

DOI: [https://doi.org/10.17353/2070-5379/16\\_2021](https://doi.org/10.17353/2070-5379/16_2021)

УДК 553.98(088.2)(571.56)

**Моисеев С.А.**

Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН (ИНГГ СО РАН); Новосибирский государственный университет (НГУ), Новосибирск, Россия, MoiseevSA@ipgg.sbras.ru

**Белова Е.В., Гордеева А.О., Кузнецова Е.Н., Константинова Л.Н.**

Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН (ИНГГ СО РАН), Россия, Новосибирск

## **СОСТОЯНИЕ И ОСОБЕННОСТИ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ЗАПАДНЫХ РАЙОНОВ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)**

*Проведён анализ лицензирования нефтегазоносных территорий западных районов Республики Саха (Якутия). По состоянию на 01.03.2021 г. на этой территории распределены 76 участков недр и зарегистрированы 23 компании, занимающихся геологическим изучением, разведкой и добычей углеводородного сырья. Наиболее крупным недропользователем является ПАО «Сургутнефтегаз» - ему принадлежит 21 лицензионный участок. За период действия на программы геологоразведочных работ отработаны 42 358 км сейморазведочных работ 2D, 22 963 км<sup>2</sup> сейморазведочных работ 3D. Проведено бурение 349 скважин объёмом 669 705 м. Наибольший объём геологоразведочных работ выполнили ПАО «Сургутнефтегаз» и «Роснефть». В период с 2009 по 2020 гг. открыты 15 месторождений нефти и газа.*

**Ключевые слова:** нефтегазоносность, лицензирование, Лено-Тунгусская нефтегазоносная провинция, Республика Саха (Якутия).

### **Введение**

Республика Саха (Якутия) обладает значительным потенциалом для воспроизводства минерально-сырьевой базы и на сегодня является одним из главных регионов, обеспечивающих прирост добычи нефти и газа в России.

В последние полтора десятка лет на территории Республики Саха (Якутия) отмечается значительное увеличение объемов геологоразведочных работ. Геологоразведочные работы и лицензирование недр на рассматриваемой территории осуществляются согласно положениям документа «Программа геологического изучения и предоставления в пользование месторождений УВ-сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)». Первая редакция вышла в 2005 г., вторая – в 2007 г. [Программа геологического..., 2005; Приказ № 219..., 2005; Герт и др., 2007].

«Программа...» ориентирована на ресурсное обеспечение трубопроводной системы ВСТО на уровне 80 млн. т нефти в год, кроме того, в неё вошли документы, касающиеся лицензирования недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия).

Основные положения лицензирования недр и перспективы развития сырьевой базы

региона разработаны в 2004-2006 гг. [Конторович и др., 2006а, 2006б]. Этапы реализации основных положений этого документа регулярно освещаются в открытой печати [Моисеев, Топешко, Ерёмин, 2007; Варламов и др., 2007; Недропользование в Восточной..., 2010; Ефимов и др., 2011, 2012; Старосельцев и др., 2012; Эдер, Филимонова, Моисеев, 2015; Мишенин, 2018; Константинова и др., 2019а, 2019б; Кузнецова и др., 2019].

После ввода в действие в 2019 г. магистрального газопровода «Сила Сибири» значительно активизировались геологоразведочные работы на территориях Северо-Алданской и Алдано-Майской нефтегазоносных областей, что нашло отражение в состоянии и особенностях лицензирования нефтегазоносных территорий западных районов Республики Саха (Якутия).

При анализе состояния недропользования использована информация, полученная из официальных источников: бюллетени «Недропользование в России» за 2010-2021 гг., материалы Российского федерального геологического фонда, сайтов компаний-недропользователей<sup>1</sup>.

### **Организационная структура лицензирования в Республике Саха (Якутия)**

По состоянию на 01.03.2021 г. на территории западных районов Республики Саха (Якутия) распределены 76 участков недр (табл. 1, рис. 1). На это время зарегистрированы 23 компании, занимающиеся геологическим изучением, разведкой и добычей углеводородного сырья (см. рис. 1).

Собственно, программа лицензирования недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) подготовлена в 2004 г., однако лицензирование начато ещё в начале 90-х гг. прошлого столетия. В то время в основном лицензии выдавались на разведку и эксплуатацию уже открытых месторождений или блоков месторождений (Мастахское, Среднеботуобинское, Центральный блок Среднеботуобинского, Средневилюйское, Иреляхское и др.). В последствии в связи со сменой недропользователя или его переименованием лицензии переоформлялись.

За все годы лицензирования (1992-2021 гг.) на территории Республики Саха (Якутия) выданы 100 лицензий. Из них 17 лицензий - на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья (НР), 53 - на геологическое изучение недр (НП), 30 - на разведку и добычу нефти и газа (НЭ).

---

<sup>1</sup> <https://rfgf.ru/license/index.php>, <https://www.surgutneftegas.ru/>, <https://www.rosneft.ru/>, <https://www.gazprom.ru/>, <http://yatec.ru/>, <https://irkutskoil.ru/>, <https://krasnoyarsk.dk.ru/wiki/vostochno-sibirskaya-neftegazovaya-kompaniya>

Таблица 1

Список участков недр, распределенных на территории западных районов Республики Саха (Якутия) на 01.03.2021 г.

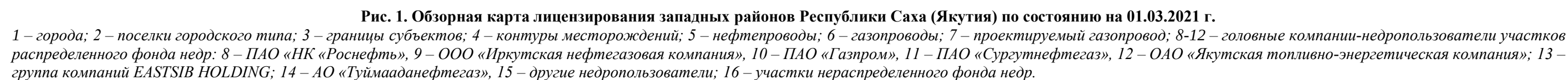
| Название участка недр                                | Площадь, км <sup>2</sup> | Тип лицензии | Недропользователь                               | Головная нефтегазовая компания                  | Дата присвоения регистрационного номера | Дата окончания срока действия лицензии |
|------------------------------------------------------|--------------------------|--------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------------|
| Алинский                                             | 71,8                     | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 31.12.2058                             |
| Багдынский                                           | 4918,2                   | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 15.03.2035                             |
| Бахчинский                                           | 3240,4                   | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 20.03.2033                             |
| Бетинчинский                                         | 5672,3                   | НП           | ООО «Истсиб Геологоразведка»                    | EASTSIB HOLDING                                 | 17.06.2015                              | 10.02.2023                             |
| Бирюкский                                            | 3608,7                   | НР           | АО «Туймааданефтегаз»                           | АО «Туймааданефтегаз»                           | 09.08.2016                              | 15.03.2035                             |
| Бысахтахский                                         | 2324,1                   | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 24.01.2036                             |
| Бюкский                                              | 1315,2                   | НЭ           | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | 25.04.2017                              | 20.04.2037                             |
| Верхнебирюкский                                      | 3885                     | НП           | ООО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»  | ПАО «НК «Роснефть»                              | 21.07.2016                              | 30.04.2023                             |
| Верхневилучанский участок недр федерального значения | 1664                     | НЭ           | ПАО «Газпром»                                   | ПАО «Газпром»                                   | 07.12.2015                              | 30.12.2031                             |
| Верхнеджункунский                                    | 3932,3                   | НП           | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | 10.07.2012                              | 31.12.2023                             |
| Верхнемархачанский                                   | 5847,1                   | НР           | ООО «ВМЧ Геологоразведка»                       | EASTSIB HOLDING                                 | 19.01.2017                              | 31.12.2040                             |
| Верхнепеледуйский                                    | 503,6                    | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 01.01.2032                             |
| Вилуйско-Джербинский                                 | 927                      | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 28.02.2038                             |
| Восточно-Алинский                                    | 503,6                    | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 11.03.2028                             |
| Восточно-Талаканский                                 | 503,6                    | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 31.12.2124                             |
| Восточные блоки Среднеботуобинского НГКМ             | 385,5                    | НЭ           | АО «Роснефтегаз»                                | АО «Роснефтегаз»                                | 03.09.2015                              | 31.12.2117                             |
| Гиллябкинский                                        | 3673,8                   | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 30.06.2035                             |
| Джункунский                                          | 2405                     | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 25.10.2018                              | 30.06.2035                             |
| Иктехский                                            | 1271                     | НР           | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | 16.04.2015                              | 28.02.2038                             |
| Илгычахский                                          | 97,2                     | НЭ           | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | 07.09.2017                              | 15.09.2037                             |
| Иреляхское месторождение                             | 75                       | НЭ           | ООО «Иреляхское»                                | ООО «Иреляхское»                                | 18.01.2018                              | 31.12.2084                             |
| Кедровый                                             | 3217,9                   | НП           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 31.12.2024                             |
| Кубалахский                                          | 2590,4                   | НР           | ПАО «НК «Роснефть»                              | ПАО «НК «Роснефть»                              | 23.01.2017                              | 10.02.2041                             |
| Курунгский                                           | 771,4                    | НР           | ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»                 | ПАО «НК «Роснефть»                              | 28.03.2007                              | 31.12.2130                             |
| Кэдэргинский                                         | 2030,1                   | НР           | АО «Туймааданефтегаз»                           | АО «Туймааданефтегаз»                           | 09.08.2016                              | 01.07.2039                             |
| Майский                                              | 20305                    | НР           | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | 03.03.2021                              | 31.12.2046                             |
| Мастахский                                           | 162                      | НЭ           | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | 07.02.2011                              | 31.12.2035                             |
| Мирнинский                                           | 2452                     | НР           | ООО «Саханефть»                                 | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | 22.01.2018                              | 10.04.2033                             |
| Монулахский                                          | 1614,1                   | НР           | ООО «Монулах Геологоразведка»                   | EASTSIB HOLDING                                 | 19.01.2017                              | 31.12.2040                             |
| Мурбайский                                           | 1823,6                   | НР           | ООО «Мурбай Геологоразведка»                    | EASTSIB HOLDING                                 | 29.02.2016                              | 01.03.2040                             |
| Мухтинский                                           | 3309                     | НР           | АО «Туймааданефтегаз»                           | АО «Туймааданефтегаз»                           | 09.08.2016                              | 15.03.2035                             |
| Нижнеджербинский                                     | 2148,1                   | НР           | ПАО «НК «Роснефть»                              | ПАО «НК «Роснефть»                              | 23.01.2017                              | 01.07.2039                             |
| Нижнечонский                                         | 1621,2                   | НР           | ПАО «НК «Роснефть»                              | ПАО «НК «Роснефть»                              | 06.10.2017                              | 10.10.2042                             |
| Нюрбинский                                           | 4347,4                   | НР           | ПАО «НК «Роснефть»                              | ПАО «НК «Роснефть»                              | 06.10.2017                              | 10.10.2042                             |
| Олекминский                                          | 6120,9                   | НР           | ООО «Среднеленское»                             | ПАО «НК «Роснефть»                              | 29.04.2019                              | 10.02.2041                             |
| Отраднинский                                         | 644,7                    | НР           | ООО «ГДК «Ленск-газ»                            | ООО «ГДК «Ленск-газ»                            | 17.04.2013                              | 31.01.2031                             |
| Пеледуйский                                          | 6525,8                   | НП           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 31.12.2024                             |
| Пеледуйское                                          | 766                      | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 30.04.2030                             |

Продолжение таблицы 1

## Список участков недр, распределенных на территории западных районов Республики Саха (Якутия) на 01.03.2021 г.

| Название участка недр                                       | Площадь, км <sup>2</sup> | Тип лицензии | Недропользователь                               | Головная нефтегазовая компания                  | Дата присвоения регистрационного номера | Дата окончания срока действия лицензии |
|-------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------------|
| Северный                                                    | 11453,6                  | НР           | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | 03.03.2021                              | 31.12.2046                             |
| Северо-Олгуйдахский                                         | 7601,4                   | НР           | ПАО «НК «Роснефть»                              | ПАО «НК «Роснефть»                              | 14.01.2021                              | 31.01.2046                             |
| Северо-Талаканский                                          | 1256                     | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 31.12.2145                             |
| Северо-Тюнгский                                             | 4068,9                   | НР           | ООО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»  | ПАО «НК «Роснефть»                              | 27.09.2017                              | 30.09.2042                             |
| Соболох-Неджелинский                                        | 883,18                   | НЭ           | ПАО «Газпром»                                   | ПАО «Газпром»                                   | 24.12.2015                              | 30.12.2031                             |
| Среднебирюкский                                             | 5802,7                   | НР           | ПАО «НК «Роснефть»                              | ПАО «НК «Роснефть»                              | 23.01.2017                              | 01.07.2039                             |
| Среднеботуобинское месторождение                            | 263,7                    | НЭ           | ОАО «АЛРОСА-Газ»                                | ОАО «АЛРОСА-Газ»                                | 15.04.2002                              | 31.12.2099                             |
| Средневиллойский                                            | 121,5                    | НЭ           | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | 07.02.2011                              | 31.12.2040                             |
| Средневилучанский                                           | 5779,5                   | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 28.02.2038                             |
| Среднеленский                                               | 9834,4                   | НР           | ООО «Среднеленское»                             | ПАО «НК «Роснефть»»                             | 29.04.2019                              | 10.02.2041                             |
| Среднетюнгский                                              | 246,31                   | НЭ           | ПАО «Газпром»                                   | ПАО «Газпром»                                   | 07.12.2015                              | 30.12.2031                             |
| Среднетюнгское                                              | 3,8                      | НЭ           | ОАО «Сахатранснефтегаз»                         | ОАО «Сахатранснефтегаз»                         | 07.10.2005                              | 10.10.2025                             |
| Станакский                                                  | 411,6                    | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 20.03.2033                             |
| Сунтарский                                                  | 3062                     | НП           | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | 13.09.2011                              | 01.07.2023                             |
| Тас-Юряхский                                                | 1336,2                   | НЭ           | ПАО «Газпром»                                   | ПАО «Газпром»                                   | 24.12.2015                              | 30.12.2031                             |
| Тектойэ (Тектойский)                                        | 180,4                    | НР           | ОАО «АЛРОСА-Газ»                                | ОАО «АЛРОСА-Газ»                                | 01.03.2011                              | 21.02.2036                             |
| Токкинский                                                  | 6047,5                   | НР           | ООО «ТКН Геологоразведка»                       | ООО «ТКН Геологоразведка»                       | 19.01.2017                              | 10.02.2041                             |
| Толонский                                                   | 480,5                    | НР           | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | 07.02.2011                              | 30.06.2035                             |
| Тымпучиканский                                              | 1022,4                   | НЭ           | ООО «Газпромнефть-Ангара»                       | ПАО «Газпром»                                   | 19.05.2008                              | 01.11.2025                             |
| Тымтайдахский                                               | 1225,6                   | НП           | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | 29.01.2014                              | 31.12.2021                             |
| Улугурский                                                  | 4204                     | НР           | ООО «Улугурнефтегаз»                            | ООО «Улугурнефтегаз»                            | 26.10.2018                              | 31.12.2040                             |
| Уринский                                                    | 1772,8                   | НП           | ООО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»  | ПАО «НК «Роснефть»                              | 21.07.2016                              | 30.04.2023                             |
| Хоптолохский                                                | 2625,4                   | НР           | АО «Туймааданефтегаз»                           | АО «Туймааданефтегаз»                           | 05.02.2016                              | 10.02.2041                             |
| Хоронохский                                                 | 16073                    | НП           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 31.12.2025                             |
| Хотого-Мурбайский                                           | 533,7                    | НЭ           | ООО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»  | ПАО «НК «Роснефть»                              | 21.07.2016                              | 28.02.2033                             |
| Хотого-Мурбайский-2                                         | 479,6                    | НП           | ООО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»  | ПАО «НК «Роснефть»                              | 25.09.2017                              | 30.09.2024                             |
| Центральный нефтяной блок Среднеботуобинского месторождения | 624,8                    | НЭ           | ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»                 | ПАО «НК «Роснефть»»                             | 12.04.2002                              | 31.12.2130                             |
| Центральный блок Талаканского НГКМ                          | 305                      | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 31.12.2081                             |
| Чаяндынский                                                 | 7042,2                   | НЭ           | ПАО «Газпром»                                   | ПАО «Газпром»                                   | 16.12.2015                              | 25.08.2028                             |
| Черендейский                                                | 3014                     | НП           | ООО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»  | ПАО «НК «Роснефть»                              | 21.07.2016                              | 30.04.2023                             |
| Ыгыаттинский                                                | 8208,4                   | НР           | ПАО «НК «Роснефть»                              | ПАО «НК «Роснефть»                              | 06.10.2017                              | 10.10.2042                             |
| Эргеджейский                                                | 3181,4                   | НР           | ООО «ГДК «Ленск-газ»                            | ООО «ГДК «Ленск-газ»                            | 19.01.2017                              | 31.12.2040                             |
| Южно-Березовский                                            | 1080                     | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 14.01.2021                              | 31.01.2046                             |
| Южно-Джункунский                                            | 2157                     | НР           | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | ООО «Иркутская нефтяная компания»               | 12.01.2012                              | 30.12.2036                             |
| Южно-Сюльдюкарский                                          | 5079                     | НР           | ООО «СюльдюкарНефтеГаз»                         | ООО «СюльдюкарНефтеГаз»                         | 17.09.2013                              | 12.02.2038                             |
| Южно-Талаканский                                            | 500                      | НЭ           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 31.12.2137                             |
| Южный                                                       | 11720,9                  | НР           | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» | 03.03.2021                              | 31.12.2046                             |
| Юряхский                                                    | 1647                     | НР           | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | ПАО «Сургутнефтегаз»                            | 07.11.2018                              | 02.12.2031                             |

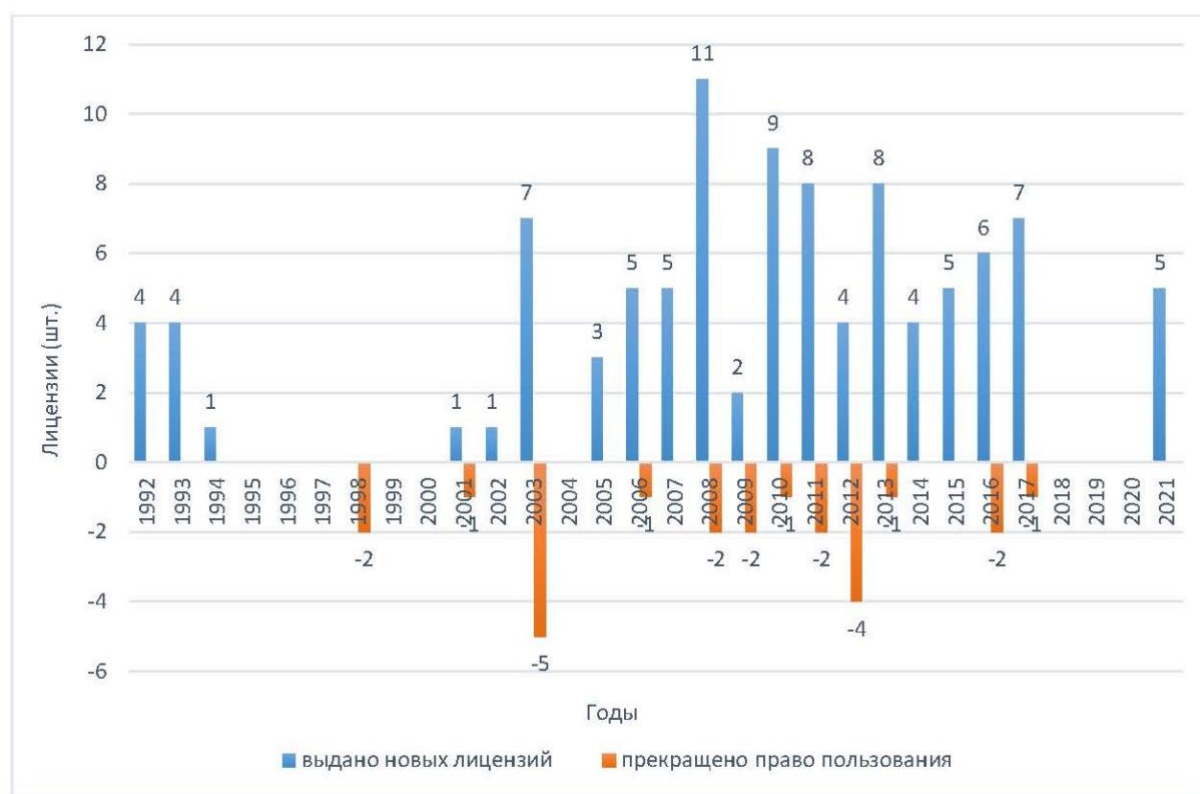




За этот период на территории Республики Саха (Якутия) 16 участков из распределённого фонда недр (РФН) возвращены в нераспределённый фонд недр (НФН). Некоторые участки переходили из РФН в НФН и обратно по несколько раз. Так Южно-Березовский участок два раза находился в НФН, а Центральный блок Талаканского месторождения – три раза.

Нюйский участок находился в РФН с 1993 по 1998 гг., после чего больше никогда не выставлялся на аукционе. Два участка - Борулахский и Нижнетюкянский - в 2016 и 1993-1998 гг. соответственно включены в РФН, сейчас переведены в НФН. Участок Северо-Нелбинское газоконденсатное месторождение (ГКМ) в 2006 г. включён в состав Мирнинского участка.

Динамика выдачи новых лицензий и прекращение права пользования ими по годам показана на рис. 2, количество действующих лицензий по годам - на рис. 3.

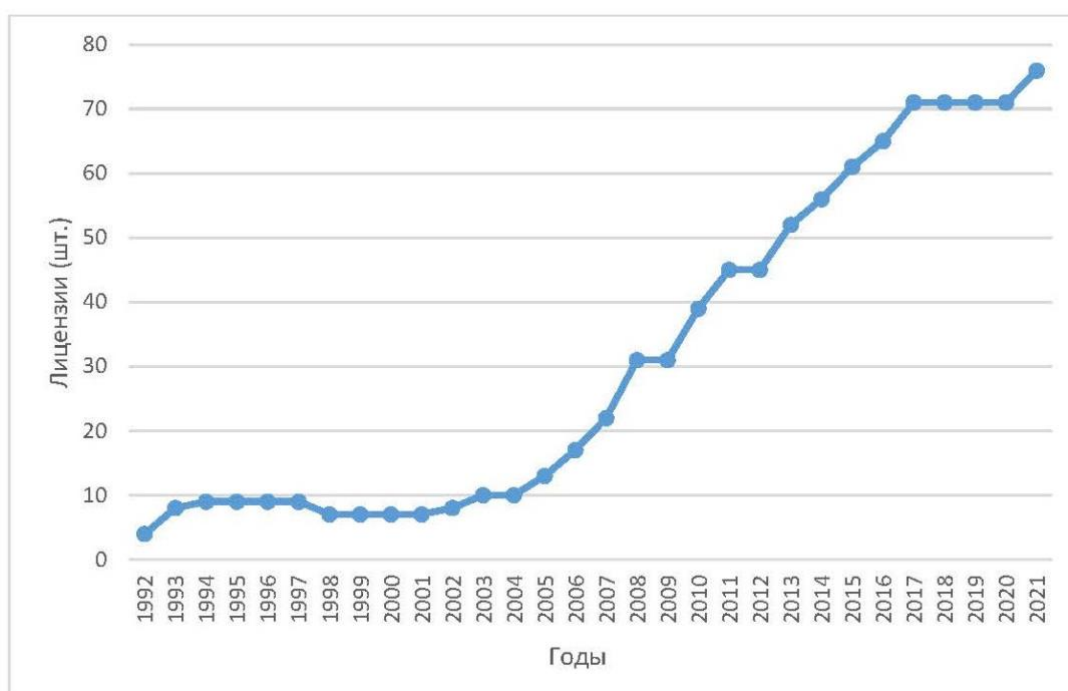


**Рис. 2. Диаграмма динамики лицензий, выданных и прекративших право пользования в период с 1992 по 2021 гг. в западных районах Республики Саха (Якутия)**

Максимальное количество лицензий (11) выдано в 2008 г., в 2009-2017 гг. количество лицензий менялось от двух до девяти.

В 2018-2020 гг. ни один участок из НФН не перешел в РФН. В 2017 и 2018 гг. на аукцион выставлены Нижнетюкянский и Андылахский участки, но аукционы не состоялись в связи с отсутствием заявок. Также в 2017 г. выставлялся на аукцион Борулахский участок, но аукцион отменен в связи с уточнением координат участка. В 2019 г. не выставлено на аукцион ни

одного участка в западных районах Республики Саха (Якутия), лицензии получены только на участки, расположенные в северных районах Республики Саха (Якутия) (Булунском и Анабарском Долгано-Эвенкийском улусах). В 2020 г. на аукцион помимо Южно-Березовского участка, который ранее в 2007-2009 и 2012-2017 гг. уже находился в РФН, выставлены еще четыре новых участка (Северо-Олгуйдахский, Южный, Северный, Майский), которые и перешли в РФН в начале 2021 г.



**Рис. 3. График динамики лицензий, действующих в период с 1992 по 2021 гг. в западных районах Республики Саха (Якутия)**

В настоящее время наибольшее количество действующих лицензий выдано на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых (НР) – 41 лицензий, что составляет 53,9% от общего количества действующих лицензий и занимает по площади 71,06% от общей площади РФН на территории западных районов Республики Саха (Якутия). Одиннадцать лицензий выдано на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (НП), это составляет 14,5% от общего количества действующих лицензий и занимает по площади 20,48% от общей площади РФН. На разведку и добычу полезных ископаемых (НЭ) выдано 24 лицензии, и это 31,6% от общего количества действующих лицензий и по площади 8,46% от общей площади РФН (табл. 2, рис. 4, 5).

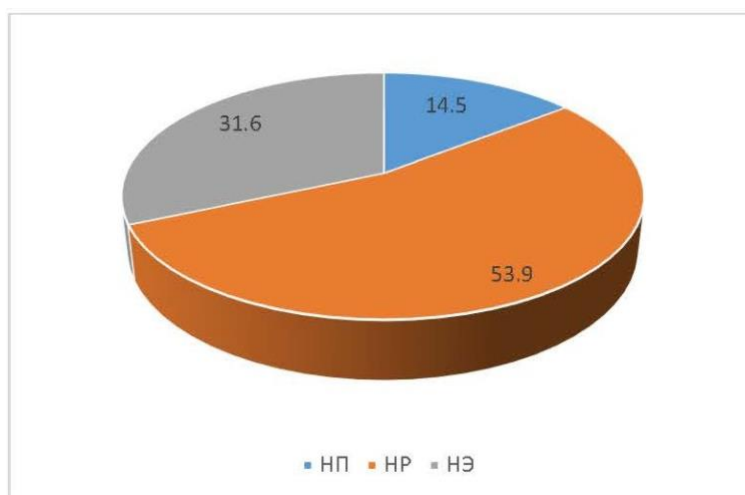
Наиболее крупным недропользователем является ПАО «Сургутнефтегаз», ему принадлежат лицензии на 21 участок из 76, которые занимают 23,7% всей площади РФН на этой территории. ПАО «НК «Роснефть» и ОАО «Якутская топливно-энергетическая

компания» владеют лицензиями на семь лицензионных участков каждая. ООО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания» и ООО «Иркутская нефтяная компания» принадлежит по шесть лицензионных участков, ПАО «Газпром» – пять, а АО «Туймаданнефтегаз» – четыре. Остальные недропользователи владеют одним или двумя лицензионными участками (см. табл. 2, рис. 6, 7).

Таблица 2

**Распределение действующих лицензий по видам на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по состоянию на 01.03.2021 г.**

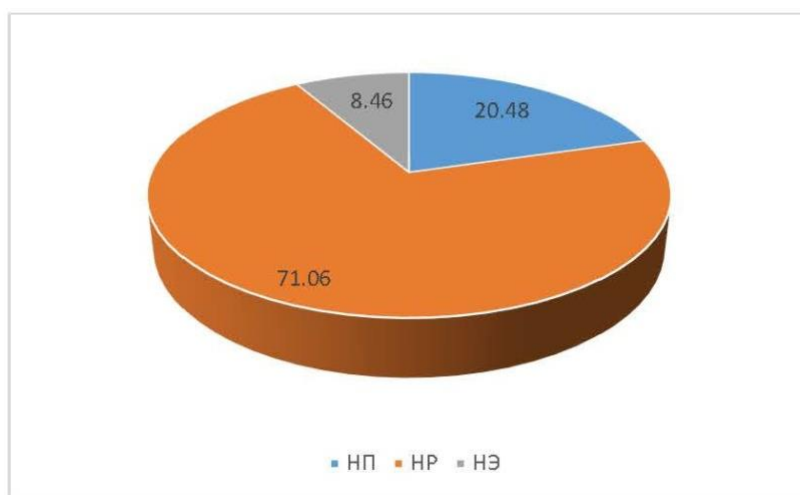
| Вид лицензий | Количество участков, шт. | Площадь участков распределенного фонда недр, км <sup>2</sup> | Доля площади целевых участков от общей площади распределенного фонда недр, % |
|--------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|
| НП           | 11                       | 48860,3                                                      | 20,48                                                                        |
| НР           | 41                       | 169556,8                                                     | 71,06                                                                        |
| НЭ           | 24                       | 20186,29                                                     | 8,46                                                                         |
| <b>всего</b> | <b>76</b>                | <b>238603,39</b>                                             | <b>100</b>                                                                   |



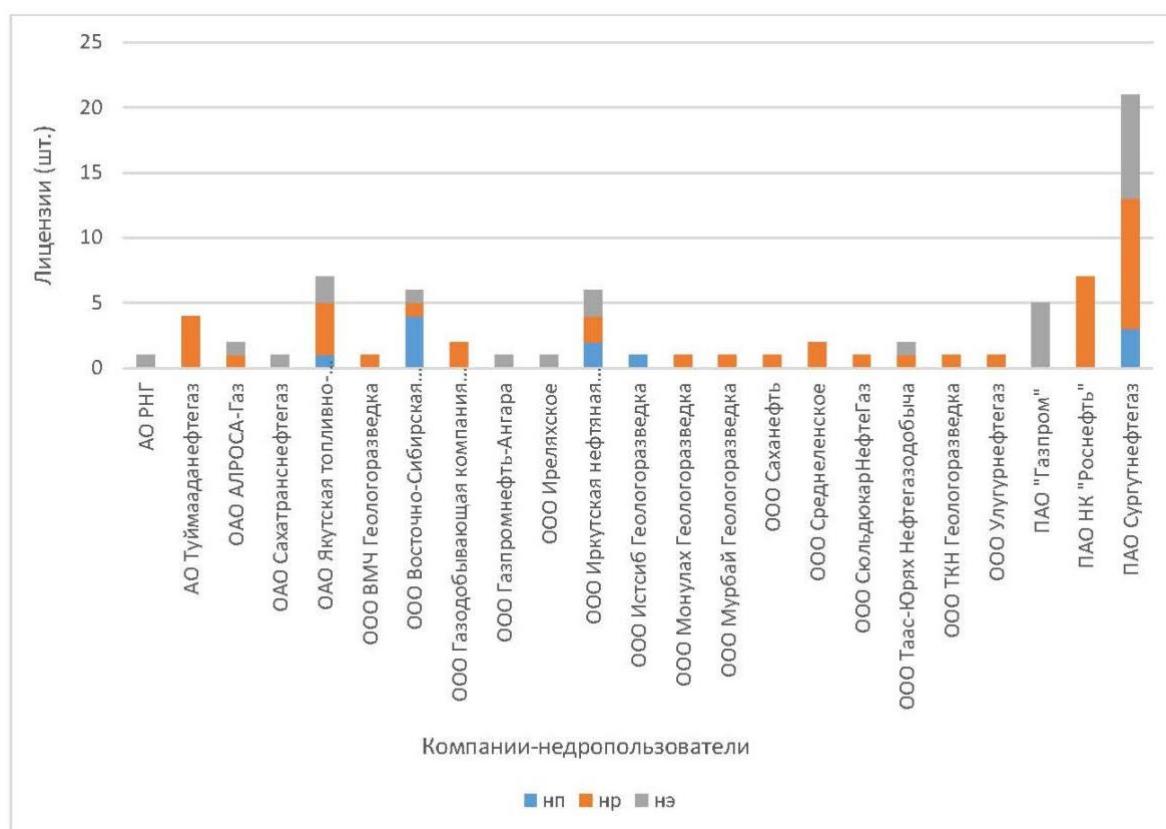
**Рис. 4. Диаграмма распределения действующих лицензий по видам (НП, НР, НЭ) на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по состоянию на 01.03.2021 г. (в % от общего количества действующих лицензий)**

В 2021 г. ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» получила лицензии на поиски, разведку и добычу полезных ископаемых на три участка на территориях Вилюйской нефтегазоносной провинции и Северо-Алданской нефтегазоносной области: Майский лицензионный участок – площадью 20 305 км<sup>2</sup>, Северный - площадью 11 453,6 км<sup>2</sup> и Южный – площадью 11 720,9 км<sup>2</sup>. После этого ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» стала второй после ПАО «Сургутнефтегаз» по суммарной площади РФН на территории Республики Саха (Якутия) (см. рис. 6).

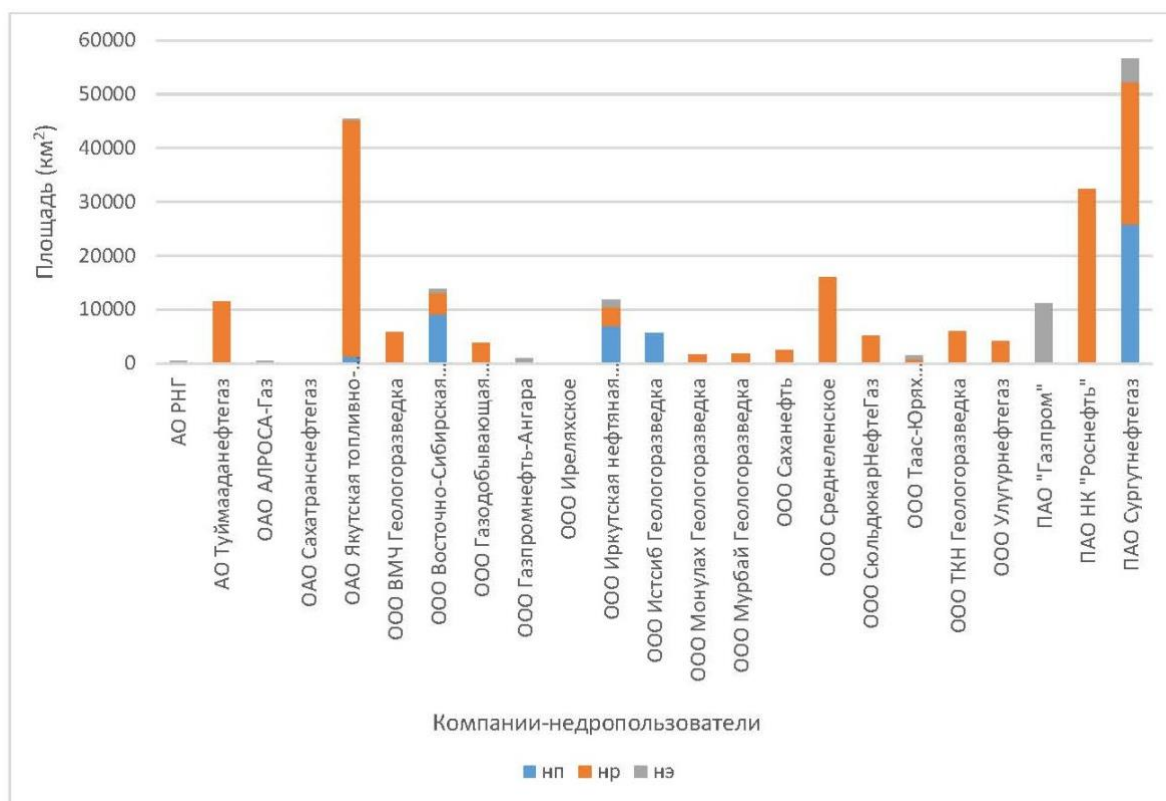




**Рис. 5. Диаграмма распределения действующих лицензий по видам (НП, НР, НЭ) на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по состоянию на 01.03.2021 г. (в % от общей площади распределенного фонда недр)**



**Рис. 6. Диаграмма распределения количества действующих лицензий на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по недропользователям на 01.03.2021 г.**



**Рис. 7. Диаграмма распределения площадей участков распределённого фонда недр на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по недропользователям на 01.03.2021 г.**

### **Объёмы проведенных геологоразведочных работ недропользователями**

Объёмы геологоразведочных работ, выполненных за счёт средств недропользователей, на территории западных районов Республики Саха (Якутия) за период с 2006 по 2021 гг. приведены в табл. 3 и на рис. 8-11.

За этот период отработаны 42 358 км сейсморазведочных работ 2D, 22 963 км² сейсморазведочных работ 3D. Проведено бурение 349 скважин объёмом 669 705 м.

Сейсморазведочные работы 2D в 2008-2016 гг. выполнялись недропользователями в объёмах 3500-4000 м и начинали снижаться в 2017-2019 гг.

Сейсморазведочные работы 3D в наибольших объёмах проводились в 2012-2014 гг., что связано со значительными объёмами этих работ компанией ПАО «Газпром» на Чаяндинском месторождении.

Объёмы глубокого бурения закономерно увеличиваются, начиная с 2009 г.

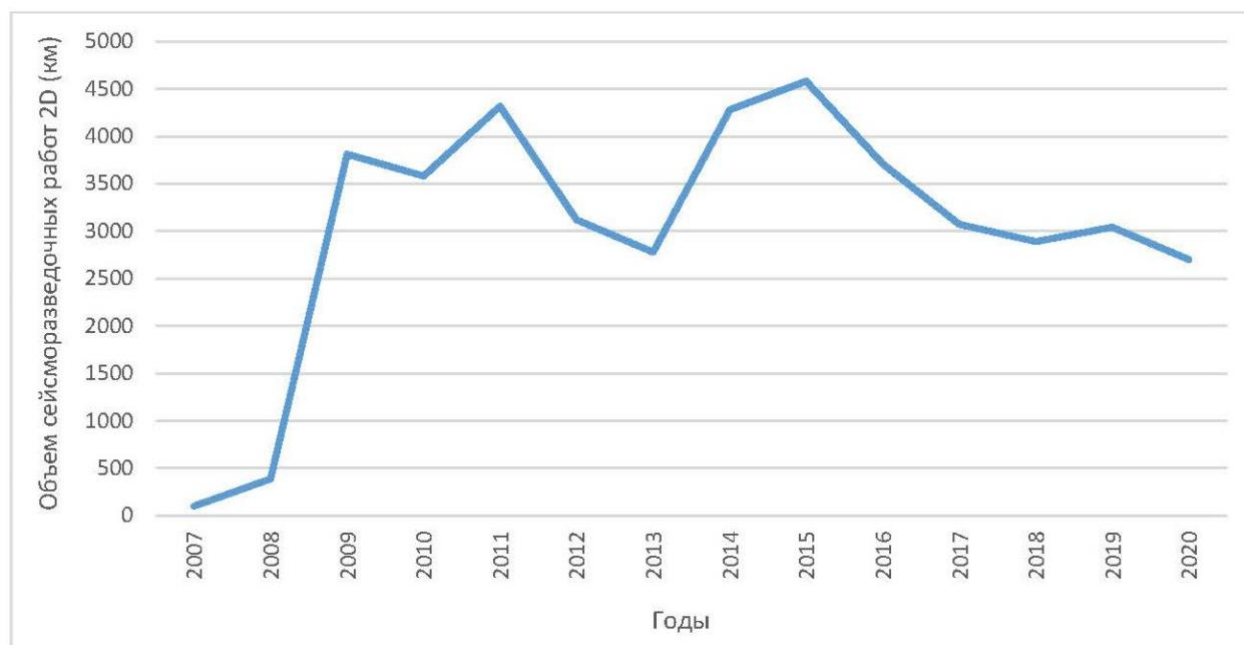
ПАО «Сургутнефтегаз» является лидером по объёмам выполненных сейсморазведочных работ 2D. Компания за период с 2006-2020 гг. отработала порядка 12 200 км сейсморазведочных профилей 2D, что составило 29% от общих объёмов. Также ПАО «Сургутнефтегаз» является безоговорочным лидером и по объёмам глубокого бурения. За период 2006-2020 гг. компания пробурила около 250 скважин объёмом 470 000 м, что

достигает 72% от объёма глубокого бурения, проведённого в западных районах Республики Саха (Якутия).

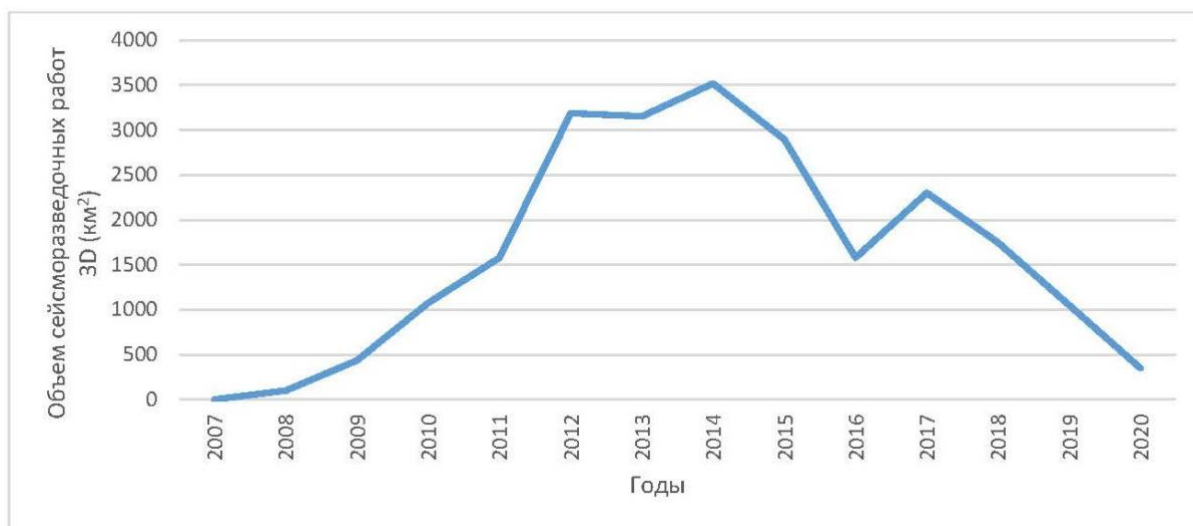
Таблица 3

**Объёмы геологоразведочных работ, выполненных за счёт средств недропользователей, на территории западных районов Республики Саха (Якутия)**

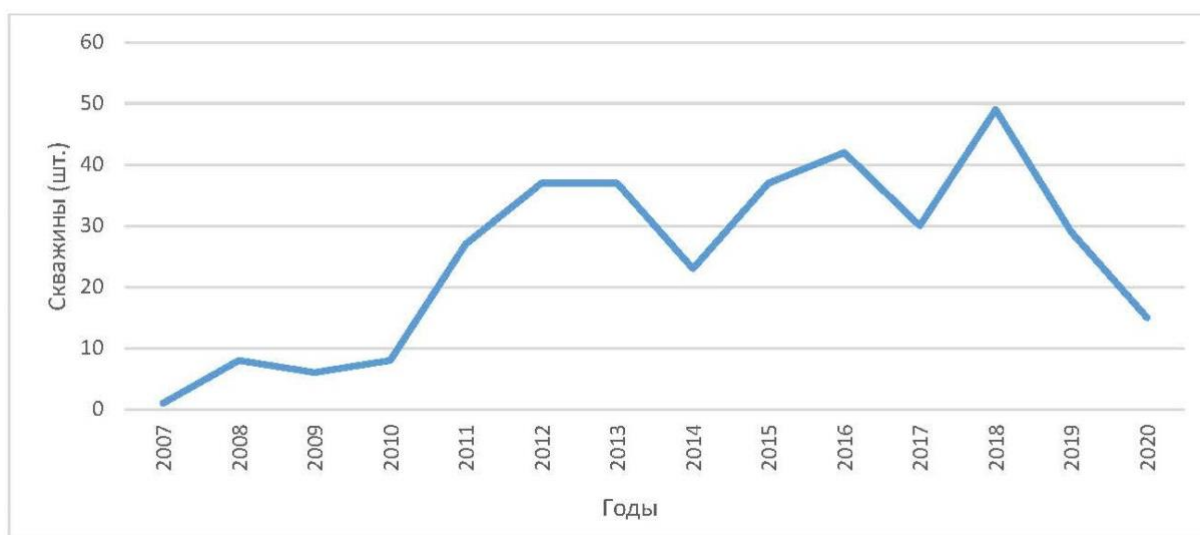
| Год          | Сейсморазведка 2D (км) | Сейсморазведка 3D (км <sup>2</sup> ) | Количество скважин | Объём бурения (м) |
|--------------|------------------------|--------------------------------------|--------------------|-------------------|
| 2007         | 100                    | 0                                    | 1                  | 1200              |
| 2008         | 387                    | 100                                  | 8                  | 14700             |
| 2009         | 3810                   | 434                                  | 6                  | 10700             |
| 2010         | 3581                   | 1075                                 | 8                  | 13800             |
| 2011         | 4314,5                 | 1576                                 | 27                 | 49100             |
| 2012         | 3118                   | 3186                                 | 37                 | 66483             |
| 2013         | 2779,5                 | 3152                                 | 37                 | 64197             |
| 2014         | 4279                   | 3517                                 | 23                 | 42198             |
| 2015         | 4580                   | 2894                                 | 37                 | 73719             |
| 2016         | 3709                   | 1579                                 | 42                 | 84750             |
| 2017         | 3070                   | 2300                                 | 30                 | 60193             |
| 2018         | 2890                   | 1750                                 | 49                 | 96695             |
| 2019         | 3040                   | 1050                                 | 29                 | 59170             |
| 2020         | 2700                   | 350                                  | 15                 | 32800             |
| <b>всего</b> | <b>42358</b>           | <b>22963</b>                         | <b>349</b>         | <b>669705</b>     |



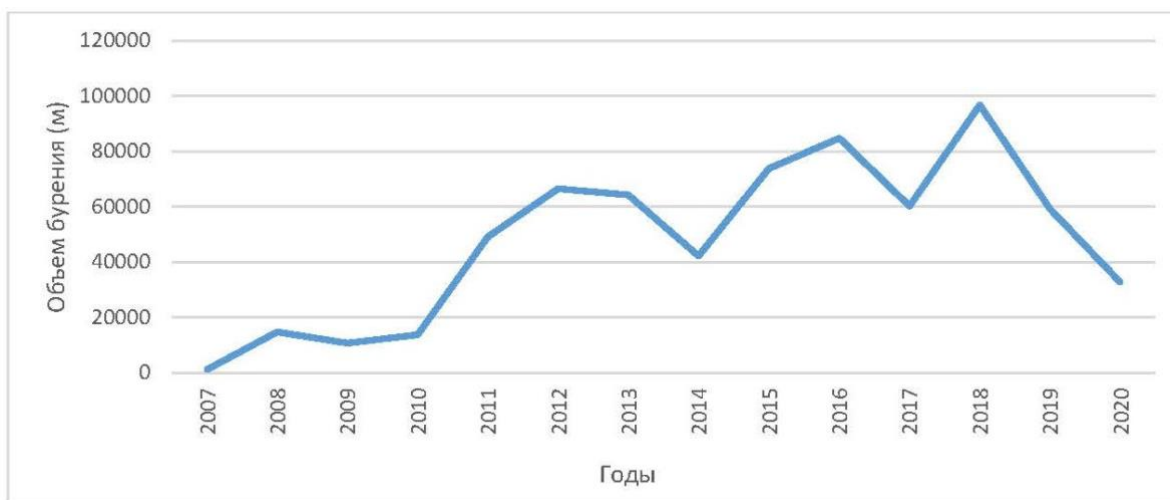
**Рис. 8. График объема проведенных сейсморазведочных работ 2D всеми недропользователями на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по годам**



**Рис. 9. График объема проведенных сейсморазведочных работ 3D всеми недропользователями на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по годам**



**Рис. 10. График распределения количества пробуренных всеми недропользователями на территории западных районов Республики Саха (Якутия) скважин по годам**



**Рис. 11. График объема бурения, выполненный всеми недропользователями на территории западных районов Республики Саха (Якутия) по годам**



### Современное состояние сырьевой базы нефти и газа

**Нефть.** По состоянию на 15.06.2020 г. общие запасы нефти - 645,1 млн. т, что составляет всего 0,5% от запасов России, но 91% от континентальных запасов ДФО или 62% от запасов округа вместе с прилежащим шельфом. В РФН учтены 19 месторождений, которые содержат более 98% запасов. В 2020 г. разрабатывалось восемь и разведывалось 12 месторождений. Добыча составила 12,158 млн. т.

Прирост запасов нефти, начиная с 2006 г., превысил 300 млн. т.

Крупнейшие месторождения в республике: Среднеботуобинское с суммарными извлекаемыми запасами нефти более 215 млн. т, Талаканское – 110 млн. т, Чаяндинское – 44 млн. т и Северо-Талаканское – 39 млн. т.

На долю «Сургутнефтегаза» приходится 30,5% суммарных запасов и перспективных ресурсов нефти. Вторая компания по объёму запасов нефти в республике – «Таас-Юрях Нефтегаздобыча», на доля которой составляет 16,9%. На долю компании «Газпромнефть-Ангара» приходится 9,3%, на «Анабарнефтегаз» - 9,3%, «Мирныйнефтегаз» - 3,4% запасов и перспективных ресурсов нефти.

В настоящее время в Республике Саха (Якутия) сосредоточены более 3 млрд. т начальных суммарных ресурсов (НСР) нефти или около 3,5% НСР нефти России при степени разведанности 14%, что создаёт мощный потенциал и вероятность открытия новых крупных месторождений.

Нефть на месторождениях республики - по качеству преимущественно средней плотности (48,4% запасов), но достаточно высокая доля и легкой нефти (41% запасов). Более 95% запасов нефти обладает малой вязкостью и около 71% запасов нефти характеризуется средним содержанием серы (0,5-1%).

**Газ.** Суммарные запасы газа составляют более 2,9 трлн. м<sup>3</sup>. В РФН учтены 32 месторождения, которые содержат 98% всех запасов природного газа.

Прирост запасов газа, начиная с 2006 г., превысил 500 млн. м<sup>3</sup>.

