# Bolices Beryles

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Товарищество с ограниченной ответственностью "BP Services" Выдана

030000, Республика Казахстан, Актюбинская область. Актобе Г.А., г.Актобе, пр. Абилкайыр кана, дом № 57 "А"., 42., БИН: 120840016663

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических.

химических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов,

нефтепродуктопроводов:

Особые условия

15.04.2013 года

подвиды работ, разрешенные к осуществлению в нефтегазовой отрасли в рамках лицензируемого вида деятельности, согласно

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»

Министерство нефти и газа Республики Казахстан. Комитет государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства нефти и газа Республики Казахстан

(уполномоченное лицо) (фамилия и инициалы руководителя (уп

МОМЫШЕВ ТАЛГАТ АМАНГЕЛЬДИЕВИЧ

13005685



Страница 1 из 1

### ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ **ЛИЦЕНЗИИ**

Номер лицензии 13005685 15.04.2013

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

Каротажные работы в нефтяных, газовых схважинах Ведение технологических работ на месторождениях

13005685

изводственная база <u>Актюбинская обл., г.Актобе, с.Каргалинское, ул.Сатпаева, 92/1</u>

Товарищество с ограниченной ответственностью "BP Services"

030000, Республика Казахстан, Актобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, пр. Абилкайыр хана, дом № 57 "А"., 42., БИН: 120840018663 (полное намечнов вне, местенахогиче, ревелигы БИН юридического лица / полностью финк, отчество, ревелиты

Министерство нефти и газа Республики Казахстан, Комитет государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства нефти и газа Республики

МОМЫШЕВ ТАЛГАТ АМАНГЕЛЬДИЕВИЧ







TOO «BP Services» успешно работает в сегменте рынка сервисных геофизических услуг с августа года. (Государственная лицензия 13005685).

Наша компания представляет собой уникальный симбиоз производственного положительного опыта работы с применением, как российского парка аппаратуры, так и передовых зарубежных технологий.

Офис находится в г. Актобе, производственная Каргалинское база располагается Актюбинской области. Товарищество образовано в августе 2012 года. За время своей деятельности достигнуты положительные результаты в сфере оказываемых услуг и получен бесценный опыт работы с серьезными Заказчиками.











Деятельность компании основана на строгом соблюдении принятых на себя обязательств, на постоянном совершенствовании полноты и качества предоставляемых услуг и гибкой ценовой политики.

**TOO «BP Services»** является 100% казахстанским предприятием (Свидетельство N 254 отечественного поставщика работ и услуг).





### Система менеджмента качества



Высшее руководство Компании взяло на себя обязательства по разработке, внедрению и постоянному улучшению результативности Системы Менеджмента Качества, соответствующей требованиям ISO 9001:2009. Сертификат получен в феврале 2014 года.

Также компания стремится соответствовать международным стандартам и в вопросах производственной безопасности и охраны труда с целью улучшения показателей результативности организации в этой области. Сертификат OHSAS 18001-2008 получен 23 июня 2015 года.

Стратегической целью TOO «BP Services», является предоставление Заказчику высококачественных геофизических работ на основе передовых методических разработок и технологий в соответствии с требованиями Заказчиков.







### OTHER

### о производственной деятельности компании TOO «BP Services» при оказании услуг по ГТИ (геологотехнологическим исследованиям) на месторождениях Елемее и Айриагыл

Сотрудничество с ТОО «ВР Services» осуществляется на протяжении более года. ТОО «ВР Services» оказывает услуги по проведению ГТИ в полном объеме завлененного комплекса со своевременной выдачей виформация высокого экистем и на высоком техническом уровие.

За время совместной работы компания TOO «ВР Services» зарекомендовала себя как надежный, асококвалифицированный партнер.

Компания ТОО «ВР Services» обладает высокожвалифицированным персоналом, современным образованием, что возволяет своекременно предвидеть и предупреждать ваврийные ситуации, возникающие в процессе поволяю клажаети.

