



## ОПТИМИЗАЦИЯ ЗРЕЛЫХ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ: НАКОПЛЕННЫЙ ОПЫТ И НОВЫЕ ПРОЕКТЫ

Сессия 4

Спикер: Игорь Буркинский – Директор Yug-Neftegaz

## ИСТОРИЯ РАБОТЫ В ТУРКМЕНИСТАНЕ

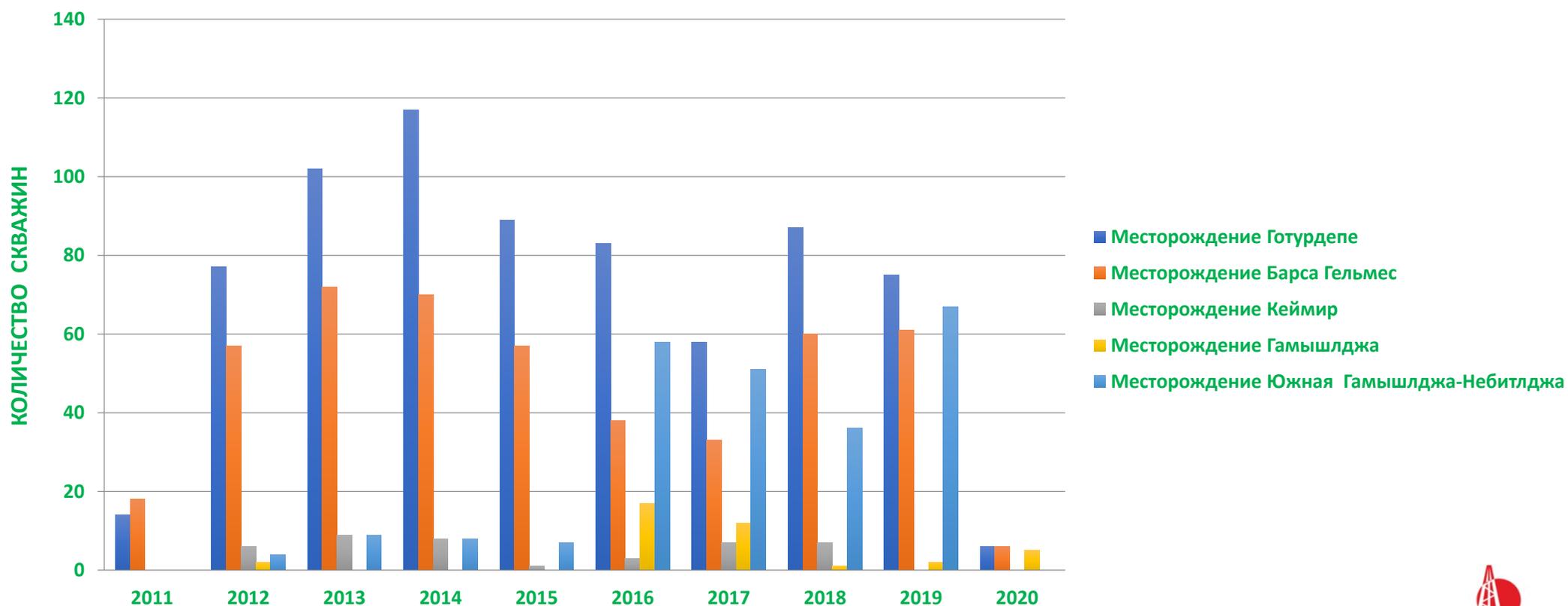


**ВИДЫ РАБОТ ПО КРС**

- Водоограничение
- Интенсификация добычи
- Капитальный ремонт в осложнённых условиях
- Ловильные работы
- Зарезка боковых стволов
- Колтюбинговые операции
- Промывка песчаных пробок
- Гидропескоструйная перфорация
- Гидравлические разрывы пласта



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ РАБОТ ПО ПО КРС ПО РАЗЛИЧНЫМ МЕСТОРОЖДЕНИЯМ В ПЕРИОД 2011 ÷ 2020 г.г.



