

**ОБГРУНТУВАННЯ
ЩОДО НЕОБХІДНОСТІ СХВАЛЕННЯ/
ЗАТВЕРДЖЕННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ НА
2019-2028 р.**

ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА З
ГАЗОПОСТАЧАННЯ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ
«ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»
(газорозподільне підприємство)

м. Краматорськ 2018 р.

Зміст

- Вступ
- Опис заходів на 2019 р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»:
 - Розділ I. Розподільні газопроводи
 - Розділ II. Відключаючі пристрої
 - Розділ III. ГРП
 - Розділ IV. ШРП
 - Розділ V. Газорегуляторне обладнання
 - Розділ VI. ЕХЗ
 - Розділ VII. Інше
 - Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки.
 - Розділ IX. Заходи спрямовані на зниження ВТВ та понаднормованих втрат природного газу
 - Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій
 - Розділ XII. Інше
- Опис заходів на 2020 – 2021 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»
- Опис заходів на 2022 – 2028 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Вступ

Основним виробничим продуктом публічного акціонерного товариства з газопостачання 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 2019 р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2019 рік заплановано на – 158 968 тис. грн. без ПДВ

Планом розвитку системи на 2019 рік газорозподільного підприємства ПАТ «Донецькоблгаз» передбачено виконання наступних заходів:

Розділ І. 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 2019 р. заплановано виконати роботи з: реконструкції газових мереж, відновлення ізоляційного покриття підземних газопроводів; пофарбування надземних газопроводів та підпор; ремонту/встановлення/заміни пошкоджених частин підпор, тощо загальною протяжністю 106,720 км.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у м. Бахмут, вул. Шевченко. Пофарбування газ-ду та підпор: Д-133мм - 182 п. м, Д-76мм-881,0 п. м.; Д-57мм-950,0п.м.;загальна довжина 2013 п. м., S-458,88 м²; підпори: швелер №20, квадрат 14, труба Д-89/76/57, h-2,5 п. м. - 128 од., S-348,35 м²), інв. № 114060200330303168.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у м. Бахмут, вулицях Крилова, Південна, Ростовська та пров. Р. Люксембург. Пофарбування газ-ду та підпор: Д-89мм-278,0п.м, Д-76мм-989,0 п. м.; Д-57мм-427,0 п. м.; S-392,06 м² ; підпори: труба Д-133/108/76/57мм, швелер№10, квадрат 100x100мм, h-3/5 п. м. - 124 од., S-105м²), інв. № 114060200330302763, 114060200330302760, 114060200330302926, 114060200330302722, 114060200330302831.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у м. Часів-Яр, пров. Гвардійська, вул. Космонавтів. Пофарбування газ-ду та підпор: Д-76мм-2019,50п.м, Д-159мм-321,5 п. м., Д-133мм - 48,0 п. м., Д-108мм - 102 п. м., Д-223мм-93 п. м., загальна довжина 2584 п. м., S-1160,17 м² ; підпори: труба Д-108/140мм, швелер № 12, швелер № 10, h-3/5 п. м. - 317од., S-467,65м²), інв. № 114060200330303743.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у м. Соледар, вул. Майстрова (Волошилова), пров. Соледарський (Октябрський). Пофарбування газ-ду та підпор: Д-76мм-268 п. м., Д-57мм-1372 п. м., загальна довжина 1640 п.

м, S-497,08 м²; підпори: Кутник 120x120мм, 160/160мм, швелер № 12, короб 120x120мм, h-4,4/3 п.м. - 111од., S-87,18 м²), інв. №114060200330303709.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у м. Соледар, вул. Комарова, пров. К-Лібкнехта. Пофарбування газ-ду та підпор: Д-76мм-30 п. м., Д-57мм-522 п. м., загальна довжина 552 п. м., S-162,5 м²; підпори: Кутник 100x100мм, труба Д-89 мм, короб 120x120мм/60x60мм, h-4,4/3 п. м. - 68 од., S-78,12 м²), інв. № 114060200330304485.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у м. Сіверськ, вул. Ямська(Артема). Пофарбування газ-ду та підпор: Д-76мм-849,5 п.м, Д-108мм-566 п.м., Д-57мм -478 п.м., Д-219мм-951 п.м, Д-89мм-350 п.м., загальна довжина 3194,5 п.м., S-1223,44 м²; підпори: швелер № 16, рельс Р50-75, h-2,5/4,5 п.м – 506 од., S-1012 м²), інв. № 114060200330304541, 114060200330304923, 114060200330314333.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у смт. Луганське, вул. Октябрська, Шевченка, Артема. Пофарбування газ-ду та підпор: Д-76мм-1208 п.м, Д-108мм-130 п.м., Д-57мм -292 п.м., загальна довжина 1630 п. м., S-384,63 м²; підпори: труба Д-89/76/108 мм, h-2,2 п. м. – 220 од., S-554 м²), інв. № 114060500330312731.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у смт. Луганське, вул. Пушкіна. Пофарбування газ-ду та підпор: Д-152мм-426 п.м, Д-127мм-765 п. м., Д-114мм -1185 п. м., загальна довжина 2376 п. м., S- м²; підпори: труба Д-152мм, h-2,2 п. м. - 400 од., S-439,3 м²), інв. № 114060500330312723.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор у с. Красний Пахарь, вул. Молодіжна, Тітова, Ювілейна. Пофарбування газ-ду та підпор: Д-57мм - 1104 п. м., S-197,7 м²; підпори: труба Д57 h-2,5 п. м. - 170 од., S-91,3 м²), інв. № 114060500330306772.

Капітальний ремонт надземного газопроводу низького тиску м. Волноваха, вул. Б.Хмельницького Д89мм, вул. Маяковського Д-57мм, вул. Я. Мудрого Д-57мм, Д-76 мм, Д-89 мм, вул. Орлова, пров. Зелений. Д-57мм, Д-89мм, Д-108 мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д-89мм, L=2829м; Д-57мм, L=1209м; Д-76мм, L=350м; Д-108 мм, L=319м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор: Д-89мм, Н=2,5м, 41 од.; Д-89мм, Н=3,0м, 60 од.; Д-89мм, Н=4,5м, 6 од.; Д=57мм, Н=2,5 м, 15 од.; Д=57мм, Н=3,0 м, 33 од.; Д=57мм, Н=4,5 м, 6 од.; Д-76мм, Н=3,0 м, 45 од.; Д=100 мм, Н=2,5 м, 48 од.; Д=100 мм, Н=4,5 м, 4 од.. Заміна підпор: Д-89x4 мм, Н=3,2 м, 3 од.; Д=76x3,5мм, Н=2,9м, 8 од.; Д=57x3,5мм, Н=3,2м, 3 од.. Відновлення фундаменту підпор (500x500x100) - 4 од. Відновлення заземлення опор - 12 од., інв. № 114060700330307188.

Капітальний ремонт надземного газопроводу низького тиску по вул. Залізнична, Дорожня в смт. Володимирівка Д-57мм, Д-76мм, Д-89мм. Демонтаж опор. Виготовлення та встановлення опор: Д-57х3,5 мм, Н=3,5 м, 9 од.; Д-76х3,5 мм, Н=3,5 м, 20 од.; Д-89х4, Н=3,5 м, 14 од., інв. №114060700330307207.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу низького тиску вул. Югова, вул. Центральна в с. Микільське: Д-57мм, Д-159мм, Д-114мм, Д-76 мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д-57мм, L=413м; Д-159мм, L=408м; Д-114мм, L=836м; Д-76мм, L=134м. Заміна підпор: Д-57х3,5мм, Н=3,5м, 7 од; Д=159х4мм, Н=3,1 м, 5од., інв. № 114060700330307160.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу середнього тиску с. Рибінське вул. Шкільна Д-57 мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д-57 мм, L=171м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор: Д-57мм, Н=3 м, 29 од., інв. № 114060700330201280.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу середнього тиску с. Рибінське вул. Молодіжна, пров. Травневий, пров. Садовий, вул. Ювілейна Д-57мм, Д-76мм, Д-89мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д-57мм, L=1031 м; Д-76 мм, L=28 м; Д-89 мм, L=22 м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор: Д-57мм, Н=3м, 172 од.; Д-76мм, Н=3 м, 4 од.; Д-89мм, Н=5 м, 4 од, інв. № 114060700330201252.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу середнього тиску с. Рибінське вул. Молодіжна Д57мм, Д76мм, Д89мм, Д108мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д57мм, L=1102 м; Д76мм, L=12 м; Д89мм, L=20 м; Д108мм, L=19 м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування опор: Д57мм, Н=3м, 184 шт.; Д76мм, Н=3м, 2шт.; Д89 мм, Н=3м, 3 од.; Д108мм, Н=5м, 4од., інв. № 114060700330201205.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу середнього тиску с. Рибінське вул. Захарова Д-57мм, Д-76мм, Д-89мм, Д-133мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д-57мм, L=275 м; Д 76мм, L=336 м; Д 89мм, L=50 м; Д-133мм, L=23 м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор: Д-57мм, Н=3м, 49 од.; Д-76мм, Н=3 м, 42од.; Д-89мм, Н=3м, 6 од; Д-133мм, Н=5м, 4 од., інв. № 114060700330201197.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу середнього тиску с. Рибінське вул Зелена Д57 мм, Д108 мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д57 мм, L=174 м; Д108 мм, L=37 м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування опор: Д57мм, Н=3м, 29 од.; Д108мм, Н=5м, 4од., інв. № 114060700330201204.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу середнього тиску с. Рибінське вул. Першотравнева Д-57 мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу: Д-57 мм, L=319 м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор: Д-57мм, Н=3 м, 53 од., інв. № 114060700330201202.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу низького тиску сел. Миколаївка ,вул. Леніна,Шияна,Гагаріна, пров. Молодіжний Д57мм, Д76мм,Д89мм, Д104мм, Д109мм. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування газопроводу:Д-57мм, L=4601 м, Д-76мм, L=1628м; Д-89мм, L=704 м; Д-102мм, L=70 м; Д-108мм, L=32 м. Очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування опор: Д-108мм Н=2,5м. 475од.; Д-108мм Н=4,5 м, 64од.;Д-76мм Н=2,5м, 313од.; Д-57мм Н=2,5м, 135од.; Д-219мм Н=4,5м, 2од., інв. № 114060700330312698.

Капітальний ремонт надземного розподільного газопроводу низького тиску сел. Миколаївка, вул. Кірова, вул. Комарова, вул. Садова Д-219 мм. Демонтаж опор - 4 од. Копання напрямків 0,5х0,5 х 0,8 м - 4 шт.. Встановлення та бетонування підпор: рейки Р65, Н=3,6 м– 3 од.; швелер 160 мм, Н=3,6 м, – 1 од. мм., інв. № 114060700330307161.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор в с. Новогригорівка вул. Симонова ,непарна сторона (Д-76мм, L-450 м. п., S-100.23 м2; Д-108 мм,L-530 м. п., S-179,73 м2.Пофарбування підпор Д -100 мм,46 од, h-2.5м. Д -89 мм,57 од, h-2.5м. Д -89 мм, 8 од, h-5,0м.), інв. № 114060800330314074.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор в с. Новогригорівка вул. Симонова ,парна сторона (пофарбування надземного газопроводу низького тиску Д-76мм, L-832 м. п., S-198.55 м2.; пофарбування підпор Д -100 мм, 40 од, h-2.5м. Д -100 мм, 8 од, h-5,0м. Д -89 мм, 30 од, h-2,5м.), інв. № 114060800330314075.

Пофарбування надземного газопроводу н/т та підпор по вул. 8 Марта (Пофарбування надземного газопроводу низького тиску Д-102мм, L-110 м. п., S-35,23 м2. Пофарбування підпор Д -150 мм, 4 од, h-5м. Д -150 мм, 13 од, h-3,0м.), інв. № 114060800330307776.

Пофарбування надземного газопроводу низького тиску та відновлення опор Ф133 (у кількості 4 од.) смт. Желанне, вул. Центральна, вул. Южна; смт. Очеретино, вул. Першотравнева, вул. Декабристів, вул. Лермонтова. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу Д-57мм L-1484,1м; Д-40мм L-424,4м; Д-76мм L-60,6м; Д-89мм L-607м; Д-108мм L-662м; Д-114мм L-365м; Д-133мм L-12,5м. Опор: Д-57мм, Д-40мм; Д-76мм; Д-89мм; Д-108мм; Д-114мм; Д-133мм – 515 од, загальна S= 1286,023 м2 та відновлення опор Д-133 (у кількості - 4 од.), інв. № "114061800330312664", "11406180030313092".

Пофарбування надземного газопроводу низького тиску с. Дмитрово, : Д 108 мм L-7 м; Д 159 мм L-7 м, Д 325 мм L-50 м. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу Д 108 мм L-7 м; Д 159 мм L-7 м, Д 325 мм L-50 м. Опор: Д 108 мм, L-5 м, h-2,5 м – 2 од, Д 159 мм, L-5 м, h-2,5 м – 2 од, Д 325 мм, L-20 м, h-2,5 м – 8 од., інв. № 114061200330100184.

Пофарбування надземного газопроводу низького тиску та відновлення опор Д-76, Д-108, Д-219 (у кількості - 32 од.) Г-д: Д-219мм – L-549м, та опор Д-219мм 48 од., h-2.5м - L120м, Д-159 мм 30 од., h2.5м - L75м, за адресою: с. Дмитрово, вул. Ювілейна, Д-133 мм – L-200м, та опор Д-133 мм 10 од., h-2.5м - L25м, Д-108 мм 18 од., h-2.5м - L45м вул. Садова, Д-108 мм – L-435м, та опор Д-108 мм 63 од., h-2.5м - L157,5м, вул. Шкільна, Д-159 мм – L-7м, та опор Д-76 мм 2 од., h-2.5м – L-5м, вул. Леніна, Д-76 мм – L-960м, та опор Д-108 мм 57 од., h-2.5м – L-142,5м, Д-76 мм 80 од., h-2.5м – L-200м, вул. Комарова, інв. № 114061200330308956.

Пофарбування надземного газопроводу низького тиску м. Авдіївка, вул. Дружби. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу низького тиску Д 108 мм L-613 м; Д 89 мм L-129 м. Опор: Д 108 мм, L-195 м, h-2,5 м – 78 од, Д 89 мм, L-42,5 м, h-2,5 м – 17 од., інв. № 114061800330312998.

Пофарбування надземного газопроводу низького тиску м. Авдіївка, вул. Фестивальна. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу низького тиску Д 108 мм L-35 м; Д 89 мм L-432 м. Опор: Д 108 мм, L-12,5 м, h-2,5 м – 5 од, Д 89 мм, L-137,5м, h-2,5 м – 55 од., інв. № 114061800330313000.

Пофарбування надземного газопроводу низького тиску м. Авдіївка, вул. Миру. Відновлення лакофарбного покриття газопроводу низького тиску Д 108 мм L-555 м; Д 89 мм L-650 м. Опор: Д 108 мм, L-185 м, h-2,5 м – 74 од, Д 89 мм, L-210м, h-2,5 м – 84 од., інв. № 114061800330312987.

