

ПРОТОКОЛ
по итогам отчётной встречи Генерального директора ТОО «Урихтау Оперейтинг»
с трудовым коллективом
по итогам II-полугодия 2018 года

Офис ТОО «Урихтау Оперейтинг»
(место проведения встречи)

«22» февраля 2019 года
(дата проведения встречи)

Председательствовал: Генеральный директор ТОО «Урихтау Оперейтинг» Абишев А.Г.
Присутствовали: сотрудники ТОО «Урихтау Оперейтинг».

Повестка дня:

1. Отчёт Генерального директора ТОО «Урихтау Оперейтинг» о функционировании компании за отчётный период (с «01» июля 2018 г. по «31» декабря 2018 г.). Докладчик – Генеральный директор Абишев А.Г.
2. Вопросы и ответы.

В ходе отчётной встречи:

По п.1 повестки дня:

Генеральный директор ТОО «Урихтау Оперейтинг» проинформировал трудовой коллектив:

- 1) о деятельности предприятия за отчётный период в целом;
- 2) о производственно-экономических показателях;
- 3) об инвестиционных планах;
- 4) о производственных проблемах в организации;
- 5) о состоянии трудовой дисциплины;
- 6) о производственном травматизме и профессиональных заболеваниях в организации;
- 7) о выплате премий за выполнение производственных показателей;
- 8) об обучении, повышении квалификации, подготовке и переподготовке работников;
- 9) о предоставлении социальных выплат, компенсаций и гарантий;
- 10) о кадровых вопросах (развитие и оценка персонала и др.);
- 11) о социально-бытовых вопросах;

12) о проведении корпоративных мероприятий в организации;

13) о поступивших вопросах, проведенных встречах, личных приемах, и о ходе решения поступивших вопросов (Отчет Генерального директора ТОО «Урихтау Оперейтинг» с трудовым коллективом по итогам II-полугодия 2018 года прилагается).

По п.2 повестки дня:

В рамках обсуждения проблем, вопросов со стороны работников структурных подразделений не поступало.

**Генеральный директор
ТОО «Урихтау Оперейтинг»**



(подпись)

Абишев А.Г.

(Ф.И.О.)

**Секретарь:
Ведущий юрист**



(подпись)

Иманкулова Л.А.

(Ф.И.О.)

**Отчетная встреча
Генерального директора ТОО «Урихтау Оперейтинг»
с трудовым коллективом
по итогам II-полугодия 2018 года**

Сведения о выполнении планов отчетного периода и задачах на предстоящий период:

- производственно-экономические показатели, инвестиционные планы:

Бюджет Товарищества на КВЛ за 2018 год при плане 12 695 млн. тенге, фактически составил 10 593 млн. тенге, не освоено 2 102 млн. тенге или на 17%. Из них выполнение:

- производственной программы при плане 8 211 млн. тенге, фактически составило 5 349 млн. тенге, не освоено 2 862 млн. тенге или на 35%;
- финансовых обязательства (финансовые расходы) при плане 4 484 млн. тенге, фактически освоено 5 244 млн. тенге, перевыполнено на 760 млн. тенге или на 17%.

Факторы, повлиявшие на не освоение, из них:

- 1. Экономия всего 1 061 млн. тенге или 50%, в том числе:**
 - Экономия по проведенным тендерам 87 млн. тенге, из них:
 - ✓ Бурение скважины ВУ-2 на 61,520 млн. тенге; ЮУ-2 на 17,374 млн. тенге.
 - ✓ Оказание услуг сторонними организациями на 6 млн. тенге.
 - ✓ Мониторинг состояния недр на 2 млн. тенге.
 - Экономия по выполненным объемам работ 974 млн. тенге;
 - ✓ Бурение скважины ВУ-2 с сопутствующими работами на 139 млн. тенге;
 - ✓ Испытание скважины ВУ-2 на 8,3 млн. тенге.
 - ✓ Не начисленные налоги и платежи предусмотренные при испытании скважины ВУ-2 на 520,4 млн. тенге, где с испытуемых с 1 по 4 объектов получен приток нефти, с 5 по 8 объектов получен приток пластовой воды:
 - НДСПИ – 312 млн. тенге;
 - Плата за эмиссию в окружающую среду – 208 млн. тенге;
 - ✓ Приобретение электроэнергии на 5 млн. тенге.
 - ✓ Оказание услуг сторонними организациями на 61,5 млн. тенге.
 - Экономия при утверждении ПСД на «Консервацию и расконсервацию объектов по проекту «ОНОМУ» со снижением стоимости работ» на 239 млн. тенге;
- 2. Несостоявшиеся закупки, всего 1 212 млн. тенге или 58%, в том числе:**
 - **С переносом работ и услуг на 2019-2020 года, в связи с перенесением ввода в разработку месторождения с сентября 2019 года на 1 151 млн. тенге:**
 - ✓ Обустройство месторождения на 951 млн. тенге, из них: в связи с отсутствием концепции по дальнейшему развитию Урихтау проведение открытых тендеров перенесено на 2019г., в том числе: строительства ХАЛ, Пожарное депо, Комплексное обустройство м/р Урихтау; ПИР;
 - ✓ Дополнения к проекту «Технологическая схема разработки газоконденсатной залежи с нефтяной оторочкой КТ-I месторождения Урихтау с предварительной ОВОС» с сопутствующими работами на 70 млн. тенге;
 - ✓ Приобретение НКТ для освоения и ввода нефтяных и газовых скважин на 125 млн. тенге;

- Услуги по обслуживанию ПС -110 на период с апреля по август 2018 г., где в августе месяце проводились пуско-наладочные работы к запуску объекта в эксплуатацию – 36 млн. тенге;
- Приобретение (покупка) электроэнергии для объектов месторождения на 19 млн. тенге;
- Верификация и валидация отчетов выбросов парниковых газов на 5,5 млн. тенге;
- Корректировка проекта ПДВ на 4 млн. тенге;

3. Дополнительные расходы по служебной необходимости (корректировка бюджета по внутреннему перераспределению средств) на (-197) млн. тенге или (-9,4)%, из них:

- Испытание объектов скважины ВУ-2 с увеличением объектов с 5-ти до 8-ми на 159 млн. тенге.

Согласно протоколу ГКЗ РК №1754-16-П от 21.12.2016 г., с учетом результатов испытания скважины ВУ-1 недропользователю предписано проведение дифференцированного опробования с целью установления достоверного положения водонефтяного контакта и доизучения участков месторождения с запасами категории С2.

По данным интерпретации материалов ГИС открытого ствола в скважине ВУ-2, проведенных компаниями АО «Казпромгеофизика», ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» и ТОО НИИ ТДБ КМГ по характеру насыщения были выделены пласты КТ-II-4, КТ-II-3-2 (2 объекта), КТ-II-3-1, КТ-I-B1, КТ-I-B1, КТ-I-B, КТ-I-A. Выделенные в скважине ВУ-2 пласты КТ-I-A, КТ-I-B, КТ-II-3-1 ранее не были опробованы в скважине ВУ-1.

В целях проведения безаварийного испытания и сокращения времени на спуско-подъемные операции запланированы проведение прострелочно-взрывных работ на насосно-компрессорных трубах и/или на кабеле.

В связи с этим, принято решение проведение испытания 8 объектов с эффективной мощностью – 111 м. с целью качественного проведения испытания каждого объекта отдельно, уточнения ВНК и переходной зоны. Также отдельное испытание пластов необходимо для достоверного определения характера насыщения согласно ФЭС.

По данным геолого-геофизических материалов, полученных в результате бурения и испытания скважин ВУ-1 и ВУ-2 составляется отчет «Оперативный подсчет запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау».

- Составление проекта «Проект ликвидации последствий разведки углеводородов на месторождениях Урихтау (КТ-II, девон), Восточный Урихтау и Южный Урихтау» с проектом на 9 млн. тенге (работа, переходящая на 2019 год). В соответствии со статьей 138 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект ликвидации последствий разведки углеводородов составляется одновременно с проектом разведочных работ и недропользователь обязан вносить изменения в проект ликвидации последствий разведки углеводородов, включая изменения в приблизительный расчет стоимости ликвидации, в случае внесения изменений в проект разведочных работ.

В принятой 2012 года Программе ликвидации последствий производственной деятельности по Контракту № 2882 от 05.12.2008 года на месторождении Урихтау не предусмотрены операции по ликвидации последствий разведки углеводородов на текущих разведочных участках недр.

