

Г.Ю. Колева

ИСТОРИЯ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ХМАО-ЮГРЫ (1964–2020 гг.): 90-ЛЕТИЮ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ПОСВЯЩАЕТСЯ

Рассматривается история развития нефтегазовой отрасли ХМАО-Югры в период от формирования первых структур управления нефтегазодобычей округа до современного состояния. Выделены четыре основных периода развития отрасли, определены важнейшие черты в ее развитии в рамках каждого периода. Подчеркивается, что на всем времени существования автономного округа его индустриальная сфера была подчинена обеспечению внешнеэкономических и политических устремлений государства.

Ключевые слова: округ; нефть; газ; добыча; индустриальное развитие.

Ханты-Мансийскому автономному округу в 2020 г. исполнилось 90 лет. Созданный в 1930 г. как Остяко-Вогульский национальный округ, с 1978 г. получивший наименование «Ханты-Мансийский автономный округ», весь этот период он являлся важной составной частью экономики страны. Удивительное совпадение, но в 2020 г. исполнилось и 60 лет со времени открытия первого нефтяного месторождения на территории Ханты-Мансийского округа. Произошло это 21 июня 1960 г., когда скважина Р-6 на Мудымьинской площади фонтанировала с дебитом 350–400 т в сутки [1. С. 26]. По запасам открытое месторождение Шаимское было небольшим, но начало было положено.

При огромных пространствах нашего государства многие территории с существенным разрывом во времени включались в процесс индустриального развития. Территория ХМАО-Югры, географически – как северо-западная часть Западной Сибири, административно – в 1920–1930-е гг. – часть Уральской, затем Омской области, на путь индустриального развития вступила в 1930-е гг., с первых шагов оказавшись связана с внешнеэкономической стратегией страны. Северо-западная часть Западной Сибири в 1920–1930-е гг. шаги по пути индустриального развития делала в рамках развития лесной отрасли. В 1920-е гг. начались лесозаготовки силами Тобольского леспромпхоза треста «Иртышураллес» [2. С. 128], в 1930-е гг. на территории Остяко-Вогульского округа были созданы первые пять леспромпхозов и Самаровский лесозавод. В рождающейся индустриальной сфере лесозаготовительная отрасль вскоре заняла ведущее место [3. С. 47]. Темпы промышленного развития возросли в 1940–1960-е гг., когда объем промышленного производства к уровню предшествующего периода увеличился в 20 раз. Однако удельный вес округа в объеме валовой промышленной продукции области составлял лишь 11,4% [3. С. 47]. В 1960-е гг. действовали 20 леспромпхозов и сплавконтор, лесная промышленность в экономике округа имела удельный вес в 64% [2. С. 143]. Второе место среди отраслей промышленности округа занимала рыбная промышленность, она давала 61,7% рыбодобычи области и 57,8% рыбных консервов. Сдерживающим фактором в экономическом развитии была слабая электроэнергетическая база.

Значение лесозаготовительной отрасли Ханты-Мансийского округа с первых шагов оказалось связа-

но с обслуживанием экспорта СССР. В предвоенный период в советском экспорте три первые позиции занимали «нефть», при преобладании в ней нефтепродуктов, лес и «хлеб». С утратой с начала 1930-х гг. лидерства нефтью, сокращением зерна в период коллективизации, возрастало значение леса. В этих условиях один за другим на севере бывшей Тобольской губернии и создавались леспромпхозы. Богатые лесные ресурсы северных территорий Западной Сибири были подчинены обеспечению экспортной политики страны [4. С. 45]. Последующий период индустриального развития округа, связанный с нефтегазовой промышленностью, сохранил округ в ряду стратегических регионов страны.

Путь к открытию нефти на севере Тюменской области был длительным. Еще в начале XX в. северо-западная часть Западной Сибири стала объектом внимания поисковиков нефти, информация о которых очень скудна, и относится к 1903 и 1911 гг. [5. С. 17, 38], при этом «причин появления в начале века заявок на разведку нефти в Западной Сибири не найдено» [6. С. 43]. В 1920-е гг. о нефтегазоносности Среднего Приобья высказывался Р.С. Ильин. В 1930-е гг. последовали заявления И.М. Губкина о необходимости поисков нефти в Западной Сибири, после чего в 1934 г. на территории Остяко-Вогульского округа появилась экспедиция треста «Востокнефть», ее руководитель В.Г. Васильев делал смелые заявления о наличии нефти. Ни в предвоенный период, ни в годы войны открытий углеводородных ресурсов в регионе не последовало. Но вскоре после окончания войны поисковые работы в Западной Сибири были возобновлены.

В это время значение нефти в мировой цивилизации возросло. Нефть во Второй мировой войне продемонстрировала свои преимущества в функционировании военных технологий. США в 1943 г. сформировали новую стратегию по отношению к нефти, в которой нефть стала рассматриваться основным стратегическим продуктом во время войны и средством международного влияния в мирное время [4. С. 45]. Престиж и свое влияние в послевоенном мире США связали «с богатством нефтяными ресурсами» [7. С. 439]. СССР в 1946 г. начал экспорт нефти и газа в Европу, США в 1947 г. развернули сооружение трансаравийского нефтепровода. Реализация плана Дж. Маршалла повлекла переход мировой экономики, основанной на угле, к экономике, базирующейся на нефти. Началось

введение в мировую экономику нефти Ближнего Востока. При этом крупнейшим нефтедобытчиком в мире, с долей почти в 50%, оставались США [4. С. 45].

СССР в годы Великой Отечественной войны понес огромные потери, в том числе в нефтяной сфере, нефтедобыча в стране снизилась, основному добывающему району был нанесен существенный урон. Но уже к 1950 г. добыча нефти в стране увеличилась к уровню 1945 г. почти в два раза. Советский Союз стал расширять экспорт углеводородов в Европу. В 1959 г. СССР приступил к строительству магистрального нефтепровода «Дружба», ввод в эксплуатацию планировался в 1963–1964 гг. Нужно было укреплять базу нефтедобычи.

В Тюменской области на территории Ханты-Мансийского национального округа первое месторождение углеводородного сырья было открыто еще 21 сентября 1953 г. Это было Березовское газовое месторождение. На протяжении 1950-х гг. в западной части округа открывали месторождения природного газа, и только 21 июня 1960 г. было открыто первое нефтяное месторождение. В 1961 г. Мегионским и Усть-Балыкским месторождениями была открыта нефть Среднего Приобья. Открытия новых ресурсов нефти имели важное значение в условиях, когда анализ, проведенный к 1963 г. Госпланом СССР, указывал на отставание в подготовке запасов нефти в стране, что, как отмечалось, «не давало возможности развивать эту отрасль до размеров, принятых в Генеральном плане (1970 г. – 350–390 млн т)». При этом планы добычи нефти только возрастали [8. С. 12]. Перспективы нефтедобычи в стране связывались с Уралом-Поволжьем, которое должно было дать к 1970 г. 67,3% союзной нефтедобычи, далее назывались Оренбургская и Пермская области.

