принадлежность
ПАО «Роснефть»	77,5	68 %	1) Ангарская НХК – 9 млн т (Иркутская область) 2) Ачинский НПЗ – 6,3 млн т (Красноярский край) 3) Комсомольский НПЗ – 8,3 млн т (Хабаровский край) 4) Куйбышевский НПЗ – 5,5 млн т (Самарская область) 5) Новокуйбышевский НПЗ – 8 млн т (Самарская область) 6) Рязанская нефтеперерабатывающая компания – 13,5 млн т (Рязанская область) 7) Саратовский НПЗ – 5,8 млн т (Саратовская область) 8) Сызранский НПЗ – 6 млн т (Самарская область) 9) Туапсинский НПЗ – 11 млн т (Краснодарский край)
ПАО «ЛУКОЙЛ»	45,6	77 %	1) ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка – 15 млн т (Волгоградская область) 2) Нижегороднефтеоргсинтез – 15 млн т (Нижегородская область) 3) Пермнефтеоргсинтез (Лукойл-ПНОС) – 11,6 млн т (Пермский край) 4) Ухтинский НПЗ – 4 млн т (Республика Коми)

ПАО «Газпромнефть»	31,7	82 %	1) Московский НПЗ – 10,4 млн т (г. Москва) 2) Омский НПЗ – 21,3 млн т (Омская область)
ПАО АНК «Башнефть»	23,5	77 %	1) Ново-Уфимский НПЗ (Новыйл) – 7,4 млн т (Республика Башкортостан) 2) Уфанефтехим – 9,5 млн т (Республика Башкортостан) 3) Уфимский НПЗ – 6,6 млн т (Республика Башкортостан)
ПАО «Сургут-нефтегаз»	20,1	60 %	1) Киришский нефтеперерабатывающий завод – 20,1 млн т (Ленинградская область)
New Stream Group	16,5	80 %	1) Антипинский НПЗ – 9 млн т (Тюменская область) 2) Марийский НПЗ – 1,5 млн т (Республика Марий Эл) 3) Афицкий НПЗ – 7,5 млн т (Краснодарский край)
ПАО «Газпром»	16,4	73 %	1) Астраханский ГПЗ – 3,3 млн т (Астраханская область) 2) Газпром Нефтехим Салават – 10 млн т (Республика Башкортостан) 3) ОАО «Сургутский завод стабилизации конденсата» имени В.Черномырдина – 4 млн т (ХМАО-Югра)
ПАО «НГК Славнефть»	15	67 %	1) ОАО «Славнефть-ЯНОС» – 15 млн т (Ярославская область)
ПАО «Татнефть»	7,5	75 %	1) ТАНЕКО – 7,5 млн т (Республика Татарстан)
ТАИФ	8,3	75 %	1) ТАИФ-НК – 8,3 млн т (Республика Татарстан)
ФортеИнвест	6,6	66 %	1) Орскнефтеоргсинтез – 6,6 млн т (Оренбургская область)
СИБУР	3,8	68 %	1) СИБУР Тобольск – 3,8 млн т (Тюменская область)
ЗАО «НефтеХим-Сервис»	3	92 %	1) Яйский НПЗ – 3 млн т (Кемеровская область)
ПАО НК «Русс-Нефть»	3	70 %	1) Краснодарский НПЗ – 3 млн т (Краснодарский край)
Юг Руси	2,5	65 %	1) Новошахтинский завод нефтепродуктов – 2,5 млн т (Ростовская область)
Кубанская нефтегазовая компания	2,2	63 %	1) Ильский НПЗ – 7,5 млн т (Краснодарский край)
Итого:	286,5	72,37 %	Количество: 34 предприятия

Составлено авторами на основании данных Центрального диспетчерского управления топливно-энергетического комплекса (Минэнерго России).

Региональная принадлежность представленных в таблицах 1 и 2 компаний, а также рейтинг регионов по ВРП (табл. 3) позволяют предположить наличие явной зависимости лидерства субъектов РФ от развития нефтяного комплекса.

Таблица 3. Валовой региональный продукт регионов-лидеров Российской Федерации за 2017 год

Место	Регион	ВРП, млн руб.
1	Москва	15 724 909,7
2	Тюменская область	6 985 994,8
3	Санкт-Петербург	3 866 402,3
4	Московская область	3 802 953,2
5	Краснодарский край	2 225 917,7
6	Свердловская область	2 142 514,3
7	Республика Татарстан	2 115 500,0
8	Красноярский край	1 882 315,9
9	Республика Башкортостан	1 482 100,2
10	Самарская область	1 375 556,4

Составлено авторами на основе: Регионы России. Социально-экономические показатели, Стат. сб. Росстат. М., 2018. [5]

Действительно, лидерство в формировании ВВП страны сохраняется в настоящее время за субъектами РФ с преобладанием добывающих отраслей и столичными регионами, что подтверждается исследованиями ученых, занимающихся проблемами региональной экономики [1, 4].

Целью статьи является оценка на основе предложенных методических положений вклада нефтяного комплекса в экономическое развитие и благополучие регионов на примере относительно успешных регионов Урало-Поволжского макрорегиона – Республика Башкортостан и Татарстан.

Как видно из данных таблицы 3, по объему валового регионального продукта за 2017 г. Татарстан и Башкортостан (далее – РТ и РБ) находятся в первой десятке регионов-лидеров Российской Федерации. Основой их эко-

номик на протяжении многих десятков лет является промышленное производство. Активное промышленное развитие в республиках основано на высоком природно-ресурсном потенциале. Основными структурообразующими элементами экономики исследуемых республик являются добыча и переработка нефти. Рекордными значения добычи нефти в РБ были в 1968 году – 48 млн тонн, а в РТ в 1975 году – 103,8 млн тонн. В настоящее время регионы сохраняют высокие позиции в добыче полезных ископаемых и обрабатывающих производствах, вносят вклад в развитие промышленного производства и экономики страны в целом, при этом демонстрируя опережающие, в сравнении со среднероссийскими, темпы роста валового регионального продукта (см. табл. 4).

Таблица 4. Динамика отдельных макроэкономических показателей Республики Башкортостан и Республики Татарстан, млрд руб.

Годы	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018*
Валовой региональный продукт (ВРП), млрд руб.									
РТ	965,5	1253,9	1437	1552	1671	1828,1	1937,5	2115,5	2440,3
РБ	760,2	941,0	1150	1164	1260	1317,5	1345,2	1482,1	1517,8
РТ к РБ, %	127	134	124	133	132,7	138,5	143,0	142,0	160,0
ВРП на душу населения, тыс. руб.									
РТ	322,7	343,4	378,5	402,7	431,9	483,9	500,5	543,8	600,8
РБ	195,0	242,3	287,5	290,8	309,5	323,6	330,4	360,5	385,8
РТ к РБ, %	165	141	132	138	139,5	150	151	151	155
Индекс физического объема ВРП, в % к предыдущему году									
РТ	103,0	102,5	103,8	103,2	102,1	100,0	101,0	102,8	105,0
РБ	102,0	102,2	103,5	101,0	101,9	98,3	100,5	101,9	103,2
Индекс физического объема ВВП РФ	104,5	104,3	103,4	101,8	100,7	97,5	99,8	101,5	102,3

Составлено авторами на основе:

1) Статистический сборник Республика Башкортостан в цифрах, часть 2. Уфа, 2017 [6]

2) Регионы России. Социально-экономические показатели. Стат. сб. Росстат. М., 2018 [5]

*Данные за 2018 год являются оценочными.

Динамика валового регионального продукта (ВРП) республик за 2010-2018 гг., представленная в таблице 4, показывает опережение объемов и темпов роста ВРП РТ по сравнению с ВРП РБ. Так, объемы производства

ВРП РТ опережали данный показатель в РБ на 27 % в 2010 г., на 34 % – в 2011 г., на 24 % – в 2012 г., на 33 % – в 2013 г., на 32 % – в 2014 г., на 38 % – в 2015 г., на 43 % – в 2016 г., на 42 % – в 2017 г., на 60 % – в 2018 г.

Аналогичная ситуация наблюдается при сравнении показателя ВРП в расчете на душу населения, это частично объясняется тем, что темпы роста индекса физического объема ВРП (I физ. объема ВРП) в Татарстане имели более высокие значения, чем в Башкортостане: 103 % против 102 % (2010 г.), 102,5 % против 102,2 % (2011 г.), 104 % против 103 % (2012 г.), 103,2 % против 101 % (2013 г.), 100 % против 98,3 % (2015 г.), 103 % против 102 % (2017 г.), 105 % против 103,2 % (2018 г.).

