

08.07.2020

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Утверждена Энергетическая стратегия до 2035 года

Энергетическая стратегия Российской Федерации — основной документ стратегического планирования в сфере энергетики, определяющий направления и приоритеты государственной энергетической политики, цели, задачи, ключевые меры и показатели развития энергетики на долгосрочный период.

Важно: утверждена Энергетическая стратегия РФ на период до 2035 года, которая пришла на смену Энергетической стратегии России на период до 2030 года.

Цель новой Энергетической стратегии: достижение структурно и качественно нового состояния энергетики, максимально содействующего динамичному социально-экономическому развитию и обеспечению национальной безопасности Российской Федерации. Ее достижение будет осуществляться по четырем направлениям:

- ✓ эффективное обеспечение потребностей социально-экономического развития России соответствующими объемами производства и экспорта продукции и услуг ТЭК,
- ✓ пространственное и региональное развитие энергетики,
- ✓ достижение технологической независимости ТЭК и повышение его конкурентоспособности,

- ✓ совершенствование государственного управления и развитие международных отношений.

Для этого в Энергетической стратегии, в том числе, предусматривается:

- повышение эффективности, надежности, доступности и качества удовлетворения внутреннего спроса на все энергоресурсы, технологии и услуги в сфере энергетики;
- дальнейшее развитие производства СПГ, формирование СПГ-кластера на полуострове Ямал и Гыдан и шести нефтегазохимических кластеров, развитие производства и потребления водорода и гелия с последующим вхождением России в число мировых лидеров водородной энергетики по его производству и экспорту;
- развитие газотранспортной инфраструктуры в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке с возможностью ее интеграции в единую сеть газификации, упрощение технологического присоединения к сетям;
- повышение инновационной активности компаний ТЭК;
- внедрение цифровых технологий в государственное управление, создание и внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии и управления электрическими сетями, реализация Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет».

По ссылке вам доступны ключевые аспекты утвержденной Стратегии, которые касаются нефтегазовой отрасли



[Об утверждении Энергетической стратегии РФ на период до 2035 года](#)

Полную версию Энергетической стратегии РФ до 2035 года вы найдете в системе «Техэксперт: Нефтегазовый комплекс»!

Вопрос-ответ



*Воронков Алексей
Юрьевич*

Вопрос:

Категорируется ли согласно СП 12.13130.2009 конденсатосборник, устанавливаемый на газопроводе? Конденсатосборник представляет собой емкостной аппарат полной заводской готовности, монтируемый на открытой площадке; сосуд, работающий под давлением и оборудуемый блоком предохранительных клапанов с переключающим устройством.

При отсутствии категории- каким должен быть радиус рубки лесного массива? Нормируется ли данное расстояние от ограждения (обвалования) площадки?.

Ответ:

1. Конденсатосборник, расположенный на отдельной площадке производственного объекта, рассматривается в качестве наружной установки, следовательно, категоризируется.
2. Расстояние от наружной установки до других объектов определяется с учетом ее категории и назначения.

Обоснование:

В соответствии со ст.24 ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 N 123-ФЗ в отношении наружных установок предусмотрена классификация по категориям взрывопожарной (пожарной) опасности.

Согласно п.13 ст.2 ФЗ N 123 от 22.07.2008 наружной установкой является комплекс аппаратов и технологического оборудования, расположенных вне зданий и сооружений.

С учетом исходных данных, конденсатосборник в составе сосуда, работающего под избыточным давлением и оборудуемого блоком предохранительных клапанов с переключающим устройством, расположенный на отдельной площадке, подпадает под определение наружной установки, в связи с чем подлежит классификации по категории взрывопожарной (пожарной) опасности в установленном порядке.

Расстояние между сооружениями производственного объекта, а также зданиями, сооружениями, автомобильными дорогами, лесными массивами и иными объектами, не относящимися к производственному объекту, нормируются в зависимости от пожарно-технических характеристик данных наружных установок, в частности, от их категории.

Согласно п.6.1.7 СП 231.1311500.2015 минимальные расстояния от устьев скважин, зданий и наружных установок объектов добычи и подготовки нефти и газа категорий А, Б, АН, БН до других объектов, не относящихся к объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений, следует принимать в соответствии с таблицей 1 данного СП. При этом расстояние от наружных установок указанных категорий составляет от 20 м (до лесных массивов из лиственных пород) до 100 м (до лесных массивов из хвойных и смешанных пород, а также до участков открытого залегания торфа).

В то же время п.6.10.2.10 СП 4.13130.2013 установлено, что при расположении предприятий в лесистой местности, а также на участках массового залегания торфа расстояние до границы лесного массива и участка массового залегания торфа (значения, аналогичные указанным выше в СП 231.1311500), нормируется от ограждения предприятий.

В этой связи представляется, что расстояние следует определять все же в соответствии с СП 231.1311500, являющимся нормативным документом:

1. с более поздним сроком принятия;
2. содержащим специальные нормативные требования, применимые к данной конкретной отрасли промышленности.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных