



УДК 338.45:620.9 (571.122)+ 338.45:622.6 (571.122)

СТАНОВЛЕНИЕ И РАЗВИТИЕ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В ОКТЯБРЬСКОМ РАЙОНЕ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРА



THE FOUNDATION AND DEVELOPMENT OF GAS-OIL INDUSTRY IN OKTYABRSK DISTRICT OF KHANTY-MANSIISK AUTHONOMOUS DISTRICT – UGRA

Солодовников Александр Юрьевич

доктор географических наук, доцент,
начальник научно-исследовательского отдела экологии,
Тюменское отделение «СургутНИПИнефть»
Solodovnikov_AU@surgutneftegas.ru

Solodovnikov Alexander Yuryevich

Doctor of Geography, Associate Professor,
Head of Environmental Research Department,
Tyumen branch of «SurgutNIPIneft»
Solodovnikov_AU@surgutneftegas.ru

Аннотация. В статье рассматривается история становления и развития нефтяной промышленности на территории одного из муниципальных районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ХМАО–Югры) – Октябрьского. Исторически сложилось так, что Октябрьский район стал первым районом в Тюменской области, на территории которого было открыто углеводородное сырьё. Это случилось около 60 лет назад – в начале 1960-х годов. Однако до начала 1980-х годов добыча углеводородов практически не велась. Открытые месторождения были в основном мелкими, находились в труднодоступных местах, до которых можно было добраться только вертолётом или в тёплое время года по рекам. При этом только на Оби навигация превышала 5 месяцев, на других реках она ограничивалась 2–3 месяцами. К концу XX в. стало очевидным, что запасы нефти в основных нефтедобывающих районах Тюменской области сильно истощились и им требуется восполнение. Тогда и обратили внимание на Октябрьский район. Ситуация к этому времени в районе стала иная. На его территории было построено несколько дорог в капитальном исполнении, одна из которых связала его с Большой землёй. Были также проложены магистральные и межпромысловые трубопроводы, линии электропередач. И район уже не воспринимался «глухоманью». Всё это удешевляло проведение работ по поиску, изучению, извлечению и транспортировке нефти и газа. Приход крупных нефтяных компаний ускорил процесс освоения месторождений. В настоящее время Октябрьский район уже не рассматривается только как сельскохозяйственно-промысловый. В полной мере он заслужил право называться индустриальным, хотя сельскохозяйственно-промысловая деятельность сохранилась, и продолжает развиваться.

Annotation. In this article the modern condition of oil industry of the one of districts of Khanty-Mansiisk district – Ugra – Oktyabrsk is observed. During the history, Oktyabrsk district was the first district where the hydrocarbons were discovered. That happened more than 50 years ago – in early 1960th. But until the early 1980th there was almost no hydrocarbons extraction. Discovered oil fields were small, located in distant places where it was possible to reach only by the helicopter or during the warm periods of the year by rivers. Only Ob had the 5-month navigation period, but other rivers had 2–3 month period. At the late years of XX century it came obvious that the resources of Tyumen region got exhausted and they need to be recharged. So the Oktyabrsk district came to the arena. But the situation in the region changed during the time. A lot of capital roads that connect it with the «Big land» were constructed. Also, the pipelines and electric lines were. The business activities of oil companies lead to the rapid development of oil fields. Nowadays, Oktyabrsk district is the agricultural-industrial district. It has the right to have an industrial status, but the agricultural activity is presented here even nowadays and it develops further.

Ключевые слова: Октябрьский район, нефть, попутный нефтяной газ, добывающая промышленность, сжиженный природный газ, недропользователи.

Keywords: Oktyabrsk district, oil, accompanying gas, extraction industry, liquid gas, resource users.