Пермская область определялась одним из наиболее перспективных районов СССР. На последнем месте в планах Госплана стояли Сибирь и Казахстан. Однако весной 1963 г. представители Тюменской области – первый секретарь Тюменского промышленного обкома партии А. Протозанов, председатель Тюменского облисполкома И. Шуляков, начальник Тюменского геологического управления Ю. Эрвье – перед высшим руководством страны выдвинули проблему организации нефтегазодобычи в регионе, определяя прогнозные запасы в 45 млрд т нефти, газа – в 5 трлн м³. Инициатива «тюменцев» получила поддержку председателя ВСНХ Д.Ф. Устинова.

Ситуация в отношении Западной Сибири стала меняться. В руководящих структурах страны укреплялись идеи, что «район западно-сибирской низменности является наиболее богатым по запасам нефти и газа»; и «целесообразно принять решение правительства по развитию добычи нефти и газа в этом районе». На личном приеме А.К. Протозанова Н.С. Хрущевым 4 декабря 1963 г. проект постановления Совета министров СССР «Об организации подготовительных работ по промышленному освоению открытых нефтяных и газовых месторождений и о дальнейшем развитии геологоразведочных работ в Тюменской области» был подписан. Этот документ и положил начало рождению нефтегазовой промышленности Тюменской области, как и ХМАО-Югры.

При этом первые структуры управления нефтегазовой сферой округа связаны с созданием еще 26 января 1961 г. Березовского укрупненного газонефтедобывающего промысла, с подчинением отделу нефтяной и газовой промышленности Средне-Уральского совнархоза. В 1961–1963 гг. промысел занимался подготовкой к добыче Березовского газа. Была подготовлена только одна скважина, от нее газ подавался на предприятия пос. Березово. В ведении Средне-Уральского совнархоза 30 мая 1963 г. была создана новая структура: нефтепромысловое управление (НПУ) «Тюменнефтегаз», в него включены вновь созданная Игримская контора бурения, Березовский газонефтедобывающий промысел, с задачами разработки предложений по организации нефтедобычи.

С принятием постановления от 4 декабря 1963 г. управление «Тюменнефтегаз» было ликвидировано, создано объединение «Тюменнефтегаз». Ему ставилась уже более сложная задача – организация пробной эксплуатации нефтяных месторождений, определялись три месторождения: Шаимское, Усть-Балыкское, Мегионское. В 1964 г. началось формирование структуры объединения «Тюменнефтегаз», начальником которого стал А.М. Слепян. На территории ХМАО были организованы первые нефтепромысловые управления (НПУ): Шаимский укрупненный нефтепромысел (январь 1964 г.), в августе преобразованный в НПУ «Шаимнефть», в марте организовано НПУ «Сургутнефть», в июле 1964 г. – НПУ «Мегионнефть». Началось создание контор бурения: Усть-Балыкской, Мегионской, Шаимской. Шло создание первых строительно-монтажных управлений. Привлекались кадры, осуществлялись поставки оборудования, велся завоз грузов, строились резервуарные парки, сепарационные установки, выкидные линии. 25 мая 1964 г. первый танкер с нефтью был отправлен с Трехозерного (Шаимского) месторождения, 26 мая – с Усть-Балыкского, 5 июня – с Мегионского. Нефть стали вывозить нефтеналивными баржами, причальными сооружениями стали дебаркадерные баржи. Нефть пошла на Омский нефтеперерабатывающий завод. Добыча нефти определялась сроками навигации. Но уже 18 июня 1964 г. начались сварочные работы на нефтепроводе Шаим-Тюмень. В летнюю навигацию 1964 г. было добыто и транспортировано 208,9 тыс. т нефти, что превысило плановые показатели в 2 раза. Так началось становление нефтяной промышленности Югры. Первый этап в ее развитии мы датируем 1964–1969 гг. Он характеризовался:

1. Началом в 1964 г. пробной эксплуатации месторождений, с 1 декабря 1965 г., после завершения строительства нефтепровода Шаим-Тюмень, началом промышленной добычи нефти.

2. Созданием в июне 1965 г. головной структуры управления нефтяной отраслью Западной Сибири – Главного Тюменского производственного управления по нефтяной и газовой промышленности – Главтюменнефтегаза; объединение «Тюменнефтегаз» вошло в структуру Главтюменнефтегаза, было переведено в г. Сургут, и продолжало действовать до 1969 г.; структура управления нефтяной промышленностью округа формировалась через создание нефтепромысловых управлений, контор бурения и т.д.

3. Преобладанием в этот период сезонного характера нефтедобычи, т.е. добычи нефти только в период летней навигации. Сезонная добыча нефти постепенно сокращалась: к действовавшему с 1965 г. нефтепроводу Шаим – Тюмень в 1967 г. добавился нефтепровод Усть-Балык–Омск, в 1969 г. – Александровское – Нижневартовск. Нефтепроводы были объединены в единое кольцо: Александровское–Нижневартовск–Сургут–Усть-Балык–Омск, что позволило практически прекратить сезонную добычу.

4. Основным способом добычи являлась фонтанная. В 1960-е гг. она составляла в среднем 99,9–99,3%. Объемы добычи нефти росли высокими темпами: в 1965 г. было добыто 953,4 тыс. т нефти, в 1968 г. – 12,1 млн т, в 1969 г. – 21,3 млн т. Увеличение добычи с 1965 по 1969 г. составило 22,3 раза, за 1964–1969 гг. – 101,9 раза [9. С. 127].

5. В апреле 1969 г. в эксплуатацию было введено крупнейшее на тот период и по настоящее время Самотлорское месторождение.

6. Западная Сибирь (ХМНО) в 1969 г. вышла на 4-е место в стране по добыче нефти после Татарии, Башкирии, Азербайджана.

В этот же период началась промышленная добыча газа. Произошло это также на территории ХМАО. Отсчет промышленной добычи газа связан с опытно-промышленной эксплуатацией Пунгинского месторождения, начатой с 1 января 1966 г. В ноябре 1966 г. приступили к разработке Северо-Игримского месторождения. 9 июля 1966 г. в г. Тюмени было создано самостоятельное подразделение по руководству газовой промышленностью – управление «Тюменгазпром», в него вошли ГПУ «Игримгаз», Якутское ГПУ, созданная Дирекция строящихся газопроводов в пос. Лабитнанги. В марте 1966 г. в строй вступил первый газопровод на территории Тюменской области и ХМНО «Игрим–Серов», строительство которого велось с 1962 г. Этому газопроводу ставилась цель обеспечить металлургические заводы Урала газовым топливом, с запланированным продлением до Нижнего Тагила, соединением там с газопроводом из Средней Азии «Бухара–Урал». В сентябре 1966 г. завершено строительство участка «Серов–Нижний Тагил». В октябре 1966 г. был введен в строй Пунгинский сборный пункт.