Проведенные нами расчеты показали, что физический объем ВРП в РТ увеличился в 2018 г. по сравнению с 2009 г. на 27 %, а в РБ

– на 18 %, т.е. опережение темпа роста ВРП РТ по сравнению с ВРП РБ составило 107,6 %. Следует отметить, что физический объем ВВП Российской Федерации в 2018 г. по сравнению с 2009 г. увеличился на 16,7 %. Соответственно, опережение темпов роста ВРП РТ и РБ по сравнению с темпом роста ВВП РФ составило 108,8 % (1,09 раза) и 101,1 % (1,01 раз).

Как было отмечено выше, в структуре экономики обеих республик наибольший удельный вес традиционно занимает промышленное производство – 48 % в Татарстане и 40 % в Башкортостане (см. рис. 1).

Рисунок 1. Структура ВРП по видам экономической деятельности в республиках Башкортостан и Татарстан за 2017 год, %

Построено авторами на основе:

- 1) Статистический сборник Республика Башкортостан в цифрах, часть 2, Уфа, 2017. [6]
- 2) Россия в цифрах. 2018: Краткий статистический сборник. Росстат. М., 2018. 522 с. [7]

Рисунок 1 показывает, что в РТ промышленное производство составляет 48 % от объема ВРП и состоит из добычи полезных ископаемых на 27 %, обрабатывающих производств – 18 % и энергетики – 3 %. В РБ промышленность формирует 40 % объема ВРП, где на добычу полезных ископаемых приходится 11 %, обрабатывающие производства – 25 % и энергетику – 4 %. Удельные веса в структуре ВРП регионов таких видов деятельности, как сельское хозяйство (7-8 %),

оптовая и розничная торговля (14-16 %), транспорт и связь (6-8 %), строительство (7-8 %), в целом, имеют примерно равные и сопоставимые значения.

На рисунке 2 представлена динамика и структура объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по республикам Башкортостан и Татарстан за 2010-2018 гг.

Рисунок 2. Динамика и структура объема отгруженных товаров собственного производства в республиках Башкортостан и Татарстан за 2010-2018 гг.

Построено авторами на основе:

- 1) Статистический сборник Республика Башкортостан в цифрах, часть 2, Уфа, 2017 [6]
- 2) Россия в цифрах. 2018: Краткий статистический сборник. Росстат. М., 2018. 522 с. [7]

*Данные за 2018 год являются оценочным.

Представленные данные демонстрируют, что в исследуемых регионах наблюдается устойчивая тенденция увеличения объема отгруженных товаров. В добыче полезных ископаемых РТ отгрузила продукции в 2018 г. по сравнению с 2010 г. в 2 раза больше, а РБ – в 2,4 раза больше в стоимостном выра-

жении. Следует отметить, что в РБ темпы роста добычи полезных ископаемых опережают в 1,16 раза соответствующий показатель в РТ.

В обрабатывающих производствах за период с 2010 по 2018 гг. Татарстан увеличил объем отгруженных товаров в 2,74 раза, а

Башкортостан – в 1,65 раза. Отметим, что в обрабатывающих производствах темпы роста в Татарстане опережают аналогичный показатель в Башкортостане в 1,67 раза. Энергетика в исследуемых регионах возросла с 2010 по 2018 гг. в 2,1 раза.

Рассмотрим вклад отдельных видов экономической деятельности – добычи полезных ископаемых (ДПИ) и производства нефтепродуктов и кокса (переработка нефти) – в объеме отгруженных товаров и в обрабатывающих производствах (табл. 5).

Таблица 5. Структура объема отгруженных товаров по видам экономической деятельности в республиках Башкортостан и Татарстан, %

Регион / Год	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018**
Доля ДПИ в общем объеме отгруженных товаров, %									
РБ	11,2	11,3	11,6	12,2	14,4	15,2	16,0	16,0	15,5
РТ	28,8	27,8	24,8	23,7	24,7	23,5	22,4	24,0	23,7
Доля производства нефтепродуктов и кокса в обрабатывающих производствах, %									
РБ (млрд руб.)	54,7 (365,4)	56,0 (462)	55,0 (509)	70,5* (678,2)	66,7* (597)	63,0* (616,5)	60,4* (586)	57,8* (625,6)	57,0* (625,3)
РТ (млрд руб.)	14,8 (99,5)	18,4 (158,8)	24,5 (245)	50,8* (533,2)	51,7* (598)	53,1* (689,5)	50,1* (698,4)	53,3* (852,3)	53,5* (987)

Составлено авторами на основе:

1) Статистический сборник Республика Башкортостан в цифрах, часть 2. Уфа, 2017 [6]

2) Регионы России. Социально-экономические показатели. Стат. сб. Росстат. М., 2018 [5]

*Начиная с 2013 года в производство нефтепродуктов и кокса в стат. сборниках добавляется химическое производство и производство резиновых и пластмассовых изделий.

