

Новые добычные проекты «Газпром нефти»

Gazprom Neft: Production Projects



Разработка новых залежей нефти — первостепенная задача для компании, претендующей на лидерство в отрасли. В «Газпром нефти» освоение таких месторождений строится на проектной основе. Сегодня в портфеле компании восемь новых проектов, каждый из которых можно назвать уникальным — по географическим, геологическим или климатическим параметрам. Согласно принятой стратегии, именно проекты, введенные в строй в последнее десятилетие, к 2020 году должны обеспечивать половину всего объема добычи «Газпром нефти»

Новый Порт

Новопортовское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в юго-восточной части полуострова Ямал — в 250 км к северу от Надыма, в 30 км от побережья Обской губы. Извлекаемые запасы составляют более 250 млн тонн нефти и конденсата и более 320 млрд кубометров газа. Опытно-промышленная эксплуатация месторождения началась в 2012 году. Добываемый здесь новый сорт нефти, получивший название Novy Port, относится к категории легких и по качеству (содержание серы — около 0,1%) превосходит не только российскую смесь Urals, но и сорт Brent.

Для Новопортовского месторождения просчитывалось

The development of new oil reservoirs is a priority for a company that claims leadership within their industry. Gazprom Neft develops new reservoirs on a project format basis. The company portfolio includes eight new projects. Each of these projects has a unique geographic, geological or climatic features. According to the company's current strategy, projects that were commissioned during the last decade are planned to provide half of Gazprom Neft's total output by 2020.

Novy Port

The Novoportovskoye oil and gas-condensate field is located at southeastern part of the Yamal Peninsula, the field lies 250 km north of Nadym and 30 km from the Gulf of Ob. Recoverable reserves are estimated at over 250 million tons of oil and condensate, and over 320 billion cubic meters of gas. Field pilot operations started in 2012. The new oil grade produced at the Novoportovskoye field, called Novy Port, belongs to light crudes (sulfur content is about 0.1%) and is not only better than Russian Urals oil crude blend, but also better than the Brent benchmark.

A few options were considered when it came to the Novoportovskoye field crude oil transportation system. Initially the only way to transport the oil to the mainland was by winter roads to the Payuta railway station, which is located 200 km from the field. Crude oil shipment at Cape

несколько вариантов транспортировки сырья. Изначально единственным способом вывоза нефти на большую землю были зимники, прокладываемые к железнодорожной станции Паюта, расположенной в 200 км от месторождения. А в качестве оптимального пути была выбрана отгрузка морем через Мыс Каменный в Обской губе. Для этого «Газпром нефти» пришлось построить напорный нефтепровод протяженностью более 100 км. В 2014 году нефть Нового Порта была впервые отгружена в танкер и доставлена морским путем потребителям в Европу. В феврале 2015 года состоялась первая зимняя отгрузка нефти. Танкер в сопровождении атомного ледокола был отправлен по Северному морскому пути.

Для осуществления круглогодичной отгрузки сырья в Обской губе сооружен ледовый нефтеналивной терминал «Ворота Арктики», оснащенный двухуровневой системой противоаварийной защиты с гарантированным «нулевым сбросом», исключающим попадание любых посторонних веществ в акваторию. Это уникальное сооружение рассчитано на работу в экстремальных природно-климатических условиях: температура в регионе опускается ниже 50 градусов по Цельсию, толщина льда может превышать 2 м.

Мессояха

Группа Мессояхских месторождений (Восточно-Мессояхское и Западно-Мессояхское) — самые северные запасы из разрабатываемых нефтяных месторождений России на суше. Расположены на Гыданском полуострове в 340 км к северу от Нового Уренгоя. Лицензия на недропользование принадлежит компании «Мессояханефтегаз», которая паритетно контролируется «Газпром нефтью» и «Роснефтью». Сегодня доказанные геологические запасы Мессояхской группы месторождений составляют более 470 млн тонн нефти и газового конденсата, а также 188 млрд кубометров природного и попутного газа. По отечественной классификации это уникальные месторождения.