В первый год добыча природного газа на территории Западной Сибири в ХМНО составила 565,5 млн м³. Ввод Южно-Игримского и Похромского месторождений позволил обеспечить добычу в 1969 г. в объеме 9,08 млрд м³ [9. С. 128], что однако было меньше запланированных показателей. Но это был начальный период газовой отрасли региона. Газовая промышленность округа не имела ресурсной базы для наращивания добычи в больших объемах. С 1969 г. акцент в Тюменской области был перенесен на месторождения, располагавшиеся на территории ЯННО.

Второй период в развитии нефтегазовой промышленности ХМНО датирован 1969–1977 гг. Он отличался небольшими объемами добычи природного газа на месторождениях Березово-Игримской группы, незначительными объемами утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ). Утилизация ПНГ стала расти с

1973 г., развернулось строительство газоперерабатывающих заводов (ГПЗ): Правдинского, Нижневартовского, Южно-Балыкского. Отбензиненный газ с заводов стал подаваться с 1974 г. на Сургутскую ГРЭС, начало строительства которой было положено в 1968 г.

Нефтедобыча в ХМАО, имевшая в этот период невероятно высокие темпы, осуществлялась с 20 месторождений. К 1977 г. добыча в Западной Сибири была доведена до 211 млн т, что составило 39% от общего объема в СССР и 100% прироста нефтедобычи в стране. Увеличение добычи в 1977 г. к уровню 1969 г. составило 9,57 раза [9. С. 129, 133]. Основным объемом нефти Западной Сибири давала нефтяная промышленность ХМНО. Томская область, подчиненная через НПУ «Томскнефть» Главтюменнефтегазу, добывала только 7,133 млн т нефти. По-прежнему преобладал фонтанный способ нефтедобычи, обеспечиваемый через поддержание пластового давления (ППД). Росту темпов нефтедобычи содействовало расширение трубопроводной сети, которая в этот период ориентировалась на западные границы СССР для развития экспорта нефти в Европу и на восток в условиях намечавшихся договоренностей со странами Северо-Восточной Азии. Однако изменение позиций Японии, ухудшение отношений с Китаем отодвинули на длительный период это направление советского нефтяного экспорта.

Западная Сибирь, а значит и ХМНО, в 1974 г. по объемам годовой добычи вышли на первое место в стране, обогнав Татарию. Это обстоятельство, на наш взгляд, составляет главную отличительную черту данного периода – выход на первое место в стране, превращение нефтяной промышленности региона в базовую сферу нефтедобычи СССР.

СССР в 1974 г. вышел на первое место в мире. Мечтания догнать и перегнать США в деле нефтедобычи стали реальностью. До этого первенство по нефтедобыче у России было с 1898 по 1901 г. Самый значимый вклад в наращивание добычи в ХМАО и в стране вносило Самотлорское месторождение. Бурное развитие нефтегазовой сферы ХМАО поставило топливные отрасли в центр экономического развития округа, вызвало к жизни интенсивное развитие электроэнергетической сферы, производства строительных материалов и конструкций, рост масштабов строительных работ, основание все новых городов и поселков.

Третий период в развитии нефтегазовой сферы ХМАО охватывает 1978–1990 гг. В этот период нефтяная промышленность страны, как и ХМАО, оказалась под влиянием растущих внутренних потребностей в нефти, падения добычи в ведущих добывающих районах страны, увеличения спроса на нефть на мировом рынке, повышения мировых цен на нефть, увеличения нефтяного экспорта из СССР. С середины 1970-х гг., в 1980-е гг. СССР, наряду с США и Саудовской Аравией, входил в тройку мировых лидеров по добыче нефти, занимая первую строчку. Объемы добычи нефти в мире активно росли и приблизились к уровню 3 млрд т. Нефть в мире стала самым торгуемым товаром, цены на нее в 1970-е гг. выросли в 16,6 раза. Цены на нефть стимулировали ее добычу, вели к повышению доходов от торговли этим сырьем. В топливно-энергетическом балансе страны удельный

вес нефти и газа возрос до 2/3. Однако важнейшим обстоятельством являлось то, что с 1960 г. по середине 1970-х гг. удельный вес углеводородных ресурсов в экспорте вырос почти в 2 раза. Нефть и нефтепродукты стали обеспечивать почти половину валютных поступлений страны [9. С. 138]. Вопрос увеличения добычи нефти в стране в этот период оказался связан с совокупностью внешнеполитических факторов, как укрепление позиций на мировом нефтяном рынке, в мировой нефтедобыче, поддержке стран социалистического блока. Нефть являлась важным ресурсом получения валюты.

В рамках этого периода структура управления нефтяной отраслью Западной Сибири, ХМАО в том числе, совершенствуется, но головным органом управления остается Главтюменнефтегаз. Основные добывающие подразделения, подчиненные Главку, находились на территории ХМАО. Их число за этот период значительно увеличилось. Влияние оказывала расширявшаяся география нефтедобычи, ввод почти трех десятков новых месторождений. Число объединений, как главных структурных единиц управления нефтяной промышленностью ХМАО, в рассматриваемый период увеличилось с четырех в 1977 г. до десяти в 1987 г. В 1977 г. на территории ХМАО действовали четыре нефтедобывающих объединения: «Нижневартовскнефтегаз», «Юганскнефтегаз», «Сургутнефтегаз», «Урайнефтегаз». Самым крупным объединением был «Нижневартовскнефтегаз». В его состав входило шесть НГДУ: «Нижневартовскнефть», «Варьеганнефть», «Белозернефть», «Повхнефть», «Пакачевнефть», «Заполярье-нефть». «Юганскнефтегаз» включал три НГДУ: «Правдинскнефть», «Мамонтовнефть», «Юганскнефть». «Сургутнефтегаз» в своем составе также имел три НГДУ – «Сургутнефть», «Федоровскнефть», «Холмогорнефть», «Урайнефтегаз» – только одно НГДУ «Урайнефть». В 1987 г. к четырем имевшимся объединениям: «Нижневартовскнефтегаз», «Юганскнефтегаз», «Сургутнефтегаз», «Урайнефтегаз», были созданы шесть новых – «Пурнефтегаз», «Вынгапурнефтегаз», «Красноленинскнефтегаз», «Ноябрьскнефтегаз», «Лангепаснефтегаз», «Когалымнефтегаз» [10. С. 87].

Следует обратить внимание на два объединения: «Когалымнефтегаз», «Лангепаснефтегаз». Рассматриваемый период характеризовался переходом от фонтанной добычи к механизированной, расширением зон освоения территории, включением в нефтедобычу округа все новых месторождений, вовлечением в нефтяную сферу Югры других нефтяных районов СССР, прежде всего специалистов объединений «Татнефть», «Башнефть», «Куйбышевнефть», «Саратовнефтегаз». В 1985 г. объединения «Татнефть», «Башнефть», где добыча падала, а в ХМАО вводились в разработку все новые месторождения, переданы группы месторождений. Центром расположения подразделений «Татнефть» в ХМАО становится г. Когалым, а подразделения «Башнефть» стали базироваться в г. Лангепас. Сначала эти вновь созданные структуры подчинялись своим объединениям, в 1988 г. вошли в состав Главтюменнефтегаза. Осуществлялась переброска сил на территорию ХМАО буровых предприятий, буровых бригад, бригад по капитальному и по-

земному ремонту скважин. Вахтовым методом на предприятиях нефтяной промышленности ХМАО в этот период стали работать специалисты 11 производственных объединений Миннефтепрома СССР: «Укрнефть», «Белорусснефть», «Краснодарнефтегаз», «Саратовнефтегаз», «Грознефть», «Узбекнефть», «Ставропольнефтегаз», «Таджикнефть», «Куйбышевнефть», и уже названные производственные объединения «Татнефть», «Башнефть», получившие наиболее благоприятные условия для функционирования [10. С. 80–81].

Нельзя не учитывать такое новое явление в управлении нефтяной промышленностью региона с начала 1980-х гг., как фактическое выведение руководства Главтюменнефтегазом на Совет министров СССР через Комиссию Президиума Совета министров СССР. До 1984 г. вопросы ЗСНГК в Совете министров СССР курировал В.Э. Дымшиц, с 1984 г. – Б.Е. Щербина. Второй структурой, под контролем которой оказалась нефтяная промышленность Западной Сибири, был отдел тяжелой промышленности ЦК КПСС, возглавляемый длительное время В.И. Долгих. С учетом того, что В.И. Долгих входил в Политбюро ЦК партии, как высший партийно-политический руководящий орган страны, можно говорить о замыкании руководства нефтяной сферой Западной Сибири на высшем органе в политической системе страны. Все это отражало то значение, которое приобрела нефтяная промышленность Тюменской области, а значит и ХМАО, не только во внутреннем развитии страны, но и прежде всего во внешнеполитической стратегии государства.

Планы добычи нефти, несмотря на нараставшие трудности в отрасли, постоянно возрастали. Отрасль была поставлена на путь форсированного развития. При этом «легкая нефть» фонтанной добычи предшествующего периода ушла в прошлое. Стало проявляться снижение годовых приростов добычи, среднесуточного дебита скважин, началось падение фонтанной добычи, раньше намеченного срока на максимальный уровень добычи вышел Самотлор. Проблема осложнялась падением добычи с конца 1970-х гг. по многим нефтедобывающим предприятиям страны, таким как «Татнефть», «Пермнефть», «Оренбургнефть», «Эмбанефть», «Куйбышевнефть», Каспморнефть, затем прибавились «Коминнефть», «Томскнефть». В ХМАО первыми в 1978 г. показали себя не способными справляться с плановыми заданиями «Сургутнефтегаз», «Юганскнефтегаз». Стала расти обводненность скважин, падать добыча на самых крупных месторождениях начального периода нефтедобычи, с начала 1980-х гг. началось снижение добычи на Самотлоре. Механизированная добыча потребовала роста энергетических мощностей ХМАО, проблема решалась через строительство Сургутских ГРЭС и новых ЛЭП для передачи электроэнергии на вновь вводимые месторождения.

Достижимые показатели нефтедобычи в стране поражали воображение. Если еще в 1946 г. добыча составляла 21,7 млн т, то в 1980 г. – 603,2 млн т, к 1988 г. добыча достигла своего исторического максимума – 624,3 млн т, не превзойденного в последующий период (табл. 1).

Добыча нефти в СССР и Западной Сибири (1964–1990 гг.)*

Показатель	Год								
	1964	1966	1970	1977	1980	1985	1988	1989	1990
	Нефть, млн т								
СССР	224,0	265,0	352,6	546,0	603,2	582,9	624,3	624,0	552,5
Западная Сибирь	0,208	2,8	28,5	211,8	313,7	365,8	409,0	387,9	367,9
Удельный вес, %	0,09	1,05	8,08	38,6	52,0	61,4	65,6	62,1	66,5

* Составлено на основании [9. С. 143; 11. Д. 3046. Л. 3–4 об.; Д. 3039. Л. 1–4].

В рамках рассматриваемого периода в нефтяную промышленность региона было направлено 61,711 млрд руб. [11. Д. 1613. Л. 19–20; 12]. (Подсчеты). Было введено 75 212 новых скважин. Себестоимость добычи нефти за тонну увеличилась на 7,6 руб. и достигла 11,38 руб. При этом добыча нефти выросла практически в 2 раза. Ее доля в союзной добыче с 38,6% в 1977 г. увеличилась до 65,6% в 1988 г. и 66,5% в 1990 г. [10. С. 143, 157].

Газодобыча в округе в этот период осуществлялась двумя структурами в составе «Тюменгазпрома» Мингазпрома СССР: «Сургуттрансгазом» и «Тюментрансгазом». «Сургуттрансгаз» добычу газа осуществлял силами предприятия «Ноябрьское управление», «Тюментрансгаз» – Игримским управлением. Название структур отразило их основное назначение – обеспечивать транспортировку газа, идущего от северных газовых гигантов ЯНАО по территории округа. Газопроводы шли до Пунги, где сформировался мощный газосборный пункт, и далее – параллельно сложившимся транспортным артериям Березово–Игрим–Серов. Основной объем газа в газодобыче ХМАО–Югры все более стал составлять ПНГ. «Сургуттрансгаз» давал в общий объем газодобычи Западной Сибири в этот период 20,3–18,1 млрд м³ ПНГ, Тюментрансгаз вел добычу природного газа на Березово–Игримской группе, объемы добычи сокращались, колебались на протяжении 1980-х гг. в пределах 1,2–0,4 млрд м³. Период отличался низким уровнем утилизации попутного нефтяного газа, на округ приходилось 4/5 общесоюзных потерь ПНГ.

С 1990-х гг. нефтяная и газовая отрасли ХМАО, как и Тюменской области, и страны в целом, вступили в новый период, характеризовавшийся сложнейшими процессами, на первое место среди которых следует поставить утверждение как в нефтяной отрасли, так и в газовой частной собственности. Нефтегазовая промышленность ХМАО длительный период переживала процессы сложной борьбы за производственный фонды отрасли, как и за нефтегазовые ресурсы.

Советская эпоха в нефтегазовой сфере страны оставила мировое лидерство по добыче нефти (с 1974 г.) и газа (с 1984 г.), второе место в экспорте нефти и нефтепродуктов, первенство в экспорте природного газа, прочные позиции на европейском нефтегазовом рынке, побочным продуктом являлась зависимость экономики и не только от нефтегазовых доходов. СССР занимал первое место по запасам газа, шестое место по запасам нефти. Значительный резерв нефтегазодобычи представляли и месторождения, открытые в районах Крайнего Севера. В 1959 г. на территории ХМАО была открыта нефть баженовской свиты. За годы советской власти были созданы мощ-

ные производственные фонды нефтяной и газовой отраслей, сформировалась разветвленная сеть нефтегазопроводных систем, идущих к государственным границам. Овладение нефтегазовой сферой сулило наиболее выгодные позиции нарождающемуся слою российских предпринимателей. Наиболее лакомые куски нефтегазового пирога находились в Тюменской области.