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ РАБОТ ПО КРС ПО РАЗЛИЧНЫМ МЕСТОРОЖДЕНИЯМ В ПЕРИОД 2011 ÷ 2020 г.г.

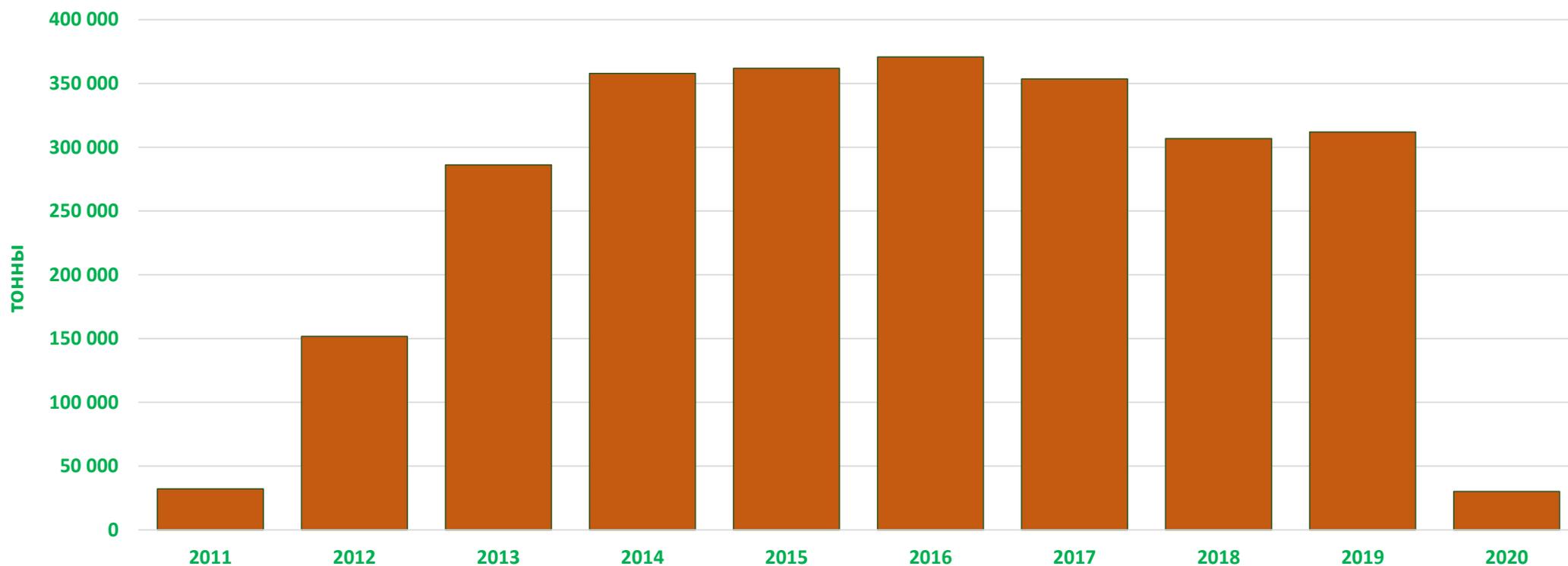


СТРУКТУРА ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПО КРС ПО ВИДАМ В ПЕРИОД 2011 ÷ 2020 г.г.



ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.02.2020 ПРОВЕДЕНО **1572** СКВАЖИНО-ОПЕРАЦИЙ

ОБЪЁМ ДОБЫТОЙ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ НЕФТИ В ПЕРИОД 2011 ÷ 2020 г.г.



ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.02.2020 ДОБЫТО **2,56 МЛН. ТОНН** ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ НЕФТИ

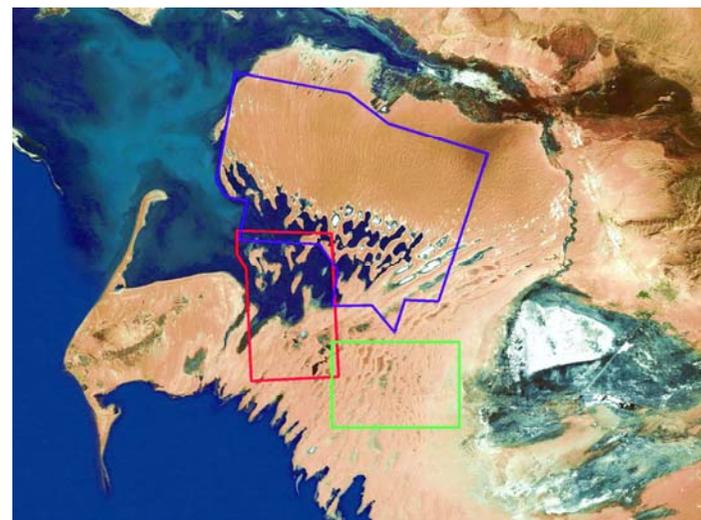
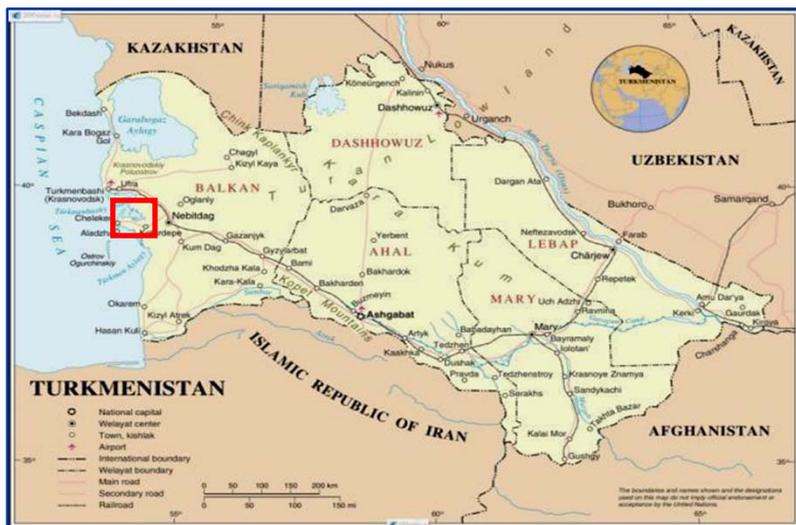
## СЕЙСМОРАЗВЕДКА В ТУРКМЕНИСТАНЕ

- Полевые сейсмические работы: суша и переходные (транзитные) зоны
- Обработка сейсмических данных
- Интерпретация сейсмических данных

Важным элементом увеличения запасов на месторождениях с длительным сроком эксплуатации является дополнительное проведение сейсморазведочных работ с использованием более современного оборудования и программного обеспечения на новых участках. Компанией были проведены сейсморазведочные работы на месторождениях Готурдепе и Барса Гельмес на глубину до 7 км, в результате чего было выявлено новые перспективные объекты под бурение и существенно увеличена ресурсная база, что позволит значительно повысить добычу на этих месторождениях.



## ЭТАПЫ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОЛЕВЫХ СЕЙСМИЧЕСКИХ РАБОТ В ТУРКМЕНИСТАНЕ



На текущий момент компания выполнила 100% полевых работ, завершила обработку и интерпретацию полученных данных, и представила результаты по 3D съемке в пределах месторождения Северного Готурдепе и мелководья Каспийского моря и смежной с ним площади, включающей участки Центрального и Западного Готурдепе, а также по 2D съемке, включающей сушу и мелководье Каспийского моря в пределах залива Дарджа и южного склона Келькорского прогиба. Результаты 3D съемки на нефтегазовом месторождении Барса Гельмес были представлены в ноябре 2019 года.

