

Особое значение имеет привлечение иностранных инвесторов к реализации республиканских программ стабилизации и дальнейшего развития экономики, создания зарубежными предпринимателями и международными организациями инвестиционного фонда для реализации быстро окупаемых проектов развития производства. В этих целях используются различные источники инвестиций, чьи формы и методы – долгосрочные и краткосрочные кредиты, прямые займы, дотации, долевое участие в развитии производственно-коммерческой деятельности. Иностранные инвесторы способны оказать значительную помощь в реализации политики структурной перестройки экономики, в ускорении процессов обновления техники и технологий, в развитии, прежде всего обрабатывающих отраслей.

**УДК: 622. 693. 4. 0.53 (045)**

## **МАГИСТРАЛДЫ ҚҰБЫРӨТКІЗГІШТЕРДІ ЖӘНДЕУ ЖАҢА ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ ШЕШІМДЕР**

*A. A. КАДЫРОВА*

Магистралды құбырөткізгіштерді жәндеудің тиімді тәсілдерін іздеу, манызды мөлшерде құбырөткізгіштердің «өмір сүру» периодын зерттеулерімен анықталады. Олар өз кезегінде бірқатар негізгі факторлармен сипатталады. Соның ішінде апат көрсеткішінің өсуі, осыдан барып мұнай мен газды жоғалту.

Қысыммен коррозиялы жарылудың (ҚҚЖ) себебімен 1986 – 2000 жж. «Газпромда» 96 құбырлардың апattyқ жарылуы орын алған. Жарық коррозияларының негізгі себептері болып, сапасыз каптау және құбырларды қондырғандағы жобалық шарттардан ауытқу табылған. Осыған байланысты ҚҚЖ пайда болған жерлердің көшілігі полиэтиленмен, пленкалармен қапталған құбырларда кейде, кейбір жағдайларда олар мұнайлы немесе таскөмірлі битуммен қапталған құбырлармен байланысты болған.

Әзірге балқытылған полиэтиленмен, эпоксидті шайырлармен немесе уретанмен қапталған құбырларда ҚҚЖ құбылысы байқалмаған. Қысымды коррозиялы жарылыс деп – металдардың механикалық тартылыс қысымы мен

коррозиялы агрессивті ортасына бірдей әсер ету кезіндегі пайда болған бұзылу үрдісін айтады.

Қазақстанда мұнай мен газдың магистралды құбырөткізгіштері 30 жылдан астам уақыт пайдаланылып келеді. Бұл жағдай маңызды мөлшерде құбырөткізгіштердің коррозиясы және қаптаудың бұзылуынан олардың істен шығу каупін көбейтіп отыр. Сорғы жылдарды магистралды құбырөткізгіштерді толық жөндеу жұмыстарының өсуіне байланысты құбырөткізгіштердің пайдалану параметрлерін қалпына келтіре алғын жана технологиялар мен құбырларды шығару және оларды өндіріске енгізу өте маңызды.

Жөндеу жұмыстары өндірісінің техникасы, технологиясы, жабдықтары бір-бірімен толық байланысқан және осы комплекс барлық ресурстарды тиімді пайдалануға бағытталған болуы кажет.

Жөндеу жұмыстарына арналған өндіріс шаралары мен коданылатын әдістердің казіргі заманғы жағдайының белгілері, түпкілікті деңгейде жөндеу жұмыстарының тиімділігі құбырөткізгіштер бетінің көне қаптаудан тазалау мен оған жана қаптауларды жабу сапасына байланысты екенін көрсетті. Тазалау мәселесін шешудің қыындығы бірқатар объективті және субъективті факторлармен киындалылған: біріншіден, тазартылатын беттердің әр түрлі форма мен калындықтағы дәнекер іздерінің болуынан, құбырдың иілгіштігінен; екіншіден, әр типті және конструкциялы коррозияға қарсы қаптардың физико-механикалық қасиеттерінің белгілі мөлшерде сәйкес келмеуі, бұл қасиеттердің құбырөткізгіштердің ұзындығы, периметрі және олардың қоршаган ортаның параметрлеріне байланысты сәйкес келмеуі.