Первоначально стала меняться система отраслевого управления. Изменения в системе отраслевого управления, дополненные процессами разделения единой Тюменской области, предоставление самостоятельности округам, содействовали упрощению приватизации в нефтяной и газовой сфере.

В газовой отрасли еще в августе 1989 г. Совет министров СССР преобразовал Министерство газовой промышленности СССР в государственный газодобывающий концерн «Газпром». Главой концерна стал действовавший на момент реорганизации министр газовой отрасли В.С. Черномырдин. Крупнейшим предприятием министерства было объединение «Тюменгазпром», находившееся в Тюмени. В 1991 г. объединение «Тюменгазпром», имевшее в союзной добыче удельный вес добываемого газа в 66%, перестало существовать. Все подразделения «Тюменгазпрома» перешли в непосредственное подчинение концерна. До 1992 г., когда в стране началась приватизация, доля государства в концерне «Газпром» равнялась 100%. В условиях приватизации Газовый концерн был преобразован в Российское акционерное общество (РАО) «Газпром»; «Газпром» выпустил акции, часть акций была реализована через приватизационные чеки. Доля государства в собственности концерна стала уменьшаться, составив на начало 2000-х гг. 38,7% [13. С. 49]. Численность газовых компаний стала увеличиться. Второй по объемам добычи газовой компанией России является компания «Новатэк», ведущая свое основание с 1994 г., от российской газовой компании, возникшей в Новокуйбышевске Самарской области, именовавшаяся до 2003 г. ОАО «Новафининвест». Отслеживая приобретения компании «Новатэк», можно видеть, что в основном они осуществлялись у компаний Г. Тимченко, Ф. Ахмедова. На середину второго десятилетия 2000-х гг. добычу газа (природного и нефтяного попутного) в России вели 257 добывающих предприятий, в том числе 81 предприятие в структуре нефтяных компаний. На территории ХМАО в основном стала осуществляться добыча ПНГ в рамках функционирования нефтяных компаний (табл. 2).

На протяжении 1990–2000-х гг. добыча и сбор газа в ХМАО менялись незначительно. Добыча природного газа почти постоянно была на уровне ниже 1 млрд м³,

основной объем в показателях добычи газа составлял попутный нефтяной газ. Со второй половины второго десятилетия 2000-х гг. прослеживается некоторое увеличение объемов сбора ПНГ. В 2019 г. в объеме 36,6 млрд м³ газа ХМАО 0,8 млрд м³ составлял природный газ, что равнялось 2,18%, остальной объем составлял газ попутный нефтяной [15].

Таблица 2

**Динамика добычи газа (природного + ПНГ)
в ХМАО в 1990–2000-е гг., млрд м³***

Регион добычи	1990 г.	2000 г.	2005 г.	2010 г.	2015 г.	2018 г.	2019 г.
ХМАО-Югра	28,9	20,1	27,5	31,4	32,0	34,2	36,6

* Составлено на основании [14, 15].

Доля округа в настоящее время в поставке газа в общий объем газа, добываемого в России, по данным Департамента экономического развития Правительства ХМАО-Югры, составляет 4,9% [15]. В округе действуют девять заводов по переработке ПНГ, шесть нефтеперерабатывающих предприятий. Крупным потребителем ПНГ выступают ГРЭС региона. В ХМАО, который занимает первое место по производству электроэнергии, действуют две Сургутские ГРЭС, Нижневартовская ГРЭС, Няганской ГЭС, 81 ГТЭС и газопоршневые электростанции. Так, 87,1% вырабатываемой электроэнергии поставляется в добычу полезных ископаемых [15]. ХМАО-Югра занимает второе место в России по добыче и получению газа.

Процессы в нефтяной сфере ХМАО-Югры, развернувшиеся в 1990–2000-е гг., были несколько более сложными, чем в газовой. На союзном уровне также шли реорганизации системы отраслевого управления. Вместо Министерства нефтяной промышленности СССР, приказом которого от 9 июля 1990 г. за № 294 была ликвидирована головная структура управления нефтяной промышленностью Западной Сибири – Главтюменнефтегаз. С 1 октября 1990 г. все организации Главка были переданы в непосредственное подчинение Миннефтегазпрома СССР. В Тюмени была образована ассоциация «Тюменнефтегаз» [16]. 31 августа 1991 г. министерство – Миннефтегазпром – само было ликвидировано, вместо него создано Министерство топлива и энергетики СССР. Следующий шаг в системе изменений управления нефтяной отраслью создавал видимость сохранения единства отрасли. 24 сентября 1991 г. была образована Российская государственная нефтегазовая корпорация «Роснефтегаз», вскоре переименованная в «Роснефть».

На основании этой корпорации и Минтопэнерго предполагалось создать национальную нефтяную компанию. В то же время получила распространение идея осуществления монополизации отрасли через создание нефтяных компаний, которые должны были строиться по принципу вертикально интегрированных компаний (ВИНК). ВИНК должны были включать разведку, разработку, добычу, переработку, распределение получаемых нефтепродуктов, их продажу потребителям на бензоколонках. С осени 1991 г.

началось создание нефтяных компаний на принципах вертикальной интеграции. Первая компания, под названием «ЛУКОЙЛ», была организована в ноябре 1991 г. В названии был отражен состав предприятий компании. В нее вошли три нефтедобывающих объединения ХМАО: «Лангепаснефтегаз», «Урайнефтегаз», «Когалымнефтегаз». Возглавил компанию В.Ю. Алекперов. В биографии В.Ю. Алекперова с конца 1970-х гг. по конец 1980-х гг. – работа на руководящих должностях в нефтедобывающих предприятиях ХМАО: в управлениях «Федоровскнефть», «Холмогорнефть», «Лянторнефть» объединения «Сургутнефтегаз», в 1983–1985 гг. – руководство НГДУ «Похвнефть» ПО «Башнефть» в пос. Когалым, затем с 1985 г. – зам. генерального директора в ПО «Башнефть» по Западной Сибири, с 1987 г. – генеральный директор «Когалымнефтегаз». В 1989 г. В. Алекперов стал заместителем министра нефтяной и газовой промышленности СССР, а в 1992 г. создал первую ВИНК в России, с базой нефтедобычи на территории ХМАО. В 1992 г. образуется нефтяная компания «Сургутнефтегаз», ядром которой стало одноименное объединение, в 1993 г. возникает компания «ЮКОС», основным ее предприятием становится «Юганскнефтегаз». В 1995 г. была создана Тюменская нефтяная компания, в которую вошли «Нижневартовскнефтегаз», «Тюменнефтегаз», «Обьнефтегазгеология». В последующий период борьба за активы нефтяной сферы ХМАО-Югры продолжилась. В 1995 г. государственное предприятие «Роснефть» было преобразовано в акционерное общество открытого типа «НК «Роснефть»», с доставшимися ей небольшими по добывающим возможностям предприятиями. Борьбу за АО «Ноябрьскнефтегаз» она проиграла в тот период «Сибнефти», а за «Пурнефтегаз» продолжала бороться до 1997 г. [9. С. 153].