Пофарбування надземного газопроводу , м. Краматорськ, вул. Лассаля 31-21 (Г-д н/т Д-76мм L=126м; підпори Д-76мм 16 од L=4м; Д-57мм 9 од L= 3,5м). Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор ґрунтівою, емаллю. S пофарбування 224м², 57 підпор, Н=3м, інв. № 114061000330308939.

Пофарбування надземного газопроводу, м. Краматорськ, вул. М. Садова (Г-д н/т Д-76мм L=152м; Д-57мм L=59м; підпори Д-76мм 20 од L=3,5м; Д-57мм 9 од L= 3,5м). Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор ґрунтівою, емаллю. S пофарбування 224м², 57 підпор, Н=3м, інв. № 114061000330309345.

Пофарбування надземного газопроводу-вводу н/т, м. Краматорськ, вул. О. Кобилянської, очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу

та підпор (Д-76мм L=319м, підпори Д-89мм, Д-57мм) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 246,2 м2, 28 підпор, Н=3,5м, інв. № 114061000330309344.

Пофарбування надземного газопроводу-вводу н/т, м. Краматорськ, вул. Н. Прибою, очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор (Д- 76мм L=236 м, підпори Д-76мм) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 118,5 м2, 31 підпора, Н=3м., інв. № 114061000330308706.

Пофарбування надземного газопроводу-вводу н/т, м. Краматорськ, вул. Кривоноса Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор (Д-40мм L=180м, Д-57мм L=206м, підпори Д-76мм) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 162 м2, 62 підпори, Н=3м, інв. № 114061000330309194.

"

Пофарбування надземного газопроводу - вводу н/т, м. Краматорськ, вул. Правди 116-84, 97-86, очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор (Д-76мм L=310м, Д-89мм L=92м, Д-57мм L=111м, підпори Д-76мм, Д-89мм, Д-57мм) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 243,7м2, 69 підпор, Н=3м, інв. № 114061000330309344.

Пофарбування надземного газопроводу м. Краматорськ, вул. Хабаровська г-д н/т Д89мм L=268м; підпори Д=89мм 35од L=3м). Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 224м2, 57 підпор, Н=3м, інв. № 114061000330313280.

Пофарбування надземного газопроводу-вводу н/т, м. Краматорськ, вул. Грабовського, очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор (Д-76мм L=98м, Д-114мм L=291м, підпори Д-76мм, Д-108мм) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 287,4м2, 72 підпори, Н=3м", інв. № 114061000330309314.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу, Олександрівський р-н, с. Єлізаветівка, вул. Центральна. Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор (Д-57мм L=835м, Д-76мм L=300м, Д-108мм L=29м, підпори швелер №12) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 409,22 м2, 166 підпор, Н=1,6м", інв. № 114061000330309458.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу, Олександрівський р-н, с. Новокавказ, вул. Степова. Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та підпор (Д-57мм L=71м, Д-76мм L=1105м, Д- 108мм L=319м, Д-125мм L=319м, підпори швелер №12) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 863м2, 244 підпори, Н=1,6м", інв. № 114061000330309457.

Пофарбування надземного газопроводу-вводу н/т, м. Краматорськ вул. К. Гампера. Очищення металевих труб від корозії, пофарбування газопроводу та

підпор (Д-89мм L=86м, підпори Д-89мм) ґрунтіркою, емаллю. S пофарбування 49.8м2, 11підпор, Н=3.5м, інв. № 114061000330309231.

Пофарбування надземного газопроводу-вводу с/т, м. Покровськ, вул. Злагоди (К. Лібкнехта) 84, 11, 30, 57, 39а, 7, 48, Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т 62-123. Пофарбування г-ду: Д108х4мм L=31,0 п.м.; Д-89х3,5мм L=566,0 п.м.; Д-57х3,0мм L=1017 п.м.; Д-20х2,8мм L=23,0 п.м. Пофарбування підпор: Д-108х4мм L=9 п.м.–3 од, Д-89х3,5мм L=200 п.м – 67 од., Д-57х3,0мм L=269 п.м.–157 од, Д-20х2,8мм L=20 п.м -7 од., інв. № " 114061100330201635, 114061100330201371, 114061100330201374.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу н/т, м. Покровськ, вул. Чернігівська 2-26, 30. Пофарбування г-ду: Д-108х4,0 L=283,0 п.м.; Д-89х3,5 L=37п.м., пофарбування підпор: Н=3м. Д-108х4,0 L=85,0 п.м. – 28 од, Д-89х3,5 L=13 п.м. 32 од, інв. № 114061100330313543, 114061100330313127.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу н/т, м. Покровськ вул. від ж.б. №38, вул. Кальміуська (Р.Люксембург) до ж.б. 41, вул. Центральна (Свердлова), вул. Центральна (Свердлова) ж.б. 199,203-205,113,5,23, 75,35,151. Пофарбування г-ду: Д-108х3,5 L=314 п.м., Д-57Х3,0 L=596 п.м.,пофарбування підпор: Н=3м. Д-108*4,0 L=94,00 п.м. – 31 од, Д-57?3,0 L=274,00 п.м. – 92 од, інв. № 114061100330313186, 114061100330309607 114061100330312882, 114061100330312954, 114061100330313022, 114061100330313041, 114061100330313185, 114061100330313219, 114061100330313330, 114061100330309759.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу н/т, м. Покровськ, вул. Центральна (Свердлова) (від вул. Шевченка до Енгельса). Пофарбування г-ду: Д-108х3,5 L=197,0 п.м., Д-89 х3,5 L=139,0 п.м, Д-57х3,0 L=231,0 п.м ., Д-108х3,5 L=59,00 п.м. – 20 од, Д-89 х3,5 L=49,00 п.м. – 16 од, Д-57х3,0 L=107,00 п.м. – 36 од., інв. № 114061100330309826.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу н/т, м. Покровськ, вул. Панфілова. Пофарбування г-ду: Д-76х3,0 L=630,0 п.м., Д-89х3,5 L=13,0 п.м., Д-108х4,0 L=102,0 п.м., Д-133х4,5 L=17,0 п.м.; пофарбування підпор: Н=3м. , Д-76х3,0 L=252 п.м. - 84 од, Д-89х3,5 L=5,0 п.м. - 2 од, Д-108х4,0 L=31,0 п.м.- 10 од, Д-133х4,5 L=5,0 п.м. - 2 од., інв. № 114061100330313202.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Покровськ, вул. М.Залізняка (Желєзняк) 1-20, 30-65. Пофарбування г-ду: Д-89х3,5 L=28 п.м., Д-57х3,0 L=995 п.м.; пофарбування підпор: Д-57х3,0 L=459 п.м. – 153 од, Д-89х3,5 L=9,00 п.м. – 3 од, інв. № 114061100330201758, 114061100330201654.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т м. Селидове, вул. Карбишева буд.40 вул. Кучурінська, вул. Щербакова, вул. Джерельна, вул. Мостова, вул. Желанна, вул. Карбишева. Пофарбування г-ду: Д-219х4,5 мм