**Данные за 2018 год являются оценочными.

Доля вида экономической деятельности добыча полезных ископаемых (ДПИ) в объеме отгруженных товаров собственного производства РБ имеет динамику роста: с 11,2 % в 2010 г. – до 15,5 % в 2018 году.

Добыча полезных ископаемых (ДПИ) в РТ занимает большую долю в объеме отгруженных товаров, которая составила 23,7 % в 2018 году, снизившись в сравнении с 2010 г. на 5,3 процентных пункта.

В РБ переработка нефти сырой традиционно занимала высокую долю в обрабатывающих производствах (от 55 % до 70 % за период с 2010 до 2013 гг.). Однако с 2014 года происходит постепенное снижение этого показателя с 67 % до 57 % в 2018 году.

В РТ доля переработки нефти в обрабатывающих производствах с 2010 по 2018 гг. имеет тенденцию к росту (в 2010 г. – 14,8 %, 2011 – 18,4 %, 2012 – 24,5 %), в 2013 – 50,8 % – за счет включения химических производств

и резино-пластмассовых изделий – и достигла в 2017-2018 гг. уровня в 53-53,5 %.

Замедление темпов роста некоторых макроэкономических показателей в РФ и регионах актуализирует необходимость определения вклада отдельных видов экономической деятельности в изменение объема отгруженной продукции с учетом изменения динамики и структуры одновременно. Нами расчетным методом определен абсолютный и относительный вклад анализируемых видов экономической деятельности в изменение объема отгруженной продукции с учетом изменения динамики и структуры, представленный в таблице 6.

Таблица 6. Анализ изменения отгруженной продукции за счет вклада отдельных видов деятельности

Показатели	2010 г.		2018 г.*		Индекс, %	Изменение за счет вида деятельности		Вклад вида деят., %
	млрд руб.	%	млрд руб.	%		млрд руб.	%	
Республика Башкортостан								
ДПИ	93,8	11,2	223,4*	15,2	238,2	129,6	15,5	20,3
Обрабатывающие производства	667,9	80,0	1097,0*	74,5	164,2	429,1	51,4	67,2
Пр-во и распредел. эл. энергии, газа и воды	72,6	8,7	152,6*	10,3	210,2	80	9,6	12,5
Всего	834,3	100	1473*	100	176,5	636	76,5	100
Республика Татарстан								
ДПИ	307,3	28,8	632,8*	23,7	205,9	325,5	30,0	20,0
Обрабатывающие производства	672,1	62,8	1845,2*	69,0	274,5	1173,1	110	73,3
Пр-во и распредел. эл. энергии, газа и воды	90,8	8,4	197,5*	7,4	218,0	106,7	10	6,7
Всего	1070,2	100	2675,5*	100	250,2	1605,3	150	100

Составлено авторами на основе:

- 1) Статистический сборник Республика Башкортостан в цифрах, часть 2. Уфа, 2017 [6]
- 2) Регионы России. Социально-экономические показатели. Стат. сб. Росстат. М., 2018 [7]

*Данные за 2018 год являются оценочными.

Проанализировав данные из таблицы 6, приходим к выводу, что вклад ДПИ в изменение отгруженной продукции в 2018 г. по сравнению с 2010 г. примерно одинаков в обеих республиках и составляет 20 %, вклад обрабатывающих производств в РТ равен 73,3 %, а в РБ – 67,2 %. При этом в РБ по сравнению с РТ на 5,8 п.п. больше влияние вида деятельности «Производство и распределение электрической энергии, газа и воды». Вклад двух основных видов деятельности – ДПИ и обрабатывающих производств – в изменение отгруженной продукции в 2018 г. по сравнению с 2010 г. составил в РТ – 93,3 %, а в РБ – 87,5 %.

В целом за анализируемый период 2010-2018 гг. в ДПИ РТ произведено продукции на сумму 3885,85 млрд руб., а в РБ – на сумму 1517,0 млрд руб. Продукции нефтепереработки в РТ произведено на сумму 4345,6 млрд руб., а в РБ – на сумму 5065,2 млрд руб. Абсолютная разница между суммами двух показателей (добыча + переработка нефти за 9 лет) по двум республикам составила 1649,25 млрд руб., или в среднем 183,25 млрд

руб. за 1 год. Это означает, что РТ за период с 2010 по 2018 гг. произвела продукции на 1649,25 млрд руб. больше, чем РБ.