Территория исследования

Октябрьский район расположен в центре Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (ХМАО–Югры) в пределах Западно-Сибирской равнины по берегам Оби. Его соседями являются: на западе – Берёзовский и Советский, на севере – Белоярский, на востоке – Ханты-Мансийский, на юге – Ханты-Мансийский и Кондинский районы (рис. 1). Площадь района составляет 24,5 тыс. км², вместе с г. Нягань, находящимся на его территории и имеющим статус самостоятельного муниципального образования, – 25,3 тыс. км². Это один из самых маленьких по площади муниципальных районов автономного округа.

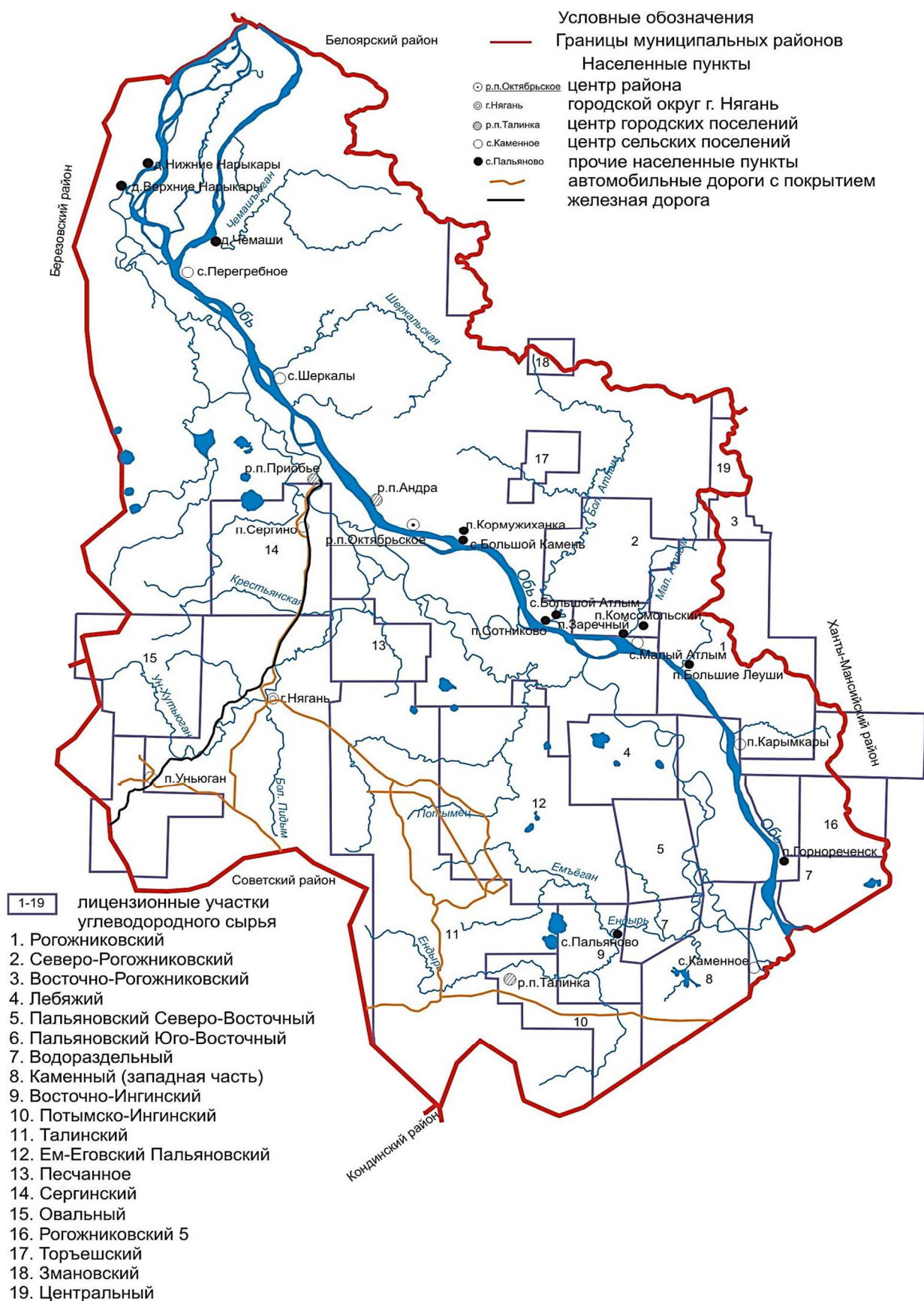


Рисунок 1 – Карта-схема недропользования Октябрьского района [1]

С севера на юг он протянулся на 240 км, с запада на восток – почти на 170 км. Административный центр района – р.п. Октябрьское. Численность населения района на 01.01.2019 г. составила 28,3 тыс.