Несколько десятков лет после открытия месторождения оставались не востребуемыми из-за отсутствия в регионе нефте- и газотранспортных коммуникаций. Ситуация изменилась только в 2011 году после начала строительства новой трубопроводной системы «Транснефти» Заполярье — Пурпе. В настоящее время на Восточно-Мессояхском месторождении завершается строительство производственной инфраструктуры. Обустраиваются кустовые площадки, ведутся пусконаладочные работы на центральном пункте сбора нефти, газотурбинной электростанции и приеме-сдаточном пункте. В мае этого года на проекте завершилось строительство напорного нефтепровода протяженностью 98 км

Каменный, at the Gulf of Ob, was chosen as the optimal solution. It required the construction of over 100 km long oil pipeline. In 2014 the oil was delivered to a tanker for overseas transportation to Europe, from Novy Port, for the first time. The first winter oil shipment sailed in February 2015. The tanker was escorted by a nuclear icebreaker via the Northern Sea Route.



Year-round crude oil shipments are sent from the Arctic Gates oil loading terminal. The terminal is equipped with a two-level emergency shutdown systems that provide zero discharge which prevent discharge of any foreign matters to the water. This unique structure is designed for operation in extreme natural climatic conditions when the ambient temperature drops below -50 °C and the ice thickness can exceed 2m.

Messoyakha

The Messoyakha fields cluster (Eastern and Western fields) are the northernmost cluster of all the onshore Russian developed fields. The cluster is located at the Gydan Peninsula, 340 km north of Novy Urengoi. The license for the Use of Subsurface Resources belongs to Messoyakhaneftegaz controlled by Gazprom Neft and Rosneft on a parity basis. The proven geological resources of the Messoyakha cluster are, as of today, calculated at over 470 million tons of oil and condensate and about 188 billion cubic meters of natural oil and associated gas. These fields can be classified as unique.

The fields were not in demand for a few decades due to lack of oil and gas transport infrastructure in this area. This changed in 2011 after the construction, by Transneft, of the new Zapolyarie - Purpe pipeline system. Today,

Мессояха: самые северные запасы из открытых нефтяных месторождений России на суше

Messoyakha represents the northernmost Russian onshore oil reserves among the discovered ones.



до головной нефтеперекачивающей станции магистрального нефтепровода Заполярье — Пурпе. Запуск месторождения в эксплуатацию и подача первой нефти Мессояхи в систему «Транснефти» запланированы на осень 2016 года.

«Арктикгаз»

Проект объединяет группу месторождений, расположенных на севере Ямало-Ненецкого автономного округа, — Самбургское, Уренгойское, Восточно-Уренгойское и Северо-Есетинское месторождения, входящие в Самбургский лицензионный участок, а также Яро-Яхинский, Ево-Яхинский и Северо-Часельский лицензионные участки. Месторождения разрабатывает компания «Арктикгаз» — совместное предприятие «Газпром нефти» и «НОВАТЭКа».

Промышленная разработка актива началась в апреле 2012 года с запуска Самбургского месторождения. Сегодня Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское месторождения уже выведены на проектную мощность. Основное добываемое сырье — газ и газовый конденсат. Мощность Самбургского месторождения составляет около 7 млрд куб. м природного газа и 0,9 млн тонн газового конденсата в год.

Природный газ с месторождений компании поступает в Единую систему газоснабжения, газовый

the construction of East-Messoyakha's infrastructure construction is at its final stage: development of cluster pads, commissioning the central production facility, gas turbine power plant and custody transfer point. In May 2016 a 98 km long oil pressure pipeline was constructed. The line leads to head oil pumping station of the Zapolyarie - Purpe main oil pipeline. The field is to be put in operation in autumn 2016. The first oil portion from Messoyakha to Transneft's system is also planned in autumn.