L=20,00 п.м., Д-159х4,5 мм L=1700,00 п.м. Д-108х4,0 мм L=1120,00 п.м., Д-76х3,0 мм L=1582,00 п.м., Д-57х3 L=97 п.м.; пофарбування підпор: Д-89х3мм Н=3,0 м. од=161 L=483,0 п.м.; Д-108х4 Н=3,0 м. од=21 L=63,0 п.м.; Д-159х4,5мм Н=3,0м. од=201 L=603,0 п.м.; Д-108х4 мм Н=5,0 м. од=3 L=15,0 п.м.; Д-159х4,5мм Н=5,0 м. од=46 L=230,0 п.м.; Д-76х3,0 мм L=48 п.м. 16 од, інв. № 114061100330313625, 114061100330201731.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Селидове, вул. Джерельна, буд. 60 ,10. Пофарбування г-ду: Д-219х4,0мм L=20,00 п.м.; Д-159х4,0мм L=1200,00 п.м.; Д-108х4,0мм L=1590,00 п.м.; Д-89х4,0мм L=150,00 п.м.; Д-76х4,0мм L=1432,00 п.м.; Д-57х3,0мм L=25,0 п.м.; пофарбування підпор: Д-108х4мм Н=3 м. од=248, L=744,0п.м.; Д-159х4м Н=3 м. од=30 L=90,00 п.м.; Д-76х4мм Н=3,0 м. од=5, L=15п.м, інв. № 114061100330201878, 114061100330201978.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу н/т, м. Родинське, с. Красний Лиман. Пофарбування г-ду: Д-42х3.0мм L= 40.0 п.м.; Д-57х3.0 мм L=1711.0 п.м.; Д-89х3.5мм L=400.0 п.м.; Д-108х4 мм L=1382.0 п.м.; Д-133х4мм, L=934.0 п.м.; Д-159х4.5мм L=799.0 п.м.; Д-219х6 мм L=273.0 п.м. пофарбування підпор: Д-42х3.0мм, 6 од. L= 18.0 п.м.; Д-57х3.0 мм 7 од. L=21.0 п.м.; Д-89х3.5мм 9 од. L=27.0 п.м.; Д-108х4мм 10 од. L=30.0 п.м.; Д-133х4мм 11 од. L=33.0 п.м.; Д-159х4.5мм 12 од. L=36.0 п.м.; Д-219х6 15 од. L=45.0 п.м., інв. № 114061100330309817.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, вул. Торгова (Раскової), 16, вул. Бикова (Луначарського), 39. Пофарбування г-ду: Д-57х3,0 мм L=108,0 п.м.; Д-76х3,5 мм L=142,51 п.м.; пофарбування підпор: Д-57х3,0 мм L=39,0 п.м.–13 од (Н=3,0 м); Д-57х3,0 мм L=9,0 п.м. – 2 од (Н=4,5 м); Д-76х3,5мм L=54,0 п.м.–18 од.(Н=3,0 м); Д-76х3,5 мм L=9,0 п.м. – 2 од.(Н=4,5 м)., інв. № 114061100330201381, 114061100330201395.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, вул. Вишнева (Соціалістична), 69. Пофарбування г-ду: Д-89х3,5мм L=793,87 п.м.; Д-108х4,0мм L=10,73 п.м.; пофарбування підпор: Д-89х3,5мм L=342,0 п.м. – 114 од.(Н=3,0 м); Д-108х4,0мм L=9,0 п.м. – 2 од.(Н=4,5 м), інв. № 114061100330201334.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, вул. Тульська, 7-11, 18/1. Пофарбування г-ду: Д-108х4,0 мм L=516,48 п.м.; пофарбування підпор: Д-108х4,0мм L=200 п.м. – 66 од.(Н=3,0 м); Д-108х4,0 мм L=36 п.м. – 8 од.(Н=4,5 м)., інв. № 114061100330201280, 114061100330201332.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, вул. Курська, 24/1. Пофарбування г-ду: Д-57х3,0 мм L=351,19 п.м.; пофарбування підпор: Д-57х3,0 мм L=153 п.м.– 51од.(Н=3,0 м)., інв. № "114061100330201281, 114061100330201284, 114061100330201330.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, вул. Стуса (Димитрова), 63, вул. Стуса (Димитрова). Пофарбування г-ду: Д-89х3,5мм L=41,01п.м.; Д-76х3,0мм L=219,49 п.м.; пофарбування підпор: Д-89х3,5мм L=18,0 п.м. – 6 од.(Н=3,0м); Д-76х3,0 мм L=87,0 п.м. – 29 од.(Н=3,0 м); Д-76х3,0мм L=9,0 п.м. – 2 од.(Н=4,5 м), інв. № 114061100330201277, 114061100330201279.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, вул. Вовчок (М. Ул'янової), 29, 25. Пофарбування г-ду: Д-76х3,0мм L=139,01 п.м.; Д-57х3,0мм L=18,0 п.м.; пофарбування підпор: Д-89х3,5мм L=9,0 п.м. – 2 од.(Н=4,5м); Д-89х3,5мм L=54,0 п.м. – 18 од.(Н=3,0м); Д-57х3,0мм L=12,0 п.м. – 4 од.(Н=3,0м), інв. № 114061100330201282, 114061100330201285.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, від учкомбінату до цеху ГШО. Пофарбування г-ду: Д-57х3,5мм L=193,1п.м.; Д-108х4,0мм L=41,91 п.м.; пофарбування підпор: Д-108х4,0мм L=27,0 п.м. – 6 од.(Н=4,5м); Д-57х3,5мм L=84,0 п.м. – 28 од.(Н=3,0м), інв. № 114061100330201310.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, пр. Робочий, 5 вул. Тимирязєва, 70. Пофарбування г-ду: Д-32х3мм L=28,83п.м.; Д-57х3мм L=39,81п.м.; Д-76х3мм L=9,38 п.м.; Д-108х4мм L=214,97 п.м., Д-89х3,5мм L=152,0 п.м.; пофарбування підпор: Д-57х3мм L=18,0 п.м. – 6 од.(Н=3,0 м); Д-76х3мм L=9,0 п.м. – 2 од.(Н=4,5 м); Д-108х4мм L=78,0 п.м. – 26 од.(Н=3,0м); Д-108х4мм L=18,0 п.м. – 4 од.(Н=4,5м), Д-89х3,5мм L=9,0 п.м. – 2 од.(Н=4,5м); Д-89х3,5мм L=60,0 п.м. – 20 од.(Н=3,0м), інв. № 114061100330201325, 114061100330201326.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т, м. Мирноград, вул. Центральна (Артема). Пофарбування г-ду: Д-57х3мм L=194,53 п.м.; Д-59х3мм L=8,96 п.м.; Д-76х3,5мм L=11,82 п.м.; пофарбування підпор: Д-57х3 мм L=87,0 п.м. – 29 од.(Н=3,0 м); Д-76х3,5мм L=9,0 п.м. – 2 од.(Н=4,5м), інв. № 114061100330201328.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу низького тиску та підпор, ремонт фундаментів підпор, с. Єлизаветівка, вул. Ялинська (грунтування та фарбування 3281 п.м. г-ду: Ду=76мм, L=3281п.м.; грунтування та фарбування підпор Н=4,5м, швелер 8мм – 24 од., Н=2,7м швелер 8мм – 348 од., ремонт фундаментів (бетонування) 0,4м x 0,4м x 0,2м - 8 підпор (Н=2,7м, швелер 8мм), інв. № 114061300330310479.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу високого тиску та підпор до с.Новоукраїнка (грунтування та фарбування 88 п.м. г-ду: Ду=219мм, L=88п.м.; грунтування та фарбування підпор Н=3,2м, Ду=219мм – 11 од.), інв. № 114061300330100235.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу низького тиску та підпор, заміна підпор, ремонт фундаментів, с. Новоукраїнка, вул. Т. Шевченко, Південна, Миру, Харченко, Набережна (грунтування та фарбування 4884 п.м. г-ду: Ду=50мм, L=1403п.м.; Ду=70мм, L=665п.м.; Ду=80 L=471п.м.; Ду=100мм L=732п.м.; Ду=125 L=382п.м.; Ду=150мм L=1231п.м.; грунтування та фарбування підпор Н=2,7м, Ду=80мм – 248 од.; Н=3,7м, Ду=50мм – 26 од. Н=3,7м, Ду=70мм – 38 од. , Н=5,5м, Ду=80мм – 16 од.; Н=3,7м, Ду=150мм – 7 од., квадрат Н=2,7м, 80x80мм – 144 од., Н=5,5м, квадрат 80x80мм – 8 од. Н=2,7м, квадрат 140x140мм – 194 од., Н=3,7м, квадрат 140x140мм – 47 од., Н=5,5м квадрат 140x140мм – 12 од. Заміна підпор Н=3,7 Ду=150мм – 7 од.. Ремонт фундаментів підпор 0,5 x 0,5 x 0,5м Н=3,7 Ду=50мм – 8 од., Н=3,7 Ду=70мм – 11 од, Н=3,7 Ду=150мм – 7 од., квадрат 140x140мм Н=3,7 – 22 од.), інв. № 114061300330310328.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу низького тиску та підпор, заміна підпор, ремонт фундаментів с. Павлівка, до адмінбудівлі Контори, вул. Молодіжна, вул.Центральна (грунтування та фарбування 3071 п.м. г-ду: Ду=70мм, L=3071п.м., грунтування та фарбування підпор Н=3,0м, R24 – 469 од., Н=5,5м, R24 – 58 од.), інв. № 114061300330310542.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу низького тиску та підпор, встановлення додаткових підпор, улаштування підпор, с. Степне, вул. Соборна, Центральна, Шкільна. Очищення від іржі та пофарбування 2951 м.п. г-ду: Ду=50мм L=1092 м.п., Ду=70мм L=492 м.п., Ду=100мм L=497 м.п., Ду=125мм L=582 м.п., Ду=150мм L=258 м.п., Ду=219мм L=30 м.п., очищення від іржі, покриття ґрунтовкою та пофарбування підпор: Н=3,7м, Ду=70мм - 231 од.; Н=5,5м, Ду=70мм - 10 од.; Н=3,7м, Ду=100мм - 157 од.; Н=5,5м, Ду=100мм - 8 од.; Н=3,7м, Ду=125мм - 32 од.; Н=3,7м, Ду=150мм - 42 од.; Н=5,5м, Ду=150мм - 2 од. Встановлення додаткових підпор Ду=125мм – 32 од., улаштування фундаментів підпор розміром 0,5 x 0,5 x 0,6м – 32 од., інв. № 114061300330310087.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу високого тиску та підпор, с. Степне, вул. Соборна, до газової діляниці. Очищення від іржі та пофарбування 187 п.м. г-ду: Ду=5мм – L=187п.м.; очищення від іржі та пофарбування підпор Н=3,7 м, Ду=50мм - 27 од., Н=5,5м, Ду=50мм – 2 од., інв. № 114061300330100230.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу низького тиску та підпор, ремонт фундаментів підпор, с. Іскра, вул.Набережна, Гагаріна, Калашнікова, 2 черга. Очищення від іржі та пофарбування 1831 п.м. г-ду: Ду=100мм- L=1018 п.м., Ду=125мм- L=813 п.м.; очищення від іржі та пофарбування підпор Н=3,0 м, Ду=100мм - 146 од., Н=3,0 м, Ду=125мм – 120 од. Ремонт фундаментів підпор розміром 0,4 x 0,4 x 0,6м – 28 од., інв. № 114061300330312805.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу низького тиску та підпор, м. Красногорівка, вул. Медична Очищення від іржі та пофарбування 118 п.м. г-ду: Ду=80мм - L=118 п.м.; очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор Н=2,7 м, Ду=80мм - 15 од, інв. № 114061300330309991.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу низького тиску та підпор, м. Красногорівка, вул. Медична, 41-59. Очищення від іржі та пофарбування 210 п.м. г-ду: Ду=80мм- L=210 п.м., очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор Н=2,7 м, Ду=80мм – 26 од, інв. № 114061300330310398.