чел., г. Нягань – 58,7 тыс. чел. Расстояние автотранспортом от районного центра до окружного г. Ханты-Мансийск – 370 км, до областного г. Тюмень – 1 080 км. Из Октябрьского в Ханты-Мансийск можно добраться в навигацию по воде (р. Обь). Длина маршрута 276 км. В г. Нягань имеется аэропорт, способный принимать воздушные суда некоторых типов круглый год. Из районного центра вертолётным транспортом осуществляются вылеты в ряд населённых пунктов района, а также в окружной центр.

В настоящее время Октябрьский район – один из быстро развивающихся районов ХМАО–Югры. По объёмам производства промышленной продукции входит в первую пятёрку среди муниципальных районов автономного округа.

Ресурсная база углеводородов

Нефть является главным богатством района. Первые месторождения углеводородов на территории района были открыты в первой половине 1960-х годов. На 01.01.2020 г. насчитывалось около 30 месторождений, из них 25 – нефтяных, по 1 – нефтегазоконденсатному и газоконденсатному. Ряд из них находится на границе с соседними районами. Одно месторождение – Краснolenинское состоит из нескольких площадей, имеющих статус самостоятельных месторождений. Месторождения открыты преимущественно в южной половине района. По общему количеству открытых месторождений район занимает 5 место в ХМАО–Югре.

По величине запасов большинство месторождений принадлежит к мелким (88,9 %). Далее следуют крупные (7,4 %) и уникальные (3,7 %). К мелким месторождениям относятся все газоконденсатные и 92,0 % нефтяных, а к уникальным – все нефтегазоконденсатные.

Запасы углеводородов на территории района значительны. По данным центра недропользования ХМАО–Югры, начальные извлекаемые запасы нефти на 01.01.2019 г. по категориям ABC1 составляют 907 млн т (4,7 % запасов ХМАО–Югры), по категориям ABC1B2C2 – 1,5 млрд т (6,7 %), текущие извлекаемые запасы по категориям ABC1 – 659 млн т (8,5 %) [2]. По разведанным запасам нефти первое место принадлежит Краснolenинскому месторождению (1,2 млрд т), самым маленьким считается Восточно-Рогожниковское – менее 1 млн т.

Добывающая промышленность

Первые сведения о наличии на территории района полезных ископаемых относятся к началу 50-х годов XX столетия. В это время Ханты-Мансийская геофизическая экспедиция проводила региональную гравиметрическую съёмку местности вдоль долин основных рек. В частности, в районе с. Малый Атлым на Оби были вскрыты отложения, указывающие на наличие углеводородного сырья.

В 1952–1959 гг. осуществлялась гравиметрическая съёмка масштаба 1 : 500 000 и 1 : 1 000 000. С 1978 г. Баженовской геофизической экспедицией ПГО «Уралгеология» выполнялась средне- и крупномасштабная гравиметрическая съёмка, позволившая изучить глубинное строение территории и выделить перспективные нефтегазоносные площади.

