

**ОБГРУНТУВАННЯ
ЩОДО НЕОБХІДНОСТІ СХВАЛЕННЯ/
ЗАТВЕРДЖЕННЯ ПРОЕКТУ ПЛАНУ
РОЗВИТКУ ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ
СИСТЕМИ НА 2022-2031 р.**

**ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПО
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ
«ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»
(газорозподільне підприємство)**

м. Краматорськ 2021 р.

Зміст

- Вступ
- **Опис заходів на 2022 р. проекту Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»:**
- I. Розподільні газопроводи
- II. Відключаючі пристрої
- III. ГРП
- IV. ШРП
- V. Газорегуляторне обладнання
- VI. ЕХЗ
- VII. Інше
- VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки
- IX. Облік природного газу
- X. Придбання приладів
- XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій
- XII. Інше
- **Опис заходів на 2023 – 2024 р.р. проекту Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»**
- **Опис заходів на 2025 – 2031 р.р. проекту Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»**

Вступ

Основним виробничим продуктом публічного акціонерного товариства «по газопостачанню та газифікації «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» є послуга по доставці природного газу від постачальника до кінцевого споживача. Тому, як і будь-яка розподільна організація, вона не виробляє власного товару у фізичному розумінні, а лише створює йому додану вартість в процесі переміщення. Саме додана вартість відображає ціну за надану послугу по доставці газу та є головним джерелом для функціонування ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ».

Однак для фінансово-економічної стабільності та сталого розвитку газорозподільних мереж області адекватний рівень тарифів є умовою лише необхідною, але далеко недостатньою. З практики діяльності ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» відомо, що в сучасних умовах навіть при високих тарифах, джерела для сталого функціонування Товариства великою мірою залежать від багатьох соціально-економічних чинників (наприклад, рівня платежів за поставлений та спожитий природний газ), належного рівня технології постачання газу, стабільності та кваліфікації працівників, умов праці тощо.

Основними виробничими фондами ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» є мережа розподільних газопроводів та споруд на них державної форми власності, від належного утримання та ефективного використання яких залежить безперебійне газопостачання споживачів області. А це, в свою чергу, потребує високого рівня науково-технічного забезпечення на всіх етапах виробничої діяльності – від стадії проектування газорозподільних мереж до їх будівництва та експлуатації. Безальтернативним напрямком досягнення такої мети є впровадження сучасних матеріалів та технологій - як при утриманні діючих газових мереж, так і при будівництві нових та реновації застарілих.

Слід особливий акцент зробити саме на забезпеченні безаварійного постачання газу, зважаючи на можливість катастрофічних наслідків неконтрольованого витікання газу при поривах газопроводів. Ці наслідки не можуть йти ні в яке порівняння з випадками пориву водоводів і навіть нафтопроводів. Виток газу та його загорання може призвести до техногенної катастрофи на значній площі, що особливо небезпечно в такому густонаселеному регіоні, як Донецька область.

А між тим сучасний стан газорозподільної мережі, яка підпорядкована ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ», та інфраструктури по її обслуговуванню викликає велику та небезпідставну стурбованість. Проблема загострюється тим, що частина газопроводів пролягає над шахтними виробками. Це призводить до чутливих деформацій ґрунту та відповідного механічного навантаження на газопроводи. Як мережа газопроводів, так і відповідна інфраструктура їх обслуговування потребують невідкладної модернізації.

Але зараз вже абсолютно розуміло, що екстенсивний шлях вирішення цієї проблеми є безперспективним з огляду на його непомірну фінансову та матеріальну витратну частину. З другого боку, проблема подальшого безаварійного та безперебійного постачання газу може бути вирішена за

рахунок впровадження нових технологій, матеріалів та техніки, доцільність використання яких доведена сучасною світовою практикою газопостачання.

Найбільш примітним феноменом цього досвіду є відмова від сталевих газопроводів, що піддаються корозії металу на користь поліетиленових, а також реновація застарілих сталевих труб шляхом протягання в них поліетиленових.

Компанія ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» вже має досвід використання вказаних технологій. Але якісний перехід на нові матеріали та технології в масштабах області можливий у разі реалізації цієї інвестиційної програми.

Відомості про сучасний стан матеріально-технічної бази ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» та обґрунтування необхідності її модернізації детально представлені в відповідних розділах Плану розвитку.

Опис заходів на 2022 р. проекту Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»

Фінансування проекту Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 рік заплановано на – 474 261,754 тис. грн. без ПДВ

Проектом Плану розвитку системи на 2022 рік газорозподільного підприємства ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» передбачено виконання наступних заходів:

ЕКСПЛУАТАЦІЯ МЕРЕЖ

I. Розподільні газопроводи

Всі надземні та підземні газопроводи підлягають технічному обслуговуванню згідно «Правил безпеки систем газопостачання», «Порядку технічного огляду, обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування систем газопостачання». Для забезпечення безаварійної експлуатації розподільчих газопроводів, зменшення виробничо-технологічних витрат газу на 2022 р. заплановано виконати роботи з: технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування, заміни вузлів технологічного устаткування та їх інженерних мереж газових, відновлення захисного покриття на надземних та підземних газопроводах, ремонту / встановлення / заміни пошкоджених частин підпор, тощо загальною протяжністю 6,3 км.

Будівництво

Нове будівництво газопроводу високого тиску від ГРП №31 до ГРП №29 вздовж вул. О. Тихого м. Краматорськ Донецької області (кільцювання).

Нове будівництво газопроводу середнього тиску від ГРПБ №3 до ШРП № 45 Подхоз вул. Полевая м. Краматорськ Донецької області (кільцювання).

Капремонт

Технічне переоснащення надземної ділянки газопроводу середнього тиску Ду - 382 мм через завод «Кристал» в наземне положення з укладанням газопроводу на ФБС. ІІ черга. Інв. № 114061200330200590.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: d=159 мм, L=130м, d=133 мм, L=320м, d=108 мм, L=400м, d=89 мм, L=710м, d=76 мм, L=1100м, S=795,11 м², Підпори: 10, Н=2,7м - 302 шт., Н=4,5м - 4 шт., S=320,00 м²), відновлення фундаментів підпор (7шт.), адреса: с. Єлизаветівка, від ГРП № 1 до вул. Молодіжна, 1-33, 2-34, інв. № 114061300330310319.

Реконструкція

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (кільцювання газопроводу с/т Д - 108 мм, L- 0,022 км з встановленням приварного кульового крану Д-100 мм у надземному положенні біля ГРП-81, демонтаж ГРП № 81, ліквідація ГК № 45 з засувкою Д- 80 мм, демонтаж фланцевих з'єднань ПЄ/СТАЛЬ (бортів) та ліквідація газових колодязів ГК № 43,44,66,67,68) розподільного газопроводу від ГРП-79 до ГРП-81, ГРП-82 та

ШГРП-35, с. Федорівка, Бахмутський р-н. Інв. № 114060200330100043, 114060200330200215.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна деформованої ділянки газопроводу с/т Д-159 мм, L- 0,03 км між газовими колодязями № 181,182; заміна засувки підземного положення на надземні шарові крани-2 од. з ліквідацією ГК № 177 та 179 - 2 од. (Д-150 мм, Д-100/80 мм), демонтаж компенсатору у ГК № 177; демонтаж фланцевих з'єднань ПЄ/СТАЛЬ (бортів) та ліквідація ГК 177, ГК 178, ГК 179, ГК 180, ГК 181, ГК 182, ГК 183, ГК 184, два безномерні колодязі) підвідного газопроводу від ГРС Малинівка до ГРП-64, ГРП-65 та ШГРП-45, с. Мінківка, Бахмутський р-н. Інв. № 114060200330100035.

Оптимізація системи газопостачання з кільцюванням газових мереж середнього тиску ГРП № 13 та від'єднанням від системи газопостачання ШРП № 94, №106 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Трудова 167, вул. Трудова - вул. Одеська. Інв. № 114061200420200071, 114061200420200075.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна ділянки 2-х надземних переходів на підземний ПЄ труб DN110 загальною довжиною L=34м, зменшення висоти прокладання ділянки надземного газопроводу низького тиску Ду-100 L= 350м до Н=1,2м, заміна одиниць технологічного устаткування - засувки Ду100 - 2 од., пробкових кранів Ду50 - 2 од., заміна 20 одиниць підпор з Н=2,7 до Н=1,2м; зменшення висоти до Н=1,2м 28 одиниць підпор. Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному наземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: Д=76 мм, L=1,5м, Д=108 мм, L=359м, S= 122,10м², Д=108 мм, Н=2,0м - 20шт., Д=108 мм, Н=1,2 м - 28шт, S=24,95 м²), адреса: с. Березове, вул. Чехова-Трудова, вул. Трудова - Зелена, вул. Зелена-Маяковського, інв. № 114061300330310224.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (сталевий надземний газопровід н/т Д - 89 мм, L-0,210 км на підземний ПЄ газопровід Д - 75 мм, відновлення захисного покриття (фарбування) розподільного газопроводу Д-57 мм, L-0,240 км (S пофарб. газ-ду - 42,977 м²); підпор: Д-89 мм, h-3 п.м., 32 од.; Д-102 мм, h-5 п.м., 2 од. (S пофарб. підпор-30,235 м²) по вул. Молодіжній, с. Торець.

Виготовлення ПКД

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Нове будівництво газопроводу високого тиску від ГРП №31 до ГРП №29 вздовж вул. О. Тихого м. Краматорськ Донецької області (кільцювання)».

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Нове будівництво газопроводу середнього тиску від ГРПБ №3 до ШРП № 45 Підхоз вул. Полевая м. Краматорськ Донецької області (кільцювання)».

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (кільцювання газопроводу с/т Д - 108 мм, L-0,022 км з встановленням приварного кульового крану Д-100 мм , демонтаж фланцевих з'єднань ПЄ/СТАЛЬ (бортів) та ліквідація газових колодязів ГК № 43,44,45,66,67,68), с. Федорівка, Бахмутський р-н".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна деформованої ділянки газопроводу с/т Д-159 мм, заміна засувки підземного положення на надземні шарові крани-2 од. з ліквідацією ГК № 177 та 179 - 2 од., демонтаж компенсатору у ГК № 177; демонтаж фланцевих з'єднань ПЄ/СТАЛЬ (бортів) та ліквідація ГК 177, ГК 178, ГК 179, ГК 180, ГК 181, ГК 182, ГК 183, ГК 184, два безномерні колодязі), с.Міньковка, Бахмутський р-н."

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна ділянки 2-х надземних переходів на підземний ПЕ труб DN110 загальною довжиною L=34м, зменшення висоти прокладання ділянки надземного газопроводу низького тиску Ду-100 L= 350м до Н=1,2м, заміна одиниць технологічного устаткування - засувки Ду100 - 2 од., пробкових кранів Ду50 - 2 од.) за адресою: с. Березове, вул. Чехова-Трудова, вул. Трудова - Зелена, вул. Зелена-Маяковського»

Виготовлення ПКД на об'єкт:" Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування, кран шаровий приварний - Ду80-1шт.). Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: Д=76 мм, L=253м, S=60,38 м², Опори: Д=76 мм, Н=2,7м - 27 шт., S=17,40 м²), адреса: м. Мар'їнка, вул. Петра Карпова"

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (сталевий надземний газопроводу н/т Д - 89 мм, L-0,210 км на підземний ПЕ газопровід Д - 75 мм, відновлення захисного покриття (фарбування) розподільного газопроводу Д-57 мм, L-0,240 км (S пофарб. газ-ду - 42,977 м²); підпор: Д-89 мм, h-3 п.м., 32 од.; Д-102 мм, h-5 п.м., 2 од. (S пофарб. підпор-30,235 м²) по вул. Молодіжній с.Торець "

II. Відключаючі пристрої

Своєчасна заміна відключаючих пристроїв на розподільчих газопроводах та їх відгалуженнях необхідна для подовження терміну експлуатації газопроводів, зменшенню витрат природного газу та підвищенню безпеки газопостачання. За рахунок планових інвестицій на 2022 рік планується виконати заміну 23 од. відключаючих пристроїв.

Капремонт

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування, крани шарові приварні - Ду100-2 од.) на газопроводі н/т, адреса: с. Павлівка, вул. Зарічна, буд. № 161, 237. Інв. № 114061300330312813.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування, кран шаровий приварний Ду-100мм-1од. на газопроводі н/т, адреса: м. Курахове, м-н Южний, буд. № 19, інв. № 114061300330312798; крани шарові приварні Ду-80мм-1од., Ду100мм-1од: м. Курахове, м-н Южний, буд. № 14, інв. № 114061300330312808.; кран шаровий приварний Ду-80мм-1од.: м. Курахове, м-н Южний, буд. № 3, інв. № 114061300330312809).

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки Ду 100 мм - 3 од. на приварні кульові крани) на надземному газопроводі н/т від ГРП 38 по вул. Залізнодорожня, с. Північне м. Торецьк. Інв. № 114060600330307116.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки діаметром 108 мм - 1 од. на приварний кульовий кран) на надземному газопроводі н/т вул. Садова, с. Північне м. Торецьк. Інв. № 114060600330307121.

Реконструкція

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна відключаючого пристрою Д-300 мм на приварний кульовий кран Д-300 з редуктором, ліквідація ГК № 95, заміна ділянки газопроводу Д-325 мм - 5 п.м.) вул. Горбатова, м. Бахмут. Інв. № 114060200330200077.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки Д - 300 мм на приварний кульовий кран Д - 300 мм з редуктором h - 2 м) за адресою: смт. Очеретине, район ГРС, ГК №122. Інв. № 114061800330201101.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж засувки Ду 300, ліквідація ГК №13. Нанесення ізоляційного покриття на підземний газопровід Д-325 мм, L-4,5 п.м.. Відновлення асфальтного покриття) м. Покровськ від вул. Таманова до м'ясокомбінату. Інв. № 114061100330100207.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (ліквідація ГК 6 та встановлення додаткових кульових кранів Ду- 200 мм та Ду -300 мм) м. Покровськ від ГРС до машинобудівельного заводу та від вул. Таманова до м'ясокомбінату. Інв. № 114061100330100207, 114061100330100215.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж засувки Ду - 150 мм, ліквідація газового колодязя № 12, відновлення

дорожнього покриття.) м. Покровськ, вул. Таманова. Інв. № 114061100330100333.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (встановлення відключаючих пристроїв в надземному положенні 2 од. та ліквідація газового колодязя №25) м. Покровськ до котельної м-н Шахтарський, вул. Залізнична (Шота) до ГРП №5 (ГК №25). Інв. № 114061100330100205, 114061100330100210.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (ліквідація гумотканинних компенсаторів Ду200-2 од, Ду100-1од, демонтаж ГК №1, №3, №4, №6 з виносом відключаючих пристроїв: кульових приварних кранів Ду150 – 2од., Ду100-1од., Ду80-1од. в надземне положення) на газопроводі с/т, адреса: м. Мар'їнка, вул. Заводська, вул. Лісова, інв. № 114061300330200713.

Виготовлення ПКД

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна ділянки газопроводу Д-325 мм - 5 п.м., заміна відключаючого пристрою Д-300 мм на приварний кульовий кран Д-300 з редуктором, ліквідація ГК 95) вул. Горбатова, м. Бахмут".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки DN - 300 мм на приварний кульовий кран DN - 300 мм з редуктором h - 2 м) за адресою: смт. Очеретине, район ГРС, ГК №122".

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж засувки Ду 300, ліквідація ГК №13. Нанесення ізоляційного покриття на підземний газопровід Д-325 мм, L-4,5 п.м.. Відновлення асфальтного покриття) м. Покровськ від вул. Таманова до м'ясокомбінату».

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (ліквідація ГК 6 та встановлення додаткових засувок Ду 200 та Ду 300) м. Покровськ від ГРС до машинобудівельного заводу та від вул. Таманова до м'ясокомбінату»

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж засувки Ду - 150 мм, ліквідація газового колодязя № 12, відновлення дорожнього покриття.) м. Покровськ вул. Таманова».

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (встановлення відключаючих пристроїв в надземному положенні та ліквідація газового колодязя №25) м. Покровськ до котельної м-н Шахтарський , вул. Залізнична (Шота) до ГРП №5 (ГК №25)».

Виготовлення ПКД на об'єкт: «Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (ліквідація гумотканинних компенсаторів Ду200-2шт, Ду100-1шт, демонтаж ГК №1, №3, №4, №6 з виносом відключаючих пристроїв: кульових комбінованих кранів Ду150 - 2шт., Ду100-1шт., Ду80-1шт. в надземне положення)».

III. ГРП

Капремонт

В зоні ліцензійної діяльності ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 482 од. ГРП. Під дією навколишнього середовища (атмосферні опади, просідання ґрунту) здійснюється руйнація конструкції будівлі ГРП: підлога, стіни та відмостка мають тріщини, руйнується цегляна кладка, протікає покрівля, зношується конструкція коробу дверей. З метою захисту газоредукуючого обладнання (термін експлуатації якого ще не вичерпаний, і яке не потребує заміни) від впливу атмосферних опадів, у 2022 р. планується виконати ремонт будівель ГРП у кількості 7 од.

Капітальний ремонт будівлі ГРП № 2, м. Краматорськ, вул. Войкого (заміна покрівлі, ремонт кам'яної кладки стін, фарбування, скління рам). Інв. № 114061000320100391.

Капітальний ремонт будівлі ГРП № 3 (заміна віконних блоків, реконструкція системи опалення, ремонт підлоги, відмостки, стін), адреса: с. Піддубне, пр. Київський. Інв. № 114061300320100491.

Капітальний ремонт будівлі ГРП № 2 (заміна автоматики опалювального приладу, реконструкція системи опалення, ремонт підлоги, стін), адреса: с. Зелений Гай, вул. Тімченко. Інв. № 114061300320100676.

Капітальний ремонт будівлі ГРП № 1 (часткова заміна покрівлі, заміна автоматики опалювального приладу КСТ, реконструкція системи опалення, ремонт підлоги, стін), адреса: с. Іскра, вул. Центральна. Інв. № 114061300320100492.

Капітальний ремонт будівлі ГРП 7 (заміна покрівлі, ремонт стін, стелі, заміна однієї двері) вул. Ломоносова м. Торецьк. Інв. № 114060600320900209.

Капітальний ремонт будівлі ГРП 10 (заміна покрівлі, ремонт стін, стелі, частковий ремонт вимощення) вул. Мирна м. Торецьк. Інв. № 114060600320900215.

Капітальний ремонт будівлі ГРП 30 (заміна покрівлі, ремонт стін, стелі) провул. Гужви с. Новгородське м. Торецьк. Інв. № 114060600320900226.

Реконструкція

На балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 482 ГРП. Термін експлуатації газоредукуючого обладнання більшості перевищує 40 років. На

даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Також в наслідок довгої експлуатації необхідно провести капітальний ремонт будівель ГРП. Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ГРП з використанням сучасного обладнання.

Проектом Плану розвитку передбачена реконструкція ліній редукування з ремонтом будівель ГРП у кількості 13 од.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП на ШРП) ГРП № 64, встановлення відключаючого пристрою Д- 100 мм на надземному газопроводі с/т до ШРП, с. Мінківка, Бахмутський р-н. Інв. № 114060200420100010.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП) ГРП № 55, вул. Садова, м. Сіверськ. Встановлення відключаючого пристрою Д-250 мм на газопроводі-вводі н/т з ГРП 55. Технічне переоснащення підземного сталевого г-ду-вводу с/т Д-219 мм від ГК №2 до ГРП №55 з встановленням відключаючого пристрою Д-200 мм, ліквідація ГК № 2, вул. Садова, м. Сіверськ. Інв. № 114060200330300605, 114060200330201423, 114060200420100044.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП № 21, капітальний ремонт будівлі ГРП, заміна газопроводів-вводів, вул. Бахмутська, м. Бахмут. Інв. №114060200420100002, 114060200320900044, 114060200330201518.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП (РДУК-100) на ШРП з сучасним обладнанням, ліквідація газового колодязя, встановлення відключаючого пристрою Д-80 мм) ГРП №2, смт. Володимирівка, вул. Перемоги. Інв. № 114060700320100242.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП), капітальний ремонт будівлі ГРП № 9 м. Дружківка, вул. Б. Хмельницького. Інв. № 114060800320100260

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП), капітальний ремонт будівлі ГРП № 1 м. Дружківка вул. Козацька. Винос відключаючих пристроїв Д-100 мм - 2 од. в надземне положення та ліквідація ГК № 67 за адресою: вул. Козацька, м. Дружківка. Інв. № 114060800320100261, 114060800330200434.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП (РДУК-50) на ШРП з сучасним обладнанням, пропускну

здатності до 890 м3/год) ГРП № 46 за адресою: с. Степанівка, вул. Леніна. Інв. № 114061200320100720.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП), ремонт будівлі ГРП №13 (S=54,4м2; H=3,6м), м. Краматорськ, вул. С. Щедрина "завод Емаль". Інв. № 114061000320100440.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП потужність 450 м3/год. (в/т-н/т) на ШРП з сучасним обладнанням) ГРП №5 м. Покровськ вул. залізнична з ліквідацією ГК № 24 на газ-ді н/т м. Покровськ, вул. Прокоф'єва (Леніна) та гумотканинних компенсаторів (2од). Інв. № 114061100330100445, 114061100330309768.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №1 (пропускна спроможність регулятора тиску з високого на середній: 5672 м3/год, пропускна спроможність регулятора тиску з середнього на низький: 3178 м3/год), встановлення лінії редукування з сучасним обладнанням 1 нитка середній-низький тиск, потужність 1625м3/год, ремонт будівлі ГРП №1 (заміна покрівлі, віконних та дверних блоків, відновлення відмостки), с. Єлизаветівка, вул. Молодіжна. Інв. № 114061300320100487.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП на ШРП з сучасним обладнанням) ГРП с. Високоіванівка. Інв. № 114061500320100701.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП - 1 лінія редукування, РДУК-2-100/50, пропускна здатність 5650 м3/год.) ГРП 11 вул. Донбаська м. Торецьк. Інв. № 114060600420100086.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП - 1 лінія редукування, РДУК-2-100/50, пропускна здатність 5650 м3/год.) ГРП 17 вул. Юності с. Північне м. Торецьк. Інв. № 114060600420100088.

Виготовлення ПКД

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП на ШРП) ГРП № 64, встановлення відключаючого пристрою Д- 100 мм на надземному газопроводі с/т до ШРП, с. Мінківка, Бахмутський р-н."

