

## ИНФОРМАЦИЯ ОБ АВАРИЯХ, ПРОИСШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА ЗА 8 МЕСЯЦЕВ 2017 ГОДА

**31.03.2017** ООО «Газпром трансгаз Ухта». Авария произошла на 308 км магистрального газопровода «Починки-Изобильное-Северо-Ставропольское ПХГ» Ольховского ЛПУМГ на трубопроводе импульсного газа узла подключения компрессорного цеха № 5 Вуктыльского ЛПУМГ.

В режиме эксплуатации трубопровода импульсного газа узла подключения компрессорного цеха № 5 произошло разрушение трубной секции диаметром 150 мм с утечкой и возгоранием газа (рис. 24).

В результате расследования причин аварии комиссией установлено, что причиной, приведшей к аварии, явилось наличие множественных заводских дефектов трубы в зоне технологического утончения и дополнительном влиянии локальных трещиноподобных и деформационных дефектов на наружной поверхности трубы, которые своевременно не были выявлены при эксплуатации.

ООО «Газпром трансгаз Ухта» не проводило обследований состояния трубопровода с 2011 г.

Экономический ущерб от аварии составил 1 989 тыс. руб.



**Рис. 24.** Авария на трубопроводе импульсного газа узла подключения компрессорного цеха № 5 Вуктыльского ЛПУМГ

09.05.2017

ОАО «Камчатгазпром». Авария произошла на 16 км +110 м (подводный переход через р. Колпакова) участка магистрального газопровода «УКПГ – ГРС с. Соболево».

В режиме эксплуатации газопровода «УКПГ–ГРС с. Соболево» произошло разрушение трубной секции диаметром 219 мм по сварному шву паводковыми водами с утечкой газа (рис. 25).

В результате расследования причин аварии комиссией установлено–из-за сильного паводка, размыва берега и провисания участка трубопровода (около 5 м) вследствие непроектных нагрузок (резонансных колебаний и создания напряжений на трубной секции, превышающих расчетное сопротивление материала) и внешнем воздействии корневища весом более 0,35 т произошел разрыв газопровода в районе сварного шва.

Эксплуатирующей организацией не своевременно произведена засыпка оголенных участков на проектную отметку и пригрузка трубопровода с помощью утяжелителей в русловой части р. Колпакова.

ОАО «Камчатгазпром» не должным образом осуществлялся производственный контроль и не обеспечено своевременное производство работ по укреплению газопровода.

Экономический ущерб составил 29 997 тыс. руб.



Рис. 25. Авария на магистральном газопровode «УКПГ – ГРС с. Соболево»

**08.07.2017** АО «Черномортранснефть». Авария произошла на площадке «Грушевая» парка резервуарного ПК «Шесхарис» АО «Черномортранснефть» (рис. 26).

В ходе проведения работ по подключению вновь построенного участка трубопровода на площадке «Грушевая» резервуарного парка № 1, при выполнении газоопасных работ по сверлению технологических отверстий на технологическом трубопроводе произошел выброс и возгорание нефти.

В результате расследования причин аварии комиссией установлено, что причиной, приведшей к аварии, явилось повреждение действующего технологического трубопровода  $D_y = 1200$  мм, находящегося под давлением 0,2 МПа, вследствие механического воздействия (сверления отверстия в верхней образующей нефтепровода). При проведении газоопасных работ по сверлению технологического отверстия применялся электрифицированный переносной ручной инструмент не во взрывозащищенном исполнении.

Организационные причины аварии — низкий уровень организации проведения работ; несоблюдение мер по обеспечению безопасности при подготовке и проведению газоопасных работ, указанных в наряде-допуске на производство газоопасных работ по сверлению технологических отверстий на технологическом трубопроводе; несоблюдение технологии производства работ, предусмотренных ППР.

Экономический ущерб от аварии составил 6 920 тыс. руб.



**Рис. 26.** Авария на площадке «Грушевая» парка резервуарного ПК «Шесхарис»

**26.07.2017**

ОАО «Газпром трансгаз Югорск». Авария произошла на 354,5 км магистрального газопровода «Игрим- Серов-Нижний Тагил» Ивдельского ЛПУ МГ.

В режиме эксплуатации магистрального газопровода «Игрим-Серов-Нижний Тагил» произошло разрушение участка газопровода протяженностью 20 м (диаметр 1020 мм

$P_y = 5,5$  МПа) с выбросом и возгоранием газа ввиду развития трещины на фоне длительного срока эксплуатации, механического воздействия, коррозионных повреждений поверхности (рис. 27).



**Рис. 27.** Авария на магистральном газопроводе «Игрим-Серов-Нижний Тагил»

В результате расследования причин аварии комиссией установлено, что причиной, приведшей к аварии, явилась совокупность факторов: механическое воздействие (вмятина с задиром), наличие микротрещин (несплошностей) в околошовной зоне (термического влияния) продольного сварного шва трубы с параметрами ниже чувствительности средств внутритрубной диагностики (ВТД), коррозионные повреждения поверхности, длительный срок эксплуатации создали условия развития трещины и разрушение трубопровода.

Кроме того, оказало влияние низкая чувствительность средств ВТД в отношении незначительных дефектов в околошовной зоне.

Организационной причиной аварии явился недостаточный уровень организации и осуществления производственного контроля при проведении ремонтно-восстановительных работ на линейной части магистрального газопровода, что привело к его повреждению.

Экономический ущерб от аварии составил: 5425,6 тыс. руб.

**23.08.2017**

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». Авария произошла на магистральном газопроводе Пильнинского ЛПУ МГ. Произошло разрушение трубопровода с возгоранием газа.

Расследование не завершено.