Вслед за геофизиками к изучению недр приступили геологи Горноправдинской геологоразведочной экспедиции. В 1959 г. на юго-востоке и в центре района началось глубокое поисково-разведочное бурение, увенчавшееся открытием Краснolenинского свода, на котором в 1962 г. Главтюменьгеологией было открыто первое месторождение на территории Октябрьского района, содержащее углеводороды, – Каменное. В последующие годы нефтеносность была подтверждена и на других участках Краснolenинского свода, что позволило геологам открытые на его территории нефтеносные площади позднее объединить в одно месторождение – Краснolenинское. Для детального изучения месторождения в 1978 г. была образована Краснolenинская нефтегазоразведочная экспедиция в составе объединения «Обьнефтегазгеология». Бок о бок с ними работали геологи Белорусской геологоразведочной экспедиции.

Для разработки Краснolenинского месторождения в декабре 1979 г. приказом Министерства нефтяной промышленности СССР в структуре ПО «Урайнефтегаз» создаётся НГДУ «Краснolenинскнефть» с местонахождением в пос. Нягань. В 1982 г. Миннефтепромом НГДУ «Краснolenинскнефть» было преобразовано в самостоятельное ПО «Краснolenинскнефтегаз». С 1 января 1988 г. в структуре ПО «Краснolenинскнефтегаз» появляется НГДУ «Талинскнефть» с местом размещения в пос. Талинка. Ему предстояло разрабатывать Талинскую площадь Краснolenинского месторождения. В 1989 г. предприятие вышло на пик добычи – 14 млн т, из них 60 % было добыто в НГДУ «Талинскнефть».

После 1990 г. началось падение нефтегазодобычи. Особенно этот процесс ускорился после распада СССР, когда были нарушены многолетние хозяйственные связи между предприятиями, ликвидировано Министерство нефтяной промышленности, определявшее курс на развитие отрасли. Свою негативную лепту внесла ускоренная приватизация, проведённая в 1993 г.

В результате приватизации ПО «Краснolenинскнефтегаз» было преобразовано в акционерное общество открытого типа (АООТ) «Кондпетролеум». В 1995 г. предприятие вошло в состав созданной



правительством РФ «Сибирско-Дальневосточной нефтяной компании, или СИДАНКО». С 1996 г. АО «Кондпетролеум» преобразовано в открытое акционерное общество (ОАО). В 1999 г. предприятие объявлено банкротом и продано ОАО «Тюменская нефтяная компания». Вместе с новым собственником оно получило новое название – ОАО «ТНК-Нягань». В 1999 г. на Красноленинском своде была добыта 100-миллионная тонна нефти, из них – 50-миллионная тонна с Талинского месторождения [3].

С 2003 до 2013 гг. ОАО «ТНК-Нягань» в составе «ТНК-ВР», с 2013 – в НК «Роснефть» сначала под наименованием ОАО «РН-Няганьнефтегаз», а затем (с 2015 г.) – ООО «РН-Няганьнефтегаз».

За время разработки Красноленинского свода из недр было извлечено более 170 млн т нефти, из них 130 млн т – с Талинского и 40 млн т – с Ем-Еговского месторождений.

В советский период Красноленинскнефтегаз являлся практически единственным предприятием по добыче нефти на территории Октябрьского района. В небольших объемах добычу нефти на Каменной площади (восточный участок) вело ПО «Урайнефтегаз», влившееся в постсоветское время в НК «ЛУКОЙЛ».

В 1990-е гг. в разработку было введено Песчаное месторождения. Первоначально его разработкой занималось ЗАО «Арчнефтегеология», вошедшее позднее в состав ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР» (НК «РуссНефть»). В начале 2000-х годов в правобережной части района к освоению Рогожниковской группы месторождений приступило ПАО «Сургутнефтегаз».

В настоящее время углеводороды добывают 8 предприятий на 9 месторождениях. Больше всех разрабатываемых месторождений у ПАО «Сургутнефтегаз» – пять. По одному месторождения разрабатывают ООО «Лукойл-Западная Сибирь», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «ТЦ Бажен», ОАО «Инга» и ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР». Причём 6 недропользователей добывают углеводороды с территории одного месторождения – Красноленинского (табл. 1).

Таблица 1 – Разрабатываемые в Октябрьском районе месторождения углеводородного сырья на 01.01.2020 г.

