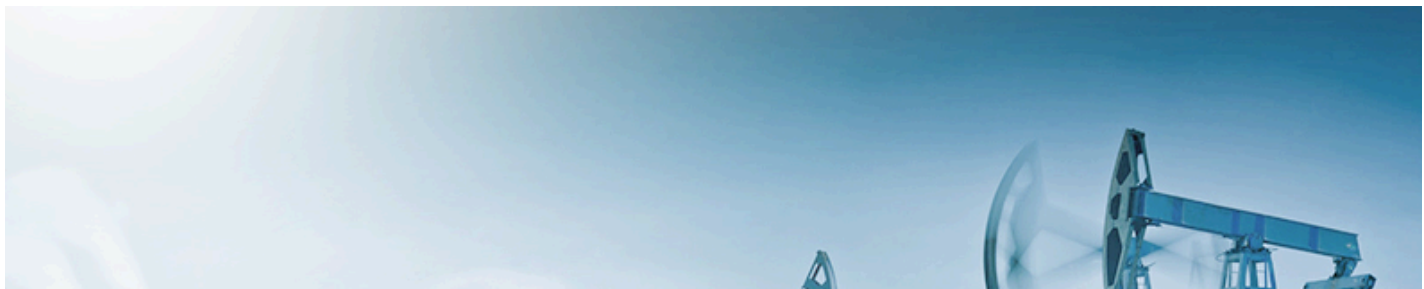


19.06.2024

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Утверждены форма и содержание актов о ликвидации и консервации

01.09.2024 вступит в силу [приказ Минприроды России от 06.05.2024 № 269](#) «Об установлении формы и содержания акта о ликвидации или консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами, а также порядка его подписания» (далее — [приказ Минприроды России от 06.05.2024 № 269](#)).

[Приказ Минприроды России от 06.05.2024 № 269](#) определяет:

- форму и содержание акта о ликвидации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами;
- форму и содержание акта о консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами;
- порядок подписания актов о ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами.

Ранее форма и содержание актов о ликвидации или консервации установлены не были.

Напоминаем, что горные выработки, буровые скважины и иные сооружения, связанные с использованием недрами, подлежат ликвидации или консервации по истечении установленного лицензией на пользование недрами срока пользования участком недр или при досрочном прекращении пользования недрами ([абз.1 ст.26 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»](#)).

Процесс ликвидации и консервации считаются завершенными после подписания соответствующего акта органами, ответственными за государственный геологический контроль и горный надзор.

Ознакомившись с текстом документа, вы сможете:

— сократить время на поиск необходимой информации;

— иметь представление о форме и содержании актов о ликвидации и консервации, а также о порядке их подписания уполномоченными органами;

— избежать увеличения сроков принятия и подписания актов и документов в случае обнаружения ошибок, недостатков или неполных данных.

Разобраться в вопросах пользования недрами поможет справочный материал в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс».

The screenshot displays the 'Техэксперт' system interface. On the left is a sidebar menu titled 'Справочник эколога' with various categories like 'Экологическая экспертиза', 'Обязательная статистическая отчетность по экологии', and 'Охрана недр'. The 'Охрана недр' section is expanded, showing 'Пользование недрами' as the selected item. The main content area shows the title 'Пользование недрами' with a date 'Материал актуален на 10.06.2024'. Below the title is the author information: 'Автор материала: Леонова Надежда Валерьевна, Руководитель и эксперт линейки систем «Техэксперт: Экология»'. A list of bullet points follows, detailing uses of mineral resources such as for exploration, drinking water supply, geological studies, and waste disposal. At the bottom, it states that mineral users must fulfill specific requirements and obtain licenses based on the Federal Law of 2002.

Вопрос-ответ

Вопрос:

В п.9.2.2 СП 284.1325800 указано, что требуется дистанционное управление задвижек подключения к площадкам УППГ, УКПГ, ДКС, ГС, ПХГ, ГИС, ГКС, ГНС, ДНС, ГПЗ, УПСВ, УПН, ЦПС, ПС (безотносительно класса трубопровода).

Если такая ситуация: с терминала (поз.1) нефть перекачивается по межпромысловому нефтепроводу до резервуарного парка на следующем терминале (поз.2), по трассе нефтепровода нефть проходит через промежуточную нефтеперекачивающую станцию (ПНС) (поз.3).

1) С терминала (поз.1) нефть через узел запуска очистных устройств подается в проектируемый нефтепровод, требуется ли для задвижек на узле запуска очистных устройств и на нефтепроводе (который идет в обход узла УЗОУ) дистанционное управление задвижек?



*Богдашова Людмила
Викторовна*

2) Если подключение нефтепровода через узел пуска-приема очистных устройств к промежуточной нефтеперекачивающей станции (ПНС) (поз.3), то она интерпретируется как ДНС? И для задвижек на УППОУ и на нефтепроводе в обход УППОУ подключения к ПНС требуется дистанционное управление?

3) В конце трассы нефтепровода перед рез.парком терминала (поз.2) нефтепровод подключается к узлу приема очистных устройств, требуется ли для задвижек на узле приема очистных устройств и на нефтепроводе (который идет в обход узла УПОУ) дистанционное управление задвижек?

Ответ:

В ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования» приводятся определения:

«3.58 узел пуска и приема внутритрубных устройств: Устройство, устанавливаемое на трубопроводе для введения и вывода из него внутритрубных устройств без остановки транспортирования продукта.

3.5 внутритрубное устройство: Очистное, разделительное и диагностическое устройства, пропускаемые по трубопроводу в потоке транспортируемого продукта, воды или воздуха».

Если вопрос о таких узлах ВТУ, то каких-либо требований, касающихся необходимости задвижек, ни в ГОСТ Р 55990, ни в СП 284 нет. Более того, в п.9.2.1 ГОСТ Р 55990, устанавливающим случаи необходимости запорной арматуры, уточняется:

«При наличии в пределах этих расстояний устройств для приема и пуска ВТУ дополнительная установка запорной арматуры не является обязательной;».

Аналогичное положение есть и в п.9.2.1 СП 284.

Что касается нефтепровода, идущего в обход узла пуска и приема ВТУ, то и в ГОСТ Р, и в СП установлено одно общее требование: установку запорной арматуры необходимо предусматривать в начале каждого ответвления на расстоянии, допускающем установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию (п.9.2.1). При этом о дистанционном управлении речь не идет, т. е. просто запорная арматура.

В отношении насосной станции следует учитывать определение ДНС в ГОСТ Р 58367-2019 Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование:

«3.13 дожимная насосная станция: Сооружение системы сбора, предназначенное для транспортирования нефтегазоводяной смеси до сооружений подготовки нефти и газа».

Если указанная вами промежуточная НС выполняет такую функцию, то она является дожимной. В нормативных документах нет понятия «промежуточная насосная станция», есть ДНС и просто НС. Если указанная вами станция не явл. ДНС, то это просто НС. На нее требование п.9.2.2 не распространяется.

В обязательных ФНП № 534 установлено общее требование, что на ОПО должно быть обеспечено функционирование приборов, систем контроля, автоматического и дистанционного управления и регулирования технологическими процессами, сигнализации и противоаварийной автоматической

защиты, системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии или инцидента (п.26). Соответственно, принимаемые решения должны быть направлены на выполнение этого требования.

Богдасова Людмила Викторовна

Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт».

Если ссылки не активны или при переходе возникает ошибка, вероятно, вы не являетесь пользователем «Техэксперт» или у вас не настроена утилита «КАссист».

Обратитесь к представителю «Техэксперт» в вашем регионе.

© АО «Кодекс», 2024

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных