

ОБГПОУ Томский политехнический техникум

# Отчет по производственной практике

Выполнил:  
Борзцов

# **Введение**

**Цель практики:** закрепление знаний и умений, полученных в процессе теоретического обучения.

## **Основные задачи:**

- ознакомление с организацией производства, производственных и технологических процессов;
- изучение обязанностей специалистов и выполнение функций специалиста.

## **О компании «Востокгазпром»**

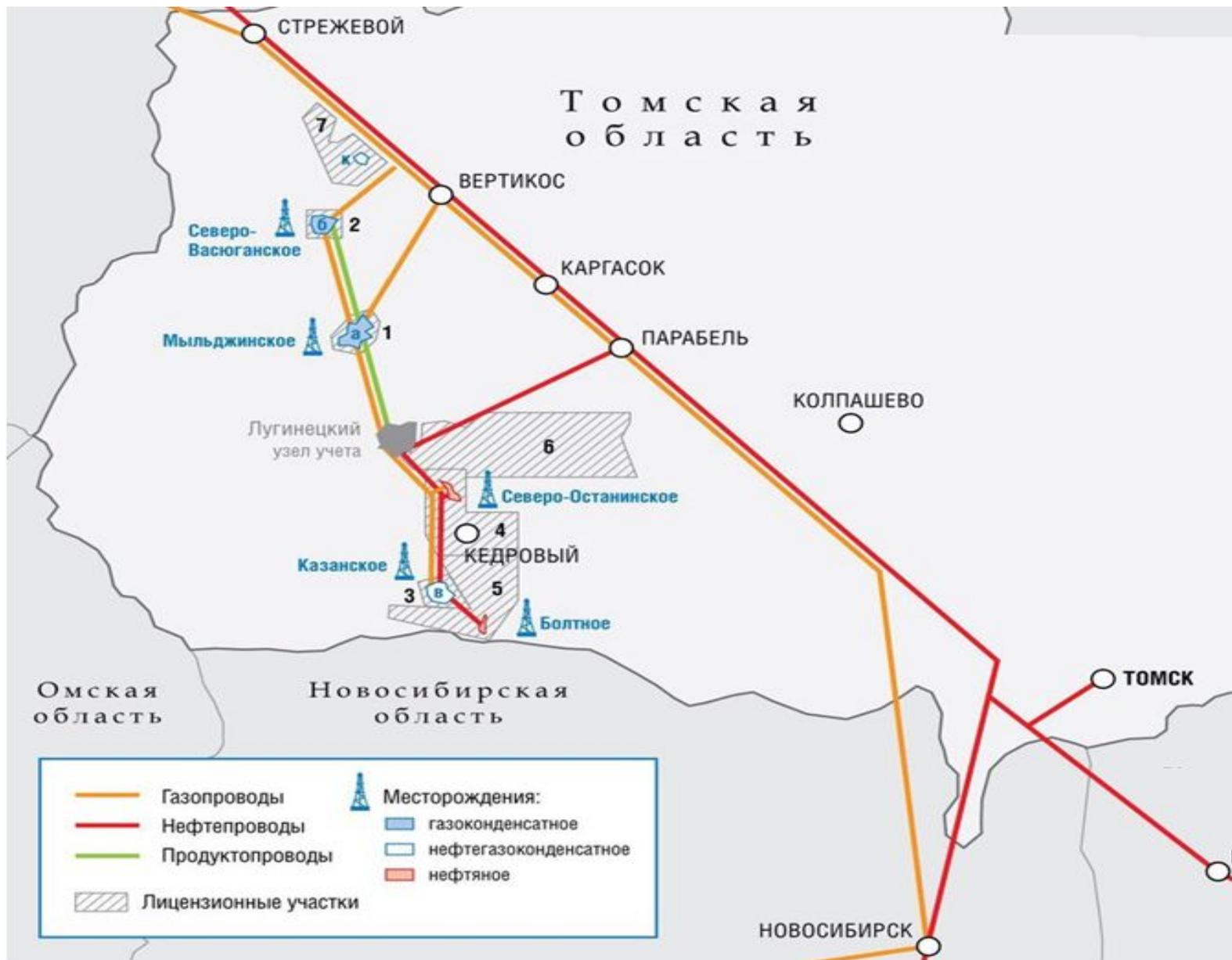
**ОАО «Востокгазпром»** — дочернее предприятие ПАО «Газпром». Создано в **1999** году и первой в Томской области приступила к добыче природного газа.

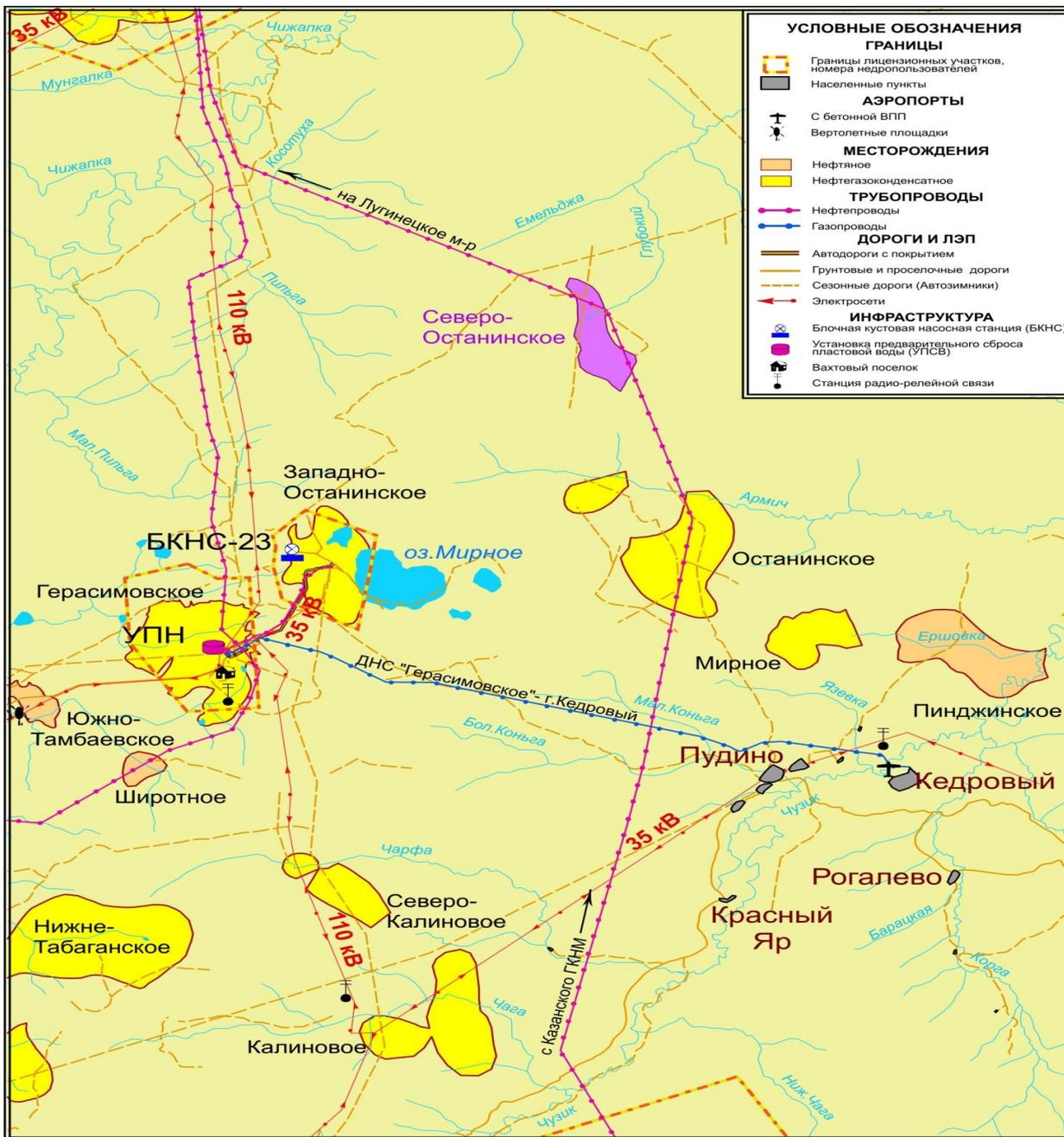
Компания обеспечивает полный производственный цикл от освоения месторождений, добычи углеводородного сырья до подготовки и получения товарной продукции.

Обладает лицензиями на право пользования недрами семи лицензионных участков (Казанского, Останинского, Рыбального, Мыльджинского, Северо-Васюганского, Чкаловского и Сомовского), расположенных на территории Томской области, и разрабатывает 9 месторождений.



# Общие сведения о районе работ.





Обзорная карта района работ.

сква. 6P (Alt.rot-132.9)

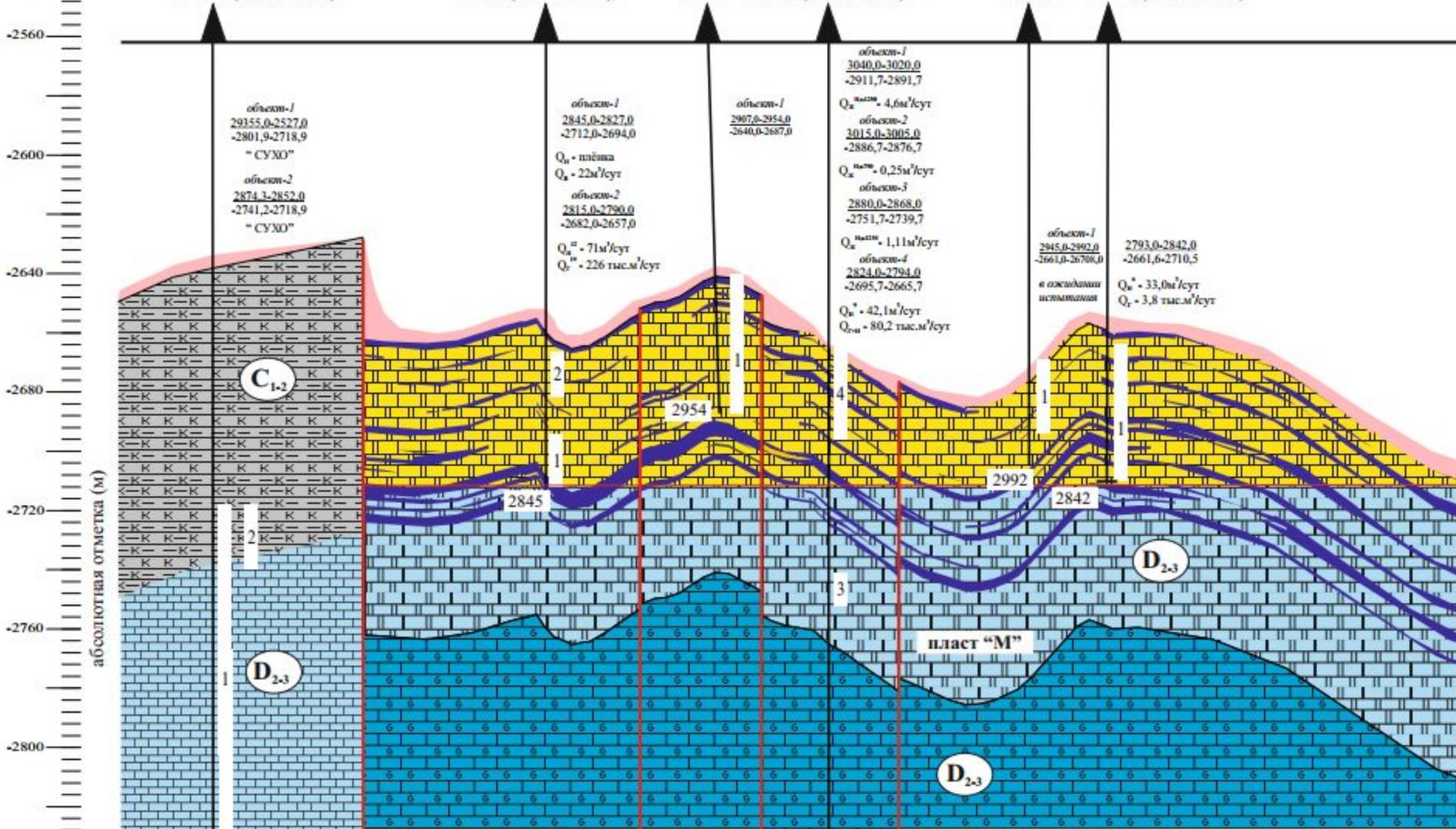
сква. 5P (Alt.rot-132.6)

