

Министерство образования и науки Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего профессионального образования  
«УФИМСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

ИНСТИТУТ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Программа повышения квалификации  
«Диспетчерское управление магистральными  
трубопроводами»

**Раздел 2 Управление режимами работы магистральных  
нефте- и нефтепродуктопроводов**

Учебные материалы

**Абсалямова Венера Фауесовна**

преподаватель кафедры «Транспорт и хранение нефти и газа»

© Уфимский государственный  
нефтяной технический университет,  
Институт дополнительного  
профессионального образования,  
2015

## **2.1 УПРАВЛЕНИЕ ПРИЕМОМ, ПЕРЕКАЧКОЙ И ПОСТАВКАМИ НЕФТИ (НЕФТЕПРОДУКТОВ)**

В данном разделе использованы термины со следующими определениями (ГОСТ Р 55435-2013):

**Магистральный нефтепровод (нефтепродуктопровод)** – единый производственно-технологический комплекс, состоящий из трубопроводов и связанных с ними перекачивающих станций, других технологических объектов, соответствующих требованиям действующего законодательства Российской Федерации в области технического регулирования, обеспечивающий транспортировку, приемку, сдачу нефти (нефтепродуктов), соответствующих требованиям нормативных документов, от пунктов приема до пунктов сдачи потребителям или перевалку на другой вид транспорта.

**Эксплуатация магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов)** — использование магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода) по назначению, определенному проектной документацией.

**Эксплуатирующая организация** – юридическое лицо, созданное в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации, обеспеченное персоналом и техническими средствами, необходимыми для управления, обслуживания и поддержания в безопасном состоянии магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода).

**Диспетчер** — оперативный персонал, выполняющий оперативное управление товарно-коммерческой деятельностью для организации транспорта нефти (нефтепродуктов) по магистральным нефтепроводам (нефтепродуктопроводам).

**Диспетчерская связь (канал)** — комплекс технических средств связи различных видов, предоставляемых оперативно-техническому персоналу, организующему и сопровождающему транспорт нефти (нефтепродуктов).

**Исполнительная документация** — комплект текстовых и графических материалов, оформленных в установленном порядке, отражающих фак-

тическое исполнение проектных решений, фактическое положение объектов строительства и их элементов в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта по мере завершения определенных в проектной документации работ.

**Линейная производственно-диспетчерская станция (ЛПДС)** — производственное подразделение эксплуатирующей организации, обеспечивающее бесперебойную работу и эксплуатацию оборудования, а также хозяйственную деятельность двух или более перекачивающих станций и участков магистрального трубопровода, закрепленных за ними.

**Линейная часть магистрального трубопровода (ЛЧ МТ)** — составная часть магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода), состоящая из трубопроводов (включая запорную и иную арматуру, переходы через естественные и искусственные препятствия), установок электрохимической защиты от коррозии, вдольтрассовых линий электропередач, сооружений технологической связи и иных устройств и сооружений, предназначенная для транспортировки нефти (нефтепродуктов).

**Объект магистрального трубопровода** — производственный комплекс (часть магистрального трубопровода), который может включать трубопроводы, здания, основное и вспомогательное оборудование, установки и другие устройства, обеспечивающие его безопасную и надежную эксплуатацию.

**Перекачивающая станция магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода) (ПС)** — объект магистрального нефтепровода (нефтепродуктопровода), включающий комплекс зданий, сооружений и устройств для приема, накопления, учета и перекачки нефти (нефтепродуктов) по магистральному нефтепроводу (нефтепродуктопроводу).

**Перекачка** — процесс перемещения нефти (нефтепродуктов) по трубопроводу.

**Приемо-сдаточный пункт (ПСП)** — пункт по учету количества и оценке качества нефти (нефтепродуктов), на котором подразделения прини-

мающей и сдающей нефть (нефтепродукты) сторон выполняют операции приема-сдачи нефти (нефтепродуктов).

**Прием (сдача) нефти (нефтепродукта)** — процесс приема-передачи нефти (нефтепродукта) между организациями в соответствии с действующими положениями.

**Резервуарный парк (РП)** — комплекс взаимосвязанных резервуаров и другого технологического оборудования, с помощью которого осуществляется выполнение технологических операций приема, накопления, измерения объема и откачки нефти (нефтепродуктов).

**Система измерений количества и показателей качества нефти (нефтепродуктов) (СИКН)** — совокупность функционально объединенных средств измерений, систем обработки информации, технологического и иного оборудования, предназначенная для прямых или косвенных динамических измерений массы и других показателей нефти и продуктов ее переработки.

**Система электрохимической защиты** — комплекс средств электрохимической защиты, установленный на всем протяжении магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и предназначенный для защиты магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) от коррозионных повреждений.

**Технологическая карта** — документ, предназначенный для выполнения технологического процесса и определяющий состав операций и средств автоматизации, требования к качеству, трудоемкость, ресурсы и мероприятия по безопасности.

### **Приемка в эксплуатацию МН (МНПП) и их объектов**

К эксплуатации допускаются МН (МНПП) и их объекты, как вновь построенные, так и после капитального ремонта, реконструкции, после выведения из консервации и содержания в безопасном состоянии, соответствующие

проектной документации и прошедшие приемку в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Приемка в эксплуатацию вновь построенных, а также после капитального ремонта, реконструкции МН (МНПП) и их объектов проводится приемочной комиссией эксплуатирующей организации в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации.

До предъявления вновь построенных, а также после проведенной реконструкции или капитального ремонта МН (МНПП) и их объектов приемочной комиссии должна быть проведена приемка МН (МНПП) и их объектов рабочей комиссией, назначаемой эксплуатирующей организацией.

Приемка вновь построенных, а также после проведенной реконструкции или капитального ремонта МН (МНПП) и их объектов оформляется актом приемочной комиссии, подписанным всеми ее членами. Датой приемки объекта в эксплуатацию считается дата подписания акта приемочной комиссией.

Оборудование и устройства объектов МН (МНПП), подлежащие регистрации в государственных надзорных органах, должны быть зарегистрированы и освидетельствованы на соответствие требованиям Градостроительного кодекса Российской Федерации до ввода в эксплуатацию.

До ввода в эксплуатацию вновь построенных МН (МНПП), завершения работ по их реконструкции или капитальному ремонту необходимо провести их техническое диагностирование и устранить все дефекты, образованные в ходе строительства. Устранение дефектов выполняется силами и за счет подрядной организации, осуществляющей строительство.

Эксплуатирующая организация после ввода в эксплуатацию вновь построенных МН (МНПП), завершения работ по их реконструкции или капитальному ремонту должна передать материалы фактического расположения (исполнительная съемка) МН (МНПП) и их объектов в комитеты по земельным ресурсам и землеустройству местных органов исполнительной власти для нанесения на кадастровые карты районов.

**Извините, доступ к дальнейшему материалу закрыт в демо-версии.**