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП № 55, вул. Садова, м. Сіверськ. Встановлення відключаючого пристрою Д-250 мм на газопроводі-вводі н/т з ГРП 55. Технічне переоснащення підземного сталевого г-ду-вводу с/т Д-219 мм від ГК №2 до ГРП №55 з встановленням відключаючого пристрою Д-200 мм, ліквідація ГК № 2, вул. Садова, м. Сіверськ. "

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП № 21, вул. Бахмутська, м. Бахмут"

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП (РДУК-100) на ШРП з сучасним обладнанням, ліквідація газового колодезя, встановлення відключаючого пристрою Д-80 мм) ГРП №2, смт. Володимирівка, вул. Перемоги"

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП № 9 м. Дружківка, вул. Б. Хмельницького"

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП № 1, винос відключаючих пристроїв Д-100 мм - 2 од. в надземне положення та ліквідація ГК № 67 за адресою: вул. Козацька, м. Дружківка "

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП (РДУК-50) на ШРП з сучасним обладнанням, пропускної здатності до 890 м3/год) ГРП № 46 за адресою: с. Степанівка, вул. Леніна"

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №13, м. Краматорськ, вул. С. Щедріна "завод Емаль"

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП потужність 450 м3/год. (в/т-н/т) на ШРП з сучасним обладнанням) ГРП №5 м. Покровськ вул. Залізнична з ліквідацією ГК № 24 на газ-ді н/т м. Покровськ, вул. Прокоф'єва (Леніна) та гумотканинних компенсаторів (2од)"

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №1 (встановлення лінії редукування з сучасним обладнанням 1 нитка середній-низький тиск, потужність 1625м3/год) с. Єлизаветівка, вул. Молодіжна»

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП на ШРП з сучасним обладнанням) ГРП с. Високоіванівка"

Виготовлення ПКД на об'єкт:"Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП - 1 лінія редукування,

РДУК-2-100/50, пропускна здатність 5650 м3/год.) ГРП 11 вул. Донбаська м. Торецьк"

IV. ШРП

Реконструкція

На балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 398 ШРП. Регулююче та запобіжне обладнання на більшості ШРП експлуатується з 60-х років минулого століття. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Під впливом навколишньої середовища здійснюється руйнація та корозійні пошкодження металевих конструкцій.

Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ШРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ШРП з використанням сучасного обладнання кількістю 16 од.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 18 на ШРП з сучасним обладнанням, вул. Нова, сел. Хромове. Інв. № 114060200420200196.

Технічне переоснащення вузлів устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 од., потужність 990 м3/год.) ШРП №10 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Губенка. Інв. № 114060700420200075.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 од., потужність 990 м3/год.) ШРП №4 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Жовтнева. Інв. № 114060700420200070.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 од., потужність 990 м3/год.) ШРП №11 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Артеменко. Інв. № 114060700420200076.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) ШРП № 2, (пропускна спроможність: до 610 м3/год), адреса: м. Дружківка, вул. Суворова, Інв. № 114060800420200131.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) ШРП № 10, (пропускна спроможність: до 610 м3/год), адреса: смт Ол. Дружківка, вул. Садова, Інв. № 114060800420200133.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 нитки, с/т-н/т на сучасне обладнання пропускної здатності до 890 м3/год.) ШРП № 99 за адресою: с. Степанівка, вул. Енгельса, 12. Інв. № 114061200420200110.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - РД-50-2 нитки, с/т-н/т на сучасне обладнання пропускної здатності до 890 м3/год.) ШРП №97, с. Розкішне, вул. Калузька, 1. Інв. № 114061200420200088

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 57 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Краматорськ, пров. Лозовський. Інв. № 114061000420200090.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 39 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Краматорськ, с-з Ясногорівський 1 відд. Інв. № 1198.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 54 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Краматорськ, пров. Тихий. Інв. № 114061000420200074.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - пропускна спроможність: 990 м3/год.) ШРП № 2 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Курахово, м-н Южний. Інв. № 114061300420200135.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - пропускна спроможність: 610 м3/год.) ШРП № 1 на КБРТ, м. Мар'їнка, вул. Лісова, 1а. Інв. № 114061300420200125.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - 2 нитки, с/т-н/т) ШРП № 3 на сучасне обладнання, м. Мар'їнка вул. Каштанова. Демонтаж ГК № 6 з виносом та заміною відключаючого пристрою Ду-80мм на кульовий комбінований кран Ду50мм-1од. в надземне положення на газ-ді с/т перед ШРП №3. Інв. № 114061300420200126 (ШРП), 114061300330200699 (ГК № 6).

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - пропускна спроможність: 300 м3/год.) ШРП № 3 на КБРТ, с. Степне, вул. Соборна. Інв. № 114061300420200143.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - РД-50 -2 лінії) ШРП № 25 на КБРТ (РД-25) вул. Світлодарська 28Б. Інв. № 114061500330200896.

Виготовлення ПКД

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 18 на ШРП з сучасним обладнанням, вул. Нова, сел. Хромове".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 од., потужність 990 м3/год.) ШРП №10 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Губенка".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 од., потужність 990 м3/год.) ШРП №4 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Жовтнева".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 од., потужність 990 м3/год.) ШРП №11 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Артеменко".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) ШРП № 2, (пропускна спроможність: до 610 м3/год), адреса: м. Дружківка, вул. Суворова".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) ШРП № 10, (пропускна спроможність: до 610 м3/год), адреса: смт Ол. Дружківка, вул. Садова".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП з РД-50-2 нитки, с/т-н/т) ШРП № 99 на ШРП з сучасним обладнанням, с. Степанівка, вул. Енгельса, 12".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - РД-50-2 нитки, с/т-н/т) ШРП № 97 на ШРП з сучасним обладнанням, с. Розкішне, вул. Калужька, 1".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 57 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Краматорськ, пров. Лозовський".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 39 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Краматорськ, с-з Ясногорівський 1 відд.

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 54 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Краматорськ, пров. Тихий".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - пропускна спроможність: 990 м3/год.) ШРП № 2 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Курахово, м-н Южний".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - пропускна спроможність: 610 м3/год.) ШРП № 1 на КБРТ, м. Мар'їнка, вул. Лісова, 1а".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - 2 нитки, с/т-н/т) ШРП № 3 на сучасне обладнання, м. Мар'їнка вул. Каштанова. Демонтаж ГК № 6 з виносом та заміною відключаючого пристрою Ду-80мм на кульовий комбінований кран Ду50мм-1од. в надземне положення на газ-ді с/т перед ШРП № 3".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - пропускна спроможність: 300 м3/год.) ШРП № 3 на КБРТ, с. Степне, вул. Соборна".

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП - РД-50 -2 лінії) ШРП № 25 на КБРТ (РД-25) вул. Світлодарська 28Б".

V. Газорегуляторне обладнання

Заходи на 2022 р. по зазначеному розділу не передбачено.

VI. ЕХЗ

Для забезпечення ефективного електрохімічного захисту протягом всього терміну експлуатації розподільчих газопроводів необхідний комплексний підхід до розробки високонадійних засобів катодного захисту.

Надійність експлуатованих газорозподільних систем залежить від стану ізоляції, роботи засобів катодного захисту, енергозабезпечення цих засобів і своєчасного проведення капітального ремонту газорозподільних систем за результатами комплексного обстеження.

На балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 606 станцій катодного захисту, 599 анодних заземлювачів, 5576 засобів протекторного захисту, 43 установки дренажного захисту. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,09%.

В процесі експлуатації установок катодної поляризації відбувається процес розчинення анодного заземлювача, що в свою чергу зводить ефективність роботи установки, також виходять зі строю станції катодного захисту, протекторний захист.

Відповідно до Проекту Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 рік, ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує виконати капітальний ремонт (заміну одиниць технологічного устаткування) та будівництво засобів ЕХЗ кількістю 147 од.

Будівництво

для збільшення захистного потенціалу на газопроводі високого тиску м. Краматорськ вул. Дружби, № 70, (газопровід ГРС-КМЗ)

Будівництво технологічного устаткування засобів ЕХЗ (станція катодного захисту) на газопроводі високого тиску м. Краматорськ вул. Дружби, № 70, (газопровід ГРС-КМЗ), (буріння скважин Д 300мм, глибиною-11м, 4 од).

Капремонт

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ), Артемівський район пос. Ягідне ГРП-28 КСС-1200. Інв. № 114060200420300079.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ), м. Бахмут Фільтровальна ГРП № 29. Інв. № 114060200420300078.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ), м. Солідар вул. Носова №7 ГРП № 51. Інв. № 114060200420300033.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ), м. Часів-Яр пос. Шевченко ГРП № 43. Інв. № 114060200420300036.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на підземному переході газопроводу н/т, м. Волноваха: вул.2Гв.Армії 81-86, пр. Риначний 2-3, 9-12, вул. Кірова 70-73, вул. Чкалова 79-90. Інв. № 114060700330307188.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на підземному переході газопроводу н/т смт. Володимирівка вул. Совітська (вул. Грушева) №22. Інв. № 114060700330200418.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту) КСС-1200 за адресою:м. Волноваха, вул. Ювілейна ГРП №2. Інв. № 114060700420300136

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ та анодної дренажної лінії на катодній станції КСС-1200/24, на газ-ді н/т Д-108 мм) за адресою: с. Сурово вул. Фурманова (Трояндова), м. Дружківка. Інв. № 114060800420300378.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ та анодної дренажної лінії на катодній станції ОПС-50/24У1, на газ-ді н/т

Д- 89 мм) за адресою: смт. Олексієво-Дружківка, вул. Рокосовського, м. Дружківка. Інв. № 114060800420300356.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ та анодної дренажної лінії на катодній станції ОПС-50/24У1, на газ-ді н/т Д- 89 мм) за адресою: смт. Олексієво – Дружківка, вул. Первомайська, м. Дружківка. Інв. № 114060800420300352.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газ-ді н/т Д-89 мм за адресою: від вул. Смоленська, 6 до вул. Смоленська, 5, м. Дружківка. Інв. № 114060800330308023.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газ-ді н/т Д-89 мм за адресою: від вул. Смоленська, 6 до вул. Смоленська, 4, м. Дружківка. Інв. № 114060800330308026.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Тбіліська, №156-147. Інв. № 114061200330308831.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Армійська, №82-84, вул. Армійська, №64-66, вул. Волгоградська, №21-19. Інв. № 114061200330309186.