Пофарбування надземного розподільчого газопроводу низького тиску та підпор, м. Красногорівка, вул. Медична,31,35,37,39. Очищення від іржі та пофарбування 119 п.м. г-ду: Ду=80мм- L=119 п.м., очищення від іржі, ґрунтування та пофарбування підпор Н=2,7 м, Ду=80мм – 15 од., інв. № 114061300330310024.

Капітальний ремонт розподільного газ-ду н/т м. Слов'янськ по вул. Шевченко (ГП від маг №20 до ж. б. №102 вул. Шевченко вет. №2) (виріз катушок L=0.6 м -) ремонт 16 од. підпор з труб Д- 89 мм Н=2,5 м (1м у землі); з відновленням фундаментів (500x500x1000); заміна засувки Ду 80 на кран газовий приварний КШЦП Д- 80 мм; пофарбування газопроводу: Д- 89 мм L=366 м; S=149,84 м²; пофарбування 44 од. підпор: з труби Д- 89 мм Н=2,5 м; S=45,034 м²; разом :площа пофарбування S=194,874 м², інв. № 114061500330310672.

Капітальний ремонт розподільного надземного газ-ду н/т м. Слов'янськ вул. Матвєєва від вул. Сергєєвської 48 до вул. Лізенко (парна сторона) від вул. Сергєєвської до вул. Матвєєва (непарна сторона). Перевстановлення підпор з відновленням фундаментів, пофарбування газопроводу та підпор. Переустановлення 10 од підпор з труб Д- 76x3,5 мм Н=3 м (1м у землі); з відновленням фундаментів (500x500x1000); пофарбування газопроводу: Д- 89 мм L=424 м; S=173,6м²; Пофарбування 42 од підпор: з труби Д- 76 мм Н=3 м; 2 од. Н=4,5 м S=45,15м²; разом: площа пофарбування S=218,75м², інв. № 114061500330311225.

Капітальний ремонт розподільного надземного газ-ду н/т м. Слов'янськ, вул. Білоруська від №32 по вул. Шевченко до вул. Білоруської. Пофарбування газопроводу та підпор, встановлення кріплень на підпори (відновлення кріплень на стіні ж. б. 5 од. підпор з кутика 100x100; встановлення кріплень (косинців) на підпори з кутика 100x100x6,5- по1 м- 13 од; пофарбування газопроводу: Д- 89 мм L=154,3м; S=63,17м²; пофарбування 7 од підпор: з кут 100x100x6,5 Н=2,2 м; 13 од. кріплень з кут 100 x 100 x 6,5 S=13,92м²; разом: площа пофарбування S=77,1м²), інв. № 114061500330313340.

Капітальний ремонт розподільного надземного газ-ду н/т м. Слов'янськ вул. Урожайна від вул. Межевой до вул. Лермонтова ветка №8. Відновлення підпор та фундаментів, пофарбування газопроводу та підпор (відновлення 5 од підпор з кутика 100 x 100 x 6,5 Н4,5 м 1 од з труб Д-89 мм Н=4,5 м з відновленням бетонного фундаменту (500x500x1000); Пофарбування газопроводу: Д- 89 мм L=88м; S=36м² ;Пофарбування 5 од підпор: з кут 100x100x6,5 Н=4,5 м; 1од. з труб Ф89 мм Н=4,5 м; S=10,84м²; разом: площа пофарбування S=46,84м²), інв. № 114061500330310657.