- Услуги по перезаписи сейсмических данных на 1,7 млн. тенге. Необходимость в приобретении данных услуг обусловлены в обеспечении сохранности ценной геологической информации на долгосрочный период во избежание потери. *Примечание: геологическая информация хранилась в геологическом отделе без соблюдения необходимых технических и технологических условий хранения.*

➤ Разработка землеустроительного проекта для отвода земли под пункты геодинамического мониторинга на месторождениях Восточный Урихтау, Южный Урихтау на 1 800 тыс. тенге; где проведены закладки дополнительных 29 пунктов геодинамического мониторинга.

➤ Разработка землеустроительного проекта для отвода земли под нефтепроводы, АГЗУ-5, ВЛ-6 кВ, подъездные автодороги к скважинам ВУ-1, ВУ-2, АГЗУ-5 на 1 800 тыс. тенге; оформлены земельный участок под строительство данных объектов.

➤ Переоформление и продление сроков выделения земель (7,55га) во временное землепользование (аренду) под временную автодорогу от вахтового лагеря Товарищества до месторождения Урихтау на 1 720 тыс. тенге, в связи с истечением срока аренды земли под временную автодорогу в 02.07.2018 г., основная автодорога по проекту ОНОМУ находится на стадии строительства.

➤ Разработка проекта рекультивации техногенно нарушенного участка (ТНУ) на 17 000 тыс. тенге. Разработан проект рекультивации техногенно- нарушенных земель (ТНЗ) с определением объемов замазученных отходов. Согласно акта межведомственной комиссии в 2014 году на баланс Товарищества передана ликвидированная разведочная скважина № Г-14 (аварийная скважина с открытым фонтанированием нефти на поверхность) с выявленными признаками замазученности на прилегающей территории скважины.

Товариществом ежегодно производится вывоз замазученного грунта с данной скважины, в 2018 году по рекомендации службой внутреннего аудита КМГ при комплексной проверке разработан проект рекультивации ТНЗ для определения объемов отходов и плана графика вывоза отходов.

➤ Приобретение материалов на 0,896 млн. тенге для укрытия нефтепромыслового оборудования, в связи с рекомендацией службой внутреннего аудита КМГ при комплексной проверке.

4. Не освоение и не начисленные налоги, всего на 813 млн. тенге или 39%, в том числе:

➤ **С переносом работ и услуг на 2019-2020 года на 742 млн. тенге:**

✓ Объемы работ по бурению оценочной скважины ЮУ-2 с сопутствующими работами – 598,5 млн. тенге. В связи с несостоявшимися повторными тендерами договор с буровым подрядчиком заключен на 2 месяца позже от срока проведения тендера, соответственно началом буровых работ на 2 месяца позже от календарного графика бурения скважины.

✓ Объемы работ по проекту «Консервация и расконсервация объектов по проекту «Обустройство нефтяной оторочки месторождения» на 66,4 млн. тенге. В связи с поздним получением ПСД и вопросами принятия решения о проведении консервации объектов ОНОМУ работа начата позже срока и продлена до конца 2019 г.

✓ Объемы работ по проекту «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ» на 40 млн. тенге;

✓ Работы по разработке ПИР на 36,7 млн. тенге: Корректировка проекта «Комплексное обустройство нефтегазоконденсатного месторождения Урихтау при ОПЭ» на 25 млн. тенге; Расходы на проведение экспертизы проектно-сметной документации на 11,7 млн. тенге.

➤ Не начисленные налоги на 18 млн. тенге, из них налоги, связанные с не освоением расходов ФОТ;

➤ Не освоение расходов на промышленный персонал на 50,4 млн. тенге, из них ФОТ – 36 млн. тенге; социальные льготы, не входящие ФОТ – 8 млн. тенге; командировочные – 6 млн. тенге. Подробный анализ в разделе ФОТ.

5. **Перевыполнение на 788 млн. тенге:**

- Перевыполнение финансовых расходов на (-760) млн. тенге; в связи с изменением ставки дисконта в расчете амортизации дисконта и изменением методики распределения финансовых расходов в связи с утверждением «Инструкции по распределению затрат» 15.12.2017г.
- Перевыполнение затрат по обязательствам обучения казахстанского персонала по Контракту недропользования на (-27,6) млн. тенге, в связи с долгосрочными договорными обязательствами, заключенным и оплаченным в 2017 году по Перечню наиболее востребованных специальностей технического и профессионального, высшего и послевузовского образования энергетической отрасли, утвержденных Министром энергетики Республики Казахстан от 11.12.2015г.