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ползунова, №14-1. Інв. № 114061200330308776

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Єреванська, №48-41 Інв. № 114061200330309167

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вінницька, №10 - вул. Осипенко, №18. Інв. № 114061200330309156

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Лівобережна, №44 - вул. Лисенка. Інв. № 114061200330309171

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Псковська, №37-30, вул. Псковська, №53-52. Інв. № 114061200330308530

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вінницька, №109-74, вул. Черкаська, №8-10, вул. Вінницька, №70-105, вул. Вінницька, №56-93. Інв. № 114061200330308805

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: Очеретинський р-н, с.Желанне, вул. Центральна, №45. Інв. № 41040920336

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: Авдіївський р-н, с. Першотравневе, вул. Першотравнева, 53, №51. Інв. № 114061800420300374

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: Авдіївський р-н, с. Тоненьке, вул. Центральна, №57. Інв. № 41040920412

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Житомирська, ГРП №15 Б, вул. Леваневського (балка). Інв. № 114061200420300159

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) м. Костянтинівка, вул. Шевченко - Д.Бідного, №54. Інв. № 114061200420300373

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Херсонська, ГРП №26. Інв. № 114061200420300164

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Демещенко - Поштова, №35. Інв. № 114061200420300382

Технічне переоснащення ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Громова, ГРП №30. Інв. № 114061200420300171

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на газопроводі середнього та низького тиску по пров. Трудовий Інв. № 114061000420300385

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Степна Інв. № 114061000420300223

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Крючковського ГРП №14 Інв. № 114061000420300360

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Героїв України район Лікарні №3 Інв. № 114061000420300235

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Транспортна Інв. № 114061000420300239

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Чорноморська Інв. № 114061000420300219

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Ляпідевського ГРП №16 Інв. № 114061000420300388

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Двірцева ГРП №7 Інв. № 114061000420300234

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього та низького тиску по вул. Шкільна №120 ГНС Інв. № 114061000420300366

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі н/т по вул. Катеринича № 24 Інв. № 114061000330313303

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі н/т по вул. Машинобудівельників № 35, № 31, № 33 Інв. № 114061000330309346

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі н/т по вул. Хабаровська № 2 Інв. № 114061000330309359

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) (протектора) на газопроводі н/т по вул. Героїв Небесної Сотні, № 8 Інв. № 114061000330309327

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) (протектора) на газопроводі н/т по вул. Спортивна № 9, Хабаровська № 40 Інв. № 114061000330309000

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) (протектора) на газопроводі н/т по вул. Лікарняна № 27 Інв. № 114061000330308693

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) (протектора) на газопроводі н/т по вул. В. Стуса № 32, № 34 Інв. № 114061000330313323

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) (протектора) на газопроводі н/т по вул. Кришталева № 8, № 4 Інв. № 114061000330313569

Капітальний ремонт (заміна технологічного устаткування) (протектора) на газопроводі н/т по вул. Бикова № 19, № 2 Інв. № 114061000330309363

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі середнього тиску м. Покровськ вул. Захисників України (Дніпропетровська) Інв. № 114061100330201323

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі середнього тиску м. Селидове вул. Верхня (Артема) Інв. № 114061100330201252

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі середнього тиску м. Селидове вул. Шевченка,1-17 Інв. № 114061100330201184

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Мирноград вул. Мирна, Попова, Ленінградська (Куйбишева). Інв. № 114061100330309775

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) (протекторів) на газопроводі середнього тиску м. Мирноград вул. Говорова,4-40. Інв. № 114061100330201512

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Л. Чайкиної. Інв. № 114061100330312974

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ м-н Лазурний,61. Інв.№114061100330309684

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Родинське вул. Пушкіна, 2. Інв. № 114061100330309576

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Раздольна,3. Інв. № 114061100330309757

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Таманова, 22. Інв. № 114061100330313301

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Таманова,28. Інв. № 114061100330309746

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Центральна,35 (Свердлова). Інв. № 114061100330313330

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3) на газопроводі м. Мирноград СКЗ ГРП-1. Інв. № 114061100330200665

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3, КСС) на газопроводі м. Покровськ до ГРП-2. Інв. № 114061100420300248

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3) на газопроводі м. Мирноград СКЗ ГРП-8. Інв. № 114061100420300282

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3) на газопроводі м. Покровськ СКЗ ГРП-19. Інв. № 114061100420300258

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3, КСС) на газопроводі м. Мирноград СКЗ вул. Чичеріна. Інв. № 114061100420300285

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3) на газопроводі м. Селидове СКЗ ГРС. Інв. № 114061100420300290

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ м-н Южний, 3,5,6,8,13,33, гуртожиток. Інв. № 114061100330313283.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (КСС) на газопроводі низького тиску, адреса: с. Павлівка, вул. Шевченко 45, КСС-1200. Інв. № 114061300420300247.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3) на газопроводі низького тиску, адреса: м. Мар'їнка, пр. Дружби, 20. Інв. № 114061300330310425.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3) на газопроводі середнього тиску, адреса: м. Мар'їнка, вул. Заводська, 4. Інв. № 114061300330200704.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (А3) на газопроводі високого тиску, адреса: с. Богоявленка, ГРП КСС-1200. Інв. № 114061300330100237.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторних установок) на газопроводі низького тиску, адреса: м. Мар'їнка, вул. Каштанова, 161, 93а. Інв. № 114061300330310211.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторної установки) на газопроводі низького тиску, адреса: м. Вугледар, вул. Молодіжна, 16. Інв. № 114061300330310438.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторних установок) на газопроводі низького тиску, адреса: м. Мар'їнка, вул. Поліграфічна, 82, 89,113. Інв. № 114061300330310297.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторної установки) на газопроводі низького тиску, адреса: м. Вугледар, вул. Молодіжна, 17. Інв. № 114061300330310440.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторної установки) на газопроводі низького тиску, адреса: м. Вугледар, вул. Молодіжна, 18. Інв. № 114061300330310441.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів EX3 (протекторних установок) на газопроводі низького тиску, адреса: с. Степне, вул. Трудова. Інв. № 114061300330310060.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) на г-ді с\т по вул. Банківська. Інв. № 114061500330311516.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) на г-ді с\т по вул. Гранічна. Інв. № 114061500330310941.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) на г-ді с\т по вул. Корнейчука котельна. Інв. № 114061500420300254.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) на г-ді н\т по вул. Малогородській. Інв. № 114061500330311175.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення В-ОПЕД)на г-ді с\т по вул. Мартиненко. Інв. № 114061500330200891.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення УКЗЧ-1.2) на г-ді н\т по вул. Олімпійській м. Слов'янськ. Інв. № 114061500420300255.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) м. Миколаївка вул. Радянська. Інв. № 114061500330200904.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення В-ОПЕК-1.2) на г-ді н\т по вул. Растроповича м. Слов'янськ. Інв. № 114061500330200954.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) по вул. Шевченко. Інв. № 114061500330310672.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) по вул. Ясна ГРП №37 Інв. № 114061500330310647

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) на г-ді с\т Подхоз. Інв. № 114061500420300284.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення ТСКЗ-3)на г-ді с\т пров. Шнурківський. Інв. № 114061500330313455.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення УКЗЧ-1,2) на г-ді с\т смт. Донецький ГРП. Інв. № 114061500320100494.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станція КСС-1200) на г-ді с\т по с. Лозове ГРП. Інв. № 114061500320100496.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС- 600) с. Новоселівка. Інв. № 114061500320200540.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) по вул. Торська, 34 (Комунарів) м. Слов'янськ. Інв. № 114061500330311053.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) пров. Арматурний м. Слов'янськ. Інв. № 114061500420300310.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 600) пров. Східний м. Слов'янськ. Інв. № 114061500420300283.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станція катодного захисту, анодне заземлення) на газопроводі низького тиску по вул. Декабристів, Толстого та ін. с. Новгородське, м. Торецьк. Інв. № 114060600420300130.

Капітальний ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення) на газопроводі середнього тиску до котельні Стадіону вул. Л.Українки м. Торецьк. Інв. № 114060600420300138.

Виконання ПКД

Виготовлення ПКД на об'єкт: "Будівництво технологічного устаткування засобів ЕХЗ (станція катодного захисту) на газопроводі високого тиску м. Краматорськ вул. Дружби, № 70, (газопровід ГРС-КМЗ), (буріння Інв. № свердловин Д - 300мм, глибиною-11м, 4 од.)".

VII. Інше

Заходи на 2022 р. по зазначеному розділу не передбачено.

ТРАНСПОРТНІ ЗАСОБИ

VIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів

Спеціалізована техніка

Товариство витрачає значні кошти на підтримання застарілої техніки у робочому стані. На ремонт та придбання запасних частин для транспорту витрачаються значні кошти. Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну (скорочення витрат на ПММ).

Для оперативного проведення ремонтних та аварійно – відновлювальних робіт необхідне придбання сучасних та продуктивних екскаваторів - навантажувачів 3CX ESO Sitemaster з вилами і гідро лінією, в кількості 4 одиниці, мініекскаватори JCB 65R-1 в кількості 5 одиниць, Hyundai EX8 з бортовою платформою та КМУ на шасі (або аналог) – 9 од.

Аварійно-диспетчерська служба(АДС) - це особливо-важлива служба на кожному газорозподільному підприємстві, яка оперативно визначає обстановку, що склалася в результаті аварійної ситуації; вживає термінових заходів для пошуку причини аварії; оперативно усуває ускладнення, що виникли під час аварійної ситуації. Щодня до АДС, яка працює 24 години на добу, надходять заявки від споживачів.

За «Правилами безпеки систем газопостачання», при виникненні аварійної ситуації бригада АДС виїжджає до місця аварії не пізніше ніж через 5 хвилин після отримання виклику і прибуває не пізніше ніж через 40 хвилин.

Оперативність виїзду, а як наслідок і швидкість локалізації та ліквідації аварійних ситуацій, безпосередньо залежить від технічного стану автотранспорту.

Автомобіль АДС комплектується радіозв'язком, синьою світлодіодною панеллю з захистом (мигалка), модулем керування на мікрофоні (гучномовець), інструментами та іншими необхідними технічними засобами, СИЗ, вогнегасниками, дорожніми знаками. Фургон дообладнується модульними блоками. Проводиться поклейка оракалом "Аварійна Газова служба".

Щоденна експлуатація автотранспорту тягне за собою великі пробіги та знос автомобільних деталей, а також унеможливорює експлуатацію автомобілів на далекі відстані - через їх ненадійність і як наслідок коштовний ремонт. Деякі автомобілі закріплені за АДС мають пробіг більше 300 тыс км, а термін експлуатації деяких з них перевищує 20 років. Необхідно придбання нового автотранспорту Peugeot Partner L2 GRIP(або аналог)для АДС УГГ, в кількості 9 одиниць, на заміну застарілих.

Крім того у зв'язку зі нехваткою кваліфікованих кадрів по управлінням, збільшились обсяги виконуваних робіт у спеціалістів, тим самим збільшення відстані для перевозки працівників. Необхідно розглянути можливість придбання нового автотранспорту для служб УГГ і апарату управління.

- Renault Master L3N1 шасі (або аналог) – 9 од.;
- Renault Master L4N1 шасі (або аналог) – 9 од.;

- Peugeot Rifter access L2 (або аналог) – 9 од.;

Легковий автотранспорт

У зв'язку зі щоденною експлуатацією, що тягне за собою великі пробіги та знос автомобільних деталей, а також унеможливорює експлуатації автомобілів на далекі відстані - через їх ненадійність і як наслідок дорогий ремонт. Автомобілі які закріплені за службами мають пробіг від 400 до 1 000 тис.км., а термін експлуатації деяких з них перевищує 20 років та більше. Крім того у зв'язку зі нехваткою кваліфікованих кадрів по управлінням, збільшились обсяги виконуваних робіт у спеціалістів, тим самим збільшення відстані для перевезки працівників. Необхідно розглянути можливість придбання нового автотранспорту для служб УГГ і апарату управління.

З метою оновлення автомобільного парку підприємства, у 2022 р. планується придбання 36 од. автотранспорту:

- автомобіль Renault Dokker (або аналог) – 18 од.;
- автомобіль Renault Duster (або аналог) – 9 од.;
- автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) – 9 од.

ОБЛІК ПРИРОДНОГО ГАЗУ

ІХ. Облік природного газу

Оперативний облік (секціонування, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)

Будівництво

З метою контролю за споживанням природного газу та оперативного реагування на факти несанкціонованого відбору природного газу, проектом Плану розвитку на 2022 р. передбачено встановлення 10 од. ВОГ на об'єктах:

- Встановлення ВОГ, виготовлення проекту, закупівля ЗВТ, обладнання, монтажні роботи на ГРП-29 – 1 од.;

- Встановлення ВОГ, виготовлення проекту, закупівля ЗВТ, обладнання, монтажні роботи, ГК №175 – 1 од.

- Встановлення лічильника природного газу Зонд або Курс-01(G-25,G-40,G-65,G-100), прямих ділянок, фільтр, коректор, датчики. ГРП-1,2,3,4 м. Миколаївка – 4 од.;

- Встановлення лічильника природного газу на менший типорозмір Зонд або Курс-01(G-100), прямих ділянок, фільтр, коректор, датчики. ГРП-1 и ГРП-29 – 2 од.;

Капремонт

Проектом Плану розвитку на 2022 р. передбачено ремонт 16 од. ВОГ на об'єктах:

- Ремонт ВОГ закупівля прямих ділянок, закупівля ЗВТ, ремонт ЗВТ, ГРП "Шабельківка";

- Заміна існуючого лічильника природного газу на менший типорозмір Зонд або Курс-01(G-160), м-н.

Індивідуальний облік населення

З метою виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу», необхідно встановити індивідуальні лічильники газу у населення в кількості 63 499 од.

Заміна індивідуальних лічильників – 15000 од.

Обмінний фонд індивідуальних лічильників – 8300 од.

Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок

Для комплексної перевірки газових лічильників необхідно придбати комп'ютеризовану установку для визначення та контролю метрологічних характеристик побутових лічильників газу «Темпо-3» (транспортування установки, калібрування установки, навчання персоналу на базі виробника) (або аналог). у кількості 1 од.

Для виявлення несанкціонованого споживання побутовими та непобутовими споживачами необхідно придбати квадрокоптер DJI Mavic Air 2 CP.MA.00000178.01.

ПРИЛАДИ

Х. Придбання приладів

Прилади (придбання)

Для забезпечення безаварійної експлуатації системи газопостачання, було внесено до проекту Плану розвитку 2022 р. заходи по укомплектуванню газових служб необхідними приладами в кількості 62 од, а саме:

- Сигналізатор-аналізатор Дозор-С-Ппв (СН4, течешукач, Лшт=2,5м), або аналог – 50 од.;
- Трасошукач Спрут-17 (або аналог) – 9 од.;
- Товщиномір ультраз. Novotest УТ-1М з перетворюючем П112-10 (або аналог) – 9 од.;
- Товщиномір покриття Novotest ТП-1 (L) з датчиком М-12 (L) (або аналог) – 9 од.;
- Товщиномір ВТ-12Н-5 – 9 од.;

Диспетчеризація

Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредуруючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, було вирішено встановити системи диспетчеризації, 45 од., а саме:

- Артемівське УГГ – 6 од.
- Докучаєвське від. – 6 од.
- Дружківське від. – 5 од.
- Костянтинівське УГГ – 5 од.
- Красноармійське УГГ – 2 од.
- Мар'їнське від. – 1 од.
- Слов'янське УГГ – 15 од.
- Торецьке від. – 5 од.

ІТ

ХІ. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Облаштування робочих місць

На 2022 рік пропонуються наступні заходи у напрямку розвитку інформаційних технологій:

Придбання сучасного ІТ – обладнання

Сервер NAS Synology DS920+ (з двома вінчестерами Seagate HDD Server Exos 7E8 8Tb) (або аналог)	од	2
Сервер Supermicro SYS-5039C-i Mini Tower, 1xPSU, Intel C242/ Intel Xeon E-2224 4x3.3GHz/2x16GB DDR4-2666 ECC Unbuffered Supermicro certified for Intel C242/C246 chipsets/2x480GB Supermicro Mixed Use Enterprise SSD (або аналог)	од	5
Джерело безперебійного живлення Eaton 9130 SX 8000 VA (або аналог)	од	1
Джерело безперебійного живлення Eaton 5SC 1500VA (або аналог)	од	8
Джерело безперебійного живлення APC Easy UPS 650VA Schuko (або аналог)	од	4
Роутер Wi-Fi TP-Link TL-WR841N (або аналог)	од	8
Роутер Wi-Fi ADSL TP-Link TD-W8961N (або аналог)	од	1
Комутатор 16 х портовий TP-Link TL-SG1016D (або аналог)	од	17
Монохромний багатофункційний пристрій формату А4 Rank Xerox WC 3025NI (або аналог)	од	3
Лазерний принтер Kyocera Ecosys P3155dn (або аналог)	од	3
Монохромний лазерний принтер формату А4 Xerox Phaser 3330 DNI (або аналог)	од	1

Кольоровий струменевий принтер формату А3 Epson L1800 з системою СБПЧ (або аналог)	од	1
Кольоровий лазерний принтер формату А4 Rank Xerox Phaser 6510DN (або аналог)	од	1
Монітор 25" LG UltraWide 25UM58-P (або аналог)	од	10
Системний блок на базі Intel Core i3-3220 / 8 GB DDR3/500 GB HDD (або аналог)	од	4
Системний блок на базі Intel Core i5-4430/8Gb/120 Gb SSD + 500Gb HDD (або аналог)	од	3
Системний блок на базі Intel Core i3-4160/4Gb/120 Gb SSD (або аналог)	од	3

Модернізація робочих місць та обладнання

ОЗП Goodram DDR2-800 2048Mb PC2-6400 (або аналог)	од	39
ОЗП Kingston DDR3-1333 2048Mb PC2-10600 (або аналог)	од	7
ОЗП Kingston DDR3-1333 4096Mb PC2-10600 (або аналог)	од	32
Жорсткий диск Seagate Laptop SSHD 500GB 5400rpm 64MB (або аналог)	од	11
Жорсткий диск Seagate HDD Server Exos 7E8 8 Tb (або аналог)	од	2
Жорсткий диск Western Digital Black 1Tb 7200 rpm (або аналог)	од	14
Kingston SSD HyperX Fury 120Gb 2.5" SATAIII TLC (або аналог)	од	38
Kingston SSD HyperX Fury 240Gb 2.5" SATAIII TLC (або аналог)	од	28

Материнська плата з центральним процесором Gigabyte GA-E2500N (або аналог)	од	14
Мережева карта 10/100 Mbit D-Link DFE-520TX (або аналог)	од	50
Клавіатура Logitech K120 USB (або аналог)	од	21
Миша Logitech M100 USB (або аналог)	од	8
Блок живлення Chieftec GPS-600A8 600W (або аналог)	од	27

Закупівля програмного забезпечення

Microsoft Windows 10 Professional 64 bit	од	40
Microsoft Office 2019 Pro Plus	од	40
Microsoft Windows Server CAL 2019 Single Language	од	40
Windows Server 2019 Standard Edition x64 Russian 16 Core DVD OEM (P73-07797)	од	2
Прикладне програмне забезпечення Eset Internet Security (на 20 ПК, ліцензія на 3)	од	2
Прикладне програмне забезпечення Eset Smart Security	од	6
ПК «НКС: Кадровый учет и расчет заработной платы»	од	1
ПК «НКС: Билинг»	од	1
ПК «НКС: Документооборот»	од	1

Підтримка та оновлення існуючого програмного забезпечення

Доопрацювання та підтримка програмних комплексів: "Карта міста", "Абонент-населення", "Консолідатор", "Промгаз", "Модуль ВДГО". Обслуговування (супровід) комп'ютерної програми "Комплексна система автоматизації управління підприємством".

Електронний документообіг — це сучасна зручна альтернатива звичайним паперовим документам, які використовуються для будь-якого виду бізнес-діяльності. Традиційний документообіг пов'язаний з постійними тимчасовими затримками. Програмне забезпечення для електронного документообігу дозволяє підприємству, компанії, фірмі або підрозділу спростити роботу з документами і зменшити обсяги витраченого часу на їх упорядкування. Впровадження такого ПО дозволить систематизувати інформацію по різним типам документів, скоротити час на пошук потрібних даних. Комп'ютеризація роботи з документами не тільки робить роботу більш швидкою, але і підвищує ефективність бізнес-процесів компанії.

Основні функції системи електронного документообігу:

- управління вхідними / вихідними документами;
- підготовка і ведення наказів;
- контроль узгодження;
- управління зверненнями;
- формування звітів.

Управління вхідними документами включає:

- реєстрація та облік документів, що надходять в компанію;
- присвоєння номера;
- реєстрація даних про відправника;
- реєстрація дати, теми і змісту;
- контроль взаємозв'язків;
- облік всіх погоджень і ведення переписки;
- контроль за твердженням документа і його виконання.

Управління вихідними документами включає:

- облік всіх вихідних документів;
- реєстрація дати, теми і змісту;
- контроль взаємозв'язку між вхідними та вихідними;
- реєстрація даних про одержувача документів і резолюції по ним.

Планом розвитку на 2021 заплановані заходи стосовно оновлення програмного забезпечення:

- Прикладне програмне забезпечення Ліга-Закон, продовження ліцензії на 2022-2023 роки;
- Прикладне програмне забезпечення АВК-5, продовження ліцензії на 2022-2023 роки;
- Прикладне програмне забезпечення ТК-ІСС, продовження ліцензії на 2022-2023 роки;
- Прикладне програмне забезпечення "М.Е.Д.О.С Корпорація", продовження ліцензії на 2022-2023 роки;
- Оновлення програмного забезпечення Документообіг.

ІНШЕ

ХІІ. Інше

Придбання обладнання для зварювання газопроводів та їх випробування

Зварювальний генератор Mosa New Magic Weld в комплекті: зварювальні кабелі 20+15м(35м²) або аналог – 1 од.;

Зварювальний генератор Mosa New Magic Weld 200 в комплекті:зварювальні кабелі 20+15м(35м²) або аналог – 1 од.;

Напівавтоматичний зварювальний апарат КМТ-315А з керуванням по вбудованим зварювальним таблиць з протоколированием, без вкладишів, або аналог – 1 од.

Комплектація служб з експлуатації вуличних газопроводів, дворових вводів та ГРП УГГ приладами та інструментом, а саме:

- набір: акумуляторна кутова шліфмашина LXT, 18В, 125 mm, Makita, пластмасовий кейс для транспортування BO4555/BO4565, акумулятор та зарядного пристрою LXT(BL1830B,DC18RC), або аналог – 9 од.;

- набір: акумуляторна кутова шліфмашина GWS18-125 V-LI, 1x4,0 зарядний пристрій Bosch, або аналог – 9 од.;

- мотокоса FS 55 0,75/1,0, ніж 230-2, голівка 25-2 STIHL – 9 од.;

- насос дренажний, 780 Вт, 15700 л/г, вис 8м, глиб 8 м, GC-DP 7835 Einhell – 9 од.;

- Бензопила STIL MS 271 2,6 кВт 3,6 к.с. шина 40/1,6/0,325, масло двотактне, мастило ланцюгове ForestPius 1 л (мінеральне) – 9 од.;

- мотобур Vitals Professional BUM 621 а – 9 од.;

- набір DLX 3160 - акумуляторний дріль-шуруповерт DDF 482 Z (акумуляторний перфоратор DHR 202 Z, акумуляторна болгарка DGA 504 Z, акумуляторний блок BL 1830 В (18 В / 3,0 Ач) серії LXT, швидкозарядний пристрій DC18RC) - 9 од.;

- домкрат кліновий автономний ДК10А81 – 9 од.