Таким образом, на основе проведенного исследования, можно сделать следующие выводы:

1. На основе анализа динамики, структуры ВРП и объема отгруженных товаров собственного производства, установлено, что ключевыми отраслями в структурах экономик исследуемых республик, определяющими их успех и лидерство среди регионов России, а также их экономическое благополучие, являются добывающая и нефтеперерабатывающая промышленности.

2. Виды экономической деятельности добыча полезных ископаемых (ДПИ) и обрабатывающие производства в РБ и РТ имеют устойчивые позиции и развиваются интенсивно в течение продолжительного периода времени. Опережающее развитие ДПИ и обрабатывающих производств вносит весомый вклад в формирование объема отгруженных товаров и, соответственно, в формирование ВРП исследуемых республик. При этом,

доля ДПИ в объеме отгруженных товаров незначительно снижается, что связано с более высокими темпами роста обрабатывающих производств и производством и распределением электроэнергии, газа и воды.

3. Различия в абсолютном уровне рассмотренных в работе показателей, в частности опережение объемов и темпов роста ВРП РТ по сравнению с ВРП РБ за исследуемый

период 2010-2018 гг., определяющим образом вызваны разницей в ключевом показателе для экономик двух регионов – уровне добыче нефти.

Статья подготовлена в рамках выполнения НИР по государственному заданию Министерства науки и высшего образования РФ № 075-00326-19-00 от 27.12.2018 г.

Список литературы

1. Ахунوف Р.Р. Взаимосвязь конкурентоспособности и воспроизводственного потенциала региона // Известия Иркутской государственной экономической академии. – 2014. - № 5 (97). – С. 79-89.
2. Нефтегазовый сектор России: трудный путь к многообразию. Ю.К. Шафраник, В.А. Крюков. М., 2016. 272 с.
3. Трофимчук Т.С. Статистическое исследование развития нефтяного комплекса Российской Федерации: Монография. – Уфа: ИСЭИ УНЦ РАН, 2016. – 174 с.
4. Управление воспроизводственным потенциалом региона: монография / Янгиров А.В., Мусаев Р.А., Малахов А.А. и др.; под общ. ред. К.Н. Юсупова. – Уфа: РИЦ БашГУ, 2011. – 236 с. – С. 168-185.
5. Регионы России. Социально-экономические показатели. Стат. сб. Росстат. – М., 2018.
6. Статистический сборник Республика Башкортостан в цифрах. Часть 2. – Уфа, 2017.
7. Россия в цифрах. 2018: Краткий статистический сборник. Росстат. – М., 2018. – 522 с.
8. Доклад министра энергетики об итогах работы топливно-энергетического комплекса за 2018 год на заседании правительства РФ от 11.04.2019 г. [Электронный ресурс] <http://minenergo.gov.ru/node/14548> (дата обращения: 22.08.2019).

References

1. Ahunov, R.R. Vzaimosvyaz' konkurentosposobnosti i vosproizvodstvennogo potenciala regiona. Izvestiya Irkutskoj gosudarstvennoj ekonomicheskoy akademii. M. 2014. № 5 (97). S. 79-89. [in Russian].
2. The oil and gas sector of Russia: a difficult path to diversity. Yu.K. Shafranik, V.A. Hooks. M., 2016. 272 s.
3. Trofimchuk T.S. Statistical study of the development of the oil complex of the Russian Federation. Monograph. Ufa: ISEI UC RAS, 2016. 174 p.
4. Upravlenie vosproizvodstvennym potencialom regiona: monografiya. YAngirov A.V., Musaev R.A., Malahov A.A. i dr. Pod obshch. red. K.N. Yusupova. Ufa: RIC BashGU, 2011. 236 s. S. 168-185.
5. Regions of Russia. Socio-economic indicators. Stat. Sat Rosstat. M., 2018.
6. Statistical digest of the Republic of Bashkortostan in numbers, part 2, Ufa, 2017.
7. Russia in numbers. 2018: Brief statistical compilation. Rosstat. M., 2018. 522 p.
8. Report of the Minister of Energy on the results of the work of the fuel and energy complex for 2018 at a meeting of the Government of the Russian Federation dated 04/11/2019 [Electronic resource] <http://minenergo.gov.ru/node/14548> (accessed: 08/22/2019).