



История нефтедобычи
ХМАО

Выполнил студент
группы 1РЭ81
Макаров Александр

Мамонтовское
месторождение нефти
и газа



История Мамонтовского месторождения

- Расположено в Нефтеюганском районе ХМАО Тюменской области в 40 км от г. Нефтеюганска, входит в состав Сургутского нефтегазодобывающего района Среднеобской нефтегазоносной области.
- Залежи на глубине 1,9-2,5 км. Начальный дебит скважин до 150 т\сутки. Плотность нефти составляет 0,87-0,89 г/см³. По запасам Мамонтовское месторождение является уникальным, а по геологическому строению – сложным.
- Проектированием объектов при обустройстве Мамонтовского месторождения занимался проектный Научно-исследовательский институт.
- Оператором нефтяного месторождения является российская компания «Роснефть».
- Мамонтовское месторождение было открыто в 1965 г.
- Освоение месторождения началось в 1970 г.
- Запасы Мамонтовского месторождения нефти составило 1,4 млрд тонн.
- Оператором нефтяного месторождения является российская нефтяная компания «НК Роснефть ООО РН- Юганскнефтегаз».

Федоровское газонефтяное
месторождение



История Федоровского газонефтяного месторождения.

- Фёдоровское нефтяное месторождение — крупное нефтегазоконденсатное месторождение в России. Расположено в Ханты-Мансийском автономном округе, вблизи Сургута. Открыто в 1971 году.
- Первоначальные запасы нефти составляли 2,0 млрд тонн (по данным доклада Минприроды, на конец 2009 года запасы сократились до 189,9 млн т нефти по АВС1, при этом по сравнению с предыдущим годом падение составило 4,5 % за год). Залежи на глубине 1,8-2,3 км. Начальный дебит скважин 17-310 т/сут. Плотность нефти 0,86-0,91 г/см³.
- Месторождение относится к Западно - Сибирской провинции.
- Оператором месторождение является российская нефтяная компания «СургутНефтегаз», для которой оно является основной ресурсной базой. Добыча нефти на месторождении в 2007 году составила 12,5 млн тонн.

An aerial photograph of a power substation during sunset. The scene is dominated by a complex network of metal structures, including busbars, support towers, and a tall lattice tower on the right. The sun is low on the horizon, creating a warm, golden glow and casting long shadows. The sky is filled with dramatic, dark clouds. In the foreground, there are concrete walkways and various pieces of electrical equipment. A white text box with a blue border is centered in the upper half of the image, containing the text 'Приобское месторождение' in a bold, black, sans-serif font.

Приобское
месторождение

История Приобского месторождения

- **Приобское месторождение** — гигантское месторождение в России. Расположено в ХМАО вблизи села Селиярово . Открыто в 1982 года. Разделено рекой Обь на две части — лево- и правобережное. Освоение левого берега началось в 1988 году, правого — в 1999 году.
- Геологические запасы оцениваются в 5 млрд тонн. Доказанные и извлекаемые запасы оцениваются в 2,4 млрд тонн.
- Месторождение относится к Западно -Сибирской нефтегазоносной провинции. Залежи на глубине 2,3—2,6 км. Плотность нефти 863—868 кг/м³, умеренное содержание парафинов (2,4-2,5 %) и содержание серы 1,2-1,3 %.
- По данным на конец 2005 года, на месторождении насчитывается 954 добывающих и 376 нагнетательных скважин , из них 178 скважин были пробурены в течение последнего года.
- Добыча нефти на Приобском месторождении в 2007 году составила 40,2 млн тонн, из них «Роснефть» — 32,77, а «Газпром нефть» — 7,43 млн тонн.
- В настоящее время разработку северной части месторождения (СЛТ) ведёт ООО «РН-Юганскнефтегаз», принадлежащее компании «Роснефть», а южной (ЮЛТ) — ООО «Газпромнефть — Хантос», принадлежащее компании «Газпром нефть». Также на юге месторождения выделяются сравнительно небольшие месторождения Верхне-Шапшинский и Средне-Шапшинский лицензионные участки, разработку которых с 2008 года ведёт компания ОАО «НАК «АКИ ОТЫР», принадлежащая ПАО НК «Русс Нефть».
- В начале ноября 2006 года на Приобском нефтяном месторождении, эксплуатируемом ООО «РН-Юганскнефтегаз» (дочернее предприятие государственной компании «Роснефть», получившей контроль над основным активом «ЮКОСА» — « ООО РН-Юганскнефтегазом»), при участии был произведён крупнейший в России гидроразрыв нефтяного пласта. В пласт было закачено 864 тонны расклинивающего реагента (пропана). Операция велась семь часов и транслировалась в прямом эфире через интернет в офис «ООО РН-Юганскнефтегаза» .