Уже в первой половине 1990-х гг. государство встало на путь отказа от руководства нефтяной отраслью. Во второй половине 1990-х г. в нефтяной промышленности России утвердилась частная собственность. Однако борьба за обладание наиболее выгодными предприятиями, производственными фондами, территориями, месторождениями продолжилась не только в 1990-е гг., но и в 2000-е гг.

С конца 1980-х гг. добыча нефти в стране начала падать. В Западной Сибири устойчивое падение добычи началось с 1989 г. На протяжении 1990-х гг. добыча нефти сократилась в 2 раза. Ко второй половине 1990-х гг. относятся наиболее низкие показатели добычи в 301–305 млн т. Самый низкий уровень добычи нефти в 1990-е гг. относится к 1997 г. Начавшийся с 1999 г. рост мировых цен на нефть подтолкнул компании к наращиванию добычи. Добыча нефти с 2000 г. стала постепенно расти (табл. 3).

Таблица 3

Добыча нефти в 1990–2000-е гг. в ХМАО, млн т*

Регион добычи	1990 г.	1995 г.	2000 г.	2005 г.	2010 г.	2015 г.	2019 г.
ХМАО	305,9	169,1	180,8	268,8	266,0	242,8	236,1

* Составлено на основании [15; 17. С. 279].

В настоящее время из 467 месторождений на территории ХМАО в разработке находятся 255. Накоп-

ленная добыча превысила 11 млрд т нефти. Месторождения, дающие 35% добычи округа, находятся в завершающей стадии разработки, 73% их не извлеченных запасов относятся к трудноизвлекаемым, что требует новых технологических подходов, значительных финансовых и материальных затрат, новых методов разработки [18. С. 64]. Наибольшие объемы нефти извлечены в Сургутском, Нижневартовском, Нефтеюганском, Ханты-Мансийском районах [18. С. 70].

С 2008 г. в ХМАО началось падение добычи нефти, которое удалось остановить в 2018 г. Однако прирост добычи оказался небольшим. В 2017 г. добыча нефти составляла 234,7 млн т, в 2018 г. поднялась до 236,5 млн т, однако уже в 2019 г. вновь снизилась до 236,1 млн т [15]. При этом в 2019 г. в эксплуатацию было введено пять новых месторождений. Вводимые в разработку месторождения являются незначительными по запасам. Падает и доля ХМАО в объеме российской нефтедобычи: если в 2015 г. ХМАО давал 53% российской нефтедобычи, то в 2019 г. – только 42,1% [15].

Перспективы нефтедобычи ХМАО связываются с извлечением нефти баженовской свиты, впервые открытой в 1959 г. Ф.Г. Гурари. Баженовская свита охватывает до 1 млн км² территории Западной Сибири. В ней залегают горючие сланцы, в которых содержится твердое органическое вещество кероген и жидкая легкая нефть низкопроницаемых коллекторов. Нефть находится в пропластках между керогенными пластами. Стоит задача найти способы извлечения нефти из таких пород. Предпринимаемые попытки пока оказывались безуспешны. В 2018 г. компания «Газпромнефть» создала технологический центр «Бажен» с проектным офисом «Бажен» в г. Ханты-Мансийске. Полигоном для апробации технологических решений определена Пальяновская площадь Краснотинского месторождения в ХМАО. Прорабатываются идеи использования метода гидроразрыва пласта, бурения горизонтальных скважин. Пробурено 20 опытных скважин.

В свой четвертый период развития нефтяная отрасль Ханты-Мансийского округа сохраняет лидерство в стране, ХМАО остается ведущим нефтедобывающим районом России, на 2019 г. поставляя 42,1% нефти страны. Округ занимает второе место по добыче (природного), производству (попутного нефтяного) газа. Добыча полезных ископаемых в объемах вывозимой продукции составляет 84,7%, в объеме промышленного производства округа – 80,3% [15]. 80,2%

нефти на территории округа добывается тремя нефтяными компаниями: «Роснефть», «Сургутнефтегаз», «ЛУКОЙЛ». Доля нефтегазодобывающей промышленности в отраслевой структуре промышленности равна 81,1%, удельный вес электроэнергетики – 6,5%, нефте- и газоперерабатывающей промышленности – 12,9%.

В то же время доля лесной и деревообрабатывающей продукции в объеме промышленного производства существенно сократилась, составляет менее 1%. Крупнейшим предприятием этой сферы является АО «Югорский лесопромышленный холдинг». Если нефтедобыча в структуре промышленного производства округа занимает первое место, то второе место – производство нефтепродуктов, на которые приходится 12,96% производимой продукции округа. В округе действуют девять заводов по переработке ПНГ, шесть нефтеперерабатывающих предприятий, Сургутский завод стабилизации газового конденсата, вырабатывающий автобензин. Важную роль в экономике ХМАО-Югры заняла электроэнергетика, представленная двумя Сургутскими ГРЭС, Нижневартовской ГРЭС, Няганской ГЭС, 81 ГТЭС и газопоршневыми электростанциями. В добычу полезных ископаемых поставляется 87,1% вырабатываемой электроэнергии. По производству нефти и электроэнергии ХМАО-Югра занимает первую позицию в России [15].

С 1974 г. ХМАО – главный центр нефтегазового комплекса страны. Развитие нефтегазовой отрасли ХМАО-Югры оказало существенное влияние на все сферы жизнедеятельности территории. Со времени начала нефтегазодобычи высокими темпами росло население округа [19. С. 132]. Возникли города: в 1965 г. – Сургут и Урай, в 1972 г. – Нижневартовск, в 1980 г. городом стал Мегион, в 1985 г. статус городов получили Когалым, Лангепас, Нягань, Радужный, в 1988 г. – Белоярский, в 1990 г. – Пыть-Ях, в 1992 г. – Покачи, Югорск, Лянтор, в 1996 г. – Советский [20]. Практически все города, кроме Белоярского, имеют нефтяной профиль. Основная часть населения округа связана с работой в нефтегазовой и нефтегазоперерабатывающей сферах. Округ, в котором живут и работают его жители, обеспечивает России второе место в мире по добыче нефти, во многом обслуживает российский нефтяной экспорт. За годы развития нефтегазодобычи ХМАО из территории с аграрно-индустриальным характером экономики стал одним из ведущих индустриальных районов страны [21. С. 94].