- 2015 – 2016: Готурдепе 3D – 420 км<sup>2</sup>
- 2016 – 2017: Дарджа 2D – 874 пог. км
- 2017 – Барсагельмес 3D – 345 км<sup>2</sup>

## ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО БУРЕНИЮ

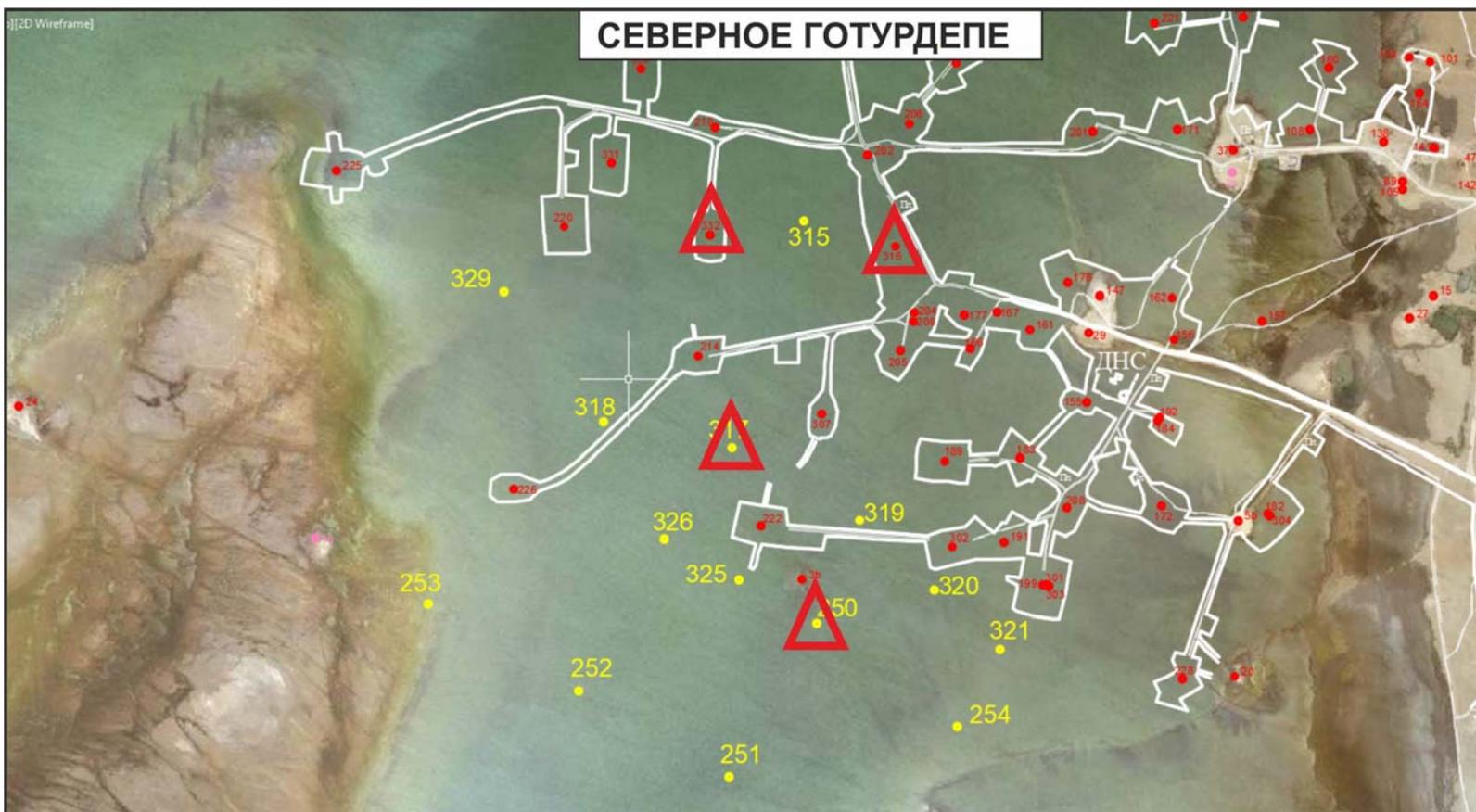
На сегодняшний день по результатам проведенных сейсморазведочных работ и результатам интерпретации на месторождении Готурдепе компания уже приступила к бурению 4 вертикальных скважин глубиной 5000 метров на участке Северный Готурдепе. В дальнейшем на этом участке планируется бурение около 60 скважин, что также позволит значительно увеличить добычу новой нефти на месторождении которое находится в эксплуатации более 50 лет.