Капітальний ремонт розподільного надземного газ-ду н/т, с. Черкаське Слов'янського р-ну, вул. Шкільна-Кірова вет.№7. Ремонт підпор з відновленням фундаментів, пофарбування газопроводу та підпор (ремонт 6 од підпор з рельс Р65 Н=3 м (1м у землі); з відновленням фундаментів (500x500x1000); пофарбування газопроводу: Д- 57 мм L=569 м; S=149,2м²; пофарбування 82 од підпор: з рельс Р65 Н=3 м; S=203,1 м²; разом: площа пофарбування S=352,3м²), інв. № 114061500330311507.

Капітальний ремонт розподільного надземного газ-воду н/т с. Черкаське Слов'янського р-ну вул. Кірова вет.№3. Ремонт підпор з відновленням фундаментів, пофарбування газопроводу та підпор (ремонт 6 од підпор з рельс Р65 Н=3 м (1м у землі); з відновленням фундаментів (500x500x1000) ;Пофарбування газопроводу : Д- 57 мм L=236 м ; S=61,88м² ;Пофарбування 34 од підпор : з рельс Р65 Н=3 м ; S=84,21 м²; ; разом :площа пофарбування S=146,1м²), інв. № 114061500330311026.

Капітальний ремонт розподільного надземного газопроводу н/т с. Черкаське Слов'янського р-ну вул. Кірова вет.№2. Ремонт підпор з відновленням фундаментів, пофарбування газопроводу та підпор (ремонт 6 од підпор з рельс Р65 Н=3 м (1м у землі) ; з відновленням фундаментів (500x500x1000) ;Пофарбування газопроводу : Д- 108 мм L=993 м ; S=458,16м² ;Пофарбування 150 од підпор : з рельс Р65 Н=3 м ; S=371,52 м²; ; разом :площа пофарбування S=829,68м²), інв. № 114061500330311025.

Капітальний ремонт розподільного надземного газопроводу н/т с. Черкаське Слов'янського р-ну по вул. Шкільна - Кірова (вет. №3). Ремонт підпор з відновленням фундаментів, пофарбування газопроводу та підпор (ремонт 2 од підпор з труб Ф 219 мм: Н=7,0 м (1м у землі); Н=2,5 м (1 м у землі) з відновленням фундаментів (800x800x1000); пофарбування газопроводу: Д- 219 мм L=177 м ; S=178,31м²; пофарбування 24 од підпор : 4 од з труби Д- 426мм Н=5 м ; 8 од з труби Д- 219мм Н=2м ;4 од з труби Д- 102мм Н=3 м;4 од з труби Д- 108мм Н=6;1 од з труби Д- 219мм Н=6 м ;1 од з труби Д- 219мм Н=1,5 м (S=49,8м²) разом: площа пофарбування S=228,11м²), інв. № 114061500330311503.

Капітальний ремонт розподільного надземного газопроводу н/т с. Нікопоровка Слов'янського р-ну вул. Первомайська, вул. Приозерна вет.№1. Ремонт підпор з відновленням фундаментів, пофарбування газопроводу та

підпор (ремонт 20 од підпор з рельс Р65 Н=3,5 м (1м у землі); з відновленням фундаментів (500х500х1000); пофарбування газопроводу: Д- 159 мм L=345 м; S=252,33м²; пофарбування 32 од підпор: з рельс Р65 Н=3,5 м; S=92,47 м²; разом: площа пофарбування S=344,8м²), інв. № 114061500330311562.

Капітальний ремонт розподільного надземного газопроводу н/т с. Ніконорівка Слов'янського р-ну, вул. Первомайська, вул. Приозерна вет.№2. Ремонт підпор з відновленням фундаментів, пофарбування газопроводу та підпор (ремонт 5 од підпор з рельс Р65 Н=3,5 м (1м у землі); з відновленням фундаментів (500х500х1000); пофарбування газопроводу: Д- 133 мм L=330 м; S=201,9м²; пофарбування 30 од. підпор з рельс Р65 Н=3,5 м; 4 од. з труб Д- 159 мм Н=5м S=101,33м²; разом: площа) пофарбування S=303,23м², інв. № 114061500330311563.

Капітальний ремонт (пофарбування та заміна засувки Ду 50) розподільного газопроводу н/т м. Слов'янськ провул. Бабушкина ветка № 2; пофарбування газопроводу: Д- 57 мм L=100 м; S=26,22 м²; пофарбування 13 од підпор: з труби Д- 70 мм Н=3,5 м; S=16,38м²; разом: площа пофарбування S=42,6 м², інв. № 114061500330310693.

Капітальний ремонт розподільного газопроводу н/т м. Слов'янськ по вул. Новоселів с. Коровій Яр Лиманського р-ну Ду 127х4 мм L=901 м (виріз катушок L=7 м - 2 од.; установлення 2-х п-обр. компенсаторів з труб Д- 127 х4 мм L=11 м з установленням 4 од. підпор з труб Д- 159х4 мм Н=5 м (1м у землі); з фундаментом (800х800х1000); переустановлення 8 од підпор з рельс Р65 Н=3 м (1м у землі); з відновленням фундаментів (500х500х1000); пофарбування газопроводу: Д- 127 мм L=901 м; S=526,36м²; пофарбування Д- 127мм -8 м S=4,67м²; 4 од. підпор з труби Д- 159 мм Н=5 м; S=14,63м²; 8од. підпор з рельс 65 Н=3 м; S=19,81м²; разом: площа пофарбування S=565,47м², інв. № 114061500330310672.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т та підпор, м. Слов'янськ вул. Фізкультурників (пофарбування газопроводу: Д- 159 мм L=110 м; S=80,45м²; пофарбування 10 од. підпор: з труби Д- 140 мм Н=3 м; S=19,32м²; разом: площа пофарбування S=99,77м²), інв. № 114061500330311632.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т та підпор с. Черкаське вул. Кірова ветка № 1 (пофарбування газопроводу: Д- 133 мм L=156 ; S=95,44м²; пофарбування 22 од. підпор: з монорельса Р65 Н=3 м ; S=54,5м²; разом: площа пофарбування S=149,94м²), інв. № 114061500330311024.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т та підпор, м. Слов'янськ вул. Л Кумача, Союзна, Целинна, Циолковського, пров. Горний ветка № 3, вул. Кокинаки ветка № 2 (пофарбування газопроводу: Д- 89 мм L=310 м; S=126,91 м²; пофарбування 13 од підпор: з труби Д- 70 мм Н=2,2 м; S=10,3м²; пофарбування 2 од підпор: з труби Д- 100 мм Н=5 м та Н=6м;

