УДК 553.041(476)

К ИСТОРИИ СТАНОВЛЕНИЯ И РАЗВИТИЯ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ. АО «ННК-ННП»

THE STORY OF FOUNDATION AND DEVELOPMENT OF GAS-OIL INDUSTRY OF KHANTYMANSSISK AUTHONOMOUS DISTRICT-UGRI. AO «NNK-NNP»

Солодовников Александр Юрьевич
доктор географических наук, доцент,
начальник научно-исследовательского отдела
проектирования подземных объектов
водоснабжения и экологии
Тюменского отделения «СургутНИПИнефть»
sa100365@mail.ru

Solodovnikov Alexander Yuryevich
Doctor of Geographical Sciences,
Associate Professor,
Head of the Research Department
of Underground Water Supply and
Ecology Facilities Design
at the Tyumen Branch of SurgutNIPIneft
sa100365@mail.ru

Аннотация. В статье рассматривается становление и развитие одного из небольших по меркам Западной Сибири нефтегазодобывающих предприятий, входящего в одну из самых молодых вертикально-интегрированных нефтяных компаний России – ПАО «ННК». Приводятся данные о количестве месторождений, находящихся на балансе предприятия, в том числе в разработке. Даётся характеристика месторождений по типу флюидов и категориям запаса. Показаны объёмы добычи нефти и газа за 2001–2023 гг.

Ключевые слова: Нижневартовский район, предприятие, месторождения, запасы, нефть, газ, добыча.

Annotation. This article is devoted to the history of foundation and development of one othe lesser and youngest gas-oil companises in West Siberia which is a part of horizontal branch of Russian oil companies – PAO «NNK». The numbers of companie's minefields and facilities are observed. The characteristics of fluids and their supplies are presented. The gas-oil extraction numbers in 2001–2023 are observed.

Keywords: Nefteyugansk district, acility, minefields, supplies, gas, oil, extraction.

Территория исследования

Район деятельности предприятия – центральная часть Нижневартовского района ХМАО–Югры. На территории района работ отсутствуют населённые пункты, но все месторождения связаны между собой межпромысловыми дорогами и с районным центром г. Нижневартовск, из которого осуществляется доставка грузов и персонал.

Методология и информационная база исследования

В основу исследования положены методы, используемые при составлении технико-экономического обоснования освоения месторождений, группы месторождений: сравнительно-географический, картографический, прогнозно-аналитический, экспертной оценки ресурсного потенциала углеводородов в пределах территории. Для этого автором были использованы информационные ресурсы министерств и ведомств федерального и регионального уровней, научно-исследовательских центров и первичные материалы недропользователей. Кроме того, изучены и проанализированы литературные источники. Все эти материалы были сведены в единую информационно-ресурсную базу и после систематизации подвергнуты анализу и оценке.

Обсуждение результатов исследования

Главным богатством ХМАО-Югры и Нижневартовского района является нефть. Первые месторождения на территории районабыли введены в разработку сразу после открытия Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции – в 1960-е годы. С 1960-х и до начала 1990-х годов добычей углеводородов занимались только государственные предприятия в лице производственных объединений. В 1990-е годы на смену производственным объединениям пришли предприятия разных форм собственности и размера. Появилось много небольших предприятий. К их числу следует отнести и АО «ННК-ННП».

АО «ННК-ННП» – Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» («ННК-ННП», входит в «Нефтегазовую независимую компанию», ПАО «ННК»). Образовано в 1997 г. путём реорганизации НГДУ «Нижневартовскнефть» им В.И. Ленина. С 1999 г. – «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» (ННП). До 2013 г. входило в ОАО «ТНК-ВР», затем НК «Роснефть». С 2021 г. в составе ПАО «ННК». В 2022 г. к АО «ННК-ННП» присоединена ОАО «Корпорация Югранефть».

На балансе предприятия числятся 13 месторождений, расположенных в Нижневартовском районе. Все месторождения разрабатываются. По типу флюида 11 месторождений относится к нефтяным и по 1 – к нефтегазоконденсатным и газонефтяным. По величине запасов по 4 месторождения мелкие и средние, и 5 – крупные. Мелкими месторождениями являются 4 нефтяных, средними – газонефтяное и 3 – нефтяных, крупными – нефтегазоконденсатное и 4 нефтяных (табл. 1).

Таблица 1 – Перечень месторождений АО «ННК-ННП» на 01.01.2026 г.