Выполнение геологоразведочных работ (ГРР):

На основании результатов обработки и интерпретации 3Д сеймики (2015-2016гг.) и полученных положительных результатов испытаний в поисково-разведочных скважинах были составлены и приняты в ГКЗ РК «Оперативный подсчет запасов нефти и газа на месторождении Восточный Урихтау» (Протокол ГКЗ РК № 1754-16-П от 21.12.2016г.) и «Оперативный подсчет запасов нефти и газа на месторождении Южный Урихтау» (Протокол ГКЗ РК № 1753-16-П от 20.12.2016г.). Запасы по месторождениям Восточный Урихтау и Южный Урихтау были оценены впервые, соответственно повлияли на увеличение ресурсной базы Товарищества и в целом по АО «НК «КазМунайГаз».

Полученные результаты ГРР позволили перейти к Периоду разведки для оценки, в связи с этим между МЭ РК и Товариществом заключено Дополнение №11 к Контракту от 30.11.2017г., по которому период разведки для оценки продлен на три года, с 05.12.2017г. до 05.12.2020г.

ТОО «Урихтау Оперейтинг» обратилось в МЭ РК на предмет переноса финансовых обязательств с 2018 года на 2019 год в связи с переносом сроков начала бурения скважины ЮУ-2 месторождения Южный Урихтау (письмо исх. №108 от 29.01.2018г.). Министерством энергетики РК принято решение разрешить ТОО «Урихтау Оперейтинг» внести изменения в Рабочую программу на 2018-2019гг. по Контракту №2882 от 05.12.2008 года, на основании утвержденного в установленном порядке проектного документа (письмо №10-03/3404 от 13.03.2018г.).

В связи с этим составлен «Дополнение к проекту оценочных работ на месторождении Южный Урихтау». Проект рассмотрен на заседании ЦКРР РК (протокол №7 от 15.06.2018г.) и утвержден Комитетом геологии и недропользования (письмо №27-5-3600-КГН от 02.07.2018г.).

На основании утвержденного проектного документа «Дополнение к проекту оценочных работ на месторождении Южный Урихтау» и разрешения Компетентного органа внесены изменения в Рабочую Программу на 2018-2019гг.

05.11.2018г. между МЭ РК и Товариществом подписано Дополнение №12 к Контракту, с внесением изменений в рабочую программу на 2018-2019 годы.

Дополнением №12 предусмотрен перенос сроков начала бурения скважины ЮУ-2 со 2-ого квартала на 4-ый квартал 2018 года в рамках одного календарного года и перенос части объема работ по бурению и части затрат на ГРР по бурению скважины, с 2018 года на 2019 год.

Бурение поисково-разведочной скважины ВУ-2.

Начало бурения 09.08.2017г. (с забоем 3750м скважина перешла на 2018г.);

Окончание бурения 23.03.2018г.

Фактическая глубина скважины – 4603,46м (проектная глубина 4600м).

Искусственный забой – 4577,25м.

Проведены стандартные и специальные геофизические исследования скважины в открытом стволе в интервалах: от 0-400м, 400-1200м, 1200-2945м, 2945-4603м. ОЦК и АКЦ в обсадной колонне.

Толща КТ-I вскрыта в интервале 2954-3455,5м.

При бурении в КТ-I проведен отбор керн в интервале 2959,3-3443,3м. Общий вынос составляет 201,03м керн (проект – 200м).

По заключению ГИС карбонатная толща КТ-I представлена известняками, местами доломитизированными с пористостью от 6 до 15% и проницаемостью от 0,2 до 36,9мД.

В разрезе КТ-I выделены 33 пласта-коллектора общей эффективной мощностью 74,7м.

Толща КТ-II вскрыта в интервале 3473,5-4594м.

При бурении в КТ-II проведен отбор керн в интервале 3545-4388м, общий вынос составляет 304м керн (проект – 300м).

По заключению ГИС карбонатная толща КТ-II представлена известняками, местами доломитизированными с пористостью от 4 до 9% и проницаемостью от 0,1 до 26,8мД.

В КТ-II выделен 54 пласта-коллектора. Общая мощность выделенных пластов коллекторов составляет 276,6м.

Всего в скважине выделены зоны с общей эффективной мощностью 351,3м. Для испытания в колонне в обеих толщах всего в скважине ВУ-2 выделено 8 объектов.