сква. 5Э

сква. 7P (Alt.rot-132.6)

сква. 4Э

сква. 3P (Alt.rot-128.7)



абсолютная отметка (м)

объект-1  
29355,0-2527,0  
-2801,9-2718,9  
"СУХО"  
объект-2  
2874,3-2852,0  
-2741,2-2718,9  
"СУХО"

объект-1  
2845,0-2827,0  
-2712,0-2694,0  
 $Q_{\text{в}} = \text{плёта}$   
 $Q_{\text{в}} = 22 \text{ м}^3/\text{сут}$   
объект-2  
2815,0-2790,0  
-2682,0-2657,0  
 $Q_{\text{в}} = 71 \text{ м}^3/\text{сут}$   
 $Q_{\text{г}} = 226 \text{ тыс. м}^3/\text{сут}$

объект-1  
2907,0-2954,0  
-2840,0-2887,0

объект-1  
3040,0-3020,0  
-2911,7-2891,7  
 $Q_{\text{в}}^{\text{норм}} = 4,6 \text{ м}^3/\text{сут}$   
объект-2  
3015,0-3005,0  
-2886,7-2876,7  
 $Q_{\text{в}}^{\text{норм}} = 0,25 \text{ м}^3/\text{сут}$   
объект-3  
2880,0-2868,0  
-2751,7-2739,7  
 $Q_{\text{в}}^{\text{норм}} = 1,11 \text{ м}^3/\text{сут}$   
объект-4  
2824,0-2794,0  
-2695,7-2665,7  
 $Q_{\text{в}} = 42,1 \text{ м}^3/\text{сут}$   
 $Q_{\text{г}} = 80,2 \text{ тыс. м}^3/\text{сут}$

объект-1  
2793,0-2842,0  
-2661,6-2710,5  
в ожидании  
испытания  
 $Q_{\text{в}} = 33,0 \text{ м}^3/\text{сут}$   
 $Q_{\text{г}} = 3,8 \text{ тыс. м}^3/\text{сут}$

- глинисто-песчаные отложения раннего-среднего карбона
- известняки среднего-верхнего девона
- глинистые известняки среднего-верхнего девона с прослоями эффузивных пород
- плотные, непроницаемые породы в составе доломитов среднего-верхнего девона
- нефтенасыщенные доломиты

- водонасыщенные доломиты среднего-верхнего девона
- органические известняки
- кора выветривания

интервал испытания объекта, его номер

1 - номер объекта испытания  
2793,0-2842,0 - интервал объекта испытания  
-2661,6-2710,5 - абс. отметка интервала испытания

1 - абс. отметка интервала испытания  
ВНК -2712,3 м - абс. отметка водоносного контакта

ОАО "Томскгазпром"	Ответств.
Центр подготовки и переподготовки специалистов нефтяного дела ТПУ	
Граф. прил. 2	Геол. деп. по ли.
Масштаб верт.-1:1 000 гор.-1:25 000	
Составил: Белолазов В.В.	

