

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 93

секции Научно-технического совета
по направлению «Добыча нефти и газа»

г. Пермь

17.12.2015

Председатель: Мазеин И.И.
Секретарь: Аликин И.В.

Присутствовали:

от ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: Брюханов С.В., Филимонов А.В., Шестаков А.А., Дорофеева Т.И., Яскин А.Л., Аликин И.В., Меркушев С.В., Дурбажев А.Ю., Бурылов А.А., Петриченко А.В.

Приглашенные:

от филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми:

Андреев Константин Владимирович, начальник Управления техники и технологии добычи нефти и газа,

от ООО «Комплекс»

Ворушилов Сергей Николаевич, Генеральный директор

от ООО «Новые технологии и решения»

Анучин Лев Иванович, Управляющий директор

от ООО НИПППД «Недра»

Бычин Александр Сергеевич, главный инженер проекта

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Анализ работы скважин за 2012-2014 год, оборудованных КЗП.

Докладчик: Ворушилов С.Н.

2. Результаты ОПИ блока подготовки пластовой воды БППВ-50.

Докладчик: Анучин Л.В.

3. Рассмотрение предпроектных решений по объекту «Строительство системы ППД Бельского нефтяного месторождения».

Докладчик: Бурылов А.А.

4. Рассмотрение предпроектных решений по объекту «Строительство системы ППД Жилинского нефтяного месторождения»

Докладчик: Бурылов А.А.

5. Рассмотрение «Программы модернизации печей нагрева нефти и вспомогательных ГРП и блоков ГРПБ» в части устранения выявленных нарушений по предписаниям Ростехнадзора и корпоративного надзора

Докладчик: Шестаков А.А.

6. Рассмотрение предложений по выносу задвижек за пределы каре и обустройства подходов для обслуживания по УППН «Оса»

Докладчик: Петров А.Б.

7. Принятие решения по определению ответственных и порядка восстановления ПСД объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Докладчик: Дурбажев А.Ю.

По 2-ому вопросу СЛУШАЛИ Анучина Л.В.

ОПИ блока подготовки пластовой воды КМСРК 50-1,6 производства ООО «НТР» проводились в период с 21.09.2015 по 13.11.2015 года на УПСВ «Шагирт» ЦДНГ №3.

В ходе ОПИ определялись оптимальные технологические параметры режимов работы Блок КМСРК 50-1,6 производился учет расхода подтоварной воды поступающей на подготовку, удельных энерго – затрат. Определена способность Блока к регенерации.

Целью ОПИ определялось подтверждение возможности доведения качества сточной нефтесодержащей воды до требований Стандарта ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (СТП – 07.-03.4-15-001-09) на УПСВ «Шагирт» ЦДНГ №3.

- В ходе ОПИ получены результаты:
- Обработано воды – 1546 м3;
- Нарботка блока - 1150 часов;
- Уловлено нефти - более 102 л;
- Потребление энергии - 2517 кВт.

Показатели качества воды (средние значения) по данным лабораторных анализов ООО «Универсал Сервис» (нефтепродукты, ТВЧ):

	На входе блока	На выходе блока	СТП
- нефтепродукты	- 64 мг/дм3	- 10,5 мг/дм3	- 20 мг/дм3
- ТВЧ	- 33 мг/дм3	- 11,6 мг/дм3	- 14 мг/дм3

Получены представительные результаты, подтверждающие эффективность технологии, реализованной в Блоке подготовки пластовой воды производства ООО «НТР».

Технология ООО «НТР» обеспечивает возможность достижения качества пластовой воды на УПСВ «Шагирт» ЦДНГ №3 в соответствии с требованиями норм СТП ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

По результатам обсуждения по 2- му вопросу секцией НТС принято **РЕШЕНИЕ**:

- 2.1. Признать успешным опытно-промышленные испытания на УППН «Шагирт».
- 2.2. Провести ОПИ блока подготовки пластовой воды КМСРК 50-1,6 производства ООО «НТР» на УППН «Павловка» ЦДНГ №1.

Ответственный: Анучин Л.В., Брюханов С.В.

Срок 1 кв. 2016г.

- 2.3. На основании результатов ОПИ подготовить предложение по УПСВ «Шагирт» с обоснованием стоимости для включения в инвестиционную программу ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в 2017-2019 г.г.

Ответственный: Анучин Л.В., Брюханов С.В.

Срок: 26.02.2016 г.

Председатель

И.И. Мазеин

Секретарь секции НТС

И.В. Аликин