Arcticgas

The project incorporates a cluster of fields in the north of Yamal-Nenets Autonomous District: Samburskoye, Urenginskoye, East-Urenginskoye and North-Esetinskoye fields, and Yaro-Yakhinsky, Evo-Yakhinsky, and Severo-Tchasselsky licensed blocks. These fields are developed by Arcticgas, a joint venture of NOVATEK and Gazprom Neft.

Commercial production of field began in April 2012 by commissioning of Samburskoye field. Today the Samburskoye, Urenginskoye and Yaro-Yakhinskoye fields production output has reached the designed value. The main products of these fields are gas and gas condensate. The Samburskoye field output is about 7 billion cubic meters of natural gas and 0.9 million tons of gas condensate per year.

Natural gas is supplied from the field to the Unified Gas Supply System. Gas condensate is supplied via a gas

Рекомендовано
журналом
ROGTEC

VALUE AND TRUST

Tender documentation
Engineering documentation
Vendor documentation
Contractual documentation
Finance and Accounting
HSE, Quality Assurance

Advantages of working with us:

Customer focus
Process approach
Highly trained and skilled personnel
Long-term experience on major oil and gas projects
in Russia and CIS

Тендерная документация
Техническая документация
Документация поставщиков
Контрактная документация
Финансовая и бухгалтерская документация
Обеспечение качества, охрана труда и окружающей среды

Преимущества:

Ориентированность на заказчика
Процессный подход
Высококвалифицированные специалисты
Многолетний опыт работы на крупных нефтегазовых
Проектах в России и странах СНГ

Felix City Business Center
Office 911
Dzerzhinskogo Str. 65,
Khabarovsk
Russian Federation
Tel: +7 (4212) 65-72-68
Mobile: +(7) 914-311-99-93
office@translationpro.ru

IT Center
Office 503
Krasnoarmeyskaya Str. 18/2,
Komsomolsk-na-Amure
Russian Federation
Tel: +7 (4217) 521-585
Mobile: +(7) 914-311-99-93
k_getman@translationpro.ru

Российская Федерация
г. Хабаровск,
БЦ Феликс Сити
ул. Дзержинского 65,
офис 911
тел: +7 (4212) 65-72-68
моб: +(7) 914-311-99-93
office@translationpro.ru

Российская Федерация
г. Комсомольск-на-Амуре,
IT Центр,
ул. Красноармейская 18/2,
офис 503
тел: +7 (4217) 521-585
моб: +(7) 914-311-99-93
k_getman@translationpro.ru



Месторождения «Арктикгаза» содержат крупные запасы газа и газового конденсата
Arcticgas fields contain large reserves of gas and gas condensate



конденсат — в конденсатопровод Юрхарово — Пуровский завод по переработке конденсата. Развитие Самбургского месторождения также предполагает разработку нефтяных оторочек с подключением к нефтепроводу «Заполярье — Пурпе».

Чона

Проект включает три лицензионных участка — Игнялинский, Тымпучиканский и Вакунайский, расположенные на границе Иркутской области и Республики Саха (Якутия), в 100 км от трубопровода

210 млн тонн нефти составляют запасы Чонского проекта, по данным геологоразведки 2015 года
 According to the information based on geological exploration performed in 2015, Chona Project reserves are estimated at 210 million tons of oil.

Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО). Лицензии принадлежат дочернему обществу «Газпром нефти» — «Газпромнефть-Ангара».

По состоянию

на 1 января 2016 года начальные извлекаемые запасы месторождения по категории C1 + C2 составляют 210 млн тонн нефти, 270 млрд кубометров газа.

Для месторождений Чонского проекта характерно сложное геологическое строение, требующее применения нестандартных методов геологоразведки. Именно здесь компания впервые провела сейсморазведочные работы высокого разрешения по технологии 3D UniQ и применила метод комплексирования данных сейсмо- и электроразведки. В настоящее время на Чоне продолжается поисково-

condensate pipeline to the Yurkharovo-Purovsky Gas Condensate Conversion Plant. The Samburgskoye field development also provides development of oil reserves to be connected with Zapolyarie-Purpe oil pipeline.