Крупнейшие месторождения в республике: уникальное Чаяндинское с суммарными извлекаемыми запасами газа более 1,2 трлн. м<sup>3</sup>, а также крупные Среднеботуобинское – 237 млрд. м<sup>3</sup>, Средневилуйское – 202 млрд. м<sup>3</sup>, Среднетюнгское – 165 млрд. м<sup>3</sup>, Верхневилучанское – 209 млрд. м<sup>3</sup> и Тас-Юряхское – 114 млрд. м<sup>3</sup>.

Крупнейшая компания по величине запасов газа в республике – ПАО «Газпром», на долю которой приходится около 56% всех запасов и перспективных ресурсов газа в республике. Запасы распределены между 5 месторождениями, среди которых крупнейшие Чаяндинское, Верхневилучанское, Среднетюнгское, Тас-Юряхское. Вторая компания по

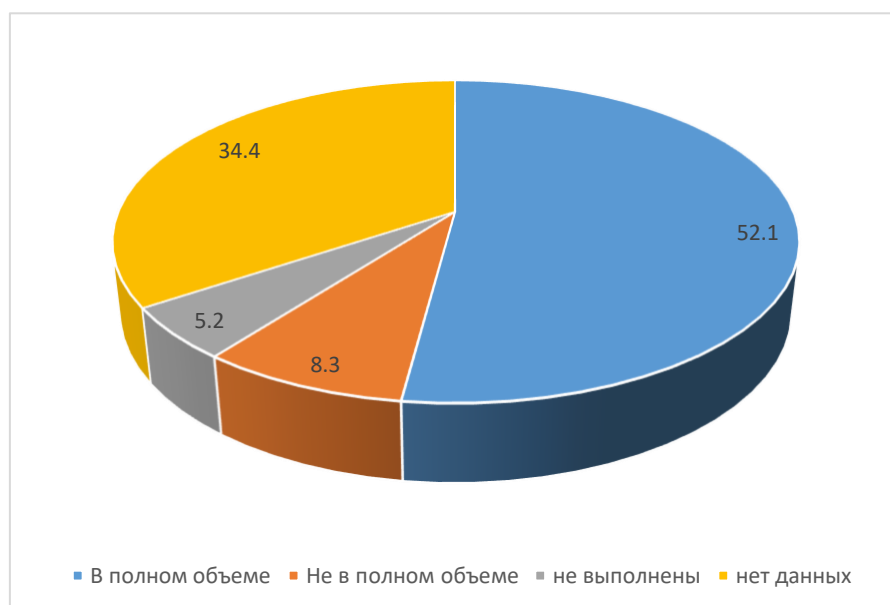
объёму запасов – «ЯТЭК», на долю которой приходится 12,1%. На долю компании «Сургутнефтегаз» – 10,9% запасов и перспективных ресурсов в регионе.

В Республике Саха (Якутия) сосредоточено более 13 трлн. м<sup>3</sup> НСР газа. Степени разведанности НСР составляет всего 15%, что создаёт мощный потенциал и вероятность открытия новых крупных месторождений.

Газ на месторождениях республики характеризуется высоким содержанием ценных компонент, прежде всего, гелия.

#### **Анализ выполнения лицензионных обязательств недропользователями**

Результаты анализа выполнения лицензионных обязательств всеми недропользователями за все время владения лицензиями приведены на рис. 12. Доля полностью выполненных лицензионных обязательств в части геологического изучения недр составляет 52,1% от всего распределенного количества лицензий, доля не в полном объеме выполненных лицензионных обязательств - 8,3%, доля невыполненных обязательств - 5,2%; выполнение условий недропользования невозможно оценить из-за отсутствия данных - 34,4%.



**Рис. 12. Диаграмма выполнения лицензионных обязательств всеми недропользователями Республики Саха (Якутия) за все время владения лицензиями (в %)**

Наиболее благополучная ситуация по выполнению лицензионных обязательств состоит в массиве лицензий типа НЭ, то есть на эксплуатируемых месторождениях. В этой группе доля полностью выполненных лицензионных обязательств достигает 76,2%.

По лицензиям типа НР доля полностью выполненных обязательств составляет 41,2%, доля не в полном объеме выполненных лицензионных условий - 9,8%, доля невыполненных

условий - 9,8%; выполнение условий недропользования невозможно оценить из-за отсутствия данных - 39,2%.

По лицензиям типа НП доля полностью выполненных обязательств достигает 47,6% от общего их количества, доля не в полном объеме выполненных лицензионных условий - 9,5%; выполнение условий недропользования невозможно оценить из-за отсутствия данных в 42,9% от распределенного массива лицензий НП.

### **Характеристика месторождений, открытых за период действия программы лицензирования**

На территории Республики Саха (Якутия) на начало 2021 г. учтены 42 месторождений углеводородного сырья (одно нефтегазовое, одно газонефтяное, два нефтяных, семь газовых, 14 ГКМ, 17 нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ)).

За годы действия программы лицензирования недр открыты 15 месторождений, из них: Верхнепеледуйское (2005 г.), Северо-Талаканское месторождение (2007 г.), Восточно-Алинское (2007 г.), Пеледуйское и Южно-Талаканское (2009 г.), Бюкское (2015 г.), Илгычахское (2016 г.), Бетинчинское (2017 г.), Курунгское и Ленское (2019 г.), Кыттыгасское им. Меньшикова и им. Кульбертинова (2020 г.).

Следует обратить внимание на то, что за период с 2009 по 2015 гг. не открыто ни одного месторождения. Связано это прежде всего с тем, что открытия месторождений в 2005-2009 гг. базировались на материалах геологоразведочных работ, которые выполнены ещё в конце 80-х гг. XX в. После получения опыта проведения геологоразведочных работ компаниями в очень сложных геологических условиях Республики Саха (Якутия) и накопления их в достаточных объёмах последовали открытия принципиально новых месторождений.

Ниже приведена краткая характеристика этих месторождений.

**Бюкское ГКМ** - в пределах одноименного участка (ООО «Иркутская нефтяная компания»). В 2013-2015 гг. на Бюкском участке недр пробурены три скважины, по каждой из которых получены притоки газа. Запасы газа на Бюкском ГКМ составляют 13,5 млрд. м<sup>3</sup>. В 2017 г. ООО «Иркутская нефтяная компания» получила новую лицензию НЭ (на разведку и добычу полезных ископаемых)<sup>2</sup>.

**Илгычахское ГКМ** - на Верхнеджункунском и Южно-Джункунском участках по результатам бурения одной скважины на Верхнеджункунском и двух скважин на Южно-Джункунском, а также проведенных сейсморазведочных работ 2D на этих участках

---

<sup>2</sup> <https://neftegaz.ru/tech-library/mestorozhdeniya/142302-byujskoe-gazokondensatnoe-mestorozhdenie>

(ООО «Иркутская нефтяная компания»). Запасы месторождения утверждены в объёме 53,038 млрд. м<sup>33</sup>.

**Бетинчинское месторождение** - в пределах Бетинчинского участка (ООО «Истсиб Геологоразведка»). Извлекаемые запасы нефти в харыстанском горизонте – 865 тыс. т.

**Ленское НГКМ** - в пределах Северо-Талаканского участка недр, где с 2011 г. ПАО «Сургутнефтегаз» разрабатывает Северо-Талаканское НГКМ. Запасы нефти Ленского НГКМ составляют около 40 млн. т<sup>4</sup>.

**Кыттыгасское НГКМ** - на территории Курунгского лицензионного участка (дочернее предприятие ПАО «Роснефти» – компания «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»). Извлекаемые запасы Кыттыгасского месторождения утверждены к постановке на Государственный баланс и составляют 1,3 млн. т нефти и 1,2 млрд. м<sup>3</sup> газа. Геологические запасы месторождения – более 5,6 млн. т УУВ. Месторождение с точки зрения запасов является мелким, но его открытие имеет существенное значение, поскольку ранее нефтяные месторождения такого геологического строения в Якутии не разрабатывались. Залежи Кыттыгасского месторождения имеют схожее строение с Даниловским месторождением в Иркутской области<sup>5</sup>.

**Месторождение им. Меньшикова** - на Мурбайском участке. Согласно данным первого оперативного подсчета, начальные извлекаемые запасы газа на новом месторождении составляют 27 млрд. м<sup>36</sup>.

**ГКМ им. Ивана Кульбертинова<sup>7</sup>** - по результатам бурения и испытания поисковой скважины на Нижнеджербинском лицензионном участке (ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»). На баланс Государственной комиссии по запасам поставлены более 75 млрд. м<sup>3</sup> газа и 1,4 млн. т газового конденсата<sup>8</sup>.

### Участки нераспределённого фонда недр

В западных районах Республики Саха (Якутия) на 01.02.2021 г. числятся 18 перспективных участков, находящихся в НФН.

Кемпендяйский и Джекимдейский участки включены в план лицензирования в 2011 и 2013 гг., соответственно. Западно-Кемпендяйский участок выставлялся на аукцион в 2006 и

---

<sup>3</sup> [rosnedra.gov.ru/3356.docx](http://rosnedra.gov.ru/3356.docx)

<sup>4</sup> [https://nedradv.ru/nedradv/ru/page\\_news?obj=9a5f65cce7d391909db002a46996ac2b](https://nedradv.ru/nedradv/ru/page_news?obj=9a5f65cce7d391909db002a46996ac2b)

<sup>5</sup> [http://news.nge.ru/news\\_industry\\_0\\_69776\\_0.htm](http://news.nge.ru/news_industry_0_69776_0.htm)

<sup>6</sup> <http://rngoil.ru/news/new-gas-condensate-deposit-was-named-after-ivan-menshikov>

<sup>7</sup> Месторождение названо в честь одного из героев Великой Отечественной войны, уроженца Олекминского улуса Якутии.

<sup>8</sup> <https://lenta.ru/news/2021/01/12/kulbertinov/>

2011 гг. Аукционы признаны несостоявшимися по причине отсутствия заявок.

В 2012, 2016, 2017, 2018 гг. на аукцион выставлялся Андалыхский участок, на котором расположено Андалыхское месторождение. Аукционы признаны несостоявшимися в связи с отсутствием заявок.

Лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу полезных ископаемых Борулахского участка выдана «УДС Энерджи» в 2016 г., но в этом же году участок возвращён в НФН. Геологоразведочные работы на участке не проводились. В 2017 г. участок вновь выставлялся на аукцион на право пользования недрами с целью геологического изучения (поиски и оценки), разведки и добычи углеводородного сырья. Аукцион не состоялся по причине его отмены.

На Нижнетюкянский участок лицензия на геологическое изучение недр на нефть и газ выдана ГГП «Вилуйское». Срок действия лицензии: с 26.05.1993 по 25.05.1998 гг. В связи с окончанием срока действия лицензии прекращено право пользования. В 2009, 2010, 2012 и 2017 гг. участок выставлялся на аукцион на право пользования недрами с целью геологического изучения (поиски и оценки), разведки и добычи углеводородного сырья. Аукционы признаны несостоявшимися. В настоящее время участок находится в НФН.

### **Выводы**

Выполненный анализ состояния лицензирования показал, что на 01.03.2021 г. на территории западных районов Республики Саха (Якутия) распределены 76 участков недр. На это время зарегистрированы 23 компании.

Наиболее крупным недропользователем является ПАО «Сургутнефтегаз», ему принадлежат лицензии на 21 участок из 76, которые занимают 23,7% всей площади РФН на этой территории.

За период лицензирования отработаны 42 358 км сейморазведочных работ 2D, 22 963 км<sup>2</sup> сейморазведочных работ 3D. Проведено бурение 349 скважин объёмом 669 705 м.

На территории Республики Саха (Якутия) на начало 2021 г. учтены 42 месторождений углеводородного сырья (одно нефтегазовое, одно газонефтяное, два нефтяных, семь газовых, 14 ГКМ, 17 НГКМ). За годы действия программы лицензирования недр открыты 15 месторождений.

По состоянию на 15.06.2020 г. общие запасы нефти составляют 645,1 млн. т (0,5% от запасов России), прирост запасов нефти - около 300 млн. т.

Суммарные запасы газа составляют более 2,9 трлн. м<sup>3</sup>. В РФН учтены 32 месторождения, которые содержат 98% всех запасов природного газа. Прирост запасов газа, начиная с 2006 г., превысил 500 млн. м<sup>3</sup>.



Лицензионные обязательства в части геологического изучения недр полностью выполнялись по 52,1% от всего распределенного количества выданных лицензий.

### Литература

Варламов А.И., Герт А.А., Ефимов А.С., Супрунчик Н.А., Старосельцев К.В. Ход реализации программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. - 2007. - № 5. - С. 3-8.

Герт А.А., Ефимов А.С., Мельников П.Н., Старосельцев В.С., Старосельцев К.В., Супрунчик Н.А. Программа геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия): основные показатели и ход реализации // ГЕО-Сибирь-2007. III Междунар. науч. конгр.: сб. материалов в 6 т. (Новосибирск, 25-27 апреля 2007 г.). - Новосибирск: СГГА, 2007. - Т. 5. - Ч.1. - С. 3-8.

Ефимов А.С., Герт А.А., Соболев М.Ю., Миляев Д.Б., Бражникова М.В. Основные результаты (2005-2011 гг.) и актуальные задачи изучения и освоения ресурсов углеводородного сырья Восточной Сибири // Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. - 2011. - №4 (8) - С. 3-13.

Ефимов А.С., Герт А.А., Мельников П.Н., Старосельцев В.С., Вымятнин А.А., Акимов В.Г., Черепанова И.И., Бражникова М.В. О состоянии и перспективах ресурсной базы углеводородов, геолого-разведочных работ и лицензировании недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Геология нефти и газа. - 2012. - № 5 - С. 57-74.

Константинова Л.Н., Гордеева А.О., Белова Е.В., Бобкова Е.В., Единархова Н.Е., Кузнецова Е.Н., Моисеев С.А., Фомин А.М. Анализ результатов геологоразведочных работ за счет средств недропользователей и федерального бюджета за 2000-2018 годы на территории Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Интерэкспо ГЕО-Сибирь: XV Междунар. науч. конгр. (г. Новосибирск, 24-26 апреля 2019 г.): Междунар. науч. конф. «Недропользование. Горное дело. Направления и технологии поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых. Экономика. Геоэкология»: сборник материалов в 9 т. - 2019б. - Т. 2. - № 1. - С. 73-80.

Константинова Л.Н., Гордеева А.О., Кузнецова Е.Н., Моисеев С.А., Фомин А.М. Результаты геологоразведочных работ за счёт средств недропользователей и Федерального бюджета на территориях Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Нефтегазовая геология. Теория и практика. - 2019а. - Т. 14. - № 2. [http://www.ngtp.ru/rub/2019/2019\\_2.html](http://www.ngtp.ru/rub/2019/2019_2.html). DOI: [https://doi.org/10.17353/2070-5379/21\\_2019](https://doi.org/10.17353/2070-5379/21_2019)

Конторович А.Э., Еремин Ю.Г., Лившиц В.Р., Моисеев С.А., Филимонова И.В. Некоторые вопросы методики геолого-экономической оценки перспектив наращивания сырьевой базы и эффективности освоения ресурсов углеводородов Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Пути повышения эффективности геологоразведочных работ на нефть и газ в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия): материалы всероссийской научно-практической конференции. - Новосибирск, 2006а. - С. 273-275.

Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Моисеев С.А., Шемин Г.Г., Еремин Ю.Г., Изаров В.Т., Мандельбаум М.М., Санеев Б.Г., Платонов Л.А., Сафронов А.Ф. Нефтегазовый комплекс Восточной Сибири и Дальнего Востока: сырьевая база, перспективы развития // ГЕО-Сибирь-2006. Т. 5. Недропользование. Новые направления и технологии поиска, разведки и разработки. - Новосибирск: СГГА, 2006б. - С. 76-82.

Кузнецова Е.Н., Гордеева А.О., Белова Е.В., Бобкова Е.В., Единархова Н.Е., Константинова Л.Н., Маринов Р.В., Моисеев С.А., Фомин А.М. Анализ лицензирования недр за 2000-2018 годы на территории Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) // Интерэкспо ГЕО-Сибирь: XV Междунар. науч. конгр. (г. Новосибирск, 24-26 апреля 2019 г.):

Междунар. науч. конф. «Недропользование. Горное дело. Направления и технологии поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых. Экономика. Геоэкология»: сборник материалов в 9 т. - 2019. - Т. 2. - № 5. - С. 154-161.

*Кузнецова Е.Н., Моисеев С.А., Гордеева А.О., Константинова Л.Н., Филимонова И.В., Фомин А.М.* Мониторинг выполнения лицензионных обязательств недропользователями на территории Красноярского края, Иркутской области и Республики Саха (Якутия) // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. - 2019. - № 9. - С. 12-20.

*Мишенин М.В.* Основные тенденции лицензирования на нефтегазовых участках, расположенных в Сибири // Интерэкспо ГЕО-Сибирь: XIV Международный научный конгресс (г. Новосибирск, 23-27 апреля 2018 г.): Междунар. науч. конф. «Недропользование. Горное дело. Направления и технологии поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых. Экономика. Геоэкология»: сборник материалов в 6 т. - 2018. - Т. 2. - С. 173-178.

*Моисеев С.А., Топешико В.А., Ерёмин Ю.Г.* Состояние лицензирования и геолого-экономическая оценка освоения участков нераспределенного фонда недр в Восточной Сибири на примере Иркутской области // III международный научный конгресс «Гео-Сиб-2007» 25-27 апреля. Т. 5 «Недропользование, новые направления и технологии поиска, разведка и разработка месторождений полезных ископаемых». - Новосибирск: СГГА, 2007. - С. 119-121.

Недропользование в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) по состоянию на 01.01.2010 / Под ред. А.А. Герта. - Новосибирск: СНИИГГиМС, 2010. - 100 с.

Приказ № 219 МПР РФ от 29 июля 2005 года «Об утверждении программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)». - <http://www.base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=EXP;n=383302>

Программа геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия). - Новосибирск-Москва, 2005-2008. - 55 с.

*Старосельцев К.В., Акимов Б.Г., Черепанова И.И., Эрнст В.А.* Современное состояние недропользования на нефть и газ территории Сибирской платформы в связи с реализацией мероприятий Государственной «Программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)» // Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. - 2012. - №2 (10). - С. 104-109.

*Филимонова И.В., Моисеев С.А., Кузнецова Е.Н., Гордеева А.О., Константинова Л.Н., Фомин А.М.* Кто освоит новый регион? Анализ недропользования в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) // Нефтегазовая вертикаль. - 2019. - № 13 (457). - С. 8-17.

*Эдер Л.В., Филимонова И.В., Моисеев С.А.* Нефтегазовый комплекс Восточной Сибири и Дальнего Востока: тенденции, проблемы, современное состояние // Бурение и нефть. - 2015. - № 12. - С. 3-9.

**Moiseev S.A.**

Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics SB RAS; Novosibirsk State University, Novosibirsk, Russia, MoiseevSA@ipgg.sbras.ru

**Belova E.V., Gordeeva A.O., Kuznetsova E.N., Konstantinova L.N.**

Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics SB RAS, Novosibirsk, Russia

## STATUS AND FEATURES OF LICENSING PETROLEUM AREAS OF WESTERN REGIONS OF THE REPUBLIC OF SAKHA (YAKUTIA)

*The paper carried out analysis of petroleum licensing the western region of the Republic of Sakha (Yakutia). As of 01.03.2021, on this territory there are 76 subsoil plots and registered about 23 companies involved in prospecting, exploration and production of hydrocarbons. The largest subsoil user is PJSC "Surgutneftgas" - it owns 21 licensed areas. During the period of operation, 42 358 km of 2D seismic activity, 22 963 km<sup>2</sup> were completed for the geological and exploration activity programs seismic survey 3D. Drilling of 349 wells with a volume of 669,705 m was carried out. The largest volume of exploration activity was carried out by PJSC "Surgutneftgas" and "Rosneft". In the period from 2009 to 2020 years, the 15 fields of oil and gas has been opened.*

**Keywords:** petroleum licensing, Leno-Tunguska petroleum bearing area, Republic of Sakha (Yakutia).

### References

Eder L.V., Filimonova I.V., Moiseev S.A. *Neftegazovyy kompleks Vostochnoy Sibiri i Dal'nego Vostoka: tendentsii, problemy, sovremennoe sostoyanie* [Petroleum bearing areas of Eastern Siberia and the Far East: trends, problems, current state]. *Burenie i nef't*, 2015, no. 12, pp. 3-9.

