

Пояснювальна записка
щодо необхідності схвалення/затвердження
Плану розвитку газорозподільного підприємства
АТ «Одесагаз» на 2021-2030 рік

Розділ III

Акціонерне товариство «Одесагаз» об'єднує газові господарства Одеської області. У його склад входять служби, відділи головного підприємства, 14 управлінь експлуатації газового господарства області: Ананьївське, Арцизьке, Березівське, Болградське, Іванівське, Ізмаїльське, Чорноморське, Овідіопольське, Подільське, Роздільнянське, Ренійське, Ширяївське, Одеське Міжрайонне УЕГГ, УЕГГ м. Одеси.

Газифікація населених пунктів області природним газом здійснюється від магістральних газопроводів Шебелинка - Дніпропетровськ - Кривий Ріг - Ізмаїл та Ямбург - Єлецк - Кременчук - Богородчани з відгалуженням на Ананьїв - Ізмаїл.

У існуючу схему газифікації природним газом входять 57 діючих газорозподільних станцій, продуктивністю від 3 до 250 тис. кубічних метрів на добу. На балансі АТ «Одесагаз» знаходиться: 10550,74км газопроводів, 416 газорозподільних пунктів, 1691 розподільних пунктів шафового типу та 843 станцій катодного захисту, 31 установок дренажного захисту, 1788 протекторних установок, 26413 од. засувок на газопроводах, 915 од. газових колодязів та 38162 од. домових регуляторів газу у населення. Природним газом забезпечуються промислові підприємства, комунально-побутові об'єкти і населення міст: Одеса, Чорноморськ, Південний, Ізмаїл, Березівка, Болград, Ананьєв, Рені, Біляївка, Подільськ, Роздільна, Балта, Теплодар, Білгород-Дністровський, 30 селищ міського типу та 341 сіл Одеської області.

Станом на 01.01.2020г. в Одеській області газифіковано природним газом 598908 абонентів і встановлено 508986 газових лічильників. Також встановлено 1932 будинкових лічильника газу для населення.

Основними цілями і завданнями нашого підприємства є вдосконалення і поліпшення технологій та якості робіт з експлуатації та будівництва об'єктів систем газопостачання м.Одеси та Одеської області, крім того, впровадження передових технологій для економного використання газу.

На теперішній час існують об'єкти, які для безперебійної своєї роботи потребують реконструкції, капітального ремонту та заміни. Таким чином, необхідно провести капітальний ремонт, кільцювання, реконструкцію, заміну та побудувати 64,3км газових мереж на суму 74220,2тис.грн, 1751 засувок на суму 8408,8тис.грн, 14 ГРП на суму 4087,4тис.грн, 140 ШРП на суму 24652,5тис.грн, 1892 регуляторного обладнання на суму 8817,6тис.грн, 85 ЕХЗ на суму 8148,6тис.грн та капітальний ремонт 6 виробничих приміщень на суму 3393,9тис.грн. Також необхідно виконати 11 проектів по газопроводам і спорудах на газопроводах на загальну суму 3302,4тис.грн та 2 проекти на суму 374,23тис.грн по будівництву адміністративно-побутової будівлі та системи пожежної сигналізації.

Для реалізації заходів спрямованих на зниження виробничо-технологічних витрат та понад нормованих втрат природного газу у 2021 році заплановано встановлення 26308 вузлів обліку газу у абонентів на суму 70924,0тис.грн, заміна 15240 вузлів обліку газу у абонентів на суму 30321,4тис.грн, створення обмінного фонду 15240 індивідуальних лічильників на суму 14513,1тис.грн. Також придбання 30000 ПЛГ для заміни лічильників з вичерпаним терміном експлуатації на суму 28569,0тис.грн.

Для оснащення експлуатаційних служб необхідно придбати: 3 автомобілів RENAULT DUSTER на суму 1444,3тис.грн, 5 автомобілів Ford Transit на суму 4004,9тис.грн, 10 автомобілі Renault Dokkerna суму 4215,8тис.грн, 3 автомобілі Hyundai Santa Fe на суму 3134,5тис.грн, 2 автомобілі Skoda Fabiana суму 970,7тис.грн, 2 мініекскаватора JCB на суму 2099,8тис.грн, 10 автомобілів вантажопасажирських ТК-CTR-НІ-ВП5 на базі автомобіля Citroen NEW JUMPY (Peugeot EXPERT) 4*4 з пакетом БІЗНЕС на суму

11800,0тис.грн, 8 виготовлення автомобіля вантажопасажирського спеціалізованого на суму 1759,4тис.грн, а також високочутливі прилади для обстеження та діагностики стану газових мереж та споруд на них: газоаналізатор Snooper-mini для слюсарів-обхідників – 887,5тис.грн (50од.), газоаналізатори CH4 ДОЗОР – 480,6тис.грн (51од.), трасошукач RD7100 PL + Tx10 – 136,0тис.грн (1од.), трасошукач Sewerin EX-TEC HS 680 – 234,8тис.грн (1од.), трасошукач Radiodetection RD7000DL +Tx10 – 113,3тис.грн (1од.), багатофункціональний газвимірювальний прилад Variotec-480EX – 175,0тис.грн (1од.), трасошукач С.А.Т.4 + Genny 4 KIT – 56,3тис.грн (1од.), трасошукач Sewerin UT 9000 – 1344,8тис.грн (3од.), трасошукач Sewerin EX-TEC HS 680 – 469,5тис.грн (2од.), газоаналізатор Sewerin RMLD-CS – 738,9тис.грн (1од.), газоаналізатор СТХ-17-80 – 81,0тис.грн (10од.), пошуковий прилад АПК-015/2 – 375,0тис.грн (3од.), Анемометр з виносним датчиком PCE-VA11 з калібруванням – 9,5тис.грн (1од.), одориметр ОРГО – 312,5тис.грн (5од.), товщиномір Walcom TM-8816 – 8,4тис.грн (1од.), цифровий вимірювач різниці потенціалів ІРПЦ-100 – 45,4тис.грн (6од.), вимірювач опору ЕІФЗ "ИСЕИС" – 38,4тис.грн (4од.), віброметр PCE-VT2700S – 19,5тис.грн (1од.).

Для забезпечення структурних підрозділів АТ «Одесагаз», планується придбання наступного необхідного обладнання та устаткування: пристрій для зняття оксидного шару FWSG 225 (d 75-225mm) – 30,0тис.грн (1од.), перфоратор Bosch GBN 3-28 DFR – 9,4тис.грн (1од.), дріль алмазна GTM SCY-26/3EBM – 10,3тис.грн (1од.), двохпостовий дизельний зварювальний агрегат DGW400DMK-D4CSV в комплекті – 1657,8тис.грн (2од.).

Для розвитку інформаційних технологій Планом розвитку на 2021 рік передбачено придбання: Eaton 5E 1500VA, USB (або аналог) – 30,8тис.грн (10од.), Eaton 5E 850VA, USB, 480W, 4*IEC (або аналог) – 69,2тис.грн (50од.), Eaton 5P 650VA RM 1U 420 Вт (5P650iR) (або аналог) – 38,1тис.грн (5од.), Eaton 5P 850VA RM, 600 Вт, 1U (5P850iR) (або аналог)- 195,4тис.грн (20од.), UPS Eaton 9130 - 2000VA RM (або аналог) – 118,9тис.грн (5од.), UPS Eaton 9130 - 3000VA (або аналог) – 274,2тис.грн (5од.), гарнітура Panasonic RP-TCA430E-S (або аналог) – 10,0тис.грн (20од.), джерело безперебійного живлення - 707,5тис.грн (70од.), коммутатори – 1216,3тис.грн (13од.), комплект Logitech Desktop MK120 (920-002561) оптична, USB, BOX (або аналог) – 6,7тис.грн (20од.), комп'ютери – 1518,8тис.грн (120од.), маршрутизатор-VPN SB Cisco RV042 10/100 4-Port VPN Router (або аналог)- 129,2тис.грн (20од.), маршрутизатор-VPN SB Cisco RV260 - 1xGE Combo WAN, 8xGE LAN, 800+/75+Mbps IPsec VPN (або аналог)- 125,2тис.грн (20од.), монітори – 872,5тис.грн (320од.), навушники Edifier K550 Black музика і розваги, гарнітура, дровове, накладні, дуга над головою, штеке (або аналог) – 4,7тис.грн (20од.), ноутбуки – 1016,7тис.грн (42од.), пристрій безперебійного живлення – 438,8тис.грн (46од.), система охолодження для шкафа в серверній (або аналог) – 191,7тис.грн (1од.), системні блоки Intel i5 8400/8gb DDR4/1TB/Case 400Wt/Клавіатура+миш, гарнітура (або аналог) – 708,3тис.грн (50од.), шафа настінна 12U – 31,9тис.грн (8од.), Smartnet ліцензія до комутатору (або аналог) – 91,7тис.грн (10од.), програмне забезпечення до серверу з 10 ліцензіями (або аналог) – 312,5тис.грн (3од.), сервер HPE DL380 Gen10 4114-S 2.2GHz/10-core/1P 32GB 8SFF P408i-a/2GB 1x800W Rck (або аналог) – 68,5тис.грн (1од.), сервер в зборі, варіант виконання - Rackmount 19 2U (або аналог) – 833,3тис.грн (1од.), Win10 Pro (або аналог)- 1618,4тис.грн (200од.), сервер в зборі, варіант виконання - Rackmount 19 2U (або аналог)- 840тис.грн (1од.), сервер в зборі, варіант виконання - Rackmount 19 2U (або аналог) – 1000,0тис.грн (1од.), Smartnet ліцензія до комутатору (або аналог) – 110,0тис.грн (10од.), Workgroup Suite 1-User License + Open Workgroup Suite 1-User 1-Year Initial Business Support (або аналог) – 3401,1тис.грн (1од.), багатофункціональний пристрій Canon (або аналог) – 152,5тис.грн (20од.), створення комплексної системи захисту інформації (КСЗІ) та організації державної експертизи КСЗІ (або аналог) – 1665,0тис.грн (1од.).