Chona

The project covers three licensed blocks - Ignyalinsky, Tymputchikansky and Vakunaisky. The fields are located at the border of the Irkutsk Region and the Sakha Republic, 100 km from the East Siberia - Pacific Ocean pipeline (ESPO). Gazpromneft-Angara, a Gazprom Neft subsidiary, is licensed for the development of these fields. The estimated C1 + C2 category field reserves as of January 1, 2016 are 210 million tons of oil and 270 billion cubic meters of gas.



The Chona Project fields feature a complex geological structure that requires the application of non-standard geological exploration methods. It was here where the company first used 3D UniQ technology for the high-resolution seismic operations and the applied method of

Встречи нефтяников и газовиков с поставщиками и подрядчиками

Москва, улица Тверская, 22, отель InterContinental



8 декабря
2016

НЕФТЕГАЗШЕЛЬФ

Подряды на нефтегазовом шельфе

- Выявление предприятий, способных работать для шельфа по итогам ежегодного опроса нефтегазовых компаний
- OIL-GAS.RU — База оборудования для нефтегазового шельфа
- Презентация настенной нефтегазовой карты
- OILFORUM.RU — Обсуждение проблем нефтегазового шельфа



16 марта
2017

НЕФТЕГАЗСНАБ

Снабжение в нефтегазовом комплексе

- Награждение лучших производителей нефтегазового оборудования по итогам ежегодного опроса нефтегазовых компаний
- OIL-GAS.RU — База поставщиков нефтегазового комплекса
- Презентация настенной нефтегазовой карты
- OILFORUM.RU — Обсуждение проблем поставок нефтегазового оборудования



23 мая
2017

НЕФТЕГАЗСТРОЙ

Строительство в нефтегазовом комплексе

- Награждение лучших строительных подрядчиков по итогам ежегодного опроса нефтегазовых компаний
- OIL-GAS.RU — База поставщиков нефтегазостроительных компаний
- Презентация настенной нефтегазовой карты
- OILFORUM.RU — Обсуждение проблем нефтегазового строительства



12 сентября
2017

НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКА

Модернизация производств для переработки нефти и газа

- Награждение лучших производителей оборудования для модернизации нефтегазоперерабатывающих предприятий по итогам ежегодного опроса нефтегазовых компаний
- OIL-GAS.RU — База подрядчиков для модернизации НПЗ
- Презентация настенной нефтегазовой карты
- OILFORUM.RU — Обсуждение проблем нефтегазоперерабатывающих предприятий



17 октября
2017

НЕФТЕГАЗСЕРВИС

Нефтегазовый сервис в России

- Награждение лучших нефтесервисных компаний по итогам ежегодного опроса нефтегазовых компаний
- OIL-GAS.RU — База поставщиков нефтесервисных компаний
- Презентация настенной нефтегазовой карты
- OILFORUM.RU — Обсуждение проблем нефтегазового сервиса



Для месторождений Восточной Сибири характерно сложное геологическое строение, требующее тщательного изучения

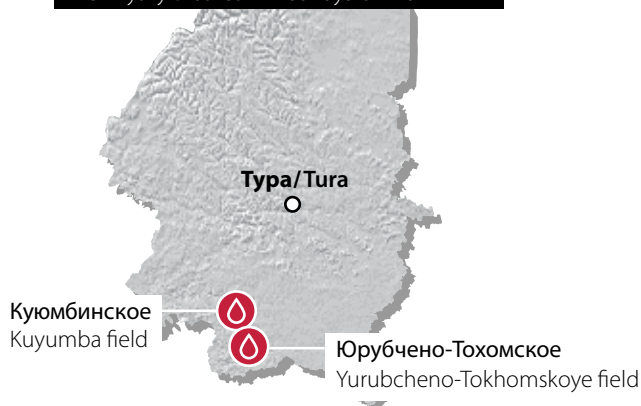
East-Siberian fields feature complex geological structures that require thorough study

разведочное бурение, а также ведутся опытно-промышленные работы, направленные на определение оптимальной схемы разработки. Плановая дата ввода месторождений в промышленную эксплуатацию — 2021 год.