A photograph of an oil pumpjack and wellhead in a snowy, winter environment. The pumpjack is yellow and black, mounted on a black steel frame. The wellhead is a complex of pipes and valves with several large red handwheels. The ground is covered in snow, and there are bare trees and a power line tower in the background. A white box with a blue border contains the text 'Самотлорское месторождение'.

Самотлорское месторождение

История Самотлорского месторождения

- Самотлорское месторождение – крупнейшее в России месторождения и 7-е по размеру в мире .
- Расположено месторождения в ХМАО в Тюменской области , в близи г. Нижневартовска в районе озера Самотлор .
- Геологические запасы оцениваются в 7,1 млрд тонн . Доказанные извлекаемые запасы оцениваются в 2,7 млрд тонн .
- Самотлорское месторождение было открыто 22 июня в 1965 года .Мегеонской нефтеразведочной экспедицией под руководством В. А . Абазарова .
- Залежи на составляет 1,6 -2,6 км. Начальный дебит скважин 47-200 т / сут.
- В 1981 году была добыта миллиардная тонна нефти.
- Всего за годы эксплуатации месторождения на нём было пробурено 16 700 скважин, добыто более 2,3 млрд т нефти.
- На 1997 год из Самотлорского месторождениии за тридцать лет было добыто более 1,9 млрд тонн нефти. Добыча упала до 36 тыс. т. в день; предполагалось, что месторождение практически исчерпано. Однако современные технологии позволяют несколько увеличить отдачу.
- В настоящее время разработку основной части месторождения ведёт предприятие НК «Роснефть» — ОАО «Самотлорнефтегаз », реорганизованное из АО «Нижневартовскнефтегаз». По итогам 2013 года на Самотлорском месторождении ключевыми недропользователями ОАО «Самотлорнефтегаз» и ОАО «РН-Нижневартовск» (НК «Роснефть») добыто свыше 22 млн тонн нефти.
- В 2014 году «Самотлорнефтегаз» приступил к реализации крупного инвестиционного проекта по строительству свыше 570 скважин, проектом предусматривается уплотняющее бурение центральной зоны Самотлорского месторождения мобильными установками, а также разбуривание краевых залежей посредством кустового бурения. Согласно прогнозам, это стабилизирует добычу нефти на период до 2019 года.
- По состоянию на 2019 год доля воды в добываемой на Самотлоре нефти выше 90%

Приразломное месторождение



История Приразломного месторождения

- Приразломное нефтяное месторождение ХМАО находится на территории 3-х регионов Нефтеюганского ,Ханты-Мансийского Сургутского .
- Разведанные запасы составляют 658,8 млн.т , извлекаемые -218,2 млн.т.
- Приразломное месторождение эксплуатируется с 1986 года .
- Промышленная эксплуатация месторождения была начата НГДУ « Правдинск нефть».
- Приразломное месторождение расположено в центральной части Западной Сибири .
- Фундамент вскрыт скважиной № 184 на глубине 3420 м и представлен гранитами , порфиритами .
- Толщина четвертичных отложений достигает 40м . В пределах месторождения выявлены 8 нефтяных залежей .
- Оператором Приразломного месторождения служит НК Роснефть «ООО РН-Юганскнефтегаз.