Однією з найбільш крупних робіт, яка передбачена в Плані розвитку на 2021 рік є будівництво закільцьованої мережі газопроводів в/т 0,6 від с. Нова Дофінівка до с. Ліски Лиманського району Одеської області.

У 1967 році відповідно з гідравлічним розрахунком, інститутом Укргіпрокоммунстрой МКХ-УРСР був розроблений проект будівництва магістрального газопроводу високого тиску до Ливарного (Центроліт) заводу в м.Одеса, селище Котовського. Гідравлічний розрахунок і проектування було виконано відповідно до генерального плану 1965 року, де було передбачено, що в перспективі розрахункова чисельність населення селища Котовського досягне 100 000 чоловік і тоді він буде виділений в окреме місто - супутник міста Одеса. Передбачалося, що більшість населення селища буде зайнято на підприємствах формуючого промислового вузла в районі Центроліту, проектуваному порту на Аджаликському лимані, а також на заводах Пересипу і порту.

Житловий масив Котовського, на даний момент, найбільший за чисельністю населення житловий масив (мікрорайон) в Одесі, з населенням 280 000 чоловік. Житловий район включає в себе район переважно багатопверхової забудови, приватний сектор з населенням близько 9000 жителів, а також «висотний» мікрорайон, який динамічно розвивається, а також тут зосереджена основна частина промисловості і комунально-побутових об'єктів. Будівництво даного мікрорайону вийшло за межі селища Котовського і триває на землях Комінтернівського району. Газопостачання селища Котовського та населених пунктів Комінтернівського району на даний момент здійснюється від газопроводу високого тиску побудованого в 1968 році. Гідравлічний розрахунок, проектування, будівництво даного газопроводу виконано по тупиковій схемі з одним джерелом газопостачання від АГРС-2 м.Одеса.

В кінці 80-х років на селищі Котовського вже проживало 160 000-170 000 чоловік. Для вирішення проблем з нестачею обсягів газу, для розвитку нового будівництва і для поліпшення газопостачання вже існуючих об'єктів житлового району ім. Котовського та промислової зони в районі заводу «Центроліт», а також населених пунктів Комінтернівського району, згідно зі схемою кільцювання, між газопроводом високого тиску ($P_u 12 \text{ кг / см}^2$) АГРС с. Визирка і міським газопроводом високого тиску ($P_u 6 \text{ кг/см}^2$) Українським Державним Республіканським інститутом з проектування об'єктів комунального будівництва (Укрюжгіпрокоммунстрой) в 1985 році розроблено робочий проект №5264, який передбачає будівництво газопроводу-перемички, що складається із газопроводу високого тиску $P_u 12 \text{ кг / см}^2$, розподільного пункту, що знижує тиск газу з 12 кг/см^2 і газопроводу високого тиску $P_u 6 \text{ кг/см}^2$.

