

## **Сводный перечень технологических задач ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», по которым проводится поиск перспективных решений**

### **1. Геология и разработка нефтяных и газовых месторождений:**

- 1.1. Поиск пропущенных залежей на разрабатываемых месторождениях.
- 1.2. Повышение качества подготовки объектов под глубокое бурение.
- 1.3. Методика изучения, поиск и освоение залежей нетрадиционных углеводородов.
- 1.4. Повышение информативности гидродинамических исследований скважин (ГДИС) и достоверности результатов промыслово-геофизических исследований (ПГИ).
- 1.5. Методы повышения нефтеотдачи пластов на месторождениях поздних стадий разработки.
- 1.6. Мероприятия по вовлечению в разработку недренируемых запасов.
- 1.7. Бассейновое моделирование для решения задач регионального этапа геологоразведочных работ (ГРР).
- 1.8. Сокращение сроков этапов ГРР.
- 1.9. Доизучение девонского терригенного нефтегазонасного комплекса.
- 1.10. Прогнозирование распространения коллекторов терригенного девона по результатам 3D сейсморазведочных работ.
- 1.11. Оптимизация интервалов отбора и количества исследований керна.
- 1.12. Лабораторные исследования керна негидрофильных коллекторов.
- 1.13. Моделирование переходной зоны при построении геологической модели месторождений.
- 1.14. Анализ подтверждаемости запасов. Увеличение коэффициента полезного использования попутного нефтяного газа.

### **2. Технология добычи нефти и газа:**

- 2.1. Уменьшение вредного влияния газа в подпакерном пространстве на работу насосного оборудования при одновременно-раздельном способе эксплуатации скважин;
- 2.2. Эксплуатация насосного оборудования в скважинах при углах отклонения в точке установки насоса свыше 75гр. при условии низкого забойного давления.
- 2.3. Разработка методики оценки эффективной технико-экономической эксплуатации объектов производства.
- 2.4. Анализ эффективности применения оборудования для борьбы с осложняющими эксплуатационными факторами (АСПО, коррозия, мех.примеси и т.д.) в скважинах малого диаметра.
- 2.5. Подбор эффективных жидкостей глушения для скважин с низким пластовым давлением.
- 2.6. Разработка новых технологических решений в борьбе с осложняющими факторами (АСПО, коррозия, мех.примеси и т.д.) при эксплуатации нефтегазодобывающих скважин.
- 2.7. Ликвидация парафиновых и гидратных пробок, отложений солей в пространстве между НКТ и ЭК.
- 2.8. Техничко-экономическое сравнение технологий наземных приводов УШГН, выбор оптимального решения.

### **3. IT в нефтегазовой отрасли:**

3.1. Цифровое месторождение, применение геологического, гидродинамического и интегрированного моделирования для повышения эффективности разработки.

3.2. Построение и использование предсказательных моделей, прогнозирование технического состояния оборудования на основе встроенных моделей самодиагностики текущего состояния.