

Список публикаций: (не более 15)

1. Крыганов П.В. Локализация зон остаточной нефти на основе комплексных гидродинамических исследований скважин и математического моделирования / П.В. Крыганов, И.В. Афанаскин, **С.Г. Вольпин**, М.Ю. Ахапкин // Нефтепромысловое дело. – 2020. - №6 (618). – с.22-32.
2. Крыганов П.В. Оценка текущих запасов нефти по результатам гидродинамических исследований скважин/ П.В. Крыганов, И.В. Афанаскин, **С.Г. Вольпин**, // Нефтепромысловое дело. – 2020. – № 8 (620). – с. 39-45.
3. Особенности определения фильтрационной структуры разлома по данным гидродинамических исследований близлежащей скважины / В.А. Юдин, **С.Г. Вольпин**, И.В. Афанаскин, Н.П. Ефремова // Нефтепромысловое дело. – 2020. - №9 (621). – с.19-27.
4. Гидродинамические исследования скважин путем их пуска после кратковременной остановки / **С.Г. Вольпин**, И.В. Афанаскин, П.В. Крыганов, А.А. Глушаков // Нефтепромысловое дело. – 2020. – № 11 (623). – с. 41-54.
5. Боксерман А.А. Эффективность применения термогазового метода увеличения нефтеотдачи для различных геолого-физических условий / А.А. Боксерман, **С.Г. Вольпин**, Д.Т. Миронов // Нефтепромысловое дело. – 2020. - №12 (624). – с.56-63.
6. Афанаскин И.В. Новый подход к мультискважинной деконволюции при гидродинамических исследованиях скважин / И.В. Афанаскин, **С.Г. Вольпин**, В.А. Юдин // Нефтяное хозяйство. – 2019. - №7. – с. 100-103.
7. Ашмян К.Д. Возможные методы оценки состава, характера распределения и свойств остаточной нефти при заводнении / К.Д. Ашмян, **С.Г. Вольпин**, О.В. Ковалева // Нефтяное хозяйство. – 2019. - №8. – с. 114-117.

8. Выявление целиков нефти на основе математического моделирования и гидродинамических исследований скважин / П.В. Крыганов, И.В. Афанаскин, **С.Г. Вольпин**, М.Ю. Ахапкин // Нефтяное хозяйство. – 2019. - №10. – с. 54-57.
9. Бахмутский М.Л. Выявление зон фильтрационной неоднородности в межскважинном пространстве работающих скважин / М.Л. Бахмутский, **С.Г. Вольпин**, И.В. Афанаскин // Нефтяное хозяйство. – 2019. - №12. – с. 140-142.
10. Модель двойной пористости для изучения разработки трещиновато-пористых коллекторов на базе концепции суперэлементов / И.В. Афанаскин, А.В. Родителей, **С.Г. Вольпин**, А.А. Колеватов // Программные продукты и системы. – 2019. – № 3. – с. 478-485.
11. Комплексирование численного моделирования и различных видов исследований при изучении геологического строения месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти на примере баженовской свиты / **С.Г. Вольпин**, О.В. Ломакина, И.В. Афанаскин, Ю.М. Штейнберг // Нефтепромысловое дело. – 2018. – № 11. – с. 5-13.
12. Миронов Д.Т. Технологические подходы при эксплуатации скважин баженовской свиты и оценка возможности подключения в разработку ресурсов не дренируемых зон / Д.Т. Миронов, **С.Г. Вольпин**, В.А. Юдин // Вестник кибернетики. – 2018. – № 3 (31). – с. 233-246.
13. Эмпирические модели для интерпретации методом наилучшего совмещения гидродинамических исследований горизонтальных скважин и скважин с трещиной гидроразрыва пласта, работающих с переменным дебитом / И.В. Афанаскин, Ю.Б. Чен-лен-сон, **С.Г. Вольпин**, Ю.М. Штейнберг // Вестник кибернетики. – 2018. – № 3 (31). – с. 31-40.
14. Бахмутский М.Л. Оценка площадного распределения фильтрационных свойств пласта по данным об изменении забойного давления и дебита в

работающих скважинах / М.Л. Бахмутский, С.Г. Вольпин, И.В. Афанаскин // Нефтепромысловое дело. – 2018. – № 12. – с. 12-17.