Загальна протяжність траси газопроводу становить 13,1 км $\varnothing 30$ мм. До переліку об'єктів, які підлягають газопостачанню від газопроводу перемички, входили: опалювальна котельня Північна I, Північна II, населені пункти Комінтернівського району та інші об'єкти.

У зв'язку з відсутністю фінансування в 80-і роки проект не був реалізований. Надалі через розпаювання земель, виділення під індивідуальну забудову, виконати роботи з даного проекту не надавався можливості.

У 90-ті роки органами виконавчої влади було прийнято рішення про необхідність газопостачання населених пунктів західної частини Комінтернівського району (Крижанівка, Ліски, Фонтанка, Олександрівка та ін.), які розташовані в прибережній зоні. У зв'язку з відсутністю в даному районі інших джерел газопостачання, дані населені пункти були підключені до мереж селища Котовського.

Станом на 01.01.2018г. по с.Крижанівка, с.Ліски, с.Фонтанка, с.Вапнярка, с.Олександрівка кількість газифікованих об'єктів:

- кількість особових рахунків в приватному секторі: 6920
- кількість багатоквартирних будинків: 96
- кількість особових рахунків в багатоквартирних будинках: 1386
- шкіл: 5
- дитячі садки: 6
- лікарні: 7
- промисловість: 4
- КБО: 30

Перспектива забудови (приватний сектор) - 3900 земельних ділянок.

В процесі експлуатації розподільних систем газопостачання селища Котовського та населених пунктів Комінтернівського району було виявлено, що на деяких ділянках системи газопостачання при зниженні температури навколишнього середовища до -5°C

спостерігається зниження тиску нижче допустимого, що свого часу може призвести до аварійного відключення ГРП, ШРП та припинення подачі газу споживачам.

З огляду на ситуацію, що склалася в 2013 році АТ «Одесагаз» був замовлений гідравлічний розрахунок існуючих розподільних газопроводів високого тиску, прокладених на території Комінтернівського району, а саме Крижанівської, Фонтанської, Олександрівської сільських рад (які підключені до розподільних газопроводів селища Котовського).

На підставі гідравлічного розрахунку було встановлено, що існуючі діаметри розподільних газопроводів високого тиску (0,6 МПа) в районах старої забудови Крижанівських і Фонтанських сільських рад не можуть забезпечити споживачів газом необхідного тиску. Мінімальний тиск у кінцевих споживачів цих районів у години максимального газоспоживання нижче допустимого. Для поліпшення газопостачання існуючих і перспективних споживачів, розташованих в зонах мінімального тиску необхідно передбачити комплекс заходів, здатних забезпечити стабільне і безперебійне постачання споживачів газом необхідної кількості і тиску.

Після обговорення можливих заходів щодо поліпшення ситуації, що склалася, вони були запропоновані. У 2014 році був розроблений гідравлічний розрахунок «газифікації споживачів Крижанівської, Фонтанської і Олександрівської сільських рад Комінтернівського району Одеської області. Розрахункова схема газопроводів високого тиску II категорії», з комплексом заходів:

1. Будівництво газопроводу-перемички між газопроводом високого тиску Ду 300мм прокладеним по вул.Сахарова і газопроводом високого тиску Ду 150мм прокладеним вздовж автодороги Одеса-Южний в районі торгового центру ОБІ.
2. Встановити газорегуляторний пункт (ГРПБ) в районі с.Н.Дофіновка Комінтернівського району Одеської області та прокласти газопровід-заколюцьовку від ГРПБ до газопроводу високого тиску Ду 219мм в районі ОБІ.

Гідравлічний розрахунок був виконаний з урахуванням запропонованих заходів.

Гідравлічним розрахунком було встановлено, що будівництво перемички від вул.Сахарова до торгового центру ОБІ значно покращує роботу існуючої газорозподільної системи.

Однак, при зниженні зовнішньої температури до -5°C , зі збільшенням споживання газу населенням, (активно включаються опалювальні котли і прилади), тиск в точках підключення до існуючої газорозподільної системи міста фактично падає до 0,3 МПа і нижче. В результаті зниження тиску в точках підключення і збільшення споживання газу в холодний період року виникають так звані «зони ризику», де спостерігається падіння тиску нижче допустимих меж. До таких зон відноситься стара Фонтанка і деякі райони «Золотих ключів».