Виробничі приміщення

З моменту створення ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» минуло майже 60 років. Більша частина адміністративно-побутових будівель підприємства будувалися у 60-70 роках минулого століття. На теперішній час значна частина будівель знаходиться з вичерпаним терміном експлуатації, в наслідок чого потребує капітальних ремонтів, як будівельних конструкцій так і санітарних мереж (теплопостачання, водопостачання, каналізація, електропостачання).

Свій негативний внесок в стан будівель додало проведення бойових дій на території Донецької області, в ході яких були пошкодженні покрівлі будівель, віконні блоки, стіни приміщень, тощо.

Заходи підприємства направлені в першу чергу на підтримання гідних умов праці для фахівців управлінь з газопостачання та газифікації та поліпшення санітарно-гігієнічних норм в приміщеннях експлуатаційних служб та відділів.

Проектом Плану розвитку 2022 р. передбачені капітальні ремонтні/реконструкції 4 об'єктів.

Інше (придбання)

З метою виявлення незаконних врізок в систему газопостачання, для внутрішній огляд газопроводу необхідне придбання:

- камери SeeSnake з технологією TruSense 99 м. (або аналог) кількістю 3 од.;
- камера для відеоінспекції мікро СА-150 до 3 м. (або аналог) кількістю 9 од.;
- камера для відеоінспекції ED65S/CA-330 (або аналог) кількістю 9 од.;

Для виконання ремонтних робіт/реконструкції на газопроводах в будь-який час року, без відключення абонентів з мінімальною затратою часу і трудоресурсов за рахунок відсутності необхідності в звільненні і надалі заповненні робочих газопроводів, на 2022 р. проектом Плану розвитку планується придбати:

- комплект технологічного обладнання Стоп система ТМ RAVETTI (Італія) для перекриття газопроводів через фітінг під тиском, діаметри газопроводів від Ду200 до Ду300мм, з максимальним робочим тиском до 12 бар і можливістю прокладки байпасній лінії, з комплектом малої механізації і байпасом;

- комплект технологічного обладнання Стоп система ТМ RAVETTI (Італія) для перекриття газопроводів через фітінг під тиском, діаметри газопроводів від Ду50 до Ду150мм, з максимальним робочим тиском до 12 бар і можливістю прокладки байпасній лінії, з комплектом малої механізації і байпасом.

Для сервісного центру з повірки та ремонту газових лічильників необхідно придбати фотокамеру Nikon Coolpix B500 Red (VNA 93E1) або аналог – 1 од.

GSM модем SPRUT M2N lite, IP промисловий термінал виробництва компанії РКМ – 5 од.;

Цифрові реєстратори мови Amur - USB- A-6/2 – 5 од.

З метою модернізації корпоративного телефонного зв'язку необхідно придбати:

- АТС Open Scape Business X5 (або аналог) (для Костянтинівського УГГ) – 2 од.;

- Upgrade HW с HiPath 3800 V9 на OpenScape Business (або аналог) (для ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ») – 1 од.

Модернізація корпоративного телефонного зв'язку – придбання АТС Open Scape Business X5 у кількості 3 од., та Upgrade HW с HiPath 3800 V9 на OpenScape Business.

OpenScare Business - сучасне універсальне і перспективне рішення Уніфікованих комунікацій і спільної роботи, спеціально розроблене для компаній малого і середнього бізнесу, що мають один або кілька офісів.

OpenScare Business є гнучким і масштабованим рішенням, що задовольняє як типові, так і індивідуальні потреби в телефонії малих і середніх компаній. Архітектура OpenScare Business дозволяє використовувати існуючу телефонну інфраструктуру, незалежно від того класична це телефонія, IP або DECT. OpenScare Business забезпечує компанії з кількістю абонентів до 500 або до 1000 в одній мережі комплексним рішенням від телефонії до повного набору функцій Уніфікованих комунікацій.

Переваги OpenScare Business:

- OpenScare Business має три головні якості - зручна архітектура, всеосяжна функціональність і розширена підтримка рішення. Перевагою архітектури є повна інтеграція всіх додатків в систему. Для додатків UC, контакт-центру, факс-сервера і конференц використовується єдиний інтегрований Linux-сервер. При цьому відсутня потреба в додатковому ПО і зовнішніх серверах, що є одним з ключових факторів скорочення витрат компанії;
- наявність декількох апаратних і програмної платформ надають можливість вибору - з чого почати і як далі розвивати систему, як з точки зору технології, так і з точки зору ємності. Web-інтерфейс OpenScare Business - це набір інтуїтивно зрозумілих майстрів налаштування і управління. За допомогою Web-інтерфейсу можна також централізовано керувати налаштуванням користувальницьких клієнтів, що істотно полегшує настройку і обслуговування системи;
- наступна перевага - це функціональність. Вбудовані функції і додатки OpenScare Business - це те, за рахунок чого компанія може підвищити ефективність свого бізнесу і збільшити продуктивність персоналу. Крім того, можливості віддаленої роботи та уніфікованих комунікацій зроблять роботу в компанії простий і зручною, що позитивним чином вплине на лояльність співробітників і, в кінцевому підсумку, на прибутковість бізнесу.

Опис заходів на 2023 – 2024 р.р. проекту Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»

Фінансування проекту Плану розвитку газорозподільної системи на 2023-2024 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» складає 180 152,981 тис. грн. без ПДВ.

Проектом Плану розвитку системи на 2023-2024 р.р. газорозподільного підприємства ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» передбачено виконання наступних заходів:

ЕКСПЛУАТАЦІЯ

I. Розподільчі газопроводи

Для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації розподільчих газопроводів, зменшення виробничо-технологічних витрат газу, збільшення терміну експлуатації та утримання їх у належному технічному стані згідно вимог діючих нормативних документів на 2023-2024 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільчих надземних газопроводах, заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор) L – 8,894 км на суму 907 тис. грн.,

Технічне переоснащення надземної ділянки газопроводу середнього тиску Ду - 382 мм через завод «Кристал» на наземний газопровід. III черга – 0,23 км на суму 593 тис. грн..

Реконструкція:

Реконструкції систем газопостачання з заміною ділянки газової мережі з використанням поліетиленових труб L=0,07 км на суму 70 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкт з технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування (кільцювання газопроводу) на суму 0,9 тис. грн.

II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2023-2024 роках планується виконати:

Капремонт:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки на приварні, фланцеві, комбіновані крани) кількістю 26 од. на суму 182 тис. грн.

Реконструкція:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 18 од. на суму 381 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкти з технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна відключаючих пристроїв, ліквідація ГК) - 9 од. на суму 9 тис. грн.

III. ГРП

Капремонт:

Внаслідок довгострокової експлуатації ГРП, та під впливом атмосферних опадів, будівельна частина ГРП, покрівля, відмостка частково зруйновані, капітального ремонту потребують стіни, двері, вікна, тощо. Для підтримання будівель ГРП в належному стані, яке відповідатиме нормативним документам, та скорочення витрат на щорічний поточний ремонт, є доцільним виконання

капітального ремонту будівель у 2023-2024 р.р. кількістю 7 од. на суму 605 тис. грн.

Реконструкція:

На балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 482 ГРП. Термін експлуатації газоредукуючого обладнання більшості перевищує 40 років. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Також в наслідок довгої експлуатації необхідно провести капітальний ремонт будівель ГРП. Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ГРП з використанням сучасного обладнання.

Проектом Плану розвитку передбачено технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП). Ремонт будівлі ГРП (заміна покрівлі, ремонт стелі, стін, підлоги) – 25 од. на суму 12399 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкти з технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП) – 25 од. на суму 29 тис.грн.

IV. ШРП

На балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 398 ШРП. Регулююче та запобіжне обладнання на більшості ШРП експлуатується з 60-х років минулого століття. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Під впливом навколишньої середовища здійснюється руйнація та корозійні пошкодження металевих конструкцій.

Реконструкція:

Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ШРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ШРП з використанням сучасного обладнання кількістю 15 од. на суму 2390 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкти з технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) – 15 од. на суму 18 тис. грн.

V. Газорегуляторне обладнання

Проектом Плану розвитку системи на 2023-2024 р.р. передбачені заходи із заміни регуляторів тиску газу в ГРП/ШРП загальною кількістю 5 од. на суму 85 тис. грн.

VI. ЕХЗ

Відповідно до проекту Плану розвитку газорозподільної системи на 2023-2024 роки, ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує виконати:

Капремонт:

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводах в/т, с/т, н/т загальною кількістю 53 од., на суму 7282 тис грн.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі кількістю 72 од., на суму 532 тис. грн.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту) кількістю 37 од, на суму 2497 тис. грн.

VII. Інше

Проектом Плану розвитку газорозподільної системи на 2023-2024 р.р. заходи не передбачені.

ТРАНСПОРТНІ ЗАСОБИ

VIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів

Станом на 01.01.2021 року на балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 385 од. транспортних засобів, з яких більше ніж 50 % автомобілів вже відпрацювали свій ресурс. Товариство витрачає значні кошти на підтримання застарілої техніки у робочому стані. На ремонт та придбання запасних частин для транспорту витрачаються значні кошти. Ще одним негативним фактором є те, що старі автомобілі марок ГАЗ-52, ГАЗ-53 тощо, потребують більше палива на 100 км пробігу, ніж сучасні авто.

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Планом розвитку на 2023-2024 р. передбачено виконати заходи з капітального ремонту спеціалізованої техніки – 1 од на суму 70 тис. грн. придбання 72 од. автотранспорту, у т. ч:

Спеціалізована техніка – 27 од. на суму 30397 тис. грн.:

- Екскаватор навантажувач 3CX ECO Sitemaster з вилами і гідро - лінією (або аналог) – 3 од.;

- Мініекскаватор JCB 65R-1 (або аналог) – 3 од.;

- Hyundai EX8 з бортовою платформою та КМУ на шасі (або аналог) – 3 од.;

- Peugeot Partner L2 GRIP з переобладнанням під аварійно-диспетчерську машину (або аналог) – 12 од.;

- Peugeot Rifter access L2 (або аналог) – 6 од.

Легковий автотранспорт – 45 од. на суму 23128 тис. грн.:

- Автомобіль Renault Dokker (або аналог) – 8 од.;

- Автомобіль Renault Duster (або аналог) – 10 од.;

- Автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) – 9 од.;

- Автомобіль Skoda Kodiaq (або аналог) – 9 од.;

- Автомобіль Skoda Octavia (або аналог) – 9 од.