Магистралды құбырөткізгіштер політэтилен (ПЭ), битумды-резиналы мастик (БРМ), каучук, эмальдар негізіндегі қаптаулармен қорғалынады. Ереже бойынша, құбырөткізгіштердің қаптауы екі-үш қабат изоляционды заттардан тұрады: праймерден, изоляционды қаптаулардан және орамдардан. Өз кезегінде, изоляционда қаптауды алмастыру және жаңасын орнату құбыр бетінің максималды бастапқы ілінуін талап етеді, срнымен қатар, құбырөткізгіштердің өзгеру шарттарында ілінудің сақталынуын.

Құбырөткізгіштерді тазарту жұмыстары екі сатыда өткізіледі: алдын-ала – құбырөткізгіштерді (газөткізгіштерді) көне қаптаулардан тазарту, соңғы – құбырөткізгіштердің бетін жана изоляциондық қаптауларды орнату алдында дайындау.

Газөткізгіштерді көне қаптаулар мен коррозия өнімдерінен тазартуды механикалық әдіспен жүргізеді: арнайы кескіштермен, механикалық щеткалармен, сонымен қатар, жоғары арынды су ағысы көмегімен. Коррозияга қарсы қаптаулардың анықтайтын касиеттері тек қана химиялық тұрақтылық емес, оның механикалық беріктілігі және ілінісуі болып табылады. Сондыктан, құбырларды жөндеу немесе қалпына келтіру кезінде олардың бетінен полимерлі қаптауларды жою процесінде беттерді тазарту әдістері мен режимдерін таңдау байланысты болатын ерекшеліктері мен айырмашылықтары бар.

Полимерлі қаптаулардың қабаттарын механикалық жабдықтармен алып тастауда олардың активті элементтерін құбырлардың метал беттерімен біріктіреді. Бұл тазартылатын аймақтың жаңа қаптауға сапалы дайындаға көп үлесін тигізеді. Бетті тазалау сапасын анықтаудың негізігі бағалауы болып оның тазалығы, яғни, ластанудың болмауы (бұрынғы қаптау қалдықтары, тоттар) табылады. Бұл көрсеткіштер келесі қаптаулар мен оның құбыр бетіне жоғары ілінісуіне өте пайдалы болып келеді.

Изоляционды қаптауларда алу мен беттерді одан ары қарай тазартудың бірқатар әдістері бар: эрозионды, абразивті шенберлермен, механикалық щеткалармен, шарошкамен, фрезді инемен және т.б. олардың ішінен өнімділігі бойынша  $30 \text{ м}^2/\text{сағ}$  және энергосыйымдылығы бойынша  $0,12 \text{ кВт}/\text{м}^2$  дейін ең тиімдісі фрездінелі мен эрозионды әдістер болып табылады. Бірақ соңғысы құм мен сығылған ауаның көп көмөлшердегі көлемін талап етеді және адам организміне кері әсерін тигізеді. Кейбір мәліметтер көздерінің белгілері бойынша мынадай қорытынды жасауға болады: құбырлар бетіне қаптаулар салуда олардың сыртын механикалық тазартуда белгілі әдістері ретінде карапайым және тиімді болып құбыр бетін айналып тұратын механикалық щеткалармен өндеу табылады. Құбыр беттерінен метал сымды щеткалармен полимерлі қаптауларды алу процесінің негізгі ерекшеліктері мынада: олардың сымдардың соны тәріздес кескіш

элементтері с қалындықты қаптаудың қабатымен бірігеді, сонаң соң құбырдың металл бетімен, яғни бұл жағдайда бетті тазарту үрдісі екі кезеңде жүргізіледі – бастапқыда щетка сымдарының сондарымен қаптаудың қабаты алынады, одан кейін құбырдың металл бетін тазарту жүргізіледі. Құбыр бетін полимерлі қаптаудан тазартудың тиімділігі металдың беткі қабатының бұзылу қарсылығынан бірнеше есе кіші болып келетін оның адгезияға қарсылығымен анықталынады. Соңғы аталған жағдай щеткалардың жарамсыздық пен өмір сүру ұзактығы көрсеткішінің анықтаудағы шешуші болып табылады.