ЛИТЕРАТУРА

1. Они были первыми / ред.-сост. Ю. Переpletкин. Тюмень : Эпоха, 2014. 208 с.
2. Колева Г.Ю. Создание Западно-Сибирского нефтегазового комплекса в практике хозяйственного освоения Западной Сибири : дис. ... д-ра ист. наук. Томск, 2007. Т. 1. 349 с.
3. Колева Г.Ю., Колев Ж.М. Промышленное развитие Тюменской области в 1940–1960-е гг. // Тюменская область: исторический опыт экономического и социального развития : материалы Всерос. науч.-практ. конф., посвящ. 65-летию Тюменской области (21–23 мая 2009 г.) / под ред. Г.Ю. Колевой. Тюмень : ТюмГНГУ, 2009. С. 46–51.
4. Колева Г.Ю., Колев М.Ж. Советский нефтяной экспорт 1950–1960-х гг. на фоне изменений на международной арене и деятельности СЭВ // Вестник Томского государственного университета. История. 2020. № 66. С. 44–58.
5. Нефть и газ Тюмени в документах. 1901–1965 гг. / сост. В.Н. Клепиков, М.М. Никифорова, Н.Д. Ражченко и др. ; отв. ред. Д.А. Смородинов. Свердловск : Сред.-Урал. кн. изд-во, 1971. Т. 1. 479 с.
6. 70 лет Тюменской геологии: Служа Отечеству : в 2 т. Т. 1 / под общ. ред. А.М. Брехунцова и В.Н. Битюкова. Тюмень : Сиб. научно-аналит. центр, 2018. 384 с.
7. Ергин Д. Добыча: всемирная история борьбы за нефть, деньги и власть : пер. с англ. М. : Альпина Паблишер, 2011. 944 с.
8. Колева Г.Ю. Нефтегазовый фактор: планы Госплана начала 1960-х гг. и инициативы «тюменцев» (К 55-годовщине с начала добычи нефти в Тюменской области и 45-летию ее выхода на лидирующие позиции в стране) // Вестник Томского государственного университета. История. 2019. № 60. С. 11–17.

9. Колева Г.Ю. Западно-Сибирский нефтегазодобывающий район: экономическое и социальное развитие (1960–2000-е гг.). Тюмень : Изд-во «Вектор бук», 2010. 258 с.
10. Колева Г.Ю. Добывающие отрасли Западно-Сибирского нефтегазового комплекса (1977–1989 гг.). Тюмень : Изд-во ТюмГНГУ, 2006. 184 с.
11. Государственный архив Тюменской области (ГАТО). Ф. 1112 (Тюменское областное статистическое управление). Оп. 2.
12. ГАТО. Ф. 1112 (Тюменское областное статистическое управление). Оп. 1. Д. 9588. Л. 198–198 об.
13. Колева Г.Ю. История нефтяной и газовой промышленности России. Тюмень : ТИУ, 2007. 72 с.
14. Нефтегазодобывающая и перерабатывающая отрасли России (Документы, аналитика, статистика). Данные 2005 г. Вып. 8, ч. III. Аналитика. М. : ВНИИОЭНГ, 2006. 556 с.
15. Распоряжение Правительства ХМАО-Югры от 27 июня 2020 г. «Об итогах социально-экономического развития ХМАО-Югры за 2019 г.» // Департамент экономического развития Правительства ХМАО-Югра. URL: <https://depeconom.admhmao.ru/deyatelnost/sotsialno-ekonomicheskoe-razvitiye/> (дата обращения: 03.09.2020).
16. ГАТО. Ф. 2146 (Главное управление по добыче нефти и газа в Западной Сибири – Главтюменнефтегаз). Оп. 1. Д. 1898. Л. 190.
17. Тюменская область: прошлое и настоящее в цифрах (к 70-летию образования) : стат. сборник / Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Тюменской области. Тюмень, 2014. Т. 1. 560 с.
18. Саранча А.В. Перспективы нефтяных месторождений ХМАО-Югры // Территория Нефтегаз. 2015. № 2. С. 64–72.
19. Колева Г.Ю., Стась И.Н., Шорохова И.И. Становление индустриально-урбанистического общества на территории Тюменской области. Тюмень : Изд-во ТюмГНГУ, 2013. 238 с.
20. Колева Г.Ю. Строительство городов в районах нового промышленного освоения // Вестник Томского государственного университета. Гуманитарные исследования. Humanitates. 2007. № 1. С. 237–243.
21. Колева Г.Ю. Западно-Сибирский нефтегазовый комплекс: история становления и развития // Вестник Томского университета. 2007. № 302. С. 90–95.

Статья представлена научной редакцией «История» 16 ноября 2020 г.

The History of the Oil and Gas Industry of the Khanty-Mansi Autonomous Okrug–Yugra (1964–2020)

Vestnik Tomskogo gosudarstvennogo universiteta – Tomsk State University Journal, 2021, 470, 162–170.

DOI: 10.17223/15617793/470/19

Galina Yu. Koleva, Industrial University of Tyumen (Tyumen, Russian Federation). E-mail: gukoleva@gmail.com

Keywords: okrug; oil; gas; production; industrial development.

The initial idea of the article is based on the fact that the industrial development of the territory of the Khanty-Mansi Autonomous Okrug (KHMAO) in the 1930s–1950s was associated with the forestry and timber industry, and later with oil and gas. The article aims to characterize the development of the oil and gas industry of the region from 1964 to 2020 by highlighting the main periods in the evolution of the industries. In the course of the research, the main body of historical sources was made up of various statistical materials extracted both from the collections of state archives and from published collections of statistical materials. Materials of the current archives of the Territorial Body of the Federal State Statistics Service in Tyumen Oblast, the sites of the Government of the KHMAO–Yugra and the Department of Economic Development of the Government of KHMAO. In this research, the author relied on the principle of historicism, which aims to consider the phenomenon in its conditionality, development, taking into account the changes taking place in it. The application of the historical research method made it possible to carry out a periodization of the process, with the ordering of available factual data, to identify the most significant features in the development of industries on their basis. The historical-genetic method helped to identify the reasons for the transition from one period in the evolution of these two industries to another. The historical-typological method, using an inductive approach, helped to identify the criteria for periodization, time boundaries of periods, taking into account their qualitative differences. Tracing the historical conditionality of the development of the oil and gas sector of KHMAO, the conclusion has been drawn that these two industries, as well as the previously developed forestry industry, were brought to life by the need to ensure Soviet exports. The oil and gas industry went through four periods in its development from 1964 to 2020. During the second period, in 1974, KHMAO's oil industry took a leading position in the country. It maintains leadership at the present time. KHMAO became the birthplace of the gas industry in Western Siberia. In modern conditions, this branch of KHMAO occupies the second place in gas production in Russia. KHMAO provides the country with associated petroleum gas. The oil and gas industry has an absolute predominance in the economic structure of the region. Oil and gas production led to the creation of a powerful construction industry, the country's largest electric power base, and the oil refining industry. For a considerable period of time, the region had very high rates of population growth and construction of a network of cities and towns. While working on this article, the author referred to the previous developments on the problem of the formation and development of the oil and gas industry in Western Siberia in her doctoral thesis, numerous monographs, and articles.