Усть-Балыкское
нефтегазовое
месторождение

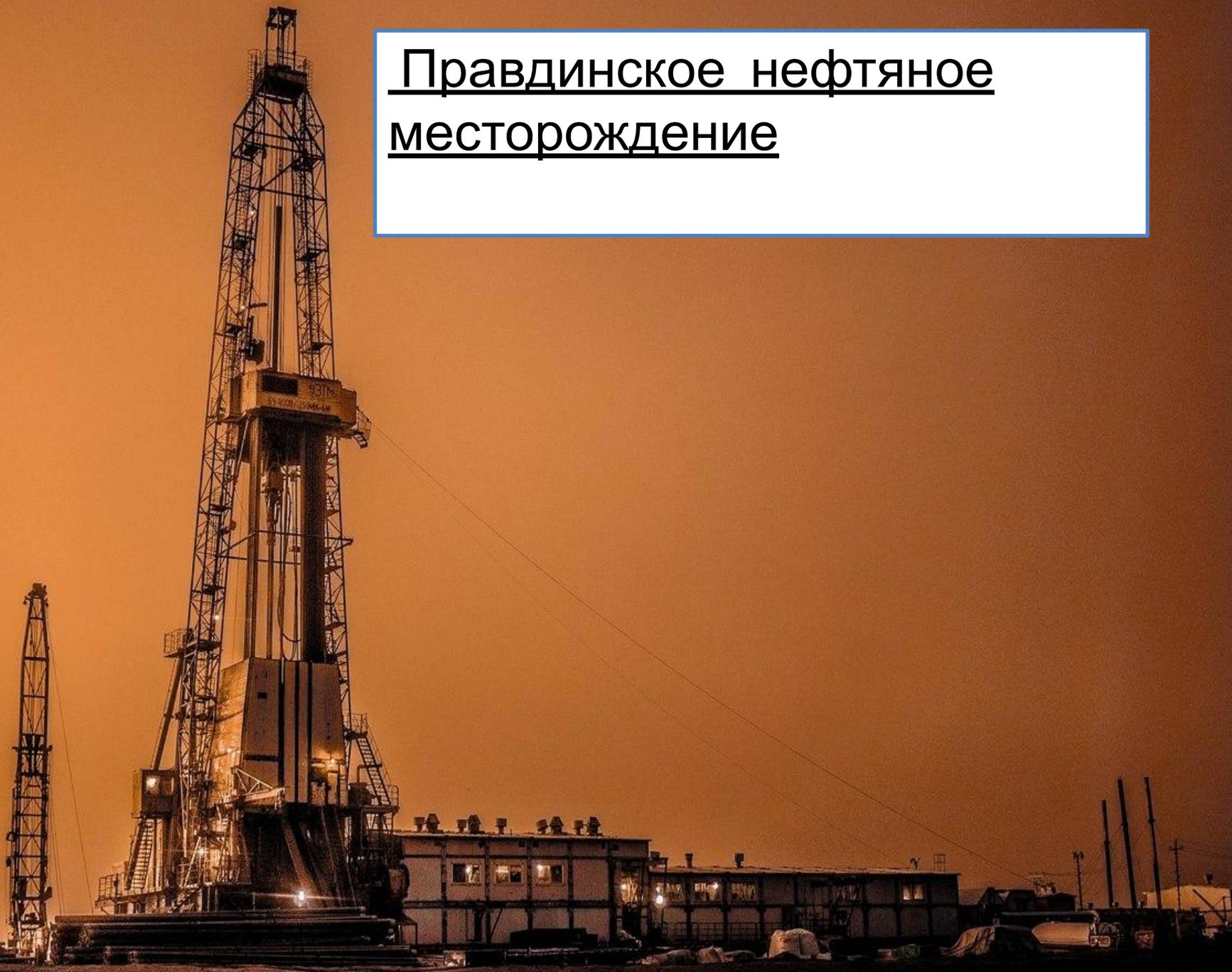
СКВАЖИНА
Р 63



История Усть -Балыкского нефтегазового месторождения.

- Усть- Балыкское нефтяное месторождение – расположено на границе Сургутского и Нефтьюганского районов ХМАО Тюменской области около города Нефтеюганска , входит в состав Сургутского нефтегазоносного района . Среднеобской нефтегазовой области
- Усть –Балыкское нефтяное месторождение относится к Западно- сибирской провинции .
- Усть- Балыкское нефтяное месторождение было открыто в 1961 года введено в разработку в 1964 году.
- Начальные запасы нефти оцениваются до 100 миллионов тонн . Усть –Балыкское месторождение по запасам относится к категории крупных , а по геологическому строению к сложным .
- Усть-Балыкское месторождение является одним из крупнейших в нефтяной компании НК Роснефть ООО РН- Юганскнефтегаз . По начальным запасам занимает 9 место , по остаточным – 8 место .
- Разрабатывается 29 лет . В настоящее время находится в стадии падающей добычи нефти после достижения максимальной -4 ,6 миллионов тонн .
- На Усть – Балыкском месторождении пробурен фонд скважин – более 1400 или 7% от фонда объединения , половина из которого находится в простое по причине малоемкости, высокой обводненностью и по техническим причинам .
- По накоплению отбору 53 миллионов тонн нефти месторождение занимает 6 место в Роснефть ООО РН- Юганскнефтегаз . По уровню годовой добычи нефти 1235 тысяч тонн .
- Отличительной чертой месторождения является очень сложное прерывистое , неоднородное строение горизонта БС 10 , разрабатываемого как единый объект , ввиду
- Непредставительных толщ каждого пласта .
- Плотность нефти до 0,84 г \ см3, содержание серы составляет 1.30 -1,81%. Залежи находятся на глубине 2, 0 -2,7 км .
- Разбуривание Усть- Балыкского месторождения продолжалось 19 лет , всего пробурено 3656 тысяч метров эксплуатационного метража . Средняя глубина скважины 2614 тысяч метров .
- Оператором Усть- Балыкского месторождения является российская нефтяная компания НК Роснефть ООО РН- Юганскнефтегаз .

