

Эксплуатация МТ. Основные задачи. Приемка в эксплуатацию.

Приемка в эксплуатацию объектов и сооружений магистрального газопровода

Законченные строительством объекты и сооружения МГ вводят в эксплуатацию приказом ОАО «Газпром» после подписания акта Приемочной комиссией. Приемку объектов МГ осуществляют после полного завершения всех строительномонтажных работ, выполненных в соответствии с проектом, пуско-наладочных работ и комплексного опробования оборудования «под нагрузкой» в соответствии с [Кодексом \[8\]](#), настоящим стандартом, [СТО Газпром 2-2.1-249](#) и требованиями [СНиП 2.05.06-85* \[9\]](#), [СНиП 3.01.04-87 \[10\]](#), [СНиП III-42-80* \[11\]](#). ЭО назначают распорядительным документом ОАО «Газпром» на этапе подготовки задания на проектирование.

Организация поэтапной приемки объектов и сооружений МГ после окончания строительномонтажных работ до ввода в эксплуатацию включает:

- укомплектование, обучение и аттестацию эксплуатационного персонала;
- испытания газопроводов и других коммуникаций, очистка и осушка их полости в соответствии с НД;
- устранение выявленных дефектов;

- обеспечение на вводимых объектах условий труда в соответствии с требованиями охраны труда, выполнение мероприятий по охране окружающей среды, гигиенических требований, предусмотренных санитарно-эпидемиологическими правилами [СП 2.2.1.1312-03 \[12\]](#), выполнение требований по физической защите;
- укомплектование объекта необходимой эксплуатационной документацией (паспортами на оборудование и технические устройства, инструкциями, схемами, журналами, регламентами и т.д.);
- подачу электроэнергии на построенные объекты МГ для выполнения пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования. Разрешение на подачу электроэнергии на объекты МГ получают ЭО в территориальных органах надзора и контроля Российской Федерации;
- подачу газа на объекты МГ для выполнения пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования «под нагрузкой». Заявку в территориальные подразделения организации ОАО «Газпром», осуществляющей контроль и надзор за эксплуатацией объектов МГ ОАО «Газпром», представляет ЭО, подачу газа осуществляет Филиал ЭО;
- проведение пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования «под нагрузкой»;
- формирование Приемочной комиссии;
- передачу исполнительной документации ЭО;
- оформление формуляра РРД в соответствии с приложением [Б](#), [В](#), [Г](#);
- издание приказа ОАО «Газпром» на ввод объекта в эксплуатацию;
- пуск объекта в эксплуатацию (подача газа с выхода ГРС потребителю, включение в работу КС, включение в работу участка газопровода).

Приложение Б
(обязательное)

Типовая форма формуляра подтверждения величины разрешенного рабочего давления на линейной части магистральных трубопроводов

Формуляр подтверждения величины разрешенного рабочего давления № ____
(линейная часть магистрального трубопровода)

Эксплуатирующая организация _____
 Название трубопровода _____
 Дата оформления _____
 Дата оформления и номер предыдущего формуляра _____

(в случае первичного оформления формуляра в графе ставится прочерк)

Линейную часть магистрального трубопровода разрешается эксплуатировать при следующих величинах рабочего давления:

Участок линейной части магистрального трубопровода		Величина разрешенного рабочего давления, МПа	Необходимость обеспечения предохранительными устройствами для ограничения величины рабочего давления, МПа
от км/ПК	до км/ПК		

Подписи:

Служба эксплуатации _____
 должность, Ф.И.О. _____ дата _____

Диспетчерская служба _____
 должность, Ф.И.О. _____ дата _____

Должностное лицо, ответственное за эксплуатацию объекта _____
 должность, Ф.И.О. _____ дата _____

Приложение В
(обязательное)

Типовая форма формуляра подтверждения величины разрешенного рабочего давления на компрессорной/насосной станции

Формуляр подтверждения величины разрешенного рабочего давления № ____
(компрессорная/насосная станция)

