|  |  |
| --- | --- |
| ООО «РН-Юганскнефтегаз»  Ф.И.О., должность специалиста осуществляющего проверку  Проверяемая организация:  Ф.И.О., должность, контактная информация ответственного лица (лиц)  от проверяемой организации  Объекты контроля Офис/ Участок на УНП:  Дата проведения проверки:  ЧЕК – ЛИСТ № от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г.  Оценка Предупреждения открытого фонтанирования и газонефтепроявления при бурении и ремонте скважин подрядными организациями Бурения и ТКРС |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Нормативно – техническая документация** | | | | | | | |
| **Контроли** | **№** | **Тесты** | **Ссылки** | **Ответы** | **Баллы** | **Факт** | **Примечание, комментарии** |
| 1. Лицензирование и документация на технические устройства, применяемые на ОПО | 1.1. | Наличие лицензии на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством РФ – «Эксплуатация взрывопожарных производственных объектов», | П. 1. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и п.п. 1, 2 Постановление Правительства РФ от 10.06.13 №492 «О лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II, III классов опасности . | Имеется – 20  На согласование – 10  В разработке – 5  Нет – 0  Не применимо | **20** |  |  |
| 1.2. | Наличие актов ввода в эксплуатацию опасных производственных объектов (буровые установки, установки ремонта скважин) | П. 1032 ФЗ 116-ФЗ от 21.07.97г., | Имеется на 100% - 20  Имеются на 75% - 10  Имеются на 50% - 5  Имеются на 25% - 2  Нет – 0  Не применимо | **20** |  |  |
| 1.3. | Результаты приемо-сдаточных испытаний оформляются актом эксплуатирующей организации. Пуск в эксплуатацию технических устройств: вновь смонтированных; после капитального ремонта; ремонта, связанного с конструктивными изменениями, осуществляется при положительных результатах приемо-сдаточных испытаний. | П. 52 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 « Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» | Имеется на 100% - 20  Имеются на 75% - 10  Имеются на 50% - 5  Имеются на 25% - 2  Нет – 0  Не применимо | **20** |  |  |
| 1.4**.** | Наличие паспортов на ПВО:  - превенторы  - блок дросселирования  - пульт управления ПВО  - КОПС  Наличие документов, подтверждающих своевременность технического обслуживания превенторов | П. 47 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 « Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» | Имеется на 100% - 40  Имеются на 75% - 20  Имеются на 50% - 10  Имеются на 25% - 2  Нет – 0  Не применимо | **40** |  |  |
|  |  |  |  |  | **100** | **%** |  |
| 2. Положения, инструкции, регламенты | 2.1. | В каждом производственном подразделении предприятия имеется в наличии утвержденные инструкции по промышленной безопасности по профессиям и видам работ (в том числе работ повышенной опасности с учетом специфики производства и рабочих мест). | П. 6, 102 приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | 100% - 35  от 70% до 99% (остальные отсутствуют или устарели) – 20  от 50% до 69% (остальные отсутствуют или устарели) – 10  менее 50% (остальные отсутствуют или устарели) – 0  е применимо | **35** |  |  |
| 2.2. | Наличие плана работ по текущему и капитальному ремонту скважин. | П. 305 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Соответствует на 100% - 35  Соответствует на 75% - 15  Соответствует на 50% - 5  Нет – 0  Не применимо | **35** |  |  |