Предприятия	Месторождения
ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	Красноленинское ¹ (Каменный восточный)
ПАО «Сургутнефтегаз»	Рогожниковское ¹ , Восточно-Рогожниковское, им. Н.К. Байбакова ¹ , Северо-Рогожниковское, им. А.В. Филиппенко
ОАО «РН-Няганьнефтегаз»	Красноленинское (Талинская, Ем-Еговская, Каменная западная часть, площади)
ОАО «Инга»	Красноленинское (Ингинское)
ОАО «Транс-ойл»	Красноленинское (Поттымское, Пальяновское)
ООО «Газпромнефть-Хантос»	Красноленинское (Пальяновское)
ООО «ТЦ Бажен»	Красноленинское (Пальяновское)
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Песчаное

Примечание:

¹ Октябрьский и Ханты-Мансийский районы.

Источники:

составлено по материалам официальных сайтов недропользователей и периодической печати.

В 2019 г. добыча нефти в районе составила 9,4 млн т, газа – 2,2 млрд м³ (табл. 2) С 2001 г. добыча нефти увеличилась в 3 раза, газа – в 5 раз. За всё время разработки месторождений из недр было извлечено свыше 250 млн т нефти, или 2,1 % ХМАО–Югры [2]. Свыше 70 % добычи нефти и почти вся добыча газа приходится на ООО «РН-Няганьнефтегаз» (табл. 3).

Таблица 2 – Добыча углеводородов на территории Октябрьского района в 2001–2019 гг.

Год	Октябрьский район		Нягань	
	нефть, тыс. т	газ, млн ³	нефть, тыс. т	газ, млн ³
1	2	3	4	5
2001	36,4	–	3 124,0	435,0
2002	235,4	3,4	3 144,2	240,8
2003	299,7	–	3 656,1	518,0
2004	400,2	7,7	4 392,9	758,0
2005	807,1	2,6	5 207,7	882,8



Окончание таблицы 2

2006	1 045,4	3,4	5 893,6	982,5
2007	1 203,6	6,4	6 003,1	1 034,9
2008	6 018,1	680,4	14,9	957,8
2009	7 307,8	853,2	34,5	393,1
2010	8 660,3	961,8	51,3	448,0
2011	8 926,0	1 011,8	126,7	280,8
2012	9 374,0	1 234,5		
2013	9 360,1	1 503,2		
2014	9 202,9	1 600,7		
2015	9 340,0	1 628,0		
2016	9 079,0	1 606,1		
2017	9 238,0	1 804,6		
2018	8 972,0	1 833,1		
2019	9 402,0	2 163,0		

Примечание: ... – незначительно.

С 2009 г. согласно приказу Росстата от 12.11.2008 № 278 объёмы добычи полезных ископаемых учитываются по месту фактического осуществления деятельности предприятий.

Источники: по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Тюменской области, ХМАО–Югры и ЯНАО, официальных сайтов администрации Октябрьского района и городского округа г. Нягань.

Таблица 3 – Добыча углеводородов ООО «РН-Няганьнефтегаз» в 2001–2019 гг.

Год	нефть, тыс. т	доля района, %	газ, млн3	доля района, %
2001	3 119,0	98,7	435,0	100,0
2002	3 130,0	92,6	241,0	98,7
2003	3 637,0	91,9	518,0	100,0
2004	4 365,4	91,0	756,5	98,8
2005	5 189,4	86,3	875,3	99,9
2006	5 662,3	81,6	974,5	98,7
2007	5 830,8	80,9	1 034,9	99,4
2008	5 897,5	97,6	954,8	58,3
2009	6 206,3	84,5	1 246,3	100,0
2010	6 904,6	79,3	1 409,8	100,0
2011	6 841,9	76,7	1 292,6	100,0
2012	6 694,5	71,4	1 234,5	100,0
2013	6 426,6	68,7	1 503,2	100,0
2014	6 230,7	67,7	1 554,5	97,1
2015	6 046,1	64,7	1 592,1	97,8
2016	5 914,0	65,1	1 606,1	100,0
2017	6 002,3	65,0	1 764,4	97,8
2018	5 853,0	65,2	1 781,3	97,2
2019	6 882,3	73,2	2 163,0	100,0

Источники:

составлено по материалам ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК», официальных сайтов администрации Октябрьского района и городского округа г. Нягань.