№ п/п	Месторождение	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов	Район
1	Коликъеганское	Н	1971	1997	среднее	Нижневартовский
2	Пермяковское[1]	Н	1972	1985	среднее	
3	Хохряковское	Н	1972	1985	крупные	
4	Ванъеганское	НГК	1974	1986	крупные	
5	Орехово-Ермаковское[2]	Н	1979	1986	крупные	
6	Вонтерское	Н	1982	1994	мелкое	
7	Айеганское	ГН	1985	1987	среднее	
8	Кошильское	Н	1987	1992	крупные	
9	Чехлонейское	Н	1988	2000	мелкое	
10	Хохловское	Н	1988	2019	мелкое	
11	Узунское[3]	Н	1996	2002	крупные	
12	Окунёвское	Н	1998	2013	мелкое	
13	Западно-Ермаковское	Н	1998	1999	среднее	

Примечание: [1] – совместная разработка АО «ННК-ННП» и ПАО «Башнефть»; [2] – АО «ННК-ННП» и ООО «Газпромнефть-Хантос»; [3] – АО «ННК-ННП», ООО «СН-Нижневартовск». Источники: составлена по [1–2].

Первая промышленная нефть с месторождений была отправлена потребителям во второй половине 1980-х гг. С 2001 по 2022 г. было добыто 92,7 млн т нефти, газа за 2001–2023 гг. – 16,7 млрд м^3. Максимум добычи нефти пришёлся на 2001 г., газа – 2018 г., минимум – 2012 и 2002 гг. соответственно (табл. 2). Извлекаемые запасы нефти на 01.01.2023 г. оценивались в 211 млн т. Этого хватит на 60 лет работы предприятия при уровне добычи 2022 г. [3].

Таблица 2 – Добыча углеводородов АО «ННК-ННП» в 2001–2023 гг.

Год	Нефть с газовым конденсатом, тыс. т	Газ, млн м^3	Год	Нефть с газовым конденсатом, тыс. т	Газ, млн м^3
2001	6 492,6	76,2	2013	2 498,0	248,2
2002	5 589,6	52,1	2014	2 360,7	242,8
2003	5 846,7	58,6	2015	2 303,9	239,1
2004	6 379,1	75,9	2016	4 053,0	1 606,2
2005	6 248,6	84,9	2017	3 975,5	1 867,6
2006	5 560,5	94,7	2018	3 760,3	1 985,1
2007	5 092,7	124,0	2019	3 930,3	1 964,4
2008	4 449,8	295,9	2020	3 744,4	1 867,7
2009	3 919,9	249,7	2021	3 578,8	1 723,1
2010	3 421,0	304,1	2022	3 504,1	1 684,4
2011	3 077,6	293,6	2023	н/д[1]	1 283,2
2012	2 879,4	288,7	Всего	92 666,5	16 679,8

Примечание: Публикация данных по добыче нефти временно приостановлена на основании распоряжения Правительства РФ от 26.04.2023 № 1074-р. Источник: составлена по [4].

Основной вывод

Для Нижневартовского района, на территории которого ведёт свою хозяйственную деятельность АО «ННК-ННП», предприятие является крупным недропользователем. Его доля в добычу нефти района составляет около 9 %, автономного округа – менее 2 %. В целом по добыче нефти предприятие занимает 5–6 место в Нижневартовском районе.

Список литературы:

1. Разработка месторождений нефти и газа Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Том 1. А–И. – Тюмень : АУ НАЦ РН им. В.И. Шпильмана, 2020. – 501 с.
2. Разработка месторождений нефти и газа Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Том 2. Н–Я. – Тюмень : АУ НАЦ РН им. В.И. Шпильмана, 2020. – 501 с.
3. Недропользование в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре в 2022 г. – Тюмень – Ханты-Мансийск : Издат. дом «ИздатНаукаСервис», 2023. – 224 с.
4. Официальный сайт нефтегазового журнала «ИнфоТэк». – URL : https://citek.ru (дата обращения: 12.03.2026).

List of references:

1. Oil and Gas Field Development in the Khanty-Mansiysk Autonomous Okrug – Yugra. Vol. 1. A–I. – Tyumen : V.I. Shpilman National Research Center of the Russian Academy of Sciences, 2020. – 501 p.
2. Oil and Gas Field Development in the Khanty-Mansiysk Autonomous Okrug – Yugra. Vol. 2. N–Ya. – Tyumen : V.I. Shpilman National Research Center of the Russian Academy of Sciences, 2020. – 501 p.
3. Subsoil Use in the Khanty-Mansiysk Autonomous Okrug – Yugra in 2022. – Tyumen – Khanty-Mansiysk : IzdatNaukaServis Publishing House, 2023. – 224 p.
4. Official website of the InfoTek oil and gas journal. – URL : https://citek.ru (date of access: 12.03.2026).