



критичний перепад тиску і штуцер разом з кулею поступово переміщується вверх вздовж вісі затвора.

При розрахунку критичного перепаду тиску, на відміну від захопкового, він не може бути прийнятий за постійну величину.

Таким чином, проведений аналіз і розрахунки разом з результатами експлуатації пакерних свердловин з кульовими КВ найбільш відповідають вимогам збільшення безпеки і надійності при експлуатації високо дебітних свердловин.

Літературні джерела

1 Ценципер А.І. Основы эксплуатации и ремонта нефтегазовых скважин- Х. НТУ «ХПИ», 2016. – 413с.

2 Зайцев Ю. В. Максутов, Р. А. Асфандияров Х. Ф.. Оборудование для предотвращения открытых фонтанов нефтяных и газовых скважин/ - М., Недра, 1973.

УДК 65.01

ОСОБЛИВОСТІ ПРАВОВОГО РЕГУЛЮВАННЯ ДОСТУПУ СУБ'ЄКТІВ РИНКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ДО ВНУТРІШНЬОПРОМИСЛОВИХ ТРУБОПРОВОДІВ СУМІЖНИХ ГАЗОВИДОБУВНИХ ПІДПРИЄМСТВ

В.В. Замараєв, О.М. Чернишенко

*ПАТ «Укргазвидобування», 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, 26/28
e-mail: olena.chernyshenko@ugv.com.ua*

Проведення виваженої державної політики інтеграції України в світову економіку потребує гнучкої та своєчасної адаптації до вимог глобального економічного середовища [1].

Так, на виконання зобов'язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, в 2015 році Україною було прийнято Закон України «Про ринок природного газу» [2].

Прийняття [2] сприяло створенню ефективного конкурентного середовища на ринку природного газу з урахуванням основних вимог законодавства ЄС, у тому числі, передбачених Директивою 2009/73/ЄС Європейського Парламенту та Ради Європейського Союзу стосовно спільних правил для внутрішнього ринку природного газу [3] та Регламенту 715/2009 Європейського Парламенту та Ради Європейського Союзу про умови доступу до мереж передачі природного газу [4]. Положення Закону [2] регулюють правові,



економічні та організаційні засади функціонування ринку природного газу та передбачають створення нормативної бази діяльності на ринку природного газу, забезпечення недискримінаційного доступу до ринку природного газу його суб'єктів та всіх споживачів.

Метою даної статті, є дослідження проблем доступу суб'єктів ринку природного газу до внутрішньопромислових трубопроводів суміжних газовидобувних підприємств, з метою переміщення природного газу до газотранспортної системи України (далі – ГТС), газорозподільної системи (далі - ГРМ) або окремим споживачам.

Єдину газотранспортну систему України було побудовано як складну систему з функціями синхронізації операцій видобутку, транспортування, зберігання та розподілу природного газу.

Основною складовою ГТС є мережа магістральних газопроводів та газопроводів-відгалужень, що являє собою єдиний технологічний комплекс, який працює в безперервному робочому режимі. Загальна довжина газопроводів, становить 38,55 тис.км, у тому числі магістральних газопроводів – 22,16 тис. км і газопроводів-відгалужень – 16,39 тис.км. Кількість газорозподільних станцій (ГРС), що обслуговуються оператором ГТС ПАТ «Укртрансгаз», становить близько 1455[5], регламентом функціонування ГТС, відповідно до положень [2] є Кодекс газотранспортної системи [6].

При цьому, забезпечення споживачів природним газом здійснюється газовими мережами тиском до 1,2 МПа, довжина яких становить близько 287 тис. км. Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують близько 30 тис. газорегуляторних пунктів (ГРП), регламентом функціонування ГРМ, згідно з [2], є Кодекс газорозподільних систем [7].

Разом з тим, існує категорія споживачів та точок входу в ГРМ, які не мають фізичного з'єднання з ГТС та/або ГРМ та для яких передача природного газу з ГТС та/або ГРМ можлива виключно внутрішньопромисловими газопроводами суміжного газовидобувного підприємства, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки. Фізичні точки передачі природного газу з використанням інфраструктури газодобувних підприємств зображено на рис. 1.[8]

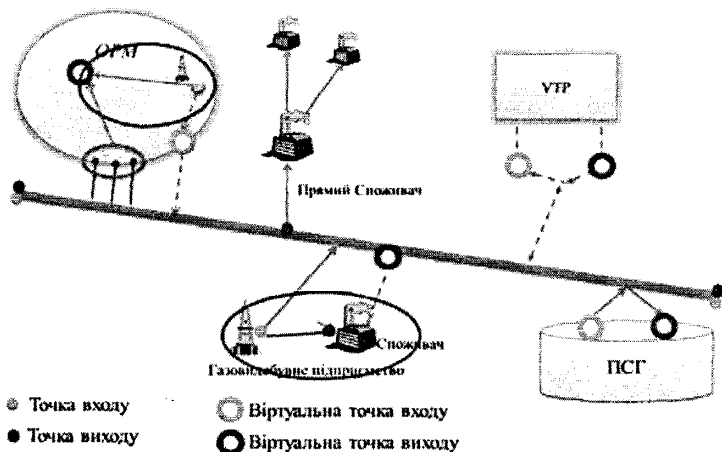


Рисунок 1 – Точки входу та виходу з ГТС. Фізичні точки приєднання газодобувних підприємств

Для забезпечення надійного та сталого забезпечення потреб зазначених споживачів та постачальників природного газу (в тому числі операторів ГРМ) ПАТ «Укргазвидобування» здійснює технічне обслуговування, контроль режимів експлуатації газопроводів, підготовку природного газу для його передачі в газорозподільну систему або безпосередньо споживачам, зокрема його одоризацію та редукування. Інформацію щодо кількості споживачів та точок входу до/з ГТС або ГРМ наведено в табл. 1.