REFERENCES

1. Perepletkin, Yu. (ed.) (2014) *Oni byli pervymi* [They were the first]. Tyumen: Epokha.
2. Koleva, G.Yu. (2007) *Sozdanie Zapadno-Sibirskogo neftegazovogo kompleksa v praktike khozyaystvennogo osvoeniya Zapadnoy Sibiri* [Creation of the West Siberian oil and gas complex in the practice of economic development of Western Siberia]. Vol. 1. History Dr. Diss. Tomsk.
3. Koleva, G.Yu. & Kolev, M.Zh. (2009) [Industrial development of Tyumen Oblast in the 1940s–1960s]. *Tyumenskaya oblast': istoricheskiy opyt ekonomicheskogo i sotsial'nogo razvitiya* [Tyumen Oblast: historical experience of economic and social development]. Conference Proceedings. Tyumen: Tyumen State Oil and Gas University. pp. 46–51. (In Russian).
4. Koleva, G.Yu. & Kolev, M.Zh. (2020) Soviet oil exports in the 1950s and 1960s alongside the changes in the international arena and COMECON activities. *Vestnik Tomskogo gosudarstvennogo universiteta. Istoriya – Tomsk State University Journal of History*. 66. pp. 44–58. (In Russian). DOI: 10.17223/19988613/66/6
5. Smorodinskoy, D.A. (ed.) (1971) *Neft' i gaz Tyumeni v dokumentakh. 1901–1965 gg.* [Oil and gas of Tyumen in the documents of 1901–1965]. Vol. 1. Sverdlovsk: Sred.-Ural. kn. izd-vo.
6. Brekhuntsov, A.M. & Bitukov, V.N. (eds) (2018) *70 let Tyumenskoy geologii: Sluzha Otechestvu: v 2 t.* [70 years of Tyumen geology: Serving the Homeland: in 2 vols] Vol. 1. Tyumen: Sib. nauchno-analit. tsentr.
7. Yergin, D. (2011) *Dobycha: vsemirnaya istoriya bor'by za nef't', den'gi i vlast'* [The Epic Quest for Oil, Money, & Power]. Translated from English. Moscow: Al'pina Publisher.

8. Koleva, G.Yu. (2019) Oil and gas factor: plans of the State Planning Committee of the early 1960s and the initiatives of “Tyumenians” (to the 55th anniversary of oil production in the Tyumen Region and the 45th anniversary of its leading position in the country). *Vestnik Tomskogo gosudarstvennogo universiteta. Istoriya – Tomsk State University Journal of History*. 60. pp. 11–17. (In Russian). 10.17223/19988613/60/2
9. Koleva, G.Yu. (2010) *Zapadno-Sibirskiy neftegazodobyvayushchiy rayon: ekonomicheskoe i sotsial'noe razvitiye (1960–2000-e gg.)* [West Siberian oil and gas producing region: economic and social development (1960s–2000s)]. Tyumen: Izd-vo “Vektor buk”.
10. Koleva, G.Yu. (2006) *Dobyvayushchie otrasli Zapadno-Sibirskogo neftegazovogo kompleksa (1977–1989 gg.)* [Extractive industries of the West Siberian oil and gas complex (1977–1989)]. Tyumen: Izd-vo Tyumen State Oil and Gas University.
11. State Archive of Tyumen Oblast (GATO). Fund 1112. *Tyumenskoe oblastnoe statisticheskoe upravlenie* [Tyumen Regional Statistics Office]. List 2.
12. State Archive of Tyumen Oblast (GATO). Fund 1112. *Tyumenskoe oblastnoe statisticheskoe upravlenie* [Tyumen Regional Statistics Office]. List 1. File 9588. Pages 198–198 rev.
13. Koleva, G.Yu. (2007) *Istoriya neftyanoy i gazovoy promyshlennosti Rossii* [The history of the oil and gas industry in Russia]. Tyumen: Industrial University of Tyumen.
14. VNIIOENG. (2006) *Neftegazodobyvayushchaya i pererabatyvayushchaya otrasli Rossii (Dokumenty, analiza, statistika). Dannye 2005 g.* [Oil and gas production and processing industries in Russia (Documents, analytics, statistics). Data for 2005]. Vol. 8 (III). Moscow: VNIIOENG.
15. Department of Economic Development of the Government of Khanty-Mansi Autonomous Okrug–Yugra. (2020) *Order of the Government of the Khanty-Mansi Autonomous Okrug–Yugra of June 27, 2020: On the results of the socio-economic development of the Khanty-Mansi Autonomous Okrug–Yugra for 2019*. [Online] Available from: <https://depeconom.admhmao.ru/deyatelnost/sotsialno-ekonomicheskoe-razvitiye/> (Accessed: 03.09.2020). (In Russian).
16. State Archive of Tyumen Oblast (GATO). Fund 2146. *Glavnoe upravlenie po dobyche nefi i gaza v Zapadnoy Sibiri – Glavtyumenneftegaz* [Glavtyumenneftegaz: The Main Directorate for Oil and Gas Production in Western Siberia]. List 1. File 1898. Page 190.
17. Territorial Body of the Federal State Statistics Service in Tyumen Oblast. (2014) *Tyumenskaya oblast': proshloe i nastoyashchee v tsifrakh (k 70-letiyu obrazovaniya): stat. sbornik* [Tyumen Oblast: past and present in figures (to the 70th anniversary of formation): Statistics]. Vol. 1. Tyumen: Tyumstat.
18. Sarancha, A.V. (2015) Perspektivy neftyanykh mestorozhdeniy KhMAO-Yugry [Prospects for oil fields in the Khanty-Mansi Autonomous Okrug–Yugra]. *Territoriya Neftegaz*. 2. pp. 64–72.
19. Koleva, G.Yu., Stas', I.N. & Shorokhova, I.I. (2013) *Stanovlenie industrial'no-urbanisticheskogo obshchestva na territorii Tyumenskoy oblasti* [Formation of an industrial-urbanistic society on the territory of Tyumen Oblast]. Tyumen: Tyumen State Oil and Gas University.
20. Koleva, G.Yu. (2007) Stroitel'stvo gorodov v rayonakh novogo promyshlennogo osvoeniya [Construction of cities in areas of new industrial development]. *Vestnik Tomskogo gosudarstvennogo universiteta. Gumanitarnye issledovaniya. Humanities*. 1. pp. 237–243.
21. Koleva, G.Yu. (2007) The West-Siberian Oil-And-Gas Complex: The History of Becoming and Development (1960–1980). *Vestnik Tomskogo universiteta – Tomsk State University Journal*. 302. pp. 90–95. (In Russian).

Received: 16 November 2020