Хорошо организованные условия по безопасности труда и охране окружающей среды ставят ТОО «ВР Services» в первые ряды компаний, занимающихся услугами ГТИ в Казахстане.

TOO "BNG ltd" надеется на успешное дальнейшее сотрудничество.





\*SNO STE> BEC Researches, Am Repealed Camp Tea: +7 (727) dascy +7 (727)



ТОО «Мунай Оңтүстік»



Кімнен: Кожабаев Н.А.,	От: Кожабаева Н.А.,
«Мұнай Оңтүстік» ЖШС-нің Бас геологі	Главный геолог ТОО «Мұнай Оңтүстік»
«BP Services» ЖШС-на арналған	Рекомендательное письмо
Кепілдемелік хат	для TOO «BP Services»
МҮДДЕЛІ ТҰЛҒАЛАРҒА	ВСЕМ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМ ЛИЦАМ
Курметті мырзалар,	Уважаемые господа,
2013 минячня боли, оси неге дейн буди компанияма міні пути негі пранцы дей бітаба- жійсі постотенняю пути негі пранцы дей пути пути пути пути пути пути пути пути	ПОО «18 билоско сованавлет, из извей ножими услуги по подотом учествочностью искларавам им в газовому веротаму из искларамам из в сазовому веротаму из искларамам из реголиции по совержения учество и совержения учество и совержения и совержения развитыеми по намен совержения развитыеми предостатьом памен ответреннями предостатьом придача задель, но компания отражения для услуги совержения развитыеми по вымишее отражения развитыеми услуги совержения развитыеми услуги сованавамого высокоторовствочностью развитыеми заменнями персонами развитыеми заменнями персонами достать достать заменнями персонами достать достать заменнями достать доста
проектердің жұмысына қатысуына «BP Services»	ствий рекомендовать ТОО «ВР Services» для работ на каних-либо проектах

### Достижения

Сегодня «BP Services» является динамично развивающейся компанией, работающей в сфере информационного обеспечения процессов строительства и эксплуатации нефтяных и газовых скважин

За относительно короткий период своей производственной деятельности ТОО «ВР Services» неплохо зарекомендовало себя как среди местных казахстанских компаний Заказчиков, так и среди зарубежных компаний и компаний с иностранным участием.







Kanacour Peorylineacu, 01000, Acta Capaspan ann. 6, 16th naber, n. 146 Peorylineac Kanacou, 6, 16th 15th, Actas 15th Capa-Ann. 6, 16th 15th, ap. 148 Republic of Kanalistan, 051000, Actas 6 Sary-Arka etc., 14th floor, off, 1440 Kannacius Facopdiniacia, 050008, Ameria Manni vici 32 «A», bis sufori Pecaphono Kamerini, 05000, Ameria ya Manua 32 «A», 40 mia Ropible of Kanshinan, 05000, Ameria Manua ot 32 °A, 40 foto Tao, file of 2272-2283-32

Letter of recommendation about mud logging services performed by «BP Services» LLP

«BP Services» LLP performed mud logging services for us.

Good professional experience of «BP Services» LLP and high qualification of its personnel make it possible to perform the works professionally, in high quality and in time. An introduction of new lechnologies such as internet connection and wides monitoring at the rig site introduction of new lechnologies. The professional control and professional control adequate decisions without such technologies. Programs of monitoring diffing parameters and formation filthology are also very important.

«Samek International» LLP would like to emphasize a high potential of «BP Services» LLP and its determination to further successful development—and prosperity.