Таблиця 1 – Загальна кількість прямих споживачів та точок входу/виходу ПАТ «Укргазвидобування» до/з ГТС та/або ГРМ, які не мають фізичного з'єднання з ГТС та/або ГРМ

Назва точки виходу/виходу	Територіальне розташування	Кількість
Точки входу до газорозподільних систем (ГРС та вузли редукування газу)	Харківська, Дніпропетровська, Полтавська, Луганська, Сумська, Донецька, Львівська, Івано-Франківська, Волинська, Закарпатська та Чернівецька області	107
Точки входу до прямих споживачів:		
ГПУ «Шебелинкагазвидобування»	Харківська, Дніпропетровська, Полтавська, Луганська та Донецької області	24
ГПУ «Полтавагазвидобування»	Полтавська, Харківська, Сумська і Дніпропетровська області	120
ГПУ «Львівгазвидобування»	Львівська, Івано-Франківська, Волинська, Закарпатська та Чернівецька області	400



Таблиця 2 – Об'єм переміщеного природного газу внутрішньо-промисловими трубопроводами ПАТ «Укргазвидобування» до газорозподільних мереж операторів ГРМ

РІК	2015	2016	2017
Обсяги, тис. м ³	489448,283	518026,672	484025,18

Діяльність з транспортування природного газу, розподіл та постачання його кінцевим споживачам регулюється положеннями [2], [6], [7] при цьому питання переміщення природного газу внутрішньо-промисловими трубопроводами газовидобувних підприємств, згідно з положеннями статті 56 Закону України «Про ринок природного газу» [2], мають визначати правила доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки, які встановлює центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, за погодженням із Регулятором.

Не зважаючи на те, що Закон України «Про ринок природного газу» [2] набув чинності в 2015 році, питання переміщення природного газу внутрішньо-промисловими трубопроводами суміжних газовидобувних підприємств та правил доступу суб'єктів ринку природного газу до зазначених трубопроводів залишається не врегульованим, внаслідок чого газовидобувні підприємства зазнають економічних збитків.

Вирішення даного питання, в тому числі питання компенсації (оплати) суміжним газодобувними компаніям, через виробничу інфраструктуру яких здійснюється переміщення природного газу, може бути врегульоване шляхом внесення змін до Закону [2] та прийняттям відповідного нормативно-правового акта (правил).

Літературні джерела

1 Система економічної безпеки держави / [Власюк О.С., Сухоруков А.І., Недін І.В. та ін.]; Національний інститут проблем міжнародної безпеки при РНБО України. – К. : ВД "Стилос", 2009. – 685 с.

2 Закон України «Про ринок природного газу» від 09.04.2015 № 329-VIII; Відомості Верховної Ради (ВВР), 2015, № 27, ст.234.

3 Директива Європейського Парламенту та Ради 2009/73/ЄС від 13 липня 2009 року про спільні правила внутрішнього ринку природного газу та про скасування Директиви 2003/55/ЄС; Офіційний вісник Європейського Союзу 14.08.2009. – 211 с.

4 Регламент (ЄС) № 715/2009 Європейського Парламенту та Ради від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування



природного газу та якимскасовується Регламент (ЄС) № 1775/2005, Офіційний вісник Європейського Союзу 03.09.2009 - 29 с.

5 Офіційний сайт ПАТ "Укртрансгаз" [Електронний ресурс]. – 2018. – Доступний з :<<http://utg.ua/utg/gts/description.html>>

6 Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Кодексу газотранспортної системи» від 30.09.2015 № 2493, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1378/27823

7 Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Кодексу газорозподільних систем» від 30.09.2015 № 2494, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1379/27824

8 Офіційний сайт ПАТ "Укртрансгаз" [Електронний ресурс]. – 2018. – Доступний з :<<http://utg.ua/utg/customers/points.html>>

УДК 622.24.065

ПРО РЕЗУЛЬТАТИ РІЗАННЯ ПЛАЗМОВОЮ УСТАНОВКОЮ ТРУБ ДЛЯ СПОРУДЖЕННЯ МАГІСТРАЛЬНИХ ГАЗОПРОВІДІВ

В.І. Слободян, П.А. Буланян, Р.П. Фурса, М.М. Лях

*ІФНТУНГ, 76019, Івано-Франківськ, вул.Карпатська, 15, тел.727101,
e-mail: no@iung.edu.ua*

На газотранспортних магістральних трубопроводах постійно проводяться ремонтні роботи, які пов'язані з вирізанням пошкоджених ділянок та виконанням зварювальних робіт. Ці роботи є вибухонебезпечні і вимагають високоякісного їх виконання. Для покращення безпеки при виконання різальних робіт доцільно розглянути плазмове різання. Тому було запропоновано провести пробне експериментальне плазмове різання в УМГ "ПРИРАРПАТТРАНСГАЗ"

На базі Богородчанського ЛВУМГ в період з 13 по 16 червня 2017 року проводився конкурс зварників УМГ "ПРИРАРПАТТРАНСГАЗ"

Комісія призначена наказом філії УМГ "ПРИРАРПАТТРАНСГАЗ" № 187 від 27.04.2017 року щодо проведення конкурсу "КРАЩИЙ ЗА ПРОФЕСІЮ"

та з врахуванням листів Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу від 12.05.2017 року № 110-56-17 на ім'я головного інженера УМГ ПТГ УМГ ПТГ від 18.05.2017 року №