Эксплуатирующая организация _____
 Название трубопровода _____
 Компрессорная/насосная станция (№ или название) _____
 Дата оформления _____
 Дата оформления и номер предыдущего формуляра _____

(в случае первичного оформления формуляра в графе ставится прочерк)

Участки трубопроводов станции, указанные в чертеже № ____, разрешается эксплуатировать при следующих величинах рабочего давления:

Участок трубопровода/наименование трубопровода	Величина разрешенного рабочего давления, МПа	Необходимость обеспечения предохранительными устройствами для ограничения величины рабочего давления, МПа

Подписи:

Служба эксплуатации _____
 должность, Ф.И.О. _____ дата _____

Диспетчерская служба _____
 должность, Ф.И.О. _____ дата _____

Должностное лицо, ответственное за эксплуатацию объекта _____
 должность, Ф.И.О. _____ дата _____

Примечание – настоящий «Формуляр подтверждения» неприменим к трубопроводам, расположенным до охранных кранов или до входной и после выходной задвижки насосной станции. При отсутствии предохранительных устройств на смежных участках трубопроводов, имеющих различные величины РРД, на оба участка распространяется меньшая величина РРД.

Приложение Г
(обязательное)

Типовая форма формуляра подтверждения величины разрешенного рабочего давления на газораспределительной/автомобильной газонаполнительной компрессорной станции

Формуляр подтверждения величины разрешенного рабочего давления № ____
(газораспределительная/автомобильная газонаполнительная компрессорная станция)

Эксплуатирующая организация _____
Газораспределительная/автомобильная газонаполнительная
компрессорная станция _____
Дата оформления _____
Дата оформления и номер предыдущего формуляра _____

(в случае первичного оформления формуляра в графе ставится прочерк)

Участки трубопроводов станции, указанные в чертеже № ____, разрешается эксплуатировать при следующих величинах рабочего давления:

Участок трубопровода/ наименование трубопровода	Величина разрешенного рабочего давления, МПа	Необходимость обеспечения предо- хранительными устройствами для ограничения величины рабочего давления, МПа

Примечания

1 Настоящий «Формуляр подтверждения» неприменим к трубопроводу, расположенному за охранным краем ГРС (АГНКС).

2 При отсутствии предохранительных устройств на смежных участках трубопроводов, имеющих различные величины РРД, на оба участка распространяется меньшая величина РРД.

Подписи:

Служба эксплуатации	_____	_____
	должность, Ф.И.О.	дата
Диспетчерская служба	_____	_____
	должность, Ф.И.О.	дата
Должностное лицо, ответственное за эксплуатацию объекта	_____	_____
	должность, Ф.И.О.	дата

Требования к установлению разрешенных рабочих давлений объектов магистрального газопровода

Эксплуатацию объектов МГ осуществляют при давлениях не превышающих РРД. Величину РРД устанавливает ЭО. Документом, подтверждающим величину РРД, является «Формуляр подтверждения величины разрешенного рабочего давления», оформляемый ЭО в соответствии с требованиями настоящего стандарта, [ПБ 08-183-98 \[13\]](#) и приложениями [Б](#), [В](#), [Г](#).

Основанием для установления величины РРД являются результаты диагностических обследований газопроводов, отражающие его техническое состояние и учет следующих факторов:

- коррозионное состояние газопроводов;
- рабочие параметры предшествующего периода эксплуатации;
- анализ аварий и инцидентов за предшествующий период;
- наличие нарушений охранных зон и зон минимальных расстояний до зданий, сооружений и объектов;
- и др.

Для частичного или полного снятия ограничения РРД ЭО разрабатывает и выполняет соответствующие мероприятия (ремонт дефектов, замена дефектных участков и т.д.).

Сведения об изменениях РРД рассылают в соответствии с требованиями [ПБ 08-183-98 \[13\]](#), а также в структурные подразделения ОАО «Газпром», ответственные за диспетчерское управление ЕСГ Российской Федерации.