

**Пояснювальна записка
щодо необхідності схвалення/затвердження
Плану розвитку газорозподільного підприємства
АТ «Одесагаз» на 2022-2031 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: 10582,7км газопроводів, 417 газорозподільних пунктів, 1698 розподільних пунктів шафового типу та 760 станцій катодного захисту, 31 установок дренажного захисту, 1869 протекторних установок, 36618 відключаючих пристроїв та 38438 домових регуляторів. 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 01.01.2021г. в Одеській області газифіковано природним газом 637020 абонентів і встановлено 517864 газових лічильників.

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 364,7км газових мереж на суму 175510,4тис.грн, 474 засувок на суму 5643,8тис.грн, 14 ГРП на суму 4810,87тис.грн, 100 ШРП на суму 23618,00тис.грн, влаштування телеметрії ШРП, ГРП 70 на суму 6812,8тис.грн, 215 регуляторного обладнання на суму 892,08тис.грн, 79 СКЗ на суму 5248,9тис.грн, виготовлення 23 ПК газорозподільних мереж та ЕХЗ на суму 7039,1тис.грн та 3 ПК на суму 548,66тис.грн по пожежній сигналізації і будівництву будівлі, виконати капітальний ремонт 3 виробничих приміщень на суму 1421,9тис.грн, улаштування 4 систем автоматичної пожежної сигналізації на суму 812,8тис.грн, також заплановано будівництво адміністративно-побутового будинку на суму 17041,59тис.грн.

Для реалізації заходів спрямованих на зниження виробничо-технологічних витрат та понад нормованих витрат природного газу у 2022 році заплановано встановлення 27479 вузлів обліку газу у абонентів на суму 91575,9тис.грн, заміна 15582 вузлів обліку газу у абонентів на суму 35212,7тис.грн, створення обмінного фонду 35582 індивідуальних лічильників на суму 31719,7тис.грн, заміна 2000 лічильників газу з пристроєм передавання інформації на суму 12670,9тис.грн.

Для оснащення експлуатаційних служб необхідно придбати: 10 автомобілів вантажопасажирських ТК-СТР-NJ-ВП5 (ТК-РЕХ-ВП5) на базі автомобіля Citroen NEW JUMPY (Peugeot EXPERT) 4*4 з пакетом БІЗНЕС (або аналог) (або аналог) на суму 12200тис.грн, 10 автомобілів Citroen Berlingo VU L1 Control+, AX05 J0P9 LV00 UB01 WLO1, WPP0 (або аналог) на суму 4475,8тис.грн, 1 самоскид МАЗ 6516С9-520-000 (або аналог) вартістю 1972,3тис.грн, 1 самоскид МАЗ 5550С3-581-000 (або аналог) вартістю 1235,8тис.грн, 1 автомобіль МАЗ 5440С5-8520-002 (або аналог) вартістю 1208,6тис.грн, 1 вакуумну машину СПЕС-9 на шасі МАЗ-5340 (або аналог) вартістю 1791,7тис.грн, а також високочутливі прилади для обстеження та діагностики стану газових мереж та споруд на них: 10 цифрових вимірювачів різниці потенціалів ІРПЦ-100 (або аналог) на суму 85,0тис.грн, 4 індикатори електроізолюючих з'єднань ІСЕІС (або аналог) на суму 42,4тис.грн, 1 електроіскровий дефектоскоп Novotest ІСКРА-1 перевірки якості ізоляції газопроводів з вихідною напругою до 36 кВ (або аналог) вартістю 27,7ти.грн, 1 телеінспекцію

G.Drexl 4610-H в комплекті (або аналог) вартістю 272,5тис.грн, 1 анемометр з виносним датчиком PCE-VA11 з калібрівкою (або аналог) вартістю 11,2тис.грн, 1 віброметр PCE-3700S (або аналог) вартістю 31,9тис.грн, 1 стенд механічних випробувань пристроїв для виконання робіт на висоті СМВ-1 + манекен (або аналог) вартістю 63,6тис.грн, 1 одоріметр ОРГО (або аналог) вартістю 56,1тис.грн, 3 індикатори інтенсивності запаху газу ІЗО-Мікро (або аналог) на суму 69,9тис.грн, 2 лазерних дистанційних визначників витоків природного газу RMLD-CS H.Sewerin (або аналог) на суму 1268,3тис.грн, 3 газоаналізатори EX-TEC HS 680 H.Sewerin (або аналог) на суму 703,0тис.грн, 60 мініатюрних детектори газу Snoopер mini H.Sewerin + чохол (або аналог) на суму 1087,7тис.грн, 4 багатофункціональних газовимірювальних прилад Variotec-480EX H.Sewerin (або аналог) на суму 748,5тис.грн, 3 портативних вимірювачів одоранту в газі QUMAT-110 Qumf Elektronik&Analytik GmbH (або аналог) на суму 352,5тис.грн, 2 іскрових дефектоскопи "ДКИ-3, ДКИ-4" (або аналог) на суму 54,8тис.грн, 1 акустичний детектор пластикових труб COMBIPHON® H.Sewerin в комплекті з електроакустичним приладом Aquaphon A200 (або аналог) вартістю 255,8тис.грн, 30 газоаналізаторів ДОЗОР-С, ДОЗОР-С-П, ДОЗОР-С-Пп H.Sewerin (або аналог) на суму 321,8тис.грн, 2 портативних локаторів труб і кабелів з оптичним наведенням UtiliTrac UT-9000 H.Sewerin + рамка для виявлення місць пошкоджень ізоляції (або аналог) на суму 396,5тис.грн, 2 портативних локаторів труб і кабелів з оптичним наведенням UtiliTrac UT-830 H.Sewerin (або аналог) на суму 232,9тис.грн, 1 машину для свердління DMS 160A + стійка, 120мм R1/2, 1550Вт в комплекті (або аналог) вартістю 26,0тис.грн.

Для розвитку інформаційних технологій Планом розвитку на 2022 рік передбачено придбання: 2 Eaton 5E 1500VA, USB (або аналог) на суму 7,7тис.грн, 2 ІБП APC Easy UPS SRV RM 2000VA 230V with RailKit, 1600W, 4*IEC, 230V, USB, RS232 (або аналог) на суму 50,9тис.грн, 5 Eaton 5PX 3000VA R/T, 2700Вт, 8*IEC, 5PX3000IRT3U (або аналог) на суму 189,4тис.грн, 4 Eaton 5P 650VA RM 1U 420 Вт (5P650iR) (або аналог) на суму 36,1тис.грн, 20 комутаторів Cisco Catalyst 2960-X 24 GigE, 2 x 1G SFP, LAN Lite (або аналог) на суму 813,0тис.грн, 2 комп'ютери Vinga Advanced A0200 (I3M8INT.A0200) для роботи та навчання, Класичний, Intel Core i3, 101 (або аналог) на суму 18,9тис.грн, 1 комутатор Cisco Catalyst 2960 Plus 48xFE PoE (budget 370W) +2xGE +2xSFP, ПЗ LAN Lite (або аналог) вартістю 66,1тис.грн, 1 комутатор Cisco SG550X-24P - 24xGE PoE+ (бюджет 195W), 2x10GE Combo, 2x10GE SFP+, L3 (або аналог) вартістю 57,5тис.грн, 5 комутаторів HPE 2530-48 Managed 48xFE RJ45 + 2xGE + 2xGE-SFP, L2, LT Warranty (або аналог) на суму 92,2тис.грн, 5 маршрутизаторів Mikrotik RB4011iGS+5HacQ2HnD-IN g (до 54 Мбіт/с), n (до 300 Мбіт/с), ac (до 1.73 Гбіт/ (або аналог) на суму 25,8тис.грн, 22 маршрутизатори Mikrotik RB4011iGS+RM 10, SFP+, 10/100/1000BASE-T Ethernet (MDI/MDIX) (або аналог) на суму 91,5тис.грн, 30 моніторів Acer V206HQLAb (UM.IV6EE.A01/UM.IV6EE.A02) 19.5", TN+film, 1600 x 900, 60 Гц, 16:9, Anti-Gla (або аналог) на суму 73,2тис.грн, 20 моніторів ASUS VP229HE 21.5", IPS, 1920 x 1080, 75 Гц, 16:9, матове, 5мс (GtG), 0.248, Flicker Free, T (або аналог) на суму 65,0тис.грн, 30 моніторів LG 22EA430V-B (або аналог) на суму 97,5тис.грн, 1 монітор Samsung S22R350 (LS22R350FHXC) 21.5", IPS, 1920 x 1080, 75 Гц, 16:9, 5мс (GtG), Game Mode (або аналог) вартістю 3,3тис.грн, 1 ноутбук Acer Aspire 3 A315-58 (NX.ADDEU.00H) 15.6", 1920x1080 (FullHD), IPS, Intel Core i5 1135G7 (або аналог) вартістю 16,7тис.грн, 1 ноутбук Acer Aspire 3 A315-58 (NX.ADDEU.009) 15.6", 1920x1080 (FullHD), IPS, Intel Core i3 1115G4 (або аналог) вартістю 14,6тис.грн, 1 ноутбук HP Pavilion 17 Gaming (29A06EA) 17.3", 1920x1080 (FullHD), антиблікове покриття, IPS, 144Hz (або аналог) вартістю 34,2тис.грн, 1 ноутбук HP Pavilion 16 Gaming (15D17EA) 16.1", FullHD (1920 x 1080), Anti-Glare, IPS, Intel Core i5 (або аналог) вартістю 25,0тис.грн, 1 ноутбук Dell Vostro 3500 (N3004VN3500UA_UBU) 15.6", 1920x1080 (FullHD), матова, Intel Core i5 1135G7 (або аналог) вартістю 18,3тис.грн, 2 ноутбуків Dell Vostro 3501 (N6503VN3501EMEA01_P) 15.6", 1920x1080 (FullHD), матова, IPS, Intel Core i3 (або аналог) на суму 33,3тис.грн, 1 ноутбук HP 17-cr0019ua (423M3EA) 17.3", 1920x1080 (FullHD), матова, IPS, 60Hz, AMD Ryzen 3 5300U (або аналог) вартістю 18,3тис.грн, 2 ноутбуки HP ProBook 430 G8 (2V656AV_V5) (або аналог) на суму 48,1тис.грн, 10 ноутбуків HP ZBook Firefly 15 G8 (1G3U1AV_V6) 15.6", 1920x1080 (FullHD), матова, IPS, 60Hz, Intel Core (або аналог) на суму 498,33тис.грн, 1 Eaton 5P 850VA RM, 600 Вт, 1U (5P850iR) (або аналог) вартістю 11,2тис.грн, 2 пристрої безперебійного живлення Powercom VRT-1000 Schuko (або аналог) на суму 18,3тис.грн, 1 пристрій безперебійного живлення Powercom VRT-1000 IEC (або аналог) вартістю 9,1тис.грн, 2 комп'ютери Vinga Advanced A1855 (R5M8INT.A1855) (або аналог) на суму 23,5тис.грн, 1 CANON i-SENSYS MF443dw c Wi-Fi, A4, принтер/сканер/копир/факс (або аналог) вартістю 11,8тис.грн, 1 ІБП APC Smart-UPS RM 3000VA 2U LCD (або аналог) вартістю 52,3тис.грн, 3 Eaton 9SX 2000VA, 1800W (або аналог) на суму 86,4тис.грн, 2 Eaton 9SX 3000VA (або аналог) на суму 83,4тис.грн, 1 комп'ютер Vinga Advanced A0200 (I3M8INT.A0200) для роботи та навчання, Класичний, Intel Core i3, 101 (або аналог) вартістю 9,5тис.грн, 5 Файєрвол Cisco RV340 Powerful 2xGE WAN, 4xGE LAN, 2xUSB SSL/VPN Router with load balancing (або аналог) на суму 39,9тис.грн, 20 моніторів LG

22EA430V-B (або аналог) на суму 65,0тис.грн, 30 моніторів LG 22MK430H-B 21.5", IPS, 1920 x 1080, 16:9, матове, 5мс (GtG), 0.247, 1 x 3.5мм Mini-Jack (або аналог) на суму 97,5тис.грн, 1 ноутбук Dell Vostro 5402 (N3003VN5402UA_WP) 14", 1920x1080 (FullHD), антиблікове покриття, WVA, Inte (або аналог) вартістю 22,7тис.грн, 1 ноутбук Dell Vostro 3400 (N4013VN3400UA_UBU) 14", 1920x1080 (FullHD), матова, WVA, Intel Core i5 113 (або аналог) вартістю 20,0тис.грн, 1 ноутбук Lenovo ThinkPad E14 (20TA002JRT) (або аналог) вартістю 16,8тис.грн, 2 ноутбуки Lenovo IdeaPad 3 15IGL05 (81WQ0031RA) 15.6", 1366x768 (HD), матова, TN+film, 60Hz, Intel Cel (або аналог) на суму 21,7тис.грн, 2 ноутбуки MSI GF63-10CSC (GF6310SC-280XUA) 15.6", 1920x1080 (FullHD), антиблікове покриття, IPS, 60Hz (або аналог) на суму 39,2тис.грн, 1 ноутбук Acer Aspire 5 A515-56G (NX.A1MEU.006) 15.6", 1920x1080 (FullHD), матова, IPS, Intel Core i3 (або аналог) вартістю 15,0тис.грн, 1 ноутбук Acer Aspire 3 A315-58 (NX.ADDEU.009) 15.6", 1920x1080 (FullHD), IPS, Intel Core i3 1115G4 (або аналог) вартістю 14,6тис.грн, 1 ноутбук Dell Vostro 3500 (N3001VN3500UA03_2201_UBU) 15.6", 1920x1080 (FullHD), матова, WVA, Intel Co (або аналог) вартістю 14,2тис.грн, 2 ноутбуки Lenovo Legion 5 15IMH05 (82AU00JMRA) 15.6", FullHD (1920 x 1080), Anti-Glare, IPS, 120Hz, In (або аналог) на суму 46,7тис.грн, 2 ноутбуки ASUS ROG Strix G733QS-HG244 (90NR0591-M05020) (або аналог) на суму 150,0тис.грн, 20 Eaton 5SC 1000VA (5SC1000i) (або аналог) на суму 180,2тис.грн, 2 ИБП APC Back-UPS 650VA, 325Вт, 4*IEC (або аналог) на суму 3,9тис.грн, 15 ИБП APC Back-UPS 1400VA, IEC (або аналог) на суму 80,9тис.грн, 15 ИБП APC Back-UPS 1100VA, IEC (або аналог) на суму 60,3тис.грн, 15 Legrand Keor SPX 600VA, 360Вт, 4xC13 (або аналог) на суму 28,7тис.грн, 50 комп'ютери Vinga Creator A1089 (I7M32INT.A1089) Робочі станції, Класичний, Intel Core i7, 11700K, 8 (або аналог) на суму 1617,21тис.грн, 1 комутатор KVM D-Link DKVM-IP8 8, USB 2.0, VGA, PS/2 (або аналог) вартістю 27,2тис.грн, 2 шафи настінні 12U Zpas 19" 600x400 (WZ-3504-01-03-011) (або аналог) на суму 8,2тис.грн, 1 платформа Supermicro 5029R-TR Xeon W-2123, 4x32GB, 1x16Gb SuperDOM, 3x480Gb SSD MU, LSI 3008-8i HBA (або аналог) вартістю 91,4тис.грн, 7 сервери Dell PE R540 (PER540CEE06) (або аналог) на суму 812,06тис.грн, 1 ПЗ для сервера Microsoft Windows Server Standard Core 2019 SNGL OLP 16Lic NL CoreLic (9EM-00652) (або аналог) вартістю 22,7тис.грн, 80 операційних систем Microsoft Windows 10 Professional x64 Russian OEM (FQC-08909) (або аналог) на суму 301,33 тис.грн.

В плані розвитку на 2022 рік передбачений третій етап будівництва підвідного газопроводу високого тиску від Одеського припортового заводу ОПЗ до станції одоризації в Лиманському районі для забезпечення необхідного обсягу газу споживачів.

Будівництво даного газопроводу 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 2022 рік передбачено другий етап будівництва 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 Одесагаз» 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 Одеса 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 закілює між собою дві АГРС- АГРС №2 та АГРС №3.

Планом розвитку на 2022рік передбачено будівництво газопроводу середнього тиску Ø 315 мм по вул. Фонтанська дорога на ділянці від вул. Літературна до будинку № 14 по вул. Бернардацці (Красні Зорі) міста Одеси, з переключенням попутних споживачів. Дана робота передбачає заміну діючого підземного газопроводу середнього тиску Ø 219 мм, прийнятого в експлуатацію в 1974 р. та який знаходиться на балансі АТ «Одесагаз» (інвентарний номер 151221100330200130).

Комісія АТ «Одесагаз» при додатковому ретельному обстеженні даного, діючого майже 50 років, газопроводу виявила наступне:

- утворення корозії на підземному газопроводі, внаслідок пошкодження ізоляційного покриття;

- утворення каверн на підземному газопроводі, внаслідок пошкодження газопроводу блукаючими токами;

- часткова відсутність ізоляційного покриття на підземному газопроводі, внаслідок досягнення амортизаційного терміну газопроводу.

Згідно гідравлічного розрахунку, виконаного ТОВ «Одесагрогаз» по заяві АТ «Одесагаз», нашими силами відбудовано майже 650 п.м газопроводу – закілювання по вул. Фонтанська дорога. Також згідно гідравлічного розрахунку, обґрунтовується необхідність заміни діючого підземного сталевого газопроводу середнього тиску Ø219 мм на більший діаметр. Розрахунком передбачено будівництво поліетиленового газопроводу Ø 315 мм, для повного завершення кільцювання в даному мікрорайоні.

Необхідність будівництва даного газопроводу також обумовлена результатами замірів тиску газу в контрольних точках, в години максимального споживання газу у зимовий час за попередні роки та окремих заяв від промислових підприємств, котелень, що знаходяться в зоні впливу цього газопроводу на недостатній тиск газу.

Не менш важливою причиною є продовження газифікації міста Одеси та прилеглих сіл та селищ, зі збільшенням витрати газу щорічно, за рахунок збільшення житлово-комунальної інфраструктури та кількості споживачів. Заміна даного газопроводу є невід'ємною частиною гідравлічного розрахунку розподільних мереж Великого Фонтану так і у цілому м. Одеса. Дане закілювання дозволить зберегти безперервне газопостачання споживачів на період виконання масштабних робіт по заміні вимикаючих пристроїв, які відпрацювали нормативний термін служби, запланованих на наступні роки.

Введення в експлуатацію даного об'єкта також дозволить значно розширити можливості подальшого розвитку газифікації споживачів м. Одеси при одночасному підвищенні надійності газопостачання.

Для забезпечення безперебійного, безпечного газопостачання споживачів м. Одеси та забезпечення стабільної подачі газу в даний мікрорайон м. Одеси, необхідно виконати перекладку підземного газопроводу середнього тиску ф 219 мм по вул. Фонтанська дорога на ділянці від вул. Літературна до будинку №14 по вул. Бернардацці на поліетиленовий газопровід ф 315 мм.

Розділ IV

Опис робіт, запланованих на другий — третій роки прогнозованого періоду Плану розвитку газорозподільного підприємства АТ «Одесагаз» на 2023-2024 роки

По розділу I. “Розподільні газопроводи”

По розділу I. I. Газорозподільні мережі

п.1.1.1. Будівництво газорозподільних мереж на суму 51750,0тис.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 16700,0тис.грн:

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

п.1.1.3. Реконструкція газорозподільних мереж на суму 26250,0тис.грн:

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

п.1.1.4. Виготовлення ПКД газорозподільних мереж на суму 5280,0тис.грн.

По розділу I. II. “Відключаючі пристрої”

п.1.2.1. Відключаючі пристроїв на суму 262,0тис.грн.

По розділу I. III. “ГРП”

п.1.3.3. Реконструкція ГРП на суму 9608,0тис.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 44900тис.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 замортизованих будинкових регуляторів тиску газу.

По розділу I. VI. “ЕХЗ”

п.1.6.5. Капітальний ремонт ЕХЗ на суму 3853,0тис.грн.

п.1.4.3. Реконструкція ЕХЗ на суму 6520,0тис.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 2720,0тис.грн

По розділу VIII. “Модернізація та закупівля колісної техніки” на суму 40360,0тис.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 135070,0тис.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 8264,0тис.грн:

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 6000,0тис.грн:

Передбачено придбання комп'ютерної техніки для створення Геоінформаційних систем.

По розділу XI I. “Інше” на суму 23905,0тис.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 2025-2031 роки

По розділу I. “Розподільчі газопроводи”

По розділу I. I. Газорозподільчі мережі на суму 813849,0тис.грн:

п.1.1.1. Будівництво газорозподільчих мереж на суму 355000,0тис.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 газорозподільчих мереж на суму 237,845тис.грн:

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

п.1.1.3. Реконструкція газорозподільчих мереж на суму 210680,0тис.грн:

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

п.1.1.4. Виготовлення ПКД газорозподільних мереж на суму 10324,0тис.грн.

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

п.1.2.1. Будівництво відключаючих пристроїв на суму 12528,0тис.грн:

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

п.1.2.3. Реконструкція відключаючих пристроїв на суму 12528,0тис.грн:

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

По розділу I. III. “ГРП” на суму 56810,7тис.грн

п.1.3.2. Капремонт ГРП на суму 11385,9тис.грн:

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

п.1.3.3. Реконструкція ГРП на суму 45424,8тис.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” на суму 231250,6тис.грн

п.1.4.3. Реконструкція ШРП на суму 231250,6тис.грн :

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 59052,5тис.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 VIII. “Модернізація та закупівля колісної техніки” на суму 177300,0тис.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 витрат природного газу” на суму 784500,2тис.грн

По розділу X. “Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання” на суму 37600,0тис.грн

п.4.1. Придбання приладів, систем на суму 37600,0тис.грн :

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 16700,0тис.грн

Передбачено придбання комп'ютерної техніки для створення Геоінформаційних систем.

По розділу VI. “Інше” на суму 152326,0тис.грн:

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