

Сулейманов Саид-Салах Мусаевич
студент, магистр
Тюменский индустриальный университет
г. Тюмень, РФ

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КЕЧИМОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

***Аннотация:** Кечимовское нефтяное месторождение открыто в 1985г., введено в пробную эксплуатацию в 1995 г. согласно «Проекту пробной эксплуатации», утвержденному протоколом Бюро ЦКР № 106 от 29.03.1989г.*

***Ключевые слова:** Кечимовское месторождение, лицензионный участок.*

***Abstract:** The Kechimovskoye oil field was discovered in 1985, put into trial operation in 1995 according to the "Trial Operation Project" approved by the Minutes of the Bureau of the Central Commission for the Development of the Republic of Kazakhstan No. 106 dated March 29, 1989.*

***Key words:** Kechimovskoye field, license area.*

Общие сведения

В административном отношении Кечимовское нефтяное месторождение расположено в Сургутском районе и небольшой частью (на востоке) в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.

Месторождение находится на территории четырех лицензионных участков, права пользования недрами которых принадлежат двум недропользователям.

Лицензия ХМН № 00516 НЭ от 22.04.1997 г. на Кечимовский лицензионный участок выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (628486,

Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г.Когалым, ул. Прибалтийская, 20, тел. 8-34667 2-98-00, факс 6-14-36) сроком до 23.09.2038 г.

Лицензия ХМН № 00515 НЭ от 28.04.1997 г. на Ключевой лицензионный участок выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (628486, Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, 20, тел. 8-34667 2-98-00, факс 6-14-36) сроком до 23.09.2038 г.

Лицензия ХМН № 00500 НЭ от 28.04.1997 г. на Восточно-Придорожный лицензионный участок выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (628486, Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Прибалтийская, 20, тел. 8-34667 2-98-00, факс 6-14-36), сроком до 05.09.2038 г.

Лицензия ХМН № 00419 НЭ от 13.07.1993 г. на Родниковый лицензионный участок выдана ОАО «Сургутнефтегаз» (628415, Россия, Тюменская обл.,

ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1, тел. 8-3462-42-61-33) сроком до 31.12.2098 г.

Месторождение находится в районе с развитой инфраструктурой.

Ближайшими месторождениями, на которых ведется промышленная разработка нефтяных залежей, являются: на севере - Восточно-Придорожное месторождение, на востоке – Ключевое, Нонг-Еганское, Покачевское и Нивагальское месторождения, на юго-западе - Родниковое месторождение, на западе - Равенское месторождение.

Производственную деятельность на месторождении осуществляет

ТПП «Покачёвнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь», базирующееся в городе Покачи.

Геологическая характеристика

В региональном тектоническом плане Кечимовское месторождение располагается в центральной части Западно-Сибирской плиты в переходной зоне от Нижневартовского свода к Ярсомовскому прогибу.

Геологический разрез Кечимовского месторождения сложен отложениями палеозойского фундамента и платформенного чехла, представленного юрскими, меловыми, палеогеновыми и четвертичными отложениями.

Промышленная нефтеносность установлена в терригенных отложениях тюменской свиты средней юры (пласты ЮВ22 и ЮВ21), васюганской (пласт ЮВ11) и баженовской (пласты ЮВ0-нп, ЮВ0-вп, ЮВ01) свит верхней юры, ванденской (пласты БВ6 и АВ2) свиты нижнего мела и алымской свиты (пласт АВ13) верхнего мела.

Сведения о запасах углеводородов

По состоянию на 01.01.2015 г. на государственном балансе числятся запасы нефти и растворенного газа, утвержденные ГКЗ Роснедра (протокол № 2395-дсп от 28.01.2011 г.), с учетом оперативных изменений запасов по пластам АВ13, АВ2, БВ61, ЮВ11, ЮВ0 (вп), ЮВ21 (протоколы Роснедра №18/533-пр от 12.09.2011 г. , №18/302-пр от 24.05.2012 г., №18/339-пр от 02.08.2013 г., №18/279-пр. от 22.05.2014 г.).

Работа выполнена на запасы углеводородов, числящиеся на государственном балансе на 1.01.2015 г., с учетом изменений по оперативному подсчету запасов по пласту БВ61 в 2015г. (протокол №03-18/118-пр от 06.03.2015 г.).

История проектирования и разработки

По месторождению выполнено и утверждено 8 проектных документов.

1. Проект пробной эксплуатации Кечимовского месторождения», ОАО «СибНИИ НП» (протокол ЦКР №106 от 29.03.1989 г.).
2. «Анализ разработки и прогноз технологических показателей по месторождениям ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ОАО «СибНИИ НП» (протокол ЦКР № 2401 от 26.08.1999 г.).

3. «Технологическая схема разработки Кечимовского месторождения», ООО «НИиПП ИНПЕТРО» (протокол ЦКР № 2974 от 05.03.2003 г.).

4. «Дополнение к технологической схеме разработки Кечимовского месторождения», ООО «РНТЦ» (протокол ТО ЦКР по ХМАО № 464 от 19.02.2004 г.).

5. «Анализ разработки Кечимовского месторождения», ТФ ООО «КогалымНИПИнефть» (протокол ТО ЦКР Роснедра по ХМАО № 803 от 22.06.2006 г.).

6. «Авторский надзор за реализацией технологической схемы разработки Кечимовского месторождения», ТФ ООО «КогалымНИПИнефть» (протокол ТО ЦКР Роснедра по ХМАО-Югре № 1124 от 26.03.2009 г.).

7. «Авторский надзор за реализацией технологической схемы разработки Кечимовского месторождения», ООО «КогалымНИПИнефть» (протокол ЦКР № 4808 от 24.12.2009 г.).

8. «Дополнение к технологической схеме разработки Кечимовского месторождения», ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени (протокол ЦКР № 5288 от 22.12.2011 г.) со следующими основными положениями:

- Выделено пять эксплуатационных объектов разработки: АВ1-2, БВ6, ЮВ0, ЮВ1, ЮВ2.

- системы разработки:

Объект АВ1-2 - система заводнения на базе обращенной девятиточечной с заменой скважин, расположенных в вершинах элемента, на горизонтальные (длина ГУ 450 м), расстояние между скважинами 450 м, в зонах нефтенасыщенных толщин более 4 м пласта АВ2 - бурение горизонтальных скважин с длиной ствола до 500 м и расстоянием между скважинами 600 м. Замена нагнетательных ННС на горизонтальные (длина ГУ - 225 м);

Объект БВ6 - очагово-избирательная с размещением скважин по треугольной сетке 600×600 м;

Объект ЮВ0 - обращенная семиточечная с переходом на избирательную, с размещением скважин по сетке 500×500 м, применение ОРЭ в зонах совместного залегания пластов ЮВ0 и ЮВ2;

Объект ЮВ1 - на южном участке и в районе скважины №301 – обращенная семиточечная с переходом на избирательную, с размещением горизонтальных и наклонно-направленных скважин по сетке 600×600 м, на северном – обращенная девятиточечная с заменой скважин, расположенных в вершинах элемента, на горизонтальные (длина ГУ – 600 м), расстояние между скважинами 600 м.

Список литературы:

1. Дополнение к технологической схеме разработки Кечимовского месторождения. ООО ТПП «Покачевнефтегаз», 2014 г