We recommend «BP Services» LLP as a reliable Contractor and a conscientious partner



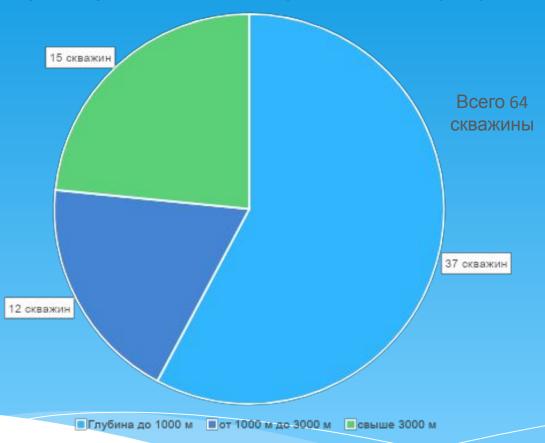


### Опыт работы



Проведено исследований по газовому каротажу 2012 - 2016 гг в разных регионах Казахстана (количество станций 5)

### ЗАКАЗЧИКИ ТОО "Казахмыс Петролеум" TOO «Казахойл Актобе» АО "Тастобе Ресорсиз" TOO "BNG Ltd" ("БиЭнДжи Лтд") ТОО "Урихтау Оперейтинг" ТОО "Мұнай Оңтүстік" ТОО «Мангышлак – Мунай» ТОО "Урал Ойл энд Газ" ТОО "Жаикмунай" ТОО "Галаз и Компания" ТОО "Самек Интернешнл" ТОО "Аскер Мунай" ТОО "Фирма АДА Ойл" TOO "Alties Int BV" ТОО "Казахтуркмунай"



### Станция ГТИ



Станции ГТИ компании «BP Services» подходят для использования на буровых установках как на суше, так и на море. Программное обеспечение тщательно командой испытано высококвалифицированных инженеровпроизводителей и инженеров no техническому обслуживанию перед вводом в эксплуатацию.

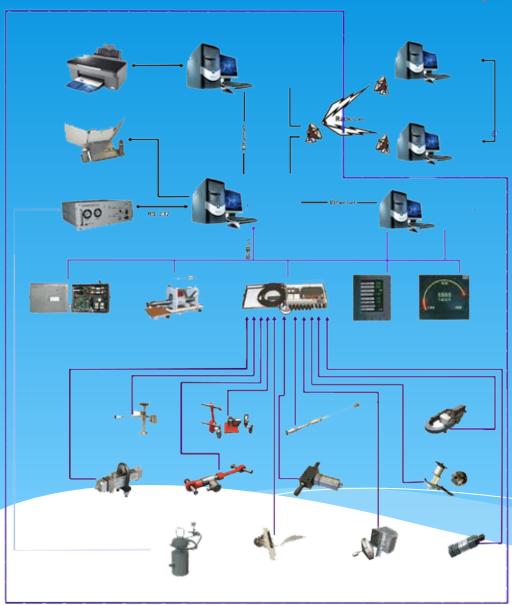




Основной компонент станций ГТИ – Система сбора информации. Наши геологи и технологи, хорошо обученные на буровых установках, используют мощное и проверенное программное обеспечение для сбора и хранения литологической и технологической информации, полученной с датчиков, для комплексной оценки пласта, контроля за процессом бурением и надёжности функционирования.

### Система сбора данных





### Программное обеспечение станций ГТИ

позволяет автоматически измерять, вычислять и контролировать значения более 90 параметров, характеризующих режим бурения и разрез скважины, в том числе:

- положение долота;
- нагрузка на крюке;
- нагрузка на долото;
- ресурс времени работы долота;
- суммарное число оборотов долота за рейс;
- D экспонента (три модификации);
- дифференциальный расход раствора;
- расход раствора на входе и выходе;
- объем раствора в емкостях;
- плотность раствора;
- температура раствора;
- давление нагнетания раствора на входе;
- гидравлическая мощность на долоте;
- глубина забоя;
- давление на забое;
- проходка (текущая и прогнозная на конец рейса);
- суммарное число ходов насоса за рейс;
- крутящий момент на роторе.