Испытание оценочной скважины ВУ-2.

В период с 09.06.2018г. по 14.11.2018г. проведены работы по испытанию оценочной скважины ВУ-2.

По каждому объекту, после прострелочно-взрывных работ, установлена соляно-кислотная ванна (СКВ) с концентрацией HCL – 28% и проведена соляно-кислотная обработка (СКО) с концентрацией HCL – 24%. Проведены комплексы геофизических (запись профиля притока в динамическом и статическом режиме) и гидродинамических исследований (определение пластового давления при помощи КВД, определение фильтрационных свойств пласта, определение коэффициента продуктивности на различных режимах), отобраны и лабораторно исследованы глубинные пробы пластовой нефти, воды и газа.

- Испытание 1-го объекта (КТ-II) в интервале 4150-4156м, эффективной мощностью 6 м. Во время испытания 1-го объекта добыто 4 м3 нефти со слабым газом. Газовый фактор был взят на уровне 371 м3/тн, как средний для горизонта КТ-II по месторождению. Расчетная добыча попутного газа составила 1 484 м3.

- Испытание 2-го объекта (КТ-II) в интервалах 4072-4089м; 4093,5-4094,5м; 4120-4127м, эффективной мощностью 25м. За период испытания 2-го объекта (с 20.07.2018г. по 15.08.2018г.) извлечено 324,249 м3 жидкости, из них 306,386 м3 нефтяной эмульсии/нефти. После предварительного отстоя объем нефти составил 260,583 м3. Объем добычи попутного газа составил 70 296 м3, средний газовый фактор составил 270 м3/м3.

- Испытание 3-го объекта (КТ-II) в интервалах 4015-4022м; 4029,5-4035м; 4040-4046м; 4052-4054м, эффективной мощностью 20,5м. За период испытания 3-го объекта (с 15.08.2018г. по 08.09.2018г.) извлечено 871,351 м3 жидкости, из них 711,356 м3 нефтяной эмульсии/нефти. После предварительного отстоя объем нефти составил 491,159 м3. Объем добычи попутного газа составил 684 545 м3, средний газовый фактор составил 1 394 м3/м3.

- Испытание 4-го объекта (КТ-II) в интервалах 3940,5-3950,0м, 3953,0-3958,5м, 3967,0-3970,5м, эффективной мощностью 18,5м. За период испытания 4-го объекта (с 08.09.2018г. по 29.09.2018г.) извлечено 186,377 м3 жидкости, из них 173,375 м3 нефтяной

эмульсии/нефти. После предварительного отстоя объем нефти составил 157,472 м³. Объем добычи попутного газа составил 108 067 м³, средний газовый фактор составил 686 м³/м³.

- Испытание 5-го объекта (КТ-I) в интервалах 3185,0-3188,0; 3201,0-3208,0 м; 3260,0-3265,0 м; эффективной мощностью 15м. В результате испытания 5-го объекта (с 29.09.2018г. по 14.10.2018г.) получен приток пластовой воды, извлеченный объем воды составил 277,3 м³.

- Испытание 6-го объекта (КТ-I) в интервалах 3144,0-3155,0м, эффективной мощностью 11м. В результате испытания 6-го объекта (с 14.10.2018г. по 23.10.2018г.) получен приток пластовой воды, извлеченный объем воды составил 172,7 м³.

- Испытание 7-го объекта (КТ-I) в интервале 3058,0-3064,0м, эффективной мощностью 6м. В результате испытания 7-го объекта (с 23.10.2018г. по 01.11.2018г.) получен приток пластовой воды, извлеченный объем воды составил 58,7 м³.

- Испытание 8-го объекта (КТ-I) в интервале 2991,0-3000,0м, эффективной мощностью 9м. В результате испытания 8-го объекта (с 01.11.2018г. по 14.11.2018г.) получен приток пластовой воды, извлеченный объем воды составил 52,8 м³.

С 14.11.2018 года по 17.11.2018 года проведены работы по консервации скважины.

Установлен взрыв-пакер ВПШ-146 на гл.2285м и цементный мост в интервале 2284-2183м (101м).

По данным геолого-геофизических материалов, полученных в результате бурения и испытания скважин ВУ-1 и ВУ-2 составляется отчет «Оперативный подсчет запасов углеводородов месторождения Восточный Урихтау». Выполнен первый этап работ: сбор и обработка исходных промысловых материалов, Работа переходящая на 2019 год.