ГПВП Страница 1 из 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Контроли** | **№** | **Тесты** | **Ссылки** | **Ответы** | **Баллы** | **Факт** | **Примечание, комментарии** |
|  | **2.3** | Наличие ПЛА для каждого взрывопожароопасного производственного объекта. | П.100,102 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Имеется на 100% - 20  Имеются на 75% - 10  Имеются на 50% - 5  Имеются на 25% - 2  Нет – 0  Не применимо | **20** |  |  |
| **2.4.** | Наличие графика учебно-тренировочных занятий и учебных тревог, утвержденного техническим руководством организации | П.100,102 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Да – 10  На согласовании – 6  В разработке – 3  Нет – 0  Не применимо | **10** |  |  |
|  | | | | | **100** | % |  |
| **Обучение в области Противофонтанной безопасности** | | | | | | | |
| **3.Обучение и тренинги в области ПФБ, допуск к работе** | **3.1.** | Наличие приказа о создании аттестационной комиссии | п.11 РД 03-19-2007 (приказ Ростехнадзора № 37 от 29.01.2007) | Имеется – 10  Нет – 0  Не применимо | **10** |  |  |
| **3.2.** | Наличие у руководителей и специалистов, прошедших аттестацию в аттестационных комиссиях, действующих протоколов об аттестации | П.24 РД 03-19-2007 | Имеются у всех работников – 15  У отдельных работников просрочены – 5  Отсутствуют – 0  Не применимо | **15** |  |  |
| **3.3.** | Проведение учебных тревог и их регистрация в специальном журнале  Проведение учебных тревог и их регистрация в специальном журнале руководителями и специалистами Подрядчика | П.272,п.10,11 приложения №1 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Имеются на 100% по всем темам ПЛА – 15  Имеются на 75% тем ПЛА – 7  Имеются на 50% тем ПЛА - 3  Имеются на 25% тем ПЛА – 0  Не применимо | **15** |  |  |
| **3.4.** | Перед вскрытием пласта с возможными флюидопроявлениями разработаны и реализованы мероприятия по предупреждению ГНВП в соответствии с требованиями правил | П.251,272,1167 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Имеются на 100% – 15  Имеются на 75% – 10  Имеются на 50% - 5  Имеются на 25% – 2  Нет - 0  Не применимо | **15** |  |  |
| **3.5.** | Наличие соответствующих квалификационных допусков у лиц, допущенных к работе на ОПО. Наличие права руководства горными работами («горный допуск») | Ст.9 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» | Имеются на 100% – 15  Имеются на 75% – 10  Имеются на 50% - 5  Имеются на 25% – 2  Нет - 0  Не применимо | **15** |  |  |

ГПВП Страница 2 из 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Контроли** | **№** | **Тесты** | **Ссылки** | **Ответы** | **Баллы** | **Факт** | **Примечание, комментарии** |
|  | **3.6.** | Наличие у рабочих и специалистов действующих удостоверений, подтверждающих прохождение подготовки по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях» | п.97 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Имеются у всех работников – 10  У отдельных работников просрочены, отсутствуют – 7  У многих отсутствуют, просрочены – 2  Нет – 0  Не применимо | **10** |  |  |
|  | | | | | **100** | % |  |
| **Обязанности организации по эксплуатации ОПО** | | | | | | | |
| **4.Обязанности организации и работников по эксплуатации ОПО и техническая устойчивость производства** | **4.1.** | Штат опасного производственного объекта укомплектован квалификационными работниками по установленным требованиям в соответствии с выполняемыми работами | Ст.9, п.1 ФЗ №116-Фз от 21.07.1997г. | Укомплектован 100% - 20  Укомплектован на 80% - 15  Укомплектован на 70% - 5  Укомплектован менее 70% - 0  Не применимо | **20** |  |  |
| **4.2.** | после установки противовыбросового оборудования скважина спресовывается на максимально ожидаемое давление с составлением акта | П.3.14. РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности» | Выполняется на 100% - 20  С небольшими нарушениями – 15  Со значительными нарушениями – 5  Не выполняется – 0  Не применимо | **20** |  |  |
| **4.3.** | При проведении текущих и капитальных ремонтов устье скважины оборудовано превенторной установкой. Схема обвязки противовыбрасового оборудования согласована с территориальными органами Госгортехнадзора России. Один экземпляр схемы направлен в адрес профессиональной противофонтанной службы, обслуживающей данный объект. | П.3.14. РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности» | Да – 10  Нет-0  Не применимо | **10** |  |  |
| **4.4.** | Скважина обеспечена запасом жидкости соответствующей плотности в количестве не менее двух объемов скважины, находящимся на растворном узле или непосредственно на скважине. | П.3.15. РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности» | Да – 10  Нет-0  Не применимо | **10** |  |  |
| **4.5.** | Для предотвращения и ликвидации, возможных газонефтеводопроявлений блок долива установлен и обвязан с устьем скважины с таким расчетом, чтобы обеспечивался самодолив скважины или принудительный долив с помощью насоса.  Подъем труб из скважины проводится с доливом и поддержанием уровня на устье. Доливная емкость оборудована подогревом (при необходимости), уровнемером и имеет градуировку. | П.3.15. РД 08-254-98 «Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности» | Да – 10  Нет-0  Не применимо | **10** |  |  |
| **4.6.** | Наличие освещения ПВО, основного и вспомогательного пультов управления, блока дросселирования, дистанционного управления.  Наличие аварийного освещения | п. 30, 259, 137 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Да – 10  Нет-0  Не применимо | **10** |  |  |