Куюмба

В портфеле «Газпром нефти» проект разработки Куюмбинской группы месторождений — один

Эвенкийский район Красноярского края
Evenkiysky District in Krasnoyarsk Krai



integration of the seismic and logged exploration data.

Today the Chona Project operations include exploratory drilling as well as pilot operations for determination of optimal development method. The fields planned commissioning date is 2021.

Kuyumba

The Kuyumba field cluster is one of the largest projects in Gazprom Neft portfolio. The cluster covers Kuyumba, Tersko-Kamovsky, Kordinsky, Abrakupchinsky and Podporozhny licensed blocks that are located in the Evenkiysky District in Krasnoyarsk Krai. The licenses for these fields belong to Slavneft-Krasnoyarskneftegas, a joint venture co-owned by Gazprom Neft and Rosneft. The largest fields of the project are the Kuyumba and Yurubcheno-Tokhomskoye fields (Tersko-Kamovsky licensed block) with C1 and C2 reserves of over 500 million tons.

The Kuyumba field was discovered in 1973, but it was delayed for a long time due to lack of oil transport infrastructure. The East-Siberia - Pacific Ocean pipeline system startup and Transneft's decision to construct the 700 km long Kuyumba - Taishet pipeline branch have turned the tide. Activities on the production infrastructure

из крупнейших. В него входят Куymbинский, Терско-Камовский, Кординский, Абракупчинский и Подпорожный лицензионные участки, расположенные в Эвенкийском районе Красноярского края. Лицензии принадлежат компании «Славнефть-Красноярскнефтегаз» — совместному предприятию с равными долями «Газпром нефти» и «Роснефти». Наиболее крупные месторождения проекта — Куymbинское и Юрубчено-Тохомское (Терско-Камовский лицензионный участок), их извлекаемые запасы нефти категорий C1 и C2 оцениваются более чем в 500 млн тонн.

Открытое еще в 1973 году Куymbинское месторождение долгое время оставалось законсервированным из-за отсутствия инфраструктуры для транспортировки нефти. Ситуация изменилась после запуска трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан и принятия решения о строительстве «Транснефть» ветки Куymbа — Тайшет протяженностью почти 700 км. С 2010 года на Куymbинском месторождении активно ведутся работы по развитию производственной инфраструктуры и подготовке запасов углеводородов к промышленной разработке. Запуск месторождения в полномасштабную эксплуатацию запланирован на 2018 год.

Бадра

Нефтяное месторождение Бадра, расположенное на территории провинции Вассит на востоке Ирака, — один из главных зарубежных добычных проектов «Газпром нефти». Геологические запасы Бадры оцениваются в 3 млрд баррелей (около 400 млн тонн) нефти сорта Basrah Light. «Газпром нефть» владеет 30-процентной долей в проекте и выполняет операторские функции.



Месторождение Бадра — одно из наиболее сложных по геологическому строению в Ираке. С серьезными трудностями пришлось столкнуться и при создании



and preparation of the hydrocarbon reservoirs for development have been performed at the Kuyumba field since 2010. Complete commissioning is planned for 2018.

Badra

The Badra oil field located at Wasit Governorate in Eastern Iraq is one of the main foreign Gazprom Neft projects. Badra's geological reserves are estimated at 3 billion barrels (about 400 million tons) of Basrah Light oil. Gazprom Neft owns a 30 percent share of the project and performs the duties of operator.