Бурение оценочной наклонно-направленной скважины ЮУ-2.

06.12.2018г. в 21-00ч начато бурение скважины с проектной глубиной 4600м по вертикали (5834,72м по стволу). Пробуренный забой – 405м. Проведены стандартные методы ГИС в открытом стволе. Произведен спуск и цементирование обсадной колонны Ø508мм.

Проведены методы ГИС в закрытом стволе с записью: ОЦК, АКЦ.

Забой на 31.12.2018г. - 405м, скважина переходящая бурением на 2019 год.

Выполнение работ по разработке месторождения Урихтау

На сегодняшний день не достигнута окончательная договоренность с АО «СНПС-Актобемунайгаз» (далее – АО «СНПС-АМГ») по вопросам тарифов подготовки товарной продукции на нефтегазоперерабатывающем комплексе (ЖНГК) АО «СНПС-АМГ», выдачи технических условий на подключение газо-нефтепроводов с месторождения Урихтау к ЖНГК.

В связи с этим ввод месторождения Урихтау (КТ-I) в промышленную разработку запланирован на сентябрь 2020 года, в соответствии с ПП 2019-2023гг.

30.11.2018г. на заседании ЦКРР РК рассмотрено обращение компании касательно переноса срока ввода горизонта КТ-I месторождения Урихтау в разработку не ранее сентября 2020 года. ЦКРР выданы рекомендации о составлении в 2019 году проектного документа «Анализ разработки горизонта КТ-I месторождения Урихтау» (письмо МЭ РК №12-03-6488/И от 21.12.2018г., протокол ЦКРР РК №5\1 от 30.11.2018г.).

Выполнение работ по обустройству месторождения Урихтау

«Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ» (далее «ОНОМУ»), генподрядчик ТОО «Кульсарыгаз», договор №45 от 23.01.2015г.

Выполнены строительные-монтажные работы по обустройству 5 скважин, газопровода - 5,65 км, нефтепровода - 6,2км из 13,16 км, ДНС, АГЗУ1,2,3 - 3шт, внутрипромысловых дорог-14,92 км. Освоение с начала строительства составляет 87,2%. В

связи с отсутствием согласования со стороны АО «СНПС-АМГ» и Технических условий (ТУ) на КУУН и КУУГ, а также отсутствием договоренности о направлениях подготовки, транспортировки и реализации нефти и газа окончание строительства объектов по проекту «ОНОМУ» запланировано на сентябрь 2020 год. На 30.06.2018 года освоено 6 652 672 181 тенге с НДС.

В связи с решением ввода объектов нефтяной оторочки месторождения Урихтау 01.09.2020 года выполнены консервация объектов строительства ОНОМУ. В настоящее время ведутся работы по техническому обслуживанию и охране законсервированных объектов.

«Внешнее электроснабжение месторождения Урихтау» (далее «ВЭМУ») генподрядчик ТОО «Тенгизэлектросетьстрой», договор №191 от 24.09.2014г.

Выполнены на 100% строительно-монтажные работы Подстанции ПС-110/35/6кВ, ВЛ-110кВ – 7,2 км, ОРУ-3, ОРУ-4 - подключение к ОРУ-ЖГТЭС". На 30.06.2018 года освоено 1 801 612 889 тенге с НДС, что составляет 100%. Объект принят в эксплуатацию.

В связи с отсутствием концепции по дальнейшему развитию Урихтау, проведение открытых тендеров по всем остальным запланированным работам по ОКС (строительство химико-аналитической лаборатории, строительство пожарного депо) перенесено на 2020 год.

ПИР (проектно-изыскательские работы):

- Получено положительное заключение РГП «Госэкспретзиа» по Рабочему проекту №1 «Комплексное обустройство нефтегазоконденсатного месторождения Урихтау при ОПЭ». По Рабочему проекту №2 «Строительство газоконденсатопровода от месторождения Урихтау» и Рабочему проекту №3 «Газоснабжение путевых подогревателей газоконденсата на площадках ЗУ-1, ЗУ-2, устьевых подогревателей на скважинах 58г, 59г, 60г, 61г, 62г, 63г месторождения Урихтау» приостановлено в связи с отсутствием согласования со стороны АО «СНПС-АМГ» и Технических условий (ТУ) на КУУН и КУУГ, а также отсутствием договоренности о направлениях подготовки, транспортировки и реализации нефти и газа

- Получено положительное заключение РГП «Госэкспретзиа» по проектно-сметной документации «Строительство автомобильного моста через р. Жем и промышленной автодорогой на правом берегу».