ОБЛІК ПРИРОДНОГО ГАЗУ

ІХ. Облік природного газу

Оперативний облік (секціонування, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)

З метою здійснення контролю за обсягом природного газу, який обліковується комерційним вузлом обліку та для унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу, проектом Плану розвитку на 2023-2024 р.р. передбачено встановлення дублюючого вузла обліку газу за даними адресами:

1. Встановлення технологічного вузла обліку газу на базі лічильника газу «Курс-01»-G400A1-7Н-ЛП, коректора газу, ЗДПД - модуль зв'язку MC-iMod-Vega на газопроводі середнього тиску , ДУ 300мм, с. Павлівка (при вході до населеного пункту).

2. Встановлення технологічного вузла обліку газу на базі лічильника газу «Курс-01»-G100A1-7Н-ЛП, коректора газу, ЗДПД - модуль зв'язку MC-iMod-Vega на газопроводі середнього тиску , ДУ 100мм, с. Курахове (на виході з ГРПБ)

3. Встановлення ВОГ, виготовлення проекту, закупівля ЗВТ, обладнання, монтажні роботи ГРП-30.

4. Встановлення ВОГ, виготовлення проекту, закупівля ЗВТ, обладнання, монтажні роботи ГК №24.

5. Офісна будівля Слов`янського УГГ, м. Слов`янськ, вул. Світлодарська, 28 б: 1) оснащення ВОГ ЗДПД ; 2) проведення оцінки відповідності ВОГ.

6. ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Сільзаводська, № 1а, АГНКС № 1: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G160.

7. ПП ЖЕТА - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Сучасна, № 31, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250.

8. ТОВ Лариса - комерційний ВОГ, м. Лиман, вул. Петровського, № 15, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250.

9. На межі Слов`янського та Артемівського УГГ - комерційний ВОГ, с. Малинівка: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250.

10. На межі Донецької та Харківської області - комерційний ВОГ, с. Лозове: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250.

11. На межі Слов`янського та Краматорського УГГ - комерційний ВОГ, с. Новоселівка: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250.

12. ПрАТ Бетонмаш - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Солоділова, № 1: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250.

13. м-н Железнодорожний - технологічний ВОГ, м. Слов`янськ: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G400.

14. ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Фрунзе, № 58 стр. 7, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650.

15. ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Свободи, 170, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650.

16. ВО ТОВ СЗВІ - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, пров. М. Растроповича: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650.

Заміна індивідуальних лічильників. Як показує досвід експлуатації та перевірки побутових лічильників ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» відсоток браку складає 51,5. 30,5 % від лічильників, які не пройшли перевірку, не підлягають ремонту та мають бути замінені.

ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» у 2023-2024 р.р. планує замінити 20000 од. побутових лічильників на суму 64866 тис. грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

Обмінний фонд індивідуальних лічильників. На виконання вимог нормативних документів: «Кодексу газорозподільних систем» затвердженого постановою НКРЕ № 2494 від 30.09.2015 р. та Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» необхідно придбання лічильників газу для створення обмінного фонду в кількості 8300 од. на суму 7878 тис. грн.

Пристрої передавання інформації з лічильників (вузлів обліку)

Для зчитування даних з обчислювачів без виїзду спеціалістів, необхідне придбання накопичувача, перехідки RS-232, засобу дистанційної передачі даних з автоматичною передачею даних – на суму 40 тис. грн.

ПРИЛАДИ

Х. Придбання приладів

Придбання: Для забезпечення комплексного приладового обстеження та попередження аварійних ситуацій на підземних сталевих та поліетиленових газопроводів, збільшення терміну їх експлуатації, зменшення втрат газу в 2023-2024 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень в кількості 40 одиниць на суму 1000 тис. грн.

Диспетчеризація: Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредуруючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, необхідне придбання у 2023-2024 роках 30 комплектів устаткування диспетчеризації на загальну суму 1390 тис. грн.

ІТ

ХІ. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2021 року на балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 904 одиниці комп'ютерної техніки. На цей час із загального парку комп'ютерної техніки, що використовуються у таких відділах, як: виробничо-технічний відділ, служба ГРП та мережі, служба внутрішньобудинкового газового обладнання, планово-економічний, бухгалтерія тощо, 779 одиниць комп'ютерів випуску 2012 року та раніше (системні блоки з 2 Гб оперативної пам'яті стандарту DDR II-III, з вбудованими відео картами, процесорами Celeron).

Також має місце використання (бо мінялися лише системні блоки) великої кількості моніторів з діагоналлю екрану 17 дюймів та менше.

Обладнання - придбання: У 2023-2024 роках планується придбати 649 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3763 тис. грн.

Обладнання - інше: модернізація парку комп'ютерної техніки, починаючи із серверів та закінчуючи застарілою оргтехнікою, такою як: багатофункціональні пристрої (БФП), принтери, сканери, факси, тощо. На даний час першочергова потреба є у придбанні так званих NAS-серверів (серверів для надійного та захищеного зберігання важливої інформації підприємства). На модернізацію у 2023-2024 роках планується витратити 420 тис. грн.

Програмне забезпечення – придбання: розробка додаткових модулів до програмного комплексу «Техдокументооборот». Сума, яку планується витратити на розробку – 200 тис. грн.

Програмне забезпечення - підтримка: супровід програмного забезпечення, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» необхідно для поліпшення, оптимізації та усунення дефектів ПЗ в процесі експлуатації. В ході супроводу в програми вносяться зміни, відбувається виправлення виявлених в процесі використання помилок. Також відбувається додавання нових функцій, з метою підвищення зручності використання і застосовність ПО. Для підтримки програмного забезпечення, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «Донецькоблгаз»: М.Е.Дос, М.Е.Дос корпорація, Ліга закон, GPS-навігація, Абонент населення, Абонент промисловість, Абонент ВБГО, ТК-ИСС, Консолідатор, тощо планується витратити 5280 тис. грн.

ІНШЕ

ХІІ. Інше

Придбання обладнання для зварювання газопроводів та їх випробування

У 2023-2024 р. р. ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням для зварювання газопроводів та їх випробування на суму 2056 тис. грн., у т.ч.:

- Стиковий зварювальний апарат Georg Fisher ТМ 315 TOP (Швейцарія) для зварювання труб діаметром від 92 до 315 з комплектом вкладишів 90-280 і блоком протоколювання (або аналог) – 2 од.;

- Компресор пересувний DACS 10 (або аналог) – 2 од.

Комплектація служб з експлуатації вуличних газопроводів, дворових вводів та ГРП УГГ приладами та інструментом

У 2023-2024 р. р. ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує дооснастити служби газових мереж інструментом для ремонту/обслуговування газових мереж кількістю 38 од. на суму 1001 тис. грн.

Приміщення

В 2023-2024 р.р., з метою зменшення теплових втрат, ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує виконати роботи із реконструкції опалювальної системи адмін та виробничих приміщень, замінити морально застарілі вікна із дерев'яних конструкцій на сучасні металопластикові, замінити у будівлях дах, утеплити зовнішні стіни сучасними теплоізоляційними

матеріалами. Планом передбачено ремонт та реконструкція 20 од. на суму 2906 тис. грн.

Установка GPS - моніторингу витрати паливо-мастильних матеріалів

Найбільш затребувана функція систем GPS - моніторинг транспорту, після контролю місця розташування, це звичайно контроль палива. І це не дивно, адже витрати на паливо займають основну статтю витрат підприємства.

Як виявилось, впровадження автоматизованих систем контролю витрат дизельного палива дозволила досягти економії паливного ресурсу від 25% до 45% (в залежності від виду технічного засобу).

Установка GPS – моніторингу на автотранспорт має ряд переваг:

- дозволяє організувати чітко нормування палива на підприємстві;
- об'єктивне уявлення про витрату палива, шляхом підключення спеціальних датчиків контролю;
- контроль процесу заправки палива в усіх без винятку АЗС на шляху проходження автотранспорту;
- автоматична звірка даних по чеку водія з даними підприємства, на АЗС якого заправлявся автомобіль.

Таким чином, у 2023-2024 р. ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 20 од. на суму 140 тис. грн.

Опис заходів на 2025 – 2031 р.р. проекту Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ«ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»

Фінансування проекту Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2031 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» складає 486039 тис. грн. без ПДВ.

Проектом Плану розвитку системи на 2025-2031 р.р. газорозподільного підприємства ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» передбачено виконання наступних заходів:

ЕКСПЛУАТАЦІЯ

I. Розподільчі газопроводи

Для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації розподільчих газопроводів, зменшення виробничо-технологічних витрат газу, збільшення терміну експлуатації та утримання їх у належному технічному стані згідно вимог діючих нормативних документів на 2025-2031 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільчих надземних газопроводах, заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор) L – 3,6 км на суму 400 тис. грн.

Реконструкція:

Для забезпечення безперебійного газопостачання міст Донецької області, необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного

устаткування (кільцювання / заміна вузлів інженерних газових мереж газопроводу) L=0,585 км на суму 370 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкти з технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (кільцювання / заміна вузлів інженерних газових мереж газопроводу) на суму 6 тис. грн.

II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2025-2031 роках планується виконати:

Капремонт:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки на приварні, фланцеві, комбіновані крани) кількістю 99 од. на суму 693 тис. грн.

Реконструкція:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 20 од. на суму 727 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкти з технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) на суму 20 тис. грн.

III. ГРП

Капремонт:

Внаслідок довгострокової експлуатації ГРП та під впливом атмосферних опадів, будівельна частина ГРП, покрівля, відмостка частково зруйновані, капітального ремонту потребують стіни, двері, вікна, тощо. Для підтримання будівель ГРП в належному стані, яке відповідатиме нормативно документам, та скорочення витрат на щорічний поточний ремонт, є доцільним виконання ремонту будівель у 2025-2031 р.р. кількістю 39 од. на суму 3315 тис. грн.

Реконструкція:

На балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 482 ГРП. Термін експлуатації газоредуруючого обладнання більшості перевищує 40 років. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Також в наслідок довгої експлуатації необхідно провести капітальний ремонт будівель ГРП. Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення витрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ГРП з використанням сучасного обладнання.

Проектом Плану розвитку передбачено технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП). Ремонт будівлі ГРП (заміна покрівлі, ремонт стелі, стін, підлоги) – 77 од. на суму 38521 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкти з технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП) – 77 од. на суму 90 тис. грн.

IV. ШРП

На балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 398 ШРП. Регулююче та запобіжне обладнання на більшості ШРП експлуатується з 60-х років минулого століття. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Під впливом навколишньої середовища здійснюється руйнація та корозійні пошкодження металевих конструкцій.

Реконструкція:

Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ШРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ШРП з використанням сучасного обладнання кількістю 37 од. на суму 6631 тис. грн.

Виготовлення ПКД:

Виготовлення ПКД на об'єкти з технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) – 37 од. на суму 43 тис. грн.

V. Газорегуляторне обладнання

Проектом Плану розвитку системи на 2025-2031 р.р. передбачені заходи із заміни регуляторів тиску газу в ГРП/ШРП загальною кількістю 7 од. на суму 125 тис. грн.

VI. ЕХЗ

Відповідно до проекту Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2031 роки, ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує виконати:

Капремонт:

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводах в/т, с/т, н/т загальною кількістю 363 од., на суму 49873 тис. грн.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі кількістю 552 од., на суму 4078 тис. грн.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту) кількістю 108 од., на суму 7289 тис. грн.

VII. Інше

Проектом Плану розвитку газорозподільної системи на 2025-2031 р.р. заходи не передбачені.

ТРАНСПОРТНІ ЗАСОБИ

VIII. Модернізація та закупівля транспортних засобів, спеціальних машин та механізмів

Станом на 01.01.2021 року на балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 385 од. транспортних засобів, з яких більше ніж 50 % автомобілів

вже відпрацювали свій ресурс. Товариство витрачає значні кошти на підтримання застарілої техніки у робочому стані. На ремонт та придбання запасних частин для транспорту витрачаються значні кошти. Ще одним негативним фактором є те, що старі автомобілі марок ГАЗ-52, ГАЗ-53 тощо, потребують більше палива на 100 км пробігу, ніж сучасні авто.

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Проектом Плану розвитку на 2025-2031 р. передбачено виконати заходи з капітального ремонту спеціалізованої техніки – 7 од на суму 490 тис. грн. та 1 од. легкового автотранспорту на суму 60 тис. грн., та придбання 184 од. автотранспорту, у т. ч:

Спеціалізована техніка – 46 од. на суму 51759 тис. грн.:

- Hyundai EX8 з бортовою платформою та КМУ на шасі (або аналог) – 10 од.;

- Екскаватор навантажувач 3CX ECO Sitemaster з вилами і гідро-лінією (або аналог) – 8 од.;

- Peugeot Partner L2 GRIP з переобладнанням під аварійно-диспетчерську машину (або аналог) – 13 од.;

- Peugeot Rifter access L2 (або аналог) – 15 од.

Легковий автотранспорт – 138 од. на суму 52548 тис. грн.:

- Автомобіль Renault Dokker (або аналог) - 30 од.;

- Автомобіль Renault Duster (або аналог) – 30 од.;

- Автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) – 18 од.;

- Автомобіль Skoda Kodiaq (або аналог) – 30 од.;

- Автомобіль Skoda Octavia (або аналог) – 30 од.

ОБЛІК ПРИРОДНОГО ГАЗУ

ІХ. Облік природного газу

Оперативний облік (секціонування, дублюючий облік, ВОГ ГРП, ШРП)

З метою здійснення контролю за обсягом природного газу, який обліковується комерційним вузлом обліку та для унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу. Планом передбачено встановлення дублюючого вузла обліку газу у кількості 48, на суму 52710 тис. грн.:

- Встановлення технологічного вузла обліку на базі лічильника газу «Курс-01»-G250A1-7Н-ЛП. коректора газу, ЗДПД - модуль зв'язку MC-iMod-Vega в приміщенні ГРП (до регулятора тиску РДУК 2В-100/50), газопровод високого тиску с. Новоукраїнка (ГРП -1) вул. Франко,1;

- Встановлення технологічного вузла обліку на базі лічильника газу «Курс-01»-G160A1-7Н-ЛП., коректора газу, ЗДПД - модуль зв'язку MC-iMod-Vega в приміщенні ГРП (до регулятора тиску РДУК 2В-50/35), газопровід високого тиску, с. Богоявленка (ГРП -1) вул. Річна

- ТОВ Руссоль-України - комерційний ВОГ, м. Слов'янськ, вул. Сучасна, № 34: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект + погодження + монтаж + оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шафовому виконанні.

- Офісна будівля Слов`янського УГГ, м. Лиман: 1) оснащення ВОГ ЗДПД з заміною лічильника.
- Р-н Червоний Молочар, м. Слов`янськ: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000);
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Костянтинівка, м. Костянтинівка (ГРС Костянтинівка,промислова нитка): 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 4х паралельних ниток G4000);
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Часів Яр, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Леніна, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Держинська, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 2х паралельних ниток G4000).
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Гласкомерц, м. Костянтинівка, вул. О.Тихого, 208: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Свинець, м. Костянтинівка, вул. Б.Хмельницького, 1: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Перспектива, с. Іл'їнівка, Костянтинівського району, вул. Дорожня, 45: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ПрАТ Український бекон, с. 2 Водяне, Костянтинівського району, вул. Зелена, 1 а: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Володимирівка, смт. Володимирівка, Волноваського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000.
- Перевірка в газопровід середнього тиску після ГРС Володимирівка , але перед територією Великоанадольського вогнетривкого комбінату для газопостачання смт. Володимирівка з встановленням ВОГ, смт. Володимирівка, Волноваського району:1) перевірка та прокладання газопроводу.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРПБ Курахово-1, для контролю споживання абонентами м. Курахово: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 м. Родинське: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 м. Мирноград: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G2500.
- Встановлення ВОГ на газопроводі високого тиску перед Вуглегорською ТЕС, м. Світлодарськ, Бахмутський район: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000).
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ПрАТ "Бахмутський аграрний союз", с. Новолуганське: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400.

- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Бахмутська ПТФ, с. Берестове, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ПрАТ "Часовоярський вогнетривкий комбінат", м. Часів-Яр, вул. Комсомольська, 1: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТОВ "Агроінвест", с. Клинове, Бахмутського району, вул. Козаченко, 1: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТДВ СІНІАТ, м. Бахмут, провулок 2:1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Сіверськ, м. Сіверськ: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 28 с. Ягідне, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 91, с. Красна гора,Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 92, с. Параскеєвка, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 90 с. Бахмутське, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 72, с. Званівка, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 72, с. Резниківка, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП №30, м. Бахмут, вул. П.Лумумби: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ПАТ "Енергомашспецсталь", м. Краматорськ: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1600.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Зовнішпромресурси", вул. Паркова: iMod-Vega+ оцінка відповідності.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Зовнішпромресурси", вул. О.Тихого:iMod-Vega+ оцінка відповідності.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Амін-4", вул. О.Тихого:iMod-Vega+ оцінка відповідності
- од 1 47
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТОВ "Краматорськтеплоенерго, м. Краматорськ, вул. О.Тихого: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею м-н Лазурний, Краматорська тепломережа, м. Краматорськ: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400.

- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 186 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Ювілейна: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 174 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Ювілейна: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 82 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Академічна: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 1 Травня, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. 1 Травня: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 480 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Сіверська, 66: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП Маліївське, с. Маліївка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Очеретине, с. Очеретине: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Кіндратівка, с. Олексіїво-Дружківка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Дружківка, м. Дружківка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГК № 135 на Ø300 мм, м. Дружківка в напрямку смт. Райське: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000.

-
Спеціалізовані лабораторії (хімічна лабораторія, лабораторія з повірки ЗВТ тощо): для здійснення заходів з повірки лічильників газу у 2025-2031 р. р. планується виконати роботи із модернізації обладнання лабораторії на суму 3350 тис. грн.

Заміна індивідуальних лічильників. Як показує досвід експлуатації та повірки побутових лічильників ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» відсоток браку складає 51,5. 30,5 % від лічильників, які не пройшли повірку, не підлягають ремонту та мають бути замінені.

ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує замінити 53326 од. побутових лічильників на суму 172952 тис. грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

Обмінний фонд індивідуальних лічильників. На виконання вимог нормативних документів: «Кодексу газорозподільних систем» затвердженого постановою НКРЕ № 2494 від 30.09.2015р. та Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» необхідно придбання лічильників газу для створення обмінного фонду в кількості 7637 одиниці на суму 7249 тис. грн.

ПРИЛАДИ

Х. Придбання приладів

Придбання: Для забезпечення комплексного приладового обстеження та попередження аварійних ситуацій на підземних сталевих та поліетиленових газопроводів, збільшення терміну їх експлуатації, зменшення втрат газу в 2025-2031 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень в кількості 250 одиниць на суму 6250 тис. грн.

Диспетчеризація: Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредуруючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, необхідне придбання у 2025-2031 роках 421 комплекти устаткування диспетчеризації на загальну суму 18242 тис. грн.

ІТ

ХІ. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2021 року на балансі ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 904 одиниці комп'ютерної техніки. На цей час із загального парку комп'ютерної техніки, що використовуються у таких відділах, як: виробничо-технічний відділ, служба ГРП та мережі, служба внутрішньобудинкового газового обладнання, планово-економічний, бухгалтерія тощо, 779 одиниць комп'ютерів випуску 2012 року та раніше (системні блоки з 2 Гб оперативної пам'яті стандарту DDR II-III, з вбудованими відео картами, процесорами Celeron).

Також має місце використання (бо мінялися лише системні блоки) великої кількості моніторів з діагоналлю екрану 17 дюймів та менше.

Обладнання - придбання: у 2025-2031 роках планується придбати 649 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3763 тис. грн.

Програмне забезпечення – придбання: розробка програмних комплексів – 200 тис. грн.

Програмне забезпечення - підтримка: супровід програмного забезпечення, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «Донецькоблгаз» необхідно для поліпшення, оптимізації та усунення дефектів ПЗ в процесі експлуатації. В ході супроводу в програми вносяться зміни, відбувається виправлення виявлених в процесі використання помилок. Також відбувається додавання нових функцій, з метою підвищення зручності використання і застосовність ПО. Для підтримки програмного забезпечення М.Е.Дос, М.Е.Дос корпорація, Ліга закон, GPS-навігація, Абонент населення, Абонент промисловість, Абонент ВБГО, ТК-ИСС, Консолідатор, тощо планується витратити 5280 тис. грн.

ІНШЕ

ХІІ. Інше

Придбання обладнання для зварювання газопроводів та їх випробування

У 2025-2031 р. р. ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням для зварювання газопроводів та їх випробування на суму 1726 тис. грн.

Комплектація служб з експлуатації вуличних газопроводів, дворових вводів та ГРП УГГ приладами та інструментом

У 2025-2031 р. р., ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує дооснастити служби газових мереж інструментом для ремонту/реконструкції/обслуговуванню газових мереж кількістю 45 од. на суму 2500 тис. грн.

Приміщення.

У 2025-2031 р.р., з метою зменшення теплових втрат, ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує виконати роботи із реконструкції опалювальної системи адмін та виробничих приміщень, замінити морально застарілі вікна із дерев'яних конструкцій на сучасні металопластикові, замінити у будівлях дах , утеплити зовнішні стіни сучасними теплоізоляційними матеріалами. Планом передбачено ремонт та реконструкція 20 од. на суму 2906 тис. грн.

Системи дистанційного зняття даних

Установка GPS - моніторингу витрати паливо-мастильних матеріалів

Найбільш затребувана функція систем GPS - моніторинг транспорту, після контролю місця розташування, це звичайно контроль палива. І це не дивно, адже витрати на паливо займають основну статтю витрат підприємства.

Як виявилось, впровадження автоматизованих систем контролю витрат дизельного палива дозволила досягти економії паливного ресурсу від 25% до 45% (в залежності від виду технічного засобу).

Установка GPS – моніторингу на автотранспорт має ряд переваг:

- дозволяє організувати чітке нормування палива на підприємстві;
- об'єктивне уявлення про витрату палива, шляхом підключення спеціальних датчиків контролю;
- контроль процесу заправки палива в усіх без винятку АЗС на шляху проходження автотранспорту;
- автоматична звірка даних по чеку водія з даними підприємства, на АЗС якого заправлявся автомобіль.

Таким чином, у 2025-2031 р., ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива кількістю 30 од. на суму 557 тис. грн..

Строк, протягом якого від зацікавлених осіб приймаються зауваження і пропозиції до даного Проекту Плану розвитку газорозподільної системи на 2022-2031 р. ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» на 2022 рік, відповідно до Порядку становить 10 календарних днів з дня оприлюднення його на офіційному сайті Товариства.