Планируется бурение следующих типов скважин:

- Бурение вертикальных скважин
- Бурение наклонно-направленных скважин
- Бурение горизонтальных скважин



**ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО БУРЕНИЮ**



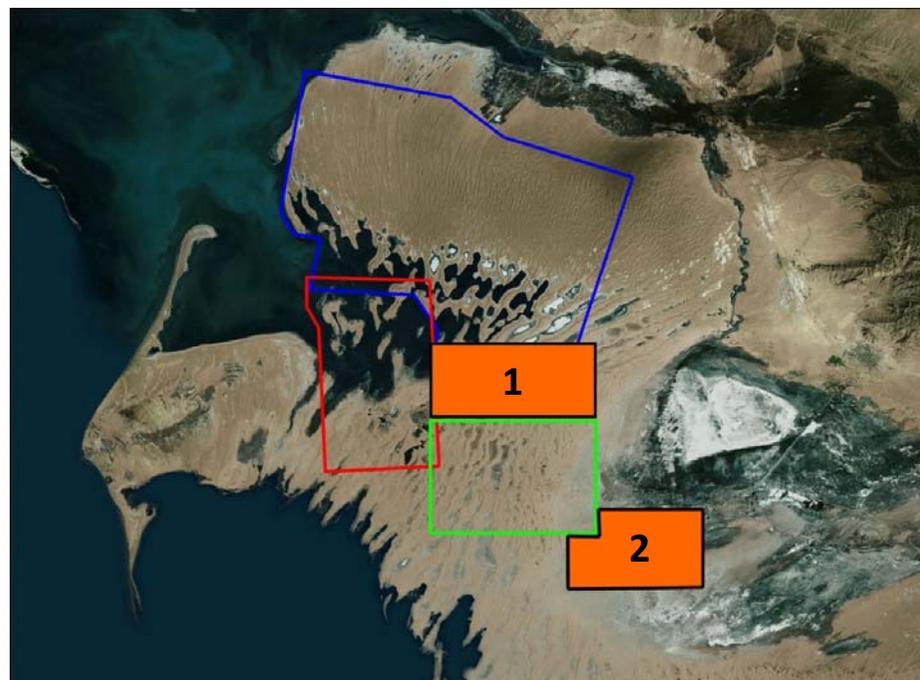
## ПРЕДЛОЖЕНИЯ

Принимая во внимание важность для нефтегазодобывающей отрасли Туркменистана осуществления максимально эффективного комплекса работ и подходов по оптимизации зрелых месторождений **считаем целесообразным:**

- I. Продолжить работу по применению современных нефтегазовых технологий и методов повышения нефтеотдачи пластов с использованием новейшего оборудования и техники.
- II. Сосредоточить основные усилия на:
  - a. бурении новых вертикальных, наклонно-направленных и горизонтальных скважин;
  - b. увеличении объёмов работ по зарезке боковых стволов на уже существующих скважинах с применением телеметрических систем;
  - c. расширению ассортимента и увеличении объёмов различных работ по капитальному ремонту скважин;
  - d. продолжении активной работы над восстановлением ликвидированного и бездействующего фонда скважин;
  - e. увеличении объёмов работ по применению технологий водоограничения и ремонтно-изоляционным работам;
  - f. проведении работ по гидравлическим разрывам пластов и гидропескоструйной перфорации.

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ**

III. Проведение дополнительных сейсморазведочных работ с применением современного оборудования и программного обеспечения на глубины 7 (семь) и более километров – с целью выявления новых перспективных участков под бурение и увеличения ресурсной базы. В частности, **проведение полного комплекса 3D сейсморазведочных работ на площади месторождения Восточный Готурдепе в объеме 250 кв.км. (1)** и **2D сейсморазведочных работ на площади Южный Бурун в объеме 250 пог.км. (2)**, и уже на основе анализа полученных данных скорректировать существующие или разработать новые производственные планы по бурению новых скважин.





## ОПТИМИЗАЦИЯ ЗРЕЛЫХ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ: НАКОПЛЕННЫЙ ОПЫТ И НОВЫЕ ПРОЕКТЫ

Сессия 4

Спикер: Игорь Буркинский – Директор Yug-Neftegaz