### Контроль технологии бурения





# В комплект технологического контроля станции входят следующие датчики:

веса на крюке; положения талевого блока; крутящего момента ротора; положения клиньев; давления на входе в скважину; расхода промывочной жидкости на входе: уровня промывочной жидкости в приемных емкостях и доливной емкости; плотности промывочной жидкости на входе и выходе; температуры промывочной жидкости на входе и выходе; ходов поршня бурового насоса; оборотов ротора; электропроводимости бурового раствора на входе и выходе из скважины; индикатор расхода бурового раствора на выходе из скважины

### Технологическое оборудование



Стандартная укомплектованность станции ГТИ предполагает наличие как минимум двух комплектов основного оборудования для оперативной замены в случае выхода из строя. Также в состав оборудования станции входят следующие необходимые элементы:



Беспроводной пульт бурильщика Senor-composer 60 с сенсорным экраном и системой защиты IP65, (температурно-и-влагоустойчив, полезащитен, взрывобезопасен) устанавливается в кабине бурильщика на роторном столе для передачи технологических параметров режима бурения. В сравнении со стандартными пультами бурильщика, которые отображают в цифровом виде с визуальными светодиодными линейками не более 14 основных параметров бурения, Senor-composer 60 может отображать более 90 основных и дополнительных параметров бурения не только в цифровом, но и графическом виде. Также позволяет настроить список параметров бурения, отображаемых на своем экране, под любого Заказчика на русском или английском языках.



**Громкоговорящее переговорное устройство ГГС** подключается к мини АТС станции ГТИ и используется операторами, мастером, супервайзером для связи с бурильщиком в условиях повышенного шума. Через выделенный порт к нему подключается динамик оповещения до 10Вт. ГГС имеет пыле-и-влагозащищенный пластиковый корпус со степенью защиты IP51.

### Спец оборудование









**Видеомониторинг.** С целью объективного изучения и анализа влияния на ведение буровых работ человеческого фактора в станции ГТИ предусмотрен видео- мониторинг процесса организации труда буровой бригады.

В комплект системы видеонаблюдения входят:

- видеокамеры цветного изображения, предназначенные для наружного применения и работоспособные в сложных погодных условиях при резких колебаниях температуры (-50+50°C) и высокой относительной влажности, имеющие угол обзора  $90^\circ$ .
- видеорегистратор позволяющий производить запись изображения на жесткий диск со сроком хранения информации в течение не менее 30 суток.

Предусмотрена возможность просмотра изображения на любом компьютере находящегося в сети буровой. По желанию можно осуществить онлайн-просмотр текущего изображения в офисе Заказчика с использованием сети интернет.

### Беспроводная телефонная станция LG-Ericsson W-SOHO с

беспроводными DECT-трубками предназначена для обеспечения телефонной связи между технологами и геологами станции ГТИ с мастером, супервайзером, участковым геологом, инженером по буровым растворам. Радиус действия беспроводных трубок до 300 м.



**Рации** «**CBЯЗЬ P-44**» используются для оперативной связи между технологами станции ГТИ и бурильщиком, либо лицом заменяющим его, а также для внутренней связи технологов при проведении калибровки датчиков.

### Газоаналитическое оборудование



Аппаратный комплекс газового каротажа включает: анализатор суммарного газосодержания в буровом растворе, активный дегазатор, анализатор компонентного состава в газовой смеси (хроматограф), а также систему контроля токсичных газов (H2S, CO2, N2)



Газовый хроматограф Chromoplast предназначен для оперативного определения покомпонентного состава углеводородов в газовых смесях при проведении газового каротажа в процессе бурения скважин на нефть и газ в полевых условиях. В состав определяемых углеводородов входят метан, этан, пропан, изобутан, бутан, изопентан и пентан.



**Суммарный газоанализатор** предназначен для непрерывного определения процентного содержания суммы углеводородов, содержащихся в газовоздушной смеси, выходящей из дегазатора. В качестве детектора в суммарном газоанализаторе используется инфракрасный газовый сенсор (ИГС).



**Датчик содержания углекислого газа Drager (CO2)** предназначен для непрерывного определения процентного содержания углекислого газа в буровом растворе. В качестве детектора используется TCD сенсор.



**Датчик содержания сероводорода Drager (H2S)** предназначен для непрерывного определения процентного содержания сероводорода в атмосфере на буровой. Устанавливаются на роторном столе, на устье скважины, на виброситах и приемных емкостях.

### Геологический контроль







### Решаемые геологические задачи:

- ✓Оптимизация получения геолого-геофизической информации -выбор и корректировка:
  - интервалов отбора керна, шлама, образцов грунтов;
  - интервалов, методов и времени проведения изменяемой части обязательных детальных исследований ГИРС.
- ✓Оперативное литолого-стратиграфическое расчленение разреза.
- ✓Оперативное выделение пластов-коллекторов.
- ✔Определение характера насыщения пластовколлекторов.
- ✓Оценка фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) пластов-коллекторов.
- ✓Контроль процесса испытания и определение гидродинамических и технологических характеристик пластов при испытании и опробовании объектов.
- **✓**Выявление реперных горизонтов











### Геологическое оборудование





**Стереомикроскоп Альтами ПС-0745-Т** с микрофотоустановкой обеспечивает визуальный просмотр и фотографирование бурового шлама, керна и шлифов в отражённом и проходящем свете с заданной степенью увеличения (до 100 крат).

Фотографии шлама, выполненные на оптической цифровой микрофотоустановке Альтами













**Карбонатомер КУМ-1** предназначен для **р**аздельного определения содержания кальцита, доломита, сидерита и нерастворимого остатка в измельчённых образцах (керн, буровой шлам) горных пород.

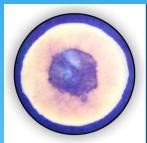
Основан на контроле изменения давления углекислого газа выделившегося при взаимодействии карбонатных веществ измельчённого образца с раствором соляной кислоты и последующем расчёте минерального состава горной породы.





**Люминоскоп ЛРВ-1 с фотоустановкой** используется геологами станции ГТИ для визуальной диагностики и фотографирования капиллярных вытяжек, а также бурового шлама и керна с целью определения наличия и характера распределения в них битуминозных веществ при воздействии на образец ультрафиолетового излучения. Основан на свойстве нефти, асфальтенов и других битумоидов флюоресцировать при облучении их ультрафиолетовым излучением с длиной волны 365 нм, создаваемым специальным источником.

### Результаты анализов образцов керна и шлама методом ЛБА















**Термовакуумный сушильный шкаф ES 4620** предназначен для сушки влажного шлама в потоке горячего воздуха с температурой нагрева 65-85°C в течении заданного периода времени (1-30 мин.).

Основные особенности: рабочая камера из нержавеющей стали; быстрый и равномерный нагрев рабочей камеры; цифровой PID контроллер; дверка снабжена смотровым окном из тройного тонированного стекла; автоматическое отключение вентилятора при открытии дверцы; двойная защита от перегрева; эффективная теплоизоляция.





**Измельчитель шлама ЭМИШ-1** позволяет сделать измельчение пробы бурового шлама для приготовления тонкоизмельченных (до 0,10мм) навесок горных пород. Основан на механическом дроблении и истирании частиц горной породы специальными режущими ножами при высокой скорости вращения.



**Фракционные сита из нержавеющей стали** предназначены для разделения бурового илама на габаритные фракции и подготовки илама к исследованиям.



**Комплект геологической посуды** предназначен для пробоподготовки и проведения анализов образцов керна, бурового шлама, проб промывочной жидкости и пластового флюида при геолого-геохимических исследований в процессе бурения нефтегазовых скважин.

### Cocmas:

- набор химпосуды из термостойкого стекла (цилиндры, мерные стаканы различной ёмкости, пробирки, стаканчики для взвешивания, пикнометры, капельницы и пр.);
- посуда фарфоровая (ступки с пестиками, кастрюлька, шпатель);
- посуда полиэтиленовая (кружки мерные, банки);
- ареометры для измерения плотности жидкостей от 0.70г/см<sup>3</sup> до 1.80г/см<sup>3</sup>;
- термометр;
- фильтры круглые обеззоленные (1000 шт.) и бумага фильтровальная (2 кг);
- набор химически чистых реактивов;
- набор вспомогательных средств (штативы для пробирок, лупа, пинцет, скальпель, зажим Мора, пакеты n/э с замком и пр.).

### Ядерно-магнитный резонанс (ЯМР)



### Технологии ядерно-магнитного резонанса

### П ЯМР на шламе в процессе бурения

Оценка фильтрационно-емкостных свойств пород коллекторов при бурении

### П ЯМР на керне

Количественные оценки петрофизических свойств пород коллекторов

### □ ЯМР на жидкостях

Характеристика и моделирование динамики жидкостей в пластовых условиях

### □ ЯМР в поровой среде

Определение добычных характеристик нефтенасыщенных пород коллекторов

### П ЯМР бурового раствора

Контроль качества бурового раствора в процессе бурения

### ЯМР-ная поддержка интерпретации ГИС



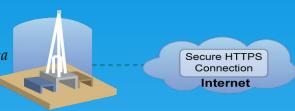


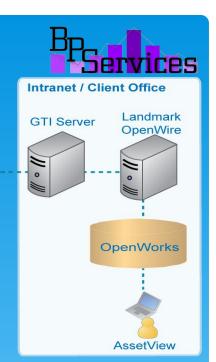
### MR-MLTM (Релаксометр)

- 1 MHz or 2MHz резонансная частота
- Удельный температурный контроль магнита и катушки
- Минимальное значение time-echo TE=0.15 ms
- Максимальное значение B-Pulses: up to 30,000
- *S/N Ratio* (6 trains on 1"X1" sample): ~350
- Программируемая и автоматическая последовательность импульсов (CPMG)
- Температурный режим измерений: -20 C to 200 C
- Портативный с полной авто-настройкой
- Минимум требований к подготовке оператора
- Идеален для использования в полевых условиях

### Удаленный мониторинг бурения

УМБ обеспечивает автоматическое получение и доставку геологической, технологической и производственной информации с объектов мониторинга (буровых площадок, объектов капремонта и т.д.) на объекты управления (офис компании-Заказчика, офис компании-Исполнителя).





**Цель использования УМБ** – обеспечение своевременного оперативного контроля удаленных объектов и информационно-аналитической поддержки управленческих решений, направленных на повышение качества и минимизацию затрат при строительстве скважин.

**УМБ** функционирует в непрерывном круглосуточном режиме. Информационный обмен между объектами мониторинга и объектами управления производится на основе использования постоянного канала спутниковой связи.

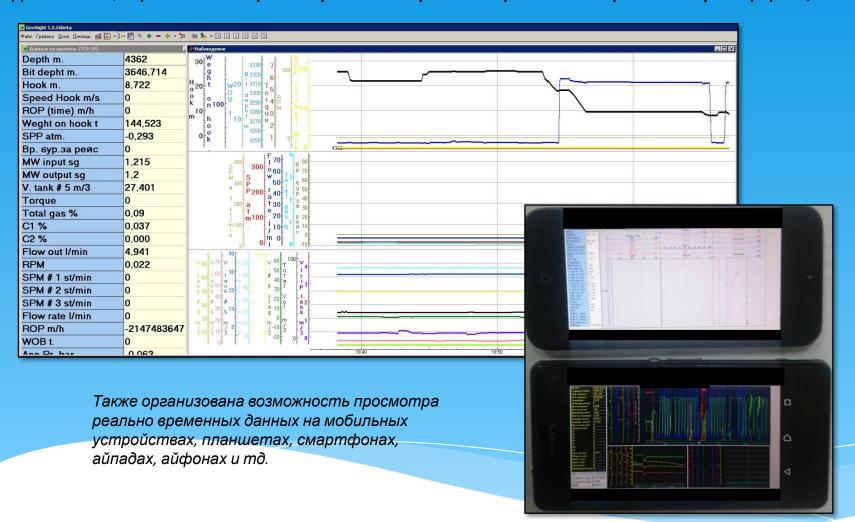
**Средства пакетной передачи УМБ** обеспечивают возможность передачи файлов любых типов - данные суточной отчетности, данные ГИС, данные фотографирования керна, акты работ и прочая документация, передаваемая с буровой площадки в офис Заказчика