# Технологический раздел



# Горячая промывка скважин



«Агрегат для депарафинизации скважин»



«Автоцистерна»

## Механическая депарафинизация в трубах НКТ



«Лебедка  
Сулейманова»



«Станция управления  
лебедкой»

# Отбивание статического/динамического уровня скважины



«Уровнемер Судос-мини 2»



«Патрубок эхолотирования»

# Автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ)

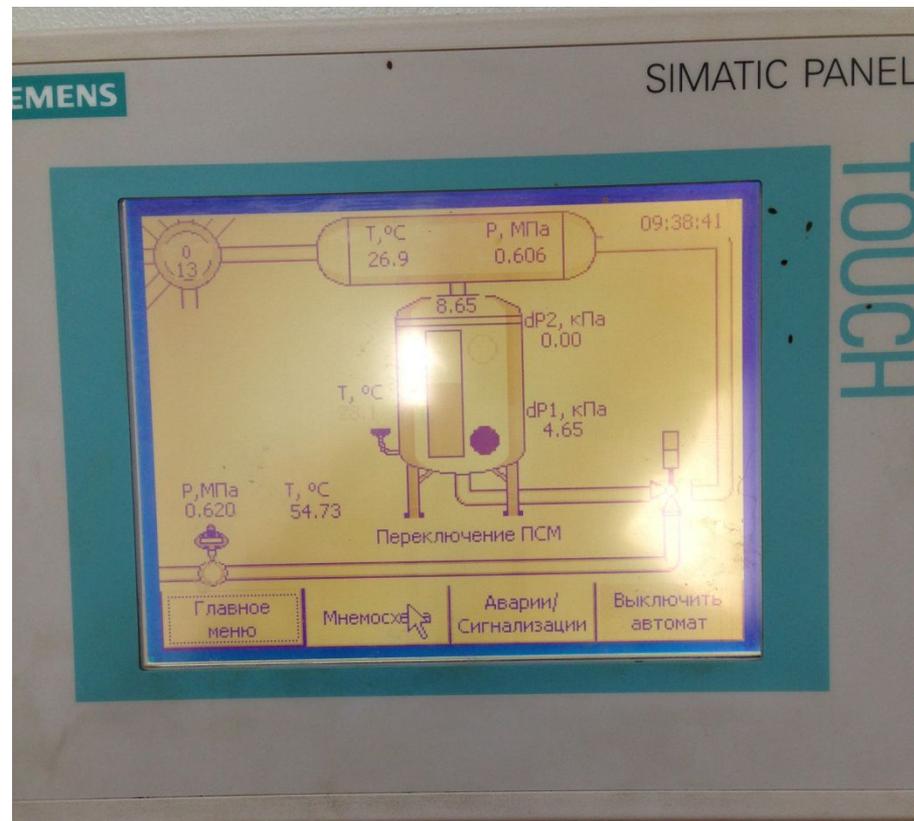


«АГЗУ  
»



«АГЗУ

»



«Блок управления»

# Станция управления



# Отбор проб



# Охрана труда

## Средства индивидуальной защиты (СИЗ)



# Заключение

Прохождение производственной практики помогло дополнить и закрепить теоретические знания.

Работа в ОАО «Востокгазпром» дала возможность ознакомиться со структурой предприятия и организацией производства, а так же практические навыки ведения технологического процесса.

## **Приобретены и изучены следующие навыки:**

1. Контролирование и соблюдение основных показателей при эксплуатации;
2. Контролирование и поддержка оптимальных режимов эксплуатации скважин;
3. Проведение диагностики и текущий ремонт скважин;
4. Навыки ведения и оформления журналов и документации.