ГПВП Страница 3 из 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Контроли** | **№** | **Тесты** | **Ссылки** | **Ответы** | **Баллы** | **Факт** | **Примечание, комментарии** |
|  | **4.7.** | При вскрытии коллекторов, насыщенных нефтью и газом, на буровой необходимо иметь два шаровых крана | п.260 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Да – 10  Нет-0  Не применимо | **10** |  |  |
| **4.8.** | Плашки превенторов, установленных на устье скважины, должны соответствовать диаметру применяемых бурильных труб | П.4.25 РД 08-254-98«Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности» | Да – 10  Нет-0  Не применимо | **10** |  |  |
|  | | | | | **100** | % |  |
|  | | | | | | | |
| **5.деятельность по обеспечению готовности** | **5.1.** | Работники обучены действиям в случае аварии или инциндента на опасном производственном объекте, знание ПЛА проверяется при аттестации (наличие в билетах вопросов по ПЛА) | Ст.10, ФЗ№116 от 21.07.1997г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» | Да – 30  Не все – 20  Часть – 10  Не обучены – 0  Не применимо | **30** |  |  |
| **5.2.** | В течение года, на установках в каждой смене по возможным аварийным ситуациям, предусмотренным оперативной частью ПЛА, проводятся учебно-тренировочные занятия (наличие записей в журнале) согласно графику. | П. 7 Приказ Ростехнадзора № 59 от 14.02.13 «Инструкция по проведению учебных тревог и учений по плану ликвидации аварий» | Выполняется везде – 20  Выполняется не везде – 10  Выполняется на отдельных участках – 5  Не выполняется – 0  Не применимо | **20** |  |  |
| **5.3.** | Заключен договор с противофонтанной военизированной частью | Ст.10 ФЗ № 116 от 21.07.1997г. О промышленной безопасности опасных производственных объектов» | Имеется – 20  Не имеется – 0  Не применимо | **20** |  |  |
| **5.4.** | Наличие на предприятии системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии | Ст.10 ФЗ № 116 от 21.07.1997г. О промышленной безопасности опасных производственных объектов» | Имеются на 100% - 10  Имеются на 75% - 6  Имеются на 50% - 3  Имеются на 25% - 2  Нет – 0  Не применимо | **10** |  |  |
| **5.5.** | ПЛА пересматривается 1 раз в три года. Вносятся соответствующие изменения и дополнения в случаях изменений в технологии, условий работы, правил безопасности | п.3 приложения 1 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Да – 10  На согласовании – 6  В разработке – 3  Нет – 0  Не применимо | **10** |  |  |
| **5.6.** | Полные экземпляры ПЛА находятся у руководителя структурного подразделения, в диспетчерской организации, в отделе охраны труда и промышленной безопасности, в аварийно – спасательной службе (формировании) и на рабочем месте. | п.8 приложения 1 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 19.04.2013 № 28222) | Имеются на 100% - 10  Имеются на 75% - 7  Имеются на 50% - 3  Имеются на 25% - 2  Нет – 0  Не применимо | **10** |  |  |
|  | | | | | **100** | % |  |

ГПВП Страница 4 из 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Контроли** | **№** | **Тесты** | **Ссылки** | **Ответы** | **Баллы** | **Факт** | **Примечание, комментарии** |
| **Результаты деятельности** | | | | | | | |
| **6. Результаты деятельности** | **6.1.** | Оценка наличия предписаний, административных мер (замечаний, штрафов, вплоть до приостановки деятельности – запрещений). | Ст.9 п.1 ФЗ № 116-ФЗ от 21.07.1997г «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» | Отсутствуют – 40  Незначительные – 20  Значительные – 10  Приостановка деятельности – 0  Не применимо | **40** |  |  |
| **6.2.** | Нарушения, указанные в предписаниях районных инженеров ПФВЧ, устраняются в срок, а перенос сроков выполнения согласуется с ПФВЧ, выдавшим предписание | П.4.2.6. «Инструкция по организации и проведению профилактической работы по предупреждению возникновения открытого фонтанирования скважин на предприятиях нефтяной промышленности» Приказ Минэнерго России №52 от 15.02.2001 | Все – 40  Не все, не всегда – 20  Часто с задержкой – 10  Не выполняются – 0  Не применимо | **40** |  |  |
| **6.3.** | Предприятие не имеет замечаний по ПФБ | Ст.9, п.1, ФЗ № 116-ФЗ от 21.07.1997г. | Замечания есть – 20  Замечаний нет – 0  Не применимо | **20** |  |  |
|  | | | | | **100** | % |  |
| **Итого по разделу «Противофонтанная безопасность»** | | | | | **500** | % |  |

Ф.И.О., должность специалиста проводившего проверку:

Ф.И.О., должность представителя подрядной организации:

ГПВП Страница 5 из 5