The Badra field features one of the most complicated geological structures among the fields of Iraq. The field infrastructure development process was accompanied by serious difficulties: the war between Iraq and Iran was running through the Badra area and the whole area was mine-infested. The rights for the development of this field

99% запланированный
уровень утилизации попутного
нефтяного газа на Бадре
Planned associated petroleum
gas utilization level at Badra
field is 99%

were gained in December 2009. Within four years, construction of the first stage of the central production facility and

Всего за несколько лет Бадра превратилась в один из самых высокотехнологичных активов компании
For a short time period Badra has turned into one of the most technologically advanced assets of the company



инфраструктуры на месторождении: во время ирано-иракской войны в районе Бадры пролегла линия фронта, территория была заминирована. Право на разработку месторождения было получено в декабре 2009 года. За четыре года здесь была построена первая очередь центрального пункта сбора нефти, а само месторождение соединено с магистральной трубопроводной системой Ирака 165-километровым трубопроводом. В мае 2014 года началась промышленная добыча нефти, а в августе того же года — коммерческая добыча и отгрузка сырья для отправки на экспортный терминал в городе Басра (Персидский залив).

Сегодня Бадра — это высокотехнологичный актив. На месторождении завершается строительство завода комплексной подготовки нефти и переработки попутного нефтяного газа (ПНГ), при разработке проекта которого впервые в «Газпром нефти» использовалось информационное 3D-моделирование. Реализация проекта должна довести уровень полезного использования ПНГ на месторождении до 99%. Также здесь будет построена установка грануляции серы для максимально эффективной утилизации сероводорода.

Гармиан

Еще один иракский проект «Газпром нефти» — месторождение Саркала, относящееся к блоку Гармиан. Находится в Курдском регионе Республики Ирак. Запасы на начало 2016 года оценивались в 50 млн тонн нефти. Разработка ведется совместным предприятием, в котором доля «Газпром нефти» составляет 40%, еще 40% принадлежит канадской компании WesternZagros Resources, а оставшуюся часть контролирует правительство Курдистана. В начале 2016 года Gazprom Neft Middle East, дочерняя компания «Газпром нефти», приняла месторождение Саркала в операторское управление.

Первая нефть на блоке Гармиан была получена в 2011 году, в 2015-м начата коммерческая отгрузка сырья. В настоящее время здесь продолжается доразведка и подготовка к полномасштабному освоению. На курдских активах «Газпром нефть» впервые применила ряд новых технологий. Так, здесь использовались беспроводные датчики для проведения сейсмических исследований — в дальнейшем этот метод лег в основу программы «Зеленая сейсмика», направленной на сокращение вырубки деревьев при работе в лесистой местности.

field was connected to the Iraq main pipeline system via a 165 km long pipeline. In May 2014 commercial oil production started. August 2014 was marked by the start of commercial crude oil production and shipment to the export terminal in Basra (Persian Gulf).

For today Badra is a technologically advanced asset. The construction of the integrated oil and APG processing plant at the field is in its final stage. The development of the project featured the first use of 3D modeling methods by Gazprom Neft. The execution of this project will provide an effective APG utilization level up to 99%. There is also a plan to build a sulfur granulation unit at the field in order to provide a maximal level of hydrogen sulfide utilization.

Garmian

Sarkala field, part of Garmian cluster, is another Gazprom Neft project in Iraq. The field is located in Iraqi Kurdistan. According to information available at the beginning of 2016, the field reserves are about 50 million tons of oil. The field development is performed by a joint venture owned by Gazprom Neft (40%) and by the Canadian company WesternZagros Resources (40%). The final part of the venture is controlled by the Kurdistan government. Gazprom Neft Middle East, a Gazprom Neft subsidiary, has taken the Sarkala field under operating control in early 2016.

The first oil at the Garmian cluster was produced in 2011, and 2015 marked the start of commercial crude oil shipments. The follow-up exploration and preparation for large scale development is being performed today at the cluster. In Kurdistan Gazprom Neft used a number of new technologies. For example, the wireless sensors for seismic surveys have been used here. This method became a base for green seismic technology aimed at reducing the deforestation during operations in forest areas.

Беспроводные сейсмические датчики «Газпром нефть» впервые использовала на курдских активах
Gazprom Neft first used the wireless seismic sensors with assets in Kurdistan