Другим етапом розрахунку пропонується встановити газорегуляторний пункт (ГРПБ) в районі села Н.Дофіновка Комінтернівського району Одеської області та прокласти газопровід-заколюцьовку від ГРПБ до газопроводу високого тиску, прокладеному по с.Фонтанка.

Джерелом газопостачання, проектового ГРПБ, є газопровід високого тиску I категорії (1,2 МПа), прокладений від АГРС «Візирка» в сторону села Н.Дофіновка.

Розрахункова схема газопроводів високого тиску II категорії (0,6 МПа), з проектованим ГРПБ та заколюцьовку від с.Н.Дофіновка до с.Фонтанка, показала, що навіть при несприятливих умовах, коли тиск в точках підключення до існуючої газотранспортної системи міста не перевищує 0,3МПа в холодну пору року, тиск у всіх точках системи вище мінімально допустимих меж.

Зона впливу, проектового ГРПБ, охоплює села Комінтернівського району: Крижанівка, Ліски, Фонтанку, Олександрівку, Вапнярку, об'єкти соціальної інфраструктури та дачні масиви, розташовані на землях Крижанівського і Фонтанської сільських рад. Установка ГРПБ і прокладка від нього газопроводу високого тиску не тільки покращує ситуацію в цих селах, а й дає можливість розвиток даних районів і підключення нових об'єктів.

У зв'язку зі сформованою ситуацією з 2014 року АТ «Одесагаз» припинило видавати технічні умови з наданням потужності від існуючих розподільних мереж. Всі технічні умови видавалися з точкою надання потужності с. Н.Дофіновка газопровід високого тиску

1,2 МПа, де є резерв потужності, що в свою чергу призвело до уповільнення будівництва нових об'єктів і розвитку даних територій.

У 2014-2015 році була побудована перемичка Ду219мм l = 2743м від вул.Сахарова до газопроводу високого тиску прокладеного вздовж автодороги Одеса-Южний. Будівництво даної перемички поліпшило ситуацію в даному районі, але повністю не вирішило її при зниженні температури до -5°C. Для будівництва газопроводу - закольцовки від ГРПБ с.Н.Дофіновка до газопроводу високого тиску прокладеного по с.Фонтанка, район ОБІ, у АТ «Одесагаз» недостатньо коштів.

Третім етапом необхідно виконати будівництво підвідного газопроводу високого тиску від Одеського припортового заводу (ОПЗ) до станції одоризації Лиманського району Одеської області для забезпечення необхідного обсягу газу споживачів.

Будівництво даних газопроводів дає можливість не тільки повністю стабілізувати ситуацію в даному районі, а й дозволить виконувати ремонтно-аварійні роботи без зупинки споживачів на газопроводі, прокладеного до заводу Центроліт в 1968 році, що є єдиним джерелом газопостачання селища Котовського та населених пунктів Комінтернівського району.

Також в Плані розвитку на 2021 рік передбачено будівництво газопроводу високого тиску Ø315мм від с.Авангард до с.Сухий Лиман Одеської обл.

У зв'язку зі збільшенням кількості споживачів і розвитком житлово-комунальної інфраструктури західній частині міста Одеси та прилеглий до міста Одеси східній частині Овідіопольського району, підприємством ТОВ «Об'єднання Одесаагрогаз» розроблений гідравлічний розрахунок, що обґрунтовує необхідність будівництва газопроводу (кільцювання) високого тиску від селища Авангард до села Сухий лиман.

Будівництво газопроводу-кільцювання дозволить забезпечити проектний тиск в години максимального споживання газу в існуючих мережах сіл Прилиманське і Сухий лиман Овідіопольського району.

Реалізація даного будівництва дозволить вирішити завдання щодо забезпечення газом споживачів на кордоні розділу між УЕГГ міста Одеси та Овідіопольським УЕГГ з урахуванням перспективи розвитку території громади Авангардської селищної ради і розвитку промислової зони в районі ринку 7-й км, що також дозволить забезпечити безаварійну і надійну роботу системи газопостачання та закріплює між собою дві АГРС-АГРС №2 та АГРС №3.