S=5,06м²; пофарбування 20 од підпор: з труби Д- 70 мм Н=3 м; S=21,6м²; разом :площа пофарбування S=163,87м². Пофарбування газопроводу: Д- 57 мм L=82м; S=21,50 м²; Пофарбування 12 од підпор: з труби Д- 57 мм Н=2,5 м; S=7,87м²; разом: площа пофарбування S=29,37м²; Пофарбування газопроводу: Д- 32 мм L=19 м; S=3,42м²; Пофарбування 1 од підпор: з труби Д- 40 мм Н=2,5; S=0,53 м²; разом: площа пофарбування S=3,95м². Усього S=33,32м², інв. № 114061500330311151, 114061500330311030, 114061500330311031.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т та підпор, м. Слов'янськ, вул. Декабристів, Совхозна, ветка № 2; провул. Ізюмський, Коротченко, вул.Глибока, Ушакова, Целинна ветка № 3 (пофарбування газопроводу: Д- 102 мм L=40 м; S=18,4м²; пофарбування 5од підпор: з труби Д- 102 мм Н=3 м; S=6,9м²; разом: площа пофарбування S=25,3м² пофарбування газопроводу: Д- 89 мм L=98 м; S=40,12м²; пофарбування 6 од підпор: з труби Д-76 мм Н=2,5 м -4од та.Н-4,5м-2 од.; S=6,84м²; разом: площа пофарбування S=46,96м²), інв. № 114061500330310589, 114061500330310714.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т та підпор, м. Слов'янськ вул. Полярна, Солодилова, Лермонтова, Урожайна, пров. Солодилова, ВНПЄК, ветка № 3 (пофарбування газопроводу: Д- 89 мм L=94 м; S=38,48м²; пофарбування 16 од підпор: з труби Д- 108 мм Н=2,2 м; S=17,49м²; разом: площа пофарбування S=55,97м²), інв. № 114061500330311318.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т та підпор, м. Слов'янськ вул. Брянська від провул. Арматурний закольц. вул. Зелена ветка №2 (пофарбування газопроводу: Д- 114 мм L=956 м; S=501,33м² ;Пофарбування 85 од підпор: з труби Д- 76 мм (Н=3 м -81од.;Н=5м-4од);S=94,68м²; разом: площа пофарбування S=596 м²), інв. № 114061500330313347.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т та підпор, м. Слов'янськ вул. Басейна від вул. Лиманська до №2 ветка № 2 (пофарбування газопроводу: Д- 114 мм L=310 м; S=162,56м²; Пофарбування 36 од підпор: з труби Д- 76 мм (Н=2,2 м-7 од.; Н=2,5м-3 од.; Н=2,8м-1 од.; Н=2,9м-3 од.; Н=3,0м-3 од.; Н =3,2м-4 од.; Н=3,3м-3 од.; Н=3,4м-1 од.; Н=3,5м-3 од.; Н=3,6м-2од.; Н=3,7м-1 од.; Н=3,8м-1 од.; Н=3,9м-3 од.; Н=4,1м-1 од.: Н=4,6м-1од.; S=41,44м²; разом: площа пофарбування S=204м²), інв. № 114061500330313346.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т по вул. Лісова, вул. Оскільська 18, с. Рубці Лиманського району (пофарбування газопроводу Д- 57 мм L=116 м S=30,42 м², Д- 76 мм L=56 м S=20,16 м²), інв. № 114061500330313696, 114061500330313680.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т по вул. Оскільська 24-36 с. Рубці Лиманського району (пофарбування газопроводу Д- 76 мм L=195 м S=70,20 м²), інв. № 114061500330313681.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т по вул. Челюскіна від № 2 до № 21 ветка №2, вул. Челюскіна вул. Волгодонська, вул. Пролетарська, пров. Ринковий, Торгівельна, ветка № 6 м. Лиман (пофарбування газопроводу Д- 57 мм L=122 м S=31,99 м², Д- 108 мм L=182 м S=90,42 м²), інв. № 114061500330202029, 114061500330201873.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т у с. Ставки підвідний до котельні ветка № 3 Лиманського району (пофарбування газопроводу Д- 108 мм L=422 м S=209,65 м²), інв. № 114061500330201356.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т по вул. Ринкова № 65-69, вул. Ринкова ветка № 1, м. Лиман (пофарбування газопроводу Д- 89 мм L=57 м S=23,34 м²; Д- 114 мм L=224 м S=117,47 м²), інв. № 114061500330313596, 114061500330313668.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т по вул. Ринкова ветка № 2, м. Лиман. Пофарбування газопроводу Д- 108 мм L=169 м S=84 м², інв. № 114061500330313669.

Пофарбування розподільного надземного газопроводу н/т по вул. Ринкова ветка № 3, м. Лиман. Пофарбування газопроводу Д- 89 мм L=1018 м S=416,77 м², інв. № 114061500330313670.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу с/т до ГРП-18 вул. Пушкіна м. Залізне, м. Торецька. Фарбування газопроводу Д- 108мм-104 п.м., що для фарбування складає 47,8 м²; фарбування трубчатих підпор Д-108 мм h-2,7 - 11 од, що для фарбування складає 13,66 м², встановлення ізолюючих фланців Ду-100 мм-4 од, інв. № 114060600330200374.

Пофарбування надземного розподільного газопроводу н/т від ГРП 18 до пр-та Піонерів к ж/б 17, 19, 21, 11, 15, вул. Маяковського, Шосейна ж/б 9, 11, 7 м. Залізне, м. Торецька (фарбування газопроводу, загальна довжина 1909 п. м., в т.ч. д. 219 мм-1013 п. м., д. 108 мм-542 п. м., д.57 мм-354 п. м. та кронштейни -18 од, що для фарбування складає 1274,4 м²; фарбування трубчатих підпор Д-219 мм h-5 м-10од, h-2.5м-58 од, Д-108 мм h-2,5м - 14 од., Д-108 мм h-2,7м -41 од; Д-89 мм h-2.5 м-2 од, h-3 м-12 од, h- 2,7 м - 19 од., Д- 76 мм h- 3 м-2 од, що для фарбування складає 281,5 м²), інв. № 114060600330307008, 114060600330312734, 114060600330312761, 114060600330306940 114060600330312762, 114060600330312958.

Надземний газопровід н/т до прос. Піонерів 8,10,12а м. Залізне, м. Торецька. Загальна довжина 363 п. м., в т.ч.: Д 108 мм-125 п. м., Д-76 мм-45 п.

м., Д-57 мм-193 п. м., що для фарбування складає 121,6 м²; фарбування трубчатих підпор Д-108 мм h-3м – 13од, Д-89 мм h-3 м-6 од., Д-76 мм h-2.7-25 од, що для фарбування складає 45,3 м², інв. № 114060600330306793 114060600330306876.

Надземний газопровід н/т по вул. Короленко, Молодіжна, с. Північний м. Торецька. Загальна довжина 3320 п. м., в т.ч.: Д- 159 мм-577 п. м., Д- 133 мм-288 п. м, Д-108 мм-118 п. м., Д-89мм-414 п. м, Д-76мм -682 п. м, Д-57 мм-1241 п. м., що для фарбування складає 1322,8 м²; фарбування трубчатих підпор Д-159 мм h-5 м-12 од, h-2.5 м-65 од, Д-108 мм h-5м – 16од, h-2,5 м-12 од, Д-89 мм h-2,5 м-292 од, що для фарбування складає 397 м², інв. № 114060600330307042.

Надземний газопровід н/т по вул. Саманна від д.42 до д.28 та від д.49 до д.39 с. Північний м. Торецька. Загальна довжина 163 п. м., в т.ч.: Д- 133 мм-69 п. м, Д-57 мм-94 п. м., що для фарбування складає 65,2 м²; фарбування трубчатих підпор: Д- 159 мм h-2.5 м-6 од, Д-89 мм h-2,5 м-12 од, що для фарбування складає 21,6 м²,с інв. № 114060600330307004 114060600330312853.

Надземний газопровід н/т від вул. Жовтневої 6 до будинків по вул. Маяковського 1, 2, 3, 4, 8, 9, 10, 11, 12, 13, вул. Дружби 5, 10, 12, м. Торецька. Загальна довжина 1811 п. м., в т.ч.: Д-159мм-656 п. м, Д-133 мм-371 п. м., Д-108 мм - 164 п. м, Д-89 мм-129 п. м., Д-76 мм - 226 п. м, Д-57 мм - 235 п. м., Д-40 мм - 30 п. м. та кронштейнів-318 од, що для фарбування складає 969,8 м²; фарбування трубчатих підпор: Д- 159 мм h-3 м-33 од, Д-.108 мм h-3 м-7 од, Д-108 мм h-5 м-5 од, Д-76 мм h-3 м-16 од, що для фарбування складає 107,4 м², інв. № 114060600330306867, 114060600330307125, 114060600330307133, 114060600330306863, 114060600330307124, 114060600330306877, 114060600330307127, 114060600330306868, 114060600330306864, 114060600330307126, 114060600330306890, 114060600330307132, 114060600330308087, 114060600330306910, 114060600330307131, 114060600330306881, 114060600330306889, 114060600330307129, 114060600330307128, 114060600330306903, 114060600330306907, 114060600330307130, 114060600330306937, 114060600330307134.

Надземний газопровід н/т від вул. Дружби 34 до вул. І. Карабіца 3,5, м. Торецька. Загальна довжина 403 п. м., в т.ч.: Д-108мм-103 п. м, Д-89 мм-300 п. м. та кронштейнів - 90 од, що для фарбування складає 160,8 м²; фарбування трубчатих підпор: Д- 108 мм h-3 м-4 од., що для фарбування складає 5,5 м² ремонт вентиляційних колодязів-2 од, інв. № 114060600330306808 114060600330306809 114060600330307074.

Надземний газопровід н/т по вул. Маяковського ж/б 23, 26, 27 до вул. І Карабіца ж/б 10, 12 м. Торецька. Загальна довжина 548,7м., в т.ч.: Д-159мм-336,7м та кронштейнів - 94 од, що для фарбування складає 303,2 м²; фарбування трубчатих підпор: Д- 159 мм h-3 м-12 од, Д- 89 мм h-3 м-4 од, що

для що для фарбування складає 30,2 м², інв. № 114060600330306777 114060600330307071.

Надземний газопровід с/т від ГРС до ГРП-9 м. Торецьк. Загальна довжина 2553 п. м. Заміна сталюї засувки Ду-100 мм., встановлення додаткової підпори-1 од, інв. № 114060600330200329.

Топографічна зйомка та проектні роботи для виконання робіт з виносу розподільного надземного газопроводу н/т с. Покровське, вул. Центральна, інв. № 114060200330304179.

Реконструкція підземного розподільного газопроводу низького тиску м. Волноваха, вул. 1 Травня Д-108 мм. Розробка ґрунту механічно (1,2x0,8x92) - 88,32 м³. Демонтаж сталюого газопроводу Д- 108 мм - 93,6 м. Прокладання газопроводу ПЕ 80 SDR 11 із захисним покриттям, Д- 90x8,2 мм з запасом 2%- 94 м. Установка терморезисторних відводів 900 ПЕ 100 SDR 11, Д- 90 мм - 2 од. Встановлення нероз'ємних з'єднань ПЕ/СТАЛЬ 90/89мм - 2 од. Встановлення ст. переходу 89/108 мм - 2 од. Встановлення вертикальних футлярів труба ПВХ Д-160x3,2 мм, L=1,5м – 2 од. - 3 м.. Прокладання сталюого газопроводу Д- 108 мм - 3,6 м. Приварка сталюих фланців Ду100 мм - 2 од.. Контроль якості зварних ПЕ з'єднань Д-90 мм - 4 од.. Герметизація футлярів ПВХ Д-160x3,2мм - 2 од.. Влаштування коверу - 1 од.. Укладка сигнальної стрічки - 94 м. Зворотне засипання ґрунтом 87,57 м³, інв. № 114060700330307188.

Реконструкція ділянок газопроводів н/т та с/т, за адресою: м. Костянтинівка, вул.Матросова - вул. Верхня (Д-110 мм-227 п.м., Д-125 мм - 225 п.м.), інв. № 114061200330308714.

Розділ 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 2019-2028 роки планується виконати заміну 16 од. відключаючих пристроїв..

Заміна засувки Ду 100 мм на газопроводі низького тиску на фланцеву засувку Ду-100 мм – 1 од., за адресою: Ясіноватський р-н, с. Новоселівка, вул. Першотравнева, інв. № 114061800330312674.

Заміна засувки Ду 200 мм на газопроводі низького тиску на фланцеву засувку Ду-100 мм – 1 од., за адресою: Ясіноватський р-н, смт. Желанне, вул. Центральна, інв. № 114061800330312664.

Заміна існуючої засувки Ду300, Ду 400, Ду 100 мм на кульовий кран приварний для підземної установки BREEZE 11с037п Ду 300 мм, з редуктором та штоком h-1.5м-3м (у кількості 3 од.), а також на кульовий кран приварний під ковер BREEZE 11с037п Ду 100 мм (у кількості - 1од.), за адресою: м.Костянтинівка, вул.Емельянова №137, інв. № 114061200330201305, 114061200330201272.

Заміна сталеві засувки Ду=150мм на надземному газопроводі середнього тиску Ду=150мм, с. Ільїнка. (сталева засувка Ду=150мм - 1шт., фланцеве приєднання). Демонтаж засувки Ду=150мм, встановлення нової засувки Ду=150мм, ґрунтування та фарбування фланців та газопроводу, інв. № 114061300330200733.

Заміна відключаючого пристрою: засувок Д-100мм -1од., на ПЕ крани Д-110мм під ковер на підземному газ-ді с/т поряд з ГРП №2, м. Бахмут . Демонтаж газового колодязя №52. Заміна підземного газопроводу с/т діам.108мм - 9п.м. Прокладання ПЕ газопроводу с/т Д-110 мм-22 п. м, сталюого надземного газопроводу с/т Д-108мм - 4 п. м., , інв. № 114060200330201438.

Заміна відключаючого пристрою: засувок Д-200мм -1од., на ПЕ крани Д-200мм під ковер на підземному газ-ді н/т поряд з ГРП №2, вул. Ювілейна, Заміна підземного газопроводу н/т діам.219мм - 9п.м.Прокладання ПЕ газопроводу с/т Д. 225 мм-14 п. м, сталюого надземного газопроводу н/т діам.219мм - 6 п. м., інв. № 114060200330300838.

Заміна відключаючого пристрою: засувок Д-100мм -1од., на ПЕ крани Д-110мм під ковер на підземному газ-ді поряд з ГРП №3. Демонтаж газового колодязя №56, (підземного газопроводу-вводу с/т поряд з ГРП №3 м. Бахмут, вул. Ювілейна) інв. № 114060200330201497. Реконструкція підземного газопроводу-вводу с/т поряд з ГРП №3. Заміна підземного газопроводу с/т діам.159мм - 7,5п.м. Прокладання ПЕ газопроводу с/т Д- 110 мм-10,5 п.м, сталюого надземного газопроводу с/т Д-108мм - 2 п.м.

Заміна відключаючого пристрою: засувок Д-200мм -1од., на ПЕ крани Д. 225мм під ковер на підземном газ-ді, інв. № 114060200330300676.Газопровід-ввід поряд з кінотеатром "Победа" м. Бахмут, вул. Ювілейна. Заміна підземного газопроводу н/т Д-200мм - 7,5 п.м. Прокладання ПЕ газопроводу н/т Д- 225 мм-10,5 п. м, сталюого надземного газопроводу н/т діам.219мм - 3 п. м.

Встановлення крану ПЕ на підземному сталевому газопроводі середнього тиску Ду300 м. Волноваха будівля ГРП, вул. Леніна, Менделєєва, кв. Північний. Реконструкція підземного сталюого газопроводу середнього тиску Ду300 мм та підземного сталюого газопроводу середнього тиску Ду200, с. Ближнє від ГРС до ГРП, інв. № 114060700330200410 та 114