Правдинское нефтяное месторождение



История Правдинского месторождения

- Правдинское нефтяное месторождение расположено в 40 км к юго-западу от г. Сургут Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа Российской Федерации и приурочено к брахиантиклинальной складке меридионального простирания Понкинское локального поднятия Среднеобской нефтегазоносной области Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Месторождение находится в восточной части Салымского куполовидного поднятия, представляет собой довольно крупную антиклинальную складку почти меридионального простирания.

Правдинское месторождение, было открыто в 1964 году скважиной № 51 Правдинской экспедицией «Главтюменьгеологии», а освоение началось в 1968 году. Поднятие размерами 15x32 км с амплитудой 150 м по отражающему горизонту «Б». Фундамент вскрыт в трёх скважинах (76,80,90) и представлен известняками, органогенно-обломочными порфиритами и их туфами. Выше залегают отложения юры, мела и палеогена. Неоген отсутствует, а четвертичные образования имеют толщину до 40 м. Общая толщина осадочного чехла на месторождении составляет 3160- 3300 м. Выявлено 9 залежей нефти в пластах на глубинах от 2000 до 2920 м. Коллектором служат песчаники алевроито-глинистые.

Нефтеносность связана с терригенными отложениям нижнемелового и верхнеюрского возраста. Пластовые давления 21,7-24,7 МПа, температуры 76-102 °С. Плотность нефти составляет 837—920 кг/м³, содержание S 0,6-1,6 %.

Правдинское месторождение относится к распределённому фонду недр, а по величине извлекаемых запасов относится к классу крупных.

Оператором Правдинского месторождения является российская нефтяная компания ООО «Роснефть-Юганскнефтегаз». Добыча нефти на месторождении в 2007 году составила 9 млн тонн.

История кудринского месторождения

- Кудринское месторождение – это месторождение, которое находится на территории Российской Федерации. Оно располагается в Западной Сибири и приурочено к Западно-Сибирской плите. Находится месторождение в Ханты-Мансийском автономном округе, в Нефтеюганском районе Тюменской области. Ближайший населенный пункт к данному месторождению – это город Пять-Ях. В геоморфологическом плане данный район, где размещено месторождение, представляет из себя слаборасчлененную, сильно заболоченную и пологую равнину. Климат здесь резкоконтинентальный. В непосредственной близости к данному месторождению действует нефтепровод Усть-Балык – Омск. Также данное месторождение находится рядом с другими месторождениями, в числе которых Мамонтовское, Тепловское и Южно-Балыкское и другие месторождения.
- **Данные о запасах:**
- На Кудринском месторождении ведется добыча нефти и конденсата. Доказанный уровень запасов нефти составляет 2195 тысяч тонн. Вероятный уровень запасов нефти составляет 181 тысяч тонн. Возможные запасы нефти составляют 227 тысяч тонн. Доказанный уровень запасов газа составляет 73 миллиона кубометров. Вероятный уровень запасов газа составляет 6 миллионов кубометров. Возможные запасы нефти составляют 13 миллионов кубометров .
- **История разработки месторождения:**
- Кудринское месторождение открыто НГДУ Мамонтов нефть в 1986 году. Разрабатываться оно начало с 1988 года. Данное месторождение получило свое название в честь Виктора Михайловича Кудрина, который был замом начальника производственного управления добычи нефти Глав тюмень нефтегаза. В настоящее время данное нефтяное месторождение разрабатывается с поддержанием на нем пластового давления. Поэтому ежегодно тут растет количество нагнетательных скважин для закачивания в пласт воды. Кроме того, растет количество работ по освоению, а также увеличению приемистости скважин.