### Основные преимущества:

- 🛘 Основан на использовании современных технологий работ и исследований в процессе строительства скважин;
- □ Может функционировать на низкоскоростных каналах связи;
- ☐ Обеспечивает доставку и размещение информации на уровне управления Заказчика, что позволяет обеспечивать доступ неограниченному количеству пользователей к требуемой информации в локальных и корпоративных сетях Заказчика;
- 🛮 УМБ может быть интегрирован с другими информационными системами, имеющимися у Заказчика.



### Данные УМБ, передаваемые в режиме реального времени с привязкой ко времени сбора информации:



# 693-653w 421343E3W

### Отчеты

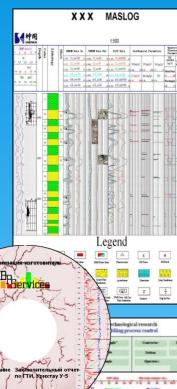
Обработанная информация представляется Заказчику в виде ежесуточных сводок, типовые формы(язык, параметры, формат) которых создаются по желанию Заказчика.

Ежесуточные геологические сводки содержат результаты анализов проб шлама, керна, ПЖ, и пластового флюида, сведения о литологическом составе пород, интервалы повышения газопоказаний с указанием процентного суммарного и компонентного состава углеводородов, а также выданные оператором рекомендации с отметкой об их выполнении.

Ежесуточные технологические сводки содержат сведения обо всех производимых на буровой работах, усредненные значения регистрируемых параметров бурения за суточный или рейсовый интервал проходки (по согласованию с Заказчиком), а также все выданные оператором рекомендации и предупреждения с отметкой об их выполнении.

После завершения работ на скважине контрольно-интерпретационной партией выдается финальный отчет о строительстве скважины, баланс времени строительства скважины, шламограмма с литологическим описанием пород, технологическая диаграмма с привязкой параметров бурения к глубине.







### Персонал

Численность работников компании более насчитывает 35 казахстанских Персонал, специалистов. занимающий ключевые позиции, прошел обучение

пределами РК по программе «Контроль газонефтепроявлениях, скважины npu противофонтанная безопасность».

Весь обслуживающий персонал компании удостоверения технике имеет no безопасности, промышленной безопасности и техминимум противопожарным no мероприятиям.

В составе обслуживающего персонала англо- и русскоговорящие специалисты, беседу выдавать способные вести и ежесуточные сводки на двух языках.

Все работники прошли обучение на учебных МЧС курсах, сертифицированных Казахстана, по программе:

- физико-химические свойства сероводорода и его воздействие на организм человека;
- оказание первой медицинской помощи при отравлении сероводорода.

TOO «BP Services» продолжает развиваться, последовательно разрабатывая и внедряя новейшие технологии и методики, а также проводя обучение местных специалистов новым технологиям.





This Temporary Certificate confirms that Leonid Sichevoy Date of Birth: 28 Июнь 1984 г. successfully completed the

**Drilling Well Control Programme** Level 4 Surface BOP Stack

Centre Name: Advanced Safety Technologies LLC Centre Number: 729

Examination Date: 10 Февраль 2014 г. This certificate will remain valid for a period of 90 days Expiry Date: 11 Май 2014 г.

Should any clarification regarding the authenticity or validity of this certificate be required, please contact IWCF at certification@iwcf.org

International Well Control Forum

This Temporary Certificate confirms that Andrey Dorochshuk

Date of Birth: 11 Mai 1976 r.

successfully completed the **Drilling Well Control Programme** Level 4 Surface BOP Stack

Centre Name: Advanced Safety Technologies LLC Centre Number: 729

Examination Date: 10 Февраль 2014 г. This certificate will remain valid for a period of 90 days Expiry Date: 11 Май 2014 г.

Should any clarification regarding the authenticity or validity of this certificate be required, please contact IWCF at certification@iwcf.org







## Спасибо за внимание!