Аталған әдісте үлкендібысты жоғары температуралы энергосыйымды ағындар, қыздырылған аяа, өндөлген газ қолданылады. Газөткізгіштердің бетін колмен тазарту мен өндеуді жүргізуде үлкендібысты термоабразивті құралдармен жабдықталған құрылғылар пайдаланылады, сонымен катар жергілікті жөндеулер мен механикаландырылған жоғары өнімді тазарту жұмыстарында, ұзартылған аймактарды газөткізгіштердің бетін тазарту мен дайындауда. Осыдан термоабразивті өндеулер қаптаудың негізгі бөлігін максималды жылдамдықпен алғашкы жоюдан кейін құбыр бетін соңғы дайындауда, көне қаптауды бір мезгілде алыптастау мен бетті ең ақырғы дайындауларда қолданылады.

Оларды жою үрдісінде адгезиялы беріктікті төмендету үшін бірқатар мамандар полимерлі қаптауларға алмасты құралдардың электро қыздырығышпен бірмезгілде қыздыруды аспаппен түйісу аймагында жылулық ағындармен әсер етуді ұсынып отыр, яғни полимерлі қаптаудың желімдік негізін қыздыру температурасы  $T=67-117^{\circ}\text{C}$ - де балқыту. Бірақ жылу көздерін тиімді пайдалану метал арқылы құбыр бетін қыздыру, яғни құбыр ішімен, қызметтегі құбырөткізгіштерде өткізу мүмкін емес.

Мамандармен құбырларды қайта қалпына келтірудегі олардың полимерлі қаптауларын тазартудың әдістері мен құрылғылары шығарылды. Қыздыру құбыр ішінде орналасқан қозғалатын жылу көзімен жүргізіледі. Осымен бірге құбырлардың ішкі беттерін парафинді, көмірсутекті жыныстардан тазарту жүріп жатады және бір мезгілде желімді негіздің балку температурасына дейінгі құбырдың сыртқы бетін металл арқылы қыздыру (температура  $67-117^{\circ}\text{C}$ ), сонымен катар, пленкалы қаптауды механикалық щеткалармен бұзудың тиімділігін

көтеретін пленкалы қаптаудың «ісінуі» болады. Жылу тасымалдағыштар ретінде қыздырылған ауа, іштен жану двигателінен шыққан өнделген газдар, газдытурбиналық қондырғылар немесе газды жандырғыштар қолданылады. Құбырларды қалпына келтіру жұмыстарын аландық шартармен полигондарда ұйымдастыруға болады.

Әр түрлі изоляциондық қаптауларды жоюды қалыптастырғанда басқа бағыт болып, камера ішінде оттегі немесе сығылған ауа ортасында көмірсутекті заттардың (солярлы май, керосин, бензин, пропан) жану нәтижесінде пайда болған жоғары жылдамдықты, жоғары температуралы ракеткалы жандырғыштардың отты бөліктерін қолдану табылады.

АҚ «Интергаз Орталық Азия» қызметкерлерінің Қ.Сәтпаев атындағы Қазақ ұлттық техникалық университетінің мамандарымен бірігуімен бұл әдістің зертханалық бақылауы өткізілді. Мамандармен ракеткалы жандырғыштың өзгертуін бугазды қоспа мен қатты заттардың қалыптасуына әкелетін механикалық құрамдас бөліктеріне су қосу арқылы оны үлкейтуге колдануды ұсынылған. Қатты заттардың жоғары жылдамдықта ұшуы бар екіфазалы ағын қаптаудың бұзылуы мен жаңа қаптауларды салуда жүргізілетін құбыр беттерін тазалауды жылдамдатуға мүмкіншілік береді.