- Получено положительное заключение РГП «Госэкспретзиа» проектно-сметной документации «Обустройство скважин месторождения Урихтау (скважины У3, У4)».

- Получено положительное заключение РГП «Госэкспретзиа» по проектно-сметной документации «Обустройство скважин месторождения Урихтау (скважины ВУ1, ВУ2)».

Основные причины переноса запланированных объемов работ на 2019-2020 годы:

- отсутствие концепции по дальнейшему развитию месторождения Урихтау;
- строительство «ОНОМУ», отсутствие согласования со стороны АО «СНПС-АМГ» пересечений с нефтепроводами, газопроводами, принадлежащие СНПС, при строительстве нефтепровода от ДНС к ЗПН-4, отсутствие Технических условий (ТУ) на КУУН и КУУГ.

Производственная программа на 2019-2023 годы:

- завершение бурения наклонно-направленной оценочной скважины ЮУ-2 (проектная глубина 4600м по вертикали / 5834,7м по стволу) (2019г.);
- начало испытания наклонно-направленной оценочной скважины ЮУ-2 (испытание 5 объектов на КТ-II), работа переходящая на 2020 год;
- составление и утверждение «Дополнения к технологической схеме разработки газоконденсатной залежи с нефтяной оторочкой КТ - I месторождения Урихтау» (2019г.);

- завершение испытания наклонно-направленной оценочной скважины ЮУ-2 (испытание 5 объектов на КТ - I) (2020г.);
- завершение бурения оценочной скважины У-6 на КТ-II и Девон (проектная глубина 6500м) (2020г.);
- начало испытания оценочной скважины У-6 (испытание 5 объектов на девон) (2020г.);
- завершение испытания скважины У-6 (испытание 3-х объектов на девон и 3 объектов на КТ - II) (2021г.);
- начало бурения зависимой оценочной скважины У-7 на КТ - II и Девон (бурение в рамках ДПОР №2) (2021г.);
- 01.01.2021 г. ввод в пробную эксплуатацию месторождения Южный Урихтау (ввод в пробную эксплуатацию скважин ЮУ-1, ЮУ-2) (2021г.);
- 01.01.2021г. ввод в пробную эксплуатацию месторождения Восточный Урихтау (2021г.);
- завершение бурения зависимой оценочной скважины У-7 на КТ - II и Девон (2022г.);
- начало испытания оценочной скважины У-7 (испытание 5 объектов на девон), переходящая работа на 2023 год;
- завершение испытания оценочной скважины У-7 (испытание 3-х объектов на девон и 3 объектов на КТ - II) (2023г.);
- 01.01.2023г. ввод в пробную эксплуатацию горизонта КТ - II месторождения Урихтау (ввод скважины У-6, ввод из бурения Р-1, Р-2) (2023г.);
- завершение работ по проекту «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау» с вводом скважин Восточного Урихтау в 2021 году;
- корректировка проектно-сметной документации «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау с расширением ДНС», начало и окончание в 2019 году;
- разработка проектно-сметной документации «Строительство газоконденсатопровода от месторождения Урихтау»;
- разработка проектно-сметной документации «Газоснабжение путевых подогревателей газоконденсата на площадках ЗУ-1, ЗУ-2, устьевых подогревателей на скважинах 58г,59г, 60г, 61г, 62г, 63г месторождения Урихтау»;
- разработка проектно-сметной документации «Строительство ВЛ – 6 кВ для электроснабжения объектов правого берега»;
- разработка проектно-сметной документации «Обустройство месторождения Урихтау на правом берегу р. Жем»;
- строительство химико-аналитической лаборатории в 2019 году;
- строительство пожарного депо, начало в 2019 году, окончание в 2020 году;
- строительство автомобильного моста через р Жем с промышленной автодорогой на правом берегу, начало в 2020 году, окончание в 2021 году;
- строительство ВЛ – 6 кВ для электроснабжения объектов правого берега, начало в 2020 году, окончание в 2021 году;
- обустройство месторождения Урихтау на правом берегу р. Жем (ЗУ, газоконденсатопровод, газопровод топливного газа), начало в 2020 году, окончание в 2021 году;
- «Обустройство скважин месторождения Урихтау (скважины ВУ1, ВУ2)», начало в 2019 году, окончание в 2021 году;
- строительство объектов по проекту «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау с расширением ДНС», начало в 2020 году, окончание в 2021 году.