Розділ IV

Опис робіт, запланованих на другий — третій роки прогнозованого періоду Плану розвитку газорозподільного підприємства АТ «Одесагаз» на 2022-2023 рр.

По розділу I. “Розподільні газопроводи”

По розділу I. I. Газорозподільні мережі

п.1.1.1. Будівництво газорозподільних мереж на суму 33375,0тис.грн:

Проектування та будівництво газорозподільних мереж для утворення кільцевих мереж з метою забезпечення стабільного тиску газу в мережах і безперебійного розподілу природного газу.

п.1.1.2. Капремонт газорозподільних мереж на суму 10848,0тис.грн:

Капремонт газорозподільних мереж для забезпечення нормальної експлуатації мереж та безперебійного розподілу газу.

п.1.1.3. Реконструкція газорозподільних мереж на суму 17119,0тис.грн:

Реконструкція газорозподільних мереж для зменшення втрат та забезпечення нормальної експлуатації газопроводу.

п.1.1.4. Заміна газорозподільних мереж на суму 120000,0тис.грн.

По розділу I. II. “Відключаючі пристрої”

п.1.2.1. Відключаючі пристроїв на суму 4500,0тис.грн

По розділу I. III. “ГРП”

п.1.3.2. Капремонт ГРП на суму 1674,0тис.грн.

Капітальний ремонт газорозподільних пунктів для подовження терміну експлуатації та забезпеченню безаварійності експлуатації.

п.1.3.3. Реконструкція ГРП на суму 5200,0тис.грн.

Виконання реконструкції газорегуляторних пунктів шляхом повного їх демонтажу та влаштування модульних пунктів в металевих шафах (з використанням нового сучасного обладнання) з перепідключенням газорозподільних мереж.

По розділу I. IV. “ШРП”

п.1.4.3. Реконструкція ШРП на суму 31000,0тис.грн.

Виконання реконструкції шафових газорегуляторних пунктів шляхом повного їх демонтажу та влаштування модульних пунктів в металевих шафах з перепідключенням газорозподільних мереж.

По розділу I. V. “Газорегуляторне обладнання”

Реконструкція газорозподільних систем шляхом заміни замортованих будинкових регуляторів тиску газу.

По розділу I. VI. “ЕХЗ”

п.1.4.3. Реконструкція ЕХЗ на суму 6000,0тис.грн.

п.1.6.5. Інше на суму 8100,0тис.грн:

Виконання робіт по заміні анодних заземлювачів, які вичерпали термін експлуатації та не забезпечують захист підземних розподільних газопроводів від корозії, та заміна застарілих станцій катодного захисту тиристорного типу на сучасні станції інверторного типу.

По розділу VII. “ІНШЕ” на суму 1775,0тис.грн

По розділу VIII. “Модернізація та закупівля колісної техніки” на суму 36000,0тис.грн:

Передбачено придбання та модернізацію спеціалізованого автотранспорту, необхідного для проведення аварійно-відновлювальних і ремонтних робіт та технічного обслуговування газових мереж і споруд на них.

По розділу IX. “Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих втрат природного газу” на суму 136988,0тис.грн.

По розділу X. “Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання”

п.4.1. Придбання приладів, систем на суму 7728,0тис.грн:

Передбачено придбання високочутливих приладів для діагностики та обстеження технічного стану газорозподільних мереж та споруд на них.

п.4.2. Диспетчеризація приладів, систем на суму 1800,0тис.грн:

Передбачено запровадження диспетчеризації і дистанційного зняття показників режимів транспортування газу та впровадження систем дистанційного зняття показників лічильників для дистанційного моніторингу технічного стану обладнання і завданих режимів його роботи, оперативного отримання даних про можливе виникнення аварійних ситуацій та своєчасного вжиття підприємством відповідних попереджувальних заходів.

По розділу XI. “Впровадження та розвиток інформаційних технологій” на суму 15000,0тис.грн:

Передбачено придбання комп'ютерної техніки для створення Геоінформаційних систем.

По розділу XI І. “Інше” на суму 22800,0тис.грн:

Передбачено виконання робіт з капітального ремонту власних будівель та кондиціонерів для поліпшення умов праці і сервісного обслуговування споживачів та замовників послуг.

Розділ V

Опис робіт, запланованих на четвертий — десятий роки прогнозованого періоду плану розвитку газорозподільного підприємства

АТ «Одесагаз» на 2024-2030рр.