Жандырғышпен өнделген құбыр бетінде қара дақтардың ізі болады, осыған байланысты химиялық және механикалық тазартулар қажет. Отпен тазартудың жетілдірілген өнімділігі  $10\text{m}^2/\text{сағ}$ , жанаармайлардың шығынында - 7-8 кг/сағ, ауа -  $3,5 \text{ m}^3/\text{мин}$ . Газотермиялық қаптауларды енгізгенде жоғары жылдамдықты және жоғары температуралы газды бөліктерді колдану кең мүмкіндіктер ашылады - қаптаудың негізben ілінісу беріктігі артады, технологиялық процесс арзандатылады. Ұсынылған құрылғыда конструкторлық заттардың комплексі болады және құбыреткізгіш арматураның тезжарамсыз болатын бөліктеріне, ілмектеріне, газотурбинді кондырғылардың детальдарына антикоррозионды, қалпына келтіру мен ыстыққа тәзімді қаптауларды салуда технологиялық операцияларды өткізеді.

Қорытындыға келер болсақ, изоляционда қаптауларды шешуде, жаңа қаптауларды салуға беттерді дайындауда жаңа қарқынды технологиялар мен

күрылғыларды шығару ары қарай зерттеулер мен тәжірибелік тексерулер өткізуді талап етеді. Мұнай және газ құбырларын қайта қалпына келтіруде пленкалық қаптауларды шешу үшін газбөлікті әдісті сынау оның магистралды құбыреткізгіштердің жергілікті жұмыстары мен технологиялық байланыстардың жөндеу жұмыстарын өткізуге мүмкіндік туғызды.

**Кесте №1. Құбыр беттерінің тазалағының катоды қорғаныс кезіндегі изоляционды қаптауға әсер етуі**

Изоляционда қаптау түрі	Беттің тазалық деңгейі		
	ақ метал	ақшыл метал	Сымдық щеткамен тазартудан кейін
Эпоксидті цементті полимер	-	5,0	17,1
Балқытылатын эпоксидті полимер	6,1	8,9	40
Жылулы отырудың құбыршасы	12,7	18,0	27,3
Лента	14,9	31,8	28,5
Тасқемірлі шайыр негіздегі уретан	13,6	16,5	26,9

**Кесте №2. Полимер-болат қосылышының адгезионды беріктігі**

Қаптау материалы мен маркасы	Қаптауды салу әдісі	Қаптау қалыңдығы S, мм	Ажырасуға қарсылығы Gp., кг/см <sup>2</sup>	Қатынасты ұзартылуы ε, %	Соққы тұтқырлығы асок, кг·см
Төменгі қысымды полиэтилен	T 70-200°C метал кезіндегі	1,5-2,5	190-200	7	20-25

П-4007 П-4016	ұнтақтың балкуы				
Жоғары қысымды полиэтилен	Пленкалар мен ленталар: T 90 - 300°C кезіндегі металда	1,8-0	10-135	200-500	-

## УЕЗДНЫЕ НАЧАЛЬНИКИ В СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ КАЗАХАМИ ВО ВТОРОЙ ПОЛОВИНЕ XIX В.

*КАЙРАЛАПИНА А.Ж.*

В середине XIX в. наступил новый этап в политике Российского государства, связанный с распространением политического влияния российских властей на территории Южного Казахстана и Средней Азии. В связи с этим важной задачей российского правительства стало усовершенствование административной системы с целью завершения полной интеграции Северо-Западного и Центрального Казахстана в состав Российской империи. На этих территориях необходимо было иметь сильную власть, способную проводить экономическую политику России с учетом местных особенностей, добиться максимальной стабилизации политической обстановки в регионе, превратить край в надежный плацдарм для дальнейшего продвижения вглубь Средней Азии /1/.

Для подготовки проекта Положения об управлении казахской степью в июне 1865 г. была образована так называемая «Степная комиссия», состоявшая из представителей Министерства иностранных, внутренних дел, военного, и генерал-губернаторов от Оренбургского края и Западной Сибири. 21 октября 1868 года российское правительство издало «Положение об управлении в Уральской, Тургайской, Акмолинской, Семипалатинской областях», основанную на результатах более чем двухлетней деятельности Степной комиссии. Комитет