История Ефремовского месторождения

- **Ефремовское нефтяное месторождение** расположено в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области Российской Федерации. Это нефтяное месторождение входит в состав Сургутского района среднеобской нефтегазоносной области Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, которая представляет из себя часть провинции, приуроченную к какому-то крупному структурному элементу. Данное нефтяное месторождение было названо в честь Евгения Павловича Ефремова, который был директором предприятия СибНИИНП. На месторождении добывается нефть, газ и конденсат.

Ефремовское нефтяное месторождение было открыто в 1986 году. На следующий год, то есть в 1987 году, оно было введено уже в разработку. По своему геологическому строению Ефремовское нефтяное месторождение является достаточно сложным месторождением. Здесь накоплен очень богатый опыт использования МУН. Также в конце девяностых и начале двухтысячных годов на нефтяном месторождении применялась технология закачки большеобъемных гелевых составов, или сокращенно БГС, которая дала очень хорошие результаты. После использования данного метода на Ефремовском нефтяном месторождении, он был применен и на других месторождениях. Особенность данного месторождения в том, что порядка семидесяти семи процентов залежи пласта БС 10, а также вся залежь БС 11 относится к ВНЗ, или, по другому, к водонефтяной зоне. Поэтому многие добывающие скважины были введены обводненными в эксплуатацию. С 2000 года на нефтяном месторождении внедряется программа по интенсификации добычи нефти с применением потокоотклоняющихся технологий. Параллельно этому в скважины закачиваются сшитые полимерно-гелевые составы.

По первоначальным извлекаемым запасам, Ефремовское нефтяное месторождение относится к категории средних месторождений, а по геологическому строению – к сложным.

- Оператором нефтяного месторождения является Российская НК Роснефть ООО РН-Юганскнефтегаз .

История Западного Угутского месторождения

- Западно-Сургутское нефтяное месторождение расположено в 20 км. к Северо-Западу от города Сургут и частично в пределах его городской черты. В Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области Российской Федерации. Южная часть месторождения находится в пойменной и русловой правобережной части р. Оби. В геологическом отношении месторождение относится к Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

Основная артерия - р. Обь - ограничивает рассматриваемую территорию с юга и имеет широтное направление течения. Непосредственно по территории месторождения протекает река Черная. Река Обь судходна в течение всей навигации.

В орографическом отношении территория представляет собой слабопересеченную, значительно заболоченную, неравномерно залесенную равнину. Абсолютные отметки рельефа изменяются от +25 до +75 м.

В северной части площади имеется большое количество болот и озер. Болота непроходимые. Дальше, на севере, расположены крупные озера Тойек-Лор и Чукнын-Лор.

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой и коротким летом. Устойчивый снежный покров образуется в третьей декаде октября и держится 200-220 дней. Глубина промерзания грунта составляет 1.0-1.5 м. Среднегодовая температура колеблется от -32С до +26С. Средняя температура января -26С, в июле - +16С.

Открыто в 1963 году, полная эксплуатация начата в 1965 году. Общие геологические запасы нефти составляют более 500 млн. тонн. Начальные извлекаемые запасы нефти составляют 215 млн. тонн.

Западно-Сургутское месторождение относится к Западно-Сибирской провинции. Оператором месторождения является российская нефтяная компания Сургутнефтегаз.

Малобалыкское нефтяное месторождение



История Малобалыкского месторождения

- **Малобалыкское (Мало-Балыкское) нефтяное месторождение** расположено в Нефтеюганском районе ХМАО Тюменской области.
Малобалыкское месторождение было открыто в 1966 году в результате поискового бурения скважины №13. Был получен приток нефти и открыто само месторождение, а затем в 1985 году месторождение было введено в разработку.
Месторождение нефти приурочено к Южно-Балыкскому куполовидному поднятию, расположенному на южном окончании Сургутского свода. Основные запасы на месторождении заключены в отложениях ачимовской толщи, а высоко продуктивные пласты группы АС и БС, являющиеся в то же время основными объектами разведки на близлежащих месторождениях оценены не высоко.
По величине извлекаемых запасов *Малобалыкское месторождение* относится к категории крупных, по строению – к сложным. Начальные запасы нефти оценивается 150 млн. тонн.
- Оператором месторождения является Российская нефтяная компания НК Роснефть ООО РН-Юганскнефтегаз