По розділу I. “Розподільчі газопроводи”

По розділу I. I. Газорозподільчі мережі на суму 325948,0тис.грн:

п.1.1.1. Будівництво газорозподільчих мереж:

Проектування та будівництво газорозподільних мереж для утворення кільцевих мереж з метою забезпечення стабільного тиску газу в мережах і безперебійного розподілу природного газу.

п.1.1.2. Капремонт газорозподільчих мереж:

Капремонт газорозподільних мереж для забезпечення нормальної експлуатації мереж та безперебійного розподілу газу.

п.1.1.3. Реконструкція газорозподільчих мереж:

Реконструкція газорозподільних мереж для зменшення втрат та забезпечення нормальної експлуатації газопроводу.

По розділу I. II. “Відключаючі пристрої” на суму 23400,0тис.грн

п.1.2.1. Будівництво відключаючих пристроїв:

Будівництво засувок на розподільчих газопроводах та їх відгалудженнях для секціонування та забезпечення надійної і безперебійної експлуатації систем газопостачання.

п.1.2.3. Реконструкція відключаючих пристроїв :

Заміна газових колодязів на розподільчих газопроводах та їх відгалудженнях, які знаходяться у непридатному стані.

По розділу I. III. “ГРП” на суму 52439,0тис.грн

п.1.3.2. Капремонт ГРП:

Капітальний ремонт газорозподільних пунктів для подовження терміну експлуатації та забезпеченню безаварійності експлуатації.

п.1.3.3. Реконструкція ГРП:

Виконання реконструкції газорегуляторних пунктів шляхом повного їх демонтажу та влаштування модульних пунктів в металевих шафах (з використанням нового сучасного обладнання) з перепідключенням газорозподільних мереж.

По розділу I. IV. “ШРП” на суму 213445,0тис.грн

п.1.4.3. Реконструкція ШРП:

Виконання реконструкції шафових газорегуляторних пунктів шляхом повного їх демонтажу та влаштування модульних пунктів в металевих шафах з перепідключенням газорозподільних мереж.

п.1.4.4. Технічне переоснащення ШРП:

Виконання робіт по заміні технічно та морально застарілих газорегуляторних пунктів шафового типу та тих, які не забезпечують 5 ступенів захисту від перепадів тиску газу.

По розділу I. V. “Газорегуляторне обладнання”

Реконструкція газорозподільних систем шляхом заміни амортизованих будинкових регуляторів тиску газу.

По розділу I. VI. “ЕХЗ” на суму 54510,0тис.грн

п.1.6.5. Інше

Виконання робіт по заміні анодних заземлювачів, які вичерпали термін експлуатації та не забезпечують захист підземних розподільних газопроводів від корозії, та заміна застарілих станцій катодного захисту тиристорного типу на сучасні станції інверторного типу.

По розділу VII. “ІНШЕ” на суму 14842,0тис.грн

По розділу VIII. “Модернізація та закупівля колісної техніки” на суму 270328,0тис.грн

Передбачено придбання та модернізацію спеціалізованого автотранспорту, необхідного для проведення аварійно-відновлювальних і ремонтних робіт та технічного обслуговування газових мереж і споруд на них.

По розділу IX. “Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих втрат природного газу” на суму 654405,0тис.грн

По розділу X. “Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання” на суму 57449,0тис.грн

п.4.1. Придбання приладів, систем:

Передбачено придбання високочутливих приладів для діагностики та обстеження технічного стану газорозподільних мереж та споруд на них.

п.4.2. Диспетчеризація приладів, систем:

Передбачено запровадження диспетчеризації і дистанційного зняття показників режимів транспортування газу та впровадження систем дистанційного зняття показників лічильників для дистанційного моніторингу технічного стану обладнання і завданих режимів його роботи, оперативного отримання даних про можливе виникнення аварійних ситуацій та своєчасного вжиття підприємством відповідних попереджувальних заходів.

По розділу XI. “Впровадження та розвиток інформаційних технологій” на суму 34214,0тис.грн

Передбачено придбання комп'ютерної техніки для створення Геоінформаційних систем.

По розділу VI. “Інше” на суму 140608,0тис.грн:

Передбачено виконання робіт з капітального ремонту власних будівель та кондиціонерів для поліпшення умов праці і сервісного обслуговування споживачів та замовників послуг.