Крупнейшими месторождениями по объёму добычи нефти являются Красноленинское и Рогожниковское. Из недр первого месторождения ежегодно извлекается около 7 млн т, второго – 3 млн т (рис. 2).

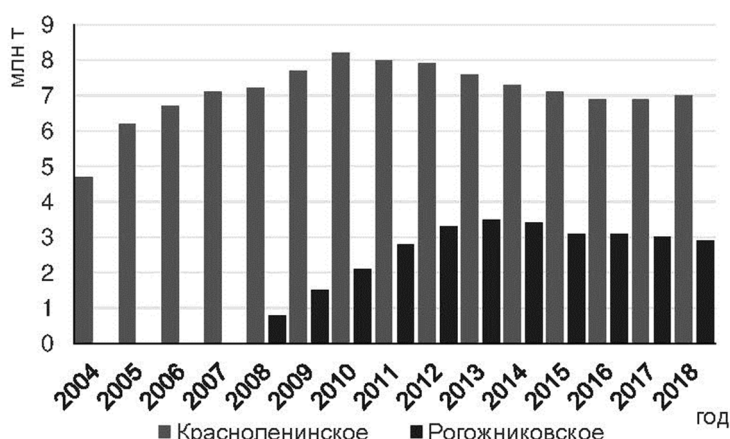


Рисунок 2 – Добыча нефти на крупнейших месторождениях Октябрьского района в 2004–2018 гг., млн т; по данным министерства природных ресурсов и экологии РФ

Добывающая отрасль является главной отраслью экономики Октябрьского района и одной из значимых в г. Нягань. В Октябрьском районе доля добывающего сектора составляет 99 % стоимости произведённой промышленной продукции, а в г. Нягань – менее 20 %, хотя до 2008 г. её доля в стоимости произведённой продукции превышала 90 %. Это было обусловлено иной системой учёта добычи полезных ископаемых. С начала 3-го тысячелетия добыча полезных ископаемых в стоимостном выражении в Октябрьском районе увеличилось более чем в 240 раз (табл. 4).

Таблица 4 – Объём добычи полезных ископаемых в 2001–2019 гг.

Год	Октябрьский район			Нягань		
	млн руб.	доля в производстве промышленной продукции, %	темпы роста, %	млн руб.	доля в производстве промышленной продукции, %	темпы роста, %
2001	–	–	–	5 318,0	87,1	110,8
2002	–	–	–	6 361,9	90,3	119,6
2003	889,3	85,9	–	7 930,0	88,7	124,6
2004	1 580,3	82,6	177,7	16 166,3	91,6	в 2 р.
2005	4 868,3	87,5	в 3 р.	25 908,5	93,6	160,3
2006	6 066,6	87,4	124,6	39 928,6	95,8	154,1
2007	6 975,1	85,4	115,0	38 739,2	95,4	97,0
2008	9 811,1	94,0	140,7	43 531,6	94,0	111,8
2009	52 486,1	98,4	в 5,3 р.	1 649,8	31,0	2,4
2010	69 657,5	98,7	132,7	2 409,5	39,0	132,3
2011	96 166,3	98,7	138,1	2 994,4	43,0	104,6
2012	116 076,1	98,6	113,6	3 883,2	47,0	129,7
2013	117 877,1	98,7	101,6	3 461,7	32,5	89,1
2014	116 355,2	98,6	98,7	3 247,0	17,6	93,8
2015	118 644,6	98,7	102,0	4 012,5	15,9	123,6
2016	109 926,0	98,8	94,9	2 650,8	9,8	66,0
2017	128 913,4	99,0	117,3	3 772,2	13,2	142,3
2018	174 182,1	99,4	135,1	4 195,3	12,4	111,2
2019	215 160,2	99,5	123,5	7 543,3	19,1	179,8

Источники:

по данным территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Тюменской области, ХМАО–Югры и ЯНАО, официальных сайтов администрации Октябрьского района и городского округа г. Нягань.



На территории района в г. Нягань в небольших объёмах осуществляется переработка нефти на Красноленинском НПЗ и попутного нефтяного газа в ООО «Няганьгазпереработка» (до 2002 г. Красноленинский ГПЗ), а также на Няганьской ГРЭС мощностью 1 200 МВт. Красноленинский НПЗ принадлежит НК «Роснефть», ООО «Няганьгазпереработка» – ООО «СибурТюменьГаз». На Красноленинском НПЗ выпускают бензин газовый стабильный, керосин и дизельное топливо, ООО «Няганьгазпереработка» – сухой газ, бензин газовый стабильный, сжиженный газ (пропан, бутан). Мощность нефтеперерабатывающего завода – 300 тыс. т, газоперерабатывающего – 2,1 млрд м². Заводы загружены на 90–95 % (рис. 3). Нефть на нефтеперерабатывающий завод поступает с месторождений ООО «РН-Няганьнефтегаз», попутный нефтяной газ на газоперерабатывающий завод и на Няганьскую ГРЭС с месторождений Красноленинского свода и ТПП «Урайнефтегаз» (НК «ЛУКОЙЛ»).

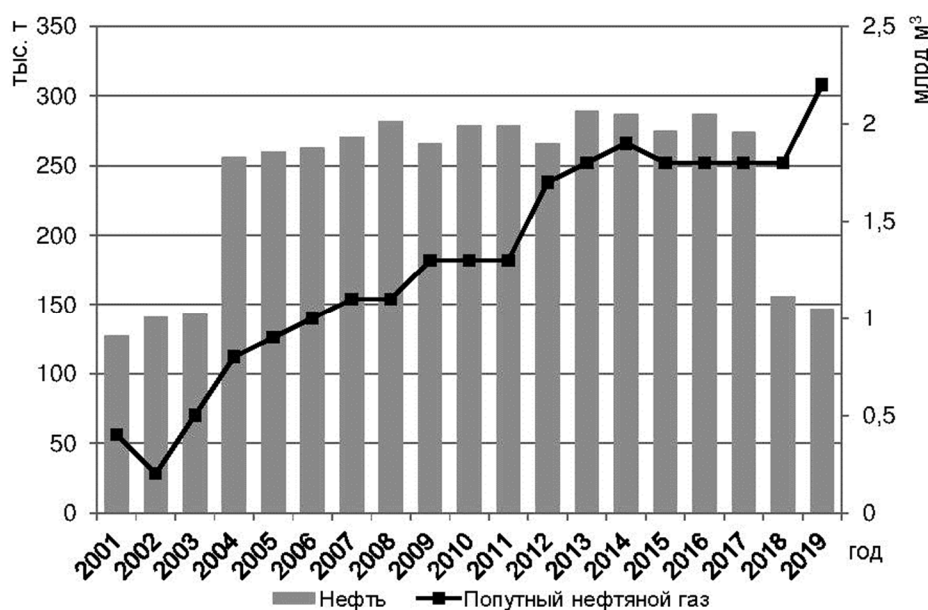


Рисунок 3 – Объёмы переработки нефти (тыс. т) и попутного нефтяного газа (млрд м²) на территории Октябрьского района в 2001–2019 гг.; по данным ежемесячного нефтегазового журнала «ИнфоТЭК»

Няганьская ГРЭС введена в эксплуатацию в 2013 г. Электрическая мощность станции составляет 1,4 млн кВт/ч. За время эксплуатации было произведено более 45 млрд кВт/ч. С момента запуска электростанции производство электроэнергии выросло в 6,6 раза (рис. 4). В небольших объёмах также производится тепловая энергия.

