

## **Обґрунтування щодо необхідності схвалення/затвердження Плану розвитку газорозподільного підприємства ПАТ «Одесагаз» на 2018-2027 рік**

Публічне 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 - Єлецьк - 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 ПАТ «Одесагаз» знаходиться: 8620,5 км розподільних газопроводів, 370 газорозподільних пунктів, 1305 розподільних пунктів шафового типу та 903 станцій катодного захисту, 25763 од. засувок на газопроводах, 949 од. газових колодязів та 37323 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, Балга, Теплодар, Білгород-Дністровський, 30 селищ міського типу та 339 сіл Одеської області.

Станом на 01.08.2017г. в Одеській області газифіковано природним газом 619339 абонентів і встановлено 470435 газових лічильників. Також встановлено 1922 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, реконструкцію та заміну 32 км газових мереж на суму 5773,6 тис. грн, 58 ШРП на суму 18989,3 тис. грн, 20 ГРП на суму 5505,5 тис. грн, 67 СКЗ на суму 3618,4 тис. грн, капітальний ремонт виробничих приміщень на суму 1934,7 тис. грн, а також заміну 62 засувок на суму 839,3 тис. грн, оснащення комплексом телеметрії 5-ти ГРП на суму 340,2 тис. грн.

Для реалізації заходів спрямованих на зниження виробничо-технологічних витрат та понад нормованих витрат природного газу у 2018 році заплановано заміна 5412 вузлів обліку газу, роторного типу, у абонентів на суму 7446,9тис.грн, придбання 2-х ультразвукових витратомірів-лічильників газу на суму 1511,8тис.грн.

Для оснащення експлуатаційних служб необхідно придбати: 9 автомобілів УАЗ на суму 3161,3тис.грн, 9 автомобілів ГАЗ на суму 3891,7тис.грн, 2 автомобілі Ford Transit Van на суму 3971,0тис.грн, 2 спеціалізовані автомобілі на базі ІВЕКО на суму 2637,7тис.грн, автобус для перевезення працівників МАЗ вартістю 3310тис.грн, 61 автомобільний балон на суму 116,9тис.грн, а також високочутливі прилади для обстеження та діагностики стану газових мереж та споруд на них: газоаналізатор Snooper-mini для слюсарів-обхідників – 690,0тис.грн (40од.), дозор – с-п - 375,0тис.грн (50од.), газоаналізатор Variotec 480 EX вартістю 189,3тис.грн, пошуковий прилад «Універсал» 911M7 вартістю 132,0тис.грн, трасошукач UT-9000 H.Sewerin вартістю 503,5тис.грн, трасошукач H.Sewerin EX-TEC HS 680 вартістю 245,5тис.грн, трасошукач vLoc DM2 Vivaх-Metrotech вартістю 510,0тис.грн. Для забезпечення структурних підрозділів ПАТ «Одесагаз», планується придбання наступного необхідного обладнання та устаткування: дизельного генератора Forte FGD9000E вартістю 18,8тис.грн, відбійного молотка Makita HM 1307C вартістю 22,9тис.грн, маслостанції НУСО НРР 09 вартістю 290,2тис.грн, швонарізчика Masalta MF 16-4 вартістю 36,8тис.грн, станції компресорної ВПП-10/10 вартістю 450,0тис.грн, кутової шлифмашини METABO WEA 24-230 MVT (606472000) вартістю 4,9тис.грн, кутової шлифмашини METABO WEA 24-230 MVT (600534000) вартістю 4,1тис.грн, компресора METABO Mega 350-100 W320л, 10 бар, 2,2кВт/220В, 100л вартістю 13,3тис.грн, фена технічного Bosch GHG 660 LCD (0601944302) вартістю 3,83тис.грн, перфоратора Bosch GHG 2-28 F SDS-plus 850 Вт вартістю 4,96тис.грн, спецодягу для працівників САГ (120 комплектів) на суму 153,1тис.грн, спецодягу для працівників служби врізок, підключення та КС (19 комплектів) на суму 157,3тис.грн, зварювального стикового напіваавтоматичного апарата для РР, РЕ, PVDF труб GF 500 (250-500мм) вартістю 495,3тис.грн, комплекту редуційних вкладишів до зварювального апарату діаметром 250-450мм (KL/GF/CNC 500) вартістю 158,6тис.грн, пристрою протоколювання WR 200 для напіваавтоматичних стикових машин +GF+версії ТОП вартістю 132,8тис.грн, електростанції зварювальної Command Pro 400DC вартістю 201,5тис.грн, інвертора зварювального ISP 2000 Hobby New на суму 5,6тис.грн, генератора бензинового 10000T Pro MAX (380В) вартістю 91,5тис.грн, перетискачі для труб гідравлічного 90-250мм вартістю 23,3тис.грн, пристрою для зняття оксидного шару 110-500мм вартістю 25,4тис.грн, ножиців "Рокат 42ТС" для труб 0-42мм вартістю 1,9тис.грн, ножиців Rocut Profesional 75 ТС вартістю 5,8тис.грн, труборіза "Автоматик PL" 50-125мм вартістю 5,3тис.грн.

Також планом розвитку на 2018 рік передбачено придбання комп'ютерів в кількості 30од. на загальну суму 555,0тис.грн, сервера СУРТ (HellFire RS200G3) в кількості 3од. на суму 1371,6тис.грн.

Однією з найбільш крупних робіт, яка передбачена в Плані розвитку на 2018 рік є капітальний ремонт адміністративно-господарської бази Чорноморського УЕГГ в 14-му мікрорайоні м.Чорноморськ.

Щорічно ПАТ «Одесагаз» витрачає більш 320тис.грн на оренду приміщення для Чорноморського УЕГГ без урахування витрат на комунальні послуги. Всі три приміщення знаходяться в різних місцях міста, господарський двір та бокси потребують капітального ремонту. Для створення сприятливих умов праці робітникам Чорноморського УЕГГ, а також для покращення умов обслуговування населення, необхідно перейти до наступного етапу будівництва власного управління на орендованій ділянці землі.

Планом розвитку на 2018 рік передбачено придбання ультразвукових витратомірів-лічильників газу.

Витратомір STF878 компанії GERanometr реалізує нову технологію, звану кореляційним методом (заявлений патент), для визначення витрат газів. Ця технологія істотно відрізняється від традиційного часо-імпульсного методу і добре застосовна для газів. Даний витратомір дозволяє вимірювати витрати в широкому діапазоні змін витрат газу і діаметрів труб, забезпечуючи широкий спектр різних застосувань в газовій промисловості.

Витратомір може використовуватися в таких практичних завданнях, де порушення цілісності стінки труби небажано і, таким чином, він є ідеальним засобом вимірювання витрат газів, що викликають ерозію і корозію, а також токсичних, високочистих і стерильних газів. Через відсутність необхідності врізки в трубопровід вартість монтажу значно нижче, ніж у інших витратомірів. Прилад не має рухомих вузлів і деталей, що контактують з вимірюваним середовищем, його установка не призводить до втрат тиску. Все це істотно знижує вимоги до регулярності технічного обслуговування.

Планом розвитку на 2018 рік передбачено впровадження в ПАТ «Одесагаз» системи дистанційного зчитування показників вузлів обліку природного газу в межах контуру що забезпечить:

- Передачу, зберігання, архівування, моніторингу, експорту, обробки та аналізу даних фактично розподіленого обсягу природного газу по об'єктах.
- Формування місячних, кварталних та річних показників фактично-розподіленого обсягу природного газу по об'єктах, які знаходяться на ліцензованій території ПАТ «Одесагаз».
- Можливість балансування обсягів природного газу в розрізі ділянок мереж (контур).

- Забезпечує безперервний дистанційний доступ до показників лічильників газу.
- Допомогає оперативно визначати та усувати причини втрат природного газу в мережі, що в свою чергу приводить до їх зменшення у натуральній та грошовій формі.

Також впровадження даної системи має економічне обґрунтування:

- Формування фактичного балансу газу на території (межі контуру) де впроваджений дистанційний облік;
- Зменшення комерційних та виробничо-технологічних втрат природного газу;
- Використання безкоштовної частоти передачі даних від радіо модуля;
- Збільшення платіжної дисципліни споживачів; зменшення втручань в роботу лічильників газу;
- Зменшення витрат на контролерів.

**Виконавчий директор  
ПАТ «Одесагаз»**

**В.О. Герасименко**