Efimov A.S., Gert A.A., Sobolev M.Yu., Milyaev D.B., Brazhnikova M.V. *Osnovnye rezul'taty (2005-2011) i aktual'nye zadachi izucheniya i osvoeniya resursov uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri* [Main results (2005-2011) and urgent tasks of studying and developing hydrocarbon resources in Eastern Siberia]. *Geologiya i mineral'no-syr'evye resursy Sibiri*, 2011, no.4 (8), pp. 3-13.

Efimov A.S., Gert A.A., Mel'nikov P.N., Starosel'tsev V.S., Vymyatnin A.A., Akimov V.G., Cherepanova I.I., Brazhnikova M.B. *O sostoyanii i perspektivakh resursnoy bazy uglevodorodov, geologo-razvedochnykh rabot i litsenzirovanii nedr Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [On the state and prospects of the hydrocarbon resources, geological exploration and licensing of the subsoil of Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Geologiya nef'ti i gaza*, 2012, no. 5, pp. 57-74.

Filimonova I.V., Moiseev S.A., Kuznetsova E.N., Gordeeva A.O., Konstantinova L.N., Fomin A.M. *Kto osvoit novyy region? Analiz nedropol'zovaniya v Vostochnoy Sibiri i Respublike Sakha (Yakutiya)* [Who will master the new region? Analysis of subsoil use in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Neftegazovaya vertikal'*, 2019, no. 13 (457), pp. 8-17.

Gert A.A., Efimov A.S., Mel'nikov P.N., Starosel'tsev V.S., Starosel'tsev K.V., Suprunchik N.A. *Programma geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya): osnovnye pokazateli i khod realizatsii* [The program of geological exploration and provision for use of hydrocarbon accumulations in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia): main indicators and progress of implementation]. *GEO-Sibir'-2007. III Mezhdunar. nauch. kongr.: sb. materialov v 6 t.* (Novosibirsk, 25-27 Apr 2007). Novosibirsk: SGGA, 2007, vol. 5, part 1, pp. 3-8.

Konstantinova L.N., Gordeeva A.O., Belova E.V., Bobkova E.V., Edinarkhova N.E., Kuznetsova E.N., Moiseev S.A., Fomin A.M. *Analiz rezul'tatov geologorazvedochnykh rabot za schet sredstv nedropol'zovateley i federal'nogo byudzheta za 2000-2018 gody na territorii Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [Analysis of the results of exploration activity the expense of subsoil users and the federal budget for 2000-2018 in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Interesko GEO-Sibir': XV Mezhdunar. nauch. kongr.* (Novosibirsk, 24-26 Apr

2019): Mezhdunar. nauch. konf. «Nedropol'zovanie. Gornoe delo. Napravleniya i tekhnologii poiska, razvedki i razrabotki mestorozhdeniy poleznykh iskopaemykh. Ekonomika. Geoekologiya»: sbornik materialov v 9 t. 2019b, vol. 2, no.1, pp. 73-80.

Konstantinova L.N., Gordeeva A.O., Kuznetsova E.N., Moiseev S.A., Fomin A.M. *Rezul'taty geologorazvedochnykh rabot za schet sredstv nedropol'zovateley i federal'nogo byudzheta na territoriyakh Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [The results the geological exploration activity performed by subsoil users and federal budget depending operators in Eastern Siberia and Sakha Republic (Yakutia)]. Neftegazovaya Geologiya. Teoriya I Praktika, 2019, vol. 14, no. 2, available at: [http://www.ngtp.ru/rub/2019/21\\_2019.html](http://www.ngtp.ru/rub/2019/21_2019.html). DOI: [https://doi.org/10.17353/2070-5379/21\\_2019](https://doi.org/10.17353/2070-5379/21_2019)

Kontorovich A.E., Eremin Yu.G., Livshits V.R., Moiseev S.A., Filimonova I.V. *Nekotorye voprosy metodiki geologo-ekonomicheskoy otsenki perspektiv narashchivaniya syr'evoy bazy i effektivnosti osvoeniya resursov uglevodorodov Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [Some questions concerning the methodology for the geological and economic assessment of the prospects for increasing the raw material base and the effectiveness of the development of hydrocarbon resources in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. Puti povysheniya effektivnosti geologorazvedochnykh rabot na nef't i gaz v Vostochnoy Sibiri i Respublike Sakha (Yakutiya): materialy vs Rossiyskoy nauchno-prakticheskoy konferentsii. Novosibirsk, 2006a, pp.273-275.

Kontorovich A.E., Korzhubaev A.G., Moiseev S.A., Shemin G.G., Eremin Yu.G., Izarov V.T., Mandel'baum M.M., Saneev B.G., Platonov L.A., Safronov A.F. *Neftegazovyy kompleks Vostochnoy Sibiri i Dal'nego Vostoka: syr'evaya baza, perspektivy razvitiya* [Petroleum bearing areas of Eastern Siberia and the Far East: raw materials base, development prospects]. GEO-Sibir'-2006. T. 5. Nedropol'zovanie. Novye napravleniya i tekhnologii poiska, razvedki i razrabotki. Novosibirsk: SGGA, 2006b, pp. 76-82.

Kuznetsova E.N., Gordeeva A.O., Belova E.V., Bobkova E.V., Edinarkhova N.E., Konstantinova L.N., Marinov R.V., Moiseev S.A., Fomin A.M. *Analiz litsenzirovaniya nedr za 2000-2018 gody na territorii Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [Analysis of subsoil licensing for 2000-2018 in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. Interesko GEO-Sibir': XV Mezhdunar. nauch. kongr. (Novosibirsk, 24-26 Apr 2019): Mezhdunar. nauch. konf. «Nedropol'zovanie. Gornoe delo. Napravleniya i tekhnologii poiska, razvedki i razrabotki mestorozhdeniy poleznykh iskopaemykh. Ekonomika. Geoekologiya»: sbornik materialov v 9 t. 2019, vol. 26, no.5, pp. 154-161.

Kuznetsova E.N., Moiseev S.A., Gordeeva A.O., Konstantinova L.N., Filimonova I.V., Fomin A.M. *Monitoring vypolneniya litsenzionnykh obyazatel'stv nedropol'zovatelyami na territorii Krasnoyarskogo kraya, Irkutskoy oblasti i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [Monitoring the fulfillment of license obligations by subsoil users in the Krasnoyarsk Territory, Irkutsk Region and the Republic of Sakha (Yakutia)]. Problemy ekonomiki i upravleniya neftegazovym kompleksom, 2019, no. 9, pp.12-20.

Mishenin M.V. *Osnovnye tendentsii litsenzirovaniya na neftegazovykh uchastkakh, raspolozhennykh v Sibiri* [The main licensing trends for Siberia oil and gas areas]. Interesko GEO-Sibir': XIV Mezhdunarodnyy nauchnyy kongress (Novosibirsk, 23-27 Apr 2018): Mezhdunar. nauch. konf. «Nedropol'zovanie. Gornoe delo. Napravleniya i tekhnologii poiska, razvedki i razrabotki mestorozhdeniy poleznykh iskopaemykh. Ekonomika. Geoekologiya»: sbornik materialov v 6 t. 2018, vol. 2, pp. 173-178.

Moiseev S.A., Topeshko V.A., Eremin Yu.G. *Sostoyanie litsenzirovaniya i geologo-ekonomicheskaya otsenka osvoeniya uchastkov neraspredelennogo fonda nedr v Vostochnoy Sibiri na primere Irkutskoy oblasti* [The state of licensing and geological and economic assessment of the development of areas of the unallocated subsoil fund in Eastern Siberia on the example of the Irkutsk region]. III mezhdunarodnyy nauchnyy kongress «Geo-Sib-2007» (25-27 Apr). T. 5 «Nedropol'zovanie, novye napravleniya i tekhnologii poiska, razvedka i razrabotka mestorozhdeniy poleznykh iskopaemykh». Novosibirsk: SGGA, 2007, pp. 119-121.

*Nedropol'zovanie v Vostochnoy Sibiri i Respublike Sakha (Yakutiya) po sostoyaniyu na 01.01.2010* [Subsoil use in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia) as of 01.01.2010]. Editor A.A. Gert. Novosibirsk: SNIIGGiMS, 2010, 100 p.

*Prikaz № 219 MPR RF ot 29 iyulya 2005 goda «Ob utverzhdenii programmy geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)»* [Order of the Ministry of Natural Resources of the Russian Federation from 29.07.2005 number 219 "On Approval of the Program of geological study and use in hydrocarbon fields in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)"]. <http://www.base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=EXP;n=383302>

*Programma geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [The program of geological exploration and provision for use of hydrocarbon deposits in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. Novosibirsk-Moskva, 2005-2008, 55 p.

Starosel'tsev K.V., Akimov B.G., Cherepanova I.I., Ernst V.A. *Sovremennoe sostoyanie nedropol'zovaniya na neft' i gaz territorii Sibirskoy platformy v svyazi s realizatsiey meropriyatiy Gosudarstvennoy «Programmy geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)»* [The current state of subsoil use for oil and gas in the territory of the Siberian platform in connection with the implementation of measures of the State "Program for geological study and provision for use of hydrocarbon deposits in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)"]. *Geologiya i mineral'no-syr'evye resursy Sibiri*, 2012, no.2 (10), pp. 104-109.

Varlamov A.I., Gert A.A., Efimov A.S., Suprunchik N.A., Starosel'tsev K.V. *Khod realizatsii programmy geologicheskogo izucheniya i predostavleniya v pol'zovanie mestorozhdeniy uglevodorodnogo syr'ya Vostochnoy Sibiri i Respubliki Sakha (Yakutiya)* [Progress in the implementation of the geological exploration program and the provision for use of hydrocarbon accumulations in Eastern Siberia and the Republic of Sakha (Yakutia)]. *Mineral'nye resursy Rossii. Ekonomika i upravlenie*, 2007, no.5, pp. 3-8.

© Моисеев С.А., Белова Е.В., Гордеева А.О., Кузнецова Е.Н., Константинова Л.Н., 2021