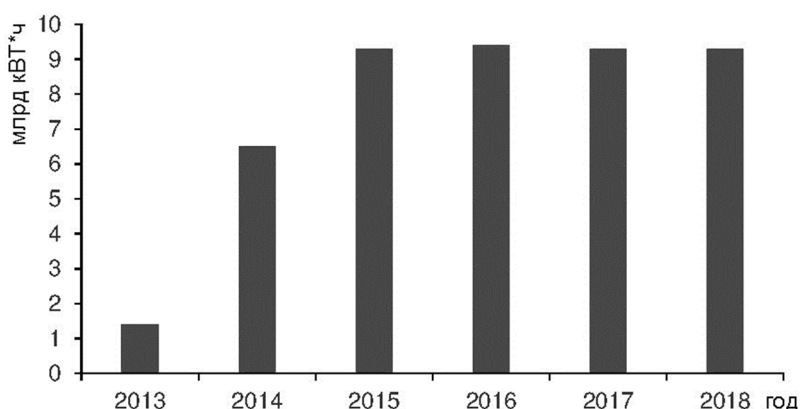


Рисунок 4 – Производство электроэнергии на Няганьской ГРЭС, млрд кВт.ч; по данным Правительства ХМАО–Югры

Заключение

Проведённые исследования позволяют сделать следующие основные выводы:

1. Недра Октябрьского района обладают значительным потенциалом нефтегазовых ресурсов. Несмотря на то, что Октябрьский район был одним из первых районов, с территории которого нача-



лась нефтедобыча в Тюменской области, его потенциал далеко не исчерпан. Более того, активно вовлекаются в разработку месторождения, расположенные на правом берегу Оби.

2. Добыча нефти способствовала развитию на территории района топливной промышленности, которая ориентирована на переработку нефти и попутного нефтяного газа. Для этого построены нефтеперерабатывающий и газоперерабатывающий заводы. Попутный нефтяной газ также перерабатывается на сооруженной ГРЭС.

3. Добывающая отрасль главной отраслью экономики района, на долю которой приходится 99 % стоимости произведенной промышленной продукции. С начала 3-го тысячелетия добыча нефтегазовых ресурсов в стоимостном выражении увеличилось более чем в 240 раз, превысил 215 млрд руб.

Литература

1. Солодовников А.Ю. Географическая оценка минерально-сырьевого потенциала Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры: состояние и прогноз // Сборник научных статей по итогам работы Международного научного форума «Наука и инновации – современные концепции» (г. Москва, 27 февраля 2020 г.); отв. ред. Д.Р. Хисматуллин. – М. : Изд-во Инфинити, 2020. – С. 83–90.

2. Недропользование в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2018 г. – Тюмень Ханты-Мансийск : Издат. дом «ИздатНаукаСервис», 2019. – 244 с.

3. Борисова К., Иноземцева Н. Краснотенинский свод месторождений. 35 лет (Юбилейный фотоальбом о деятельности АО «РН-Няганьнефтегаз»). – Нижневартовск : ООО «ДИК», 2015. – 195 с.

References

1. Solodovnikov A.Y. The geography accounting of raw mineral resources potential of Oktyabrsk district of KhMAD-Ugra: condition and forecasts // The scientific collection of results of International scientific forum «Nayka i innovacii – modern concepts» (Moscow, 27 february 2020; edd. by D.R. Khismatyllin. – M. : Edd. house Infinity 2020. – P. 83–90.

2. The resource use in Khanty-Mansiik autonomous district – Ugra in 2018. – Tyumen, Khanty-Mansiisk : Edd. house «IzdatNaukaService», 2019. – 244 p.

3. Borisova K., Inozemtseva N. The Krasnoleninsk oilfields. 35th anniversary (The jubilee photo album of LLC «RN-Nyaganneftegaz»). – Niznevartovsk : LLC «DIK», 2015. – 195 p.