Проблемные вопросы:

- производственные проблемы в организации:

В ходе выполнения работ по освоению месторождения Урихтау возник ряд проблемных вопросов, которые АО «СНПС-Актобемунайгаз» игнорирует или же не желает решать.

Отсутствие соответствующих контрактов (соглашений) между СНПС и АО «НК «КазМунайГаз» создает трудности по регулированию взаимоотношений между АО «СНПС-Актобемунайгаз» и ТОО «Урихтау Оперейтинг» в получении:

- согласования со стороны СНПС технического задания на разработку технического проекта КУУН и КУУГ;
- согласования со стороны СНПС пересечений с нефтепроводами, газопроводами, принадлежащие СНПС, при строительстве нефтепровода от ДНС к ЗПН-4 и газопровода от ДНС к ГПЗ-3;
- приемлемых тарифов на подготовку попутного и природного газа, конденсата.

По вышеуказанным проблемным вопросам неоднократно были письменные обращения и проведены встречи с руководителями АО «СНПС-Актобемунайгаз», но положительных результатов не было.

- анализ состояния трудовой дисциплины с указанием работников, имеющих положительные результаты труда, и структурных подразделений, отличившихся по производственным показателям, а также количество работников, привлеченных к дисциплинарным взысканиям:

За II-полугодие 2018 года к 9 работникам были применены дисциплинарные взыскания.

Работники ТОО «Урихтау Оперейтинг» были награждены почетными грамотами АО НК «КазМунайГаз», почетными грамотами, благодарственными письмами и медалями «KAZENERGY» ко Дню работников нефтегазового комплекса, ко Дню Независимости Республики Казахстан.

- анализ производственного травматизма и профессиональных заболеваний в организации:

Из анализа производственного травматизма за второе полугодие 2018 год случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний зарегистрировано не было. За предыдущий период 2017 года ситуация аналогичная.

- выплата премий за выполнение производственных показателей:

В соответствии с Правилами оплаты труда работникам ТОО «Урихтау Оперейтинг» выплачена премия по итогам работы за I полугодие 2018 года, единовременные премии ко Дню работников нефтегазового комплекса, ко Дню Независимости Республики Казахстан, премия по итогам года за счет экономии средств на оплату труда, произведены единовременные выплаты, связанные с уровнем инфляции.

- вопросы обучения, повышения квалификации, подготовки и переподготовки работников рабочих профессий:

На сегодняшний день контрактные обязательства по обучению казахстанского персонала за 2018 год Товариществом выполнены в полном объеме.

- анализ предоставления социальных выплат, компенсаций и гарантий:

В соответствии с «Правилами оказания социальной поддержки работникам ТОО «Урихтау Оперейтинг», утвержденными решением Правления АО НК «КазМунайГаз» от 15 апреля 2010 года (протокол №43) во II-полугодии 2018 года 2 работникам Товарищества выплачена материальная помощь в связи с рождением ребенка. Также работникам была выплачена материальная помощь для оздоровления к ежегодному трудовому отпуску.

- кадровые (развитие и оценка персонала, организация работы с кадровым резервом и др.), социально-бытовые вопросы, проведение корпоративных мероприятий в организации:

Так как ТОО «Урихтау Оперейтинг» является дочерней организацией АО НК «КазМунайГаз» и не имеет собственных средств, сотрудники Товарищества оказывают добровольную благотворительную помощь. В августе 2018 года Товарищество приняло участие в ежегодной общереспубликанской благотворительной акции «Дорога в школу». Совместно с Акиматом Актюбинской области, была оказана материальная помощь отцу-одиночке с тремя детьми, в подготовлений их к школе. Были приобретены школьные формы, спортивные костюмы, рюкзак с канцелярскими товарами для начальных классов а так же была оказана материальная помощь.

- информация по поступившим вопросам, проведенным встречам, личным приемам и решенным вопросам за отчетный период с указанием количественных показателей и информация о вопросах, требующих решения и запланированных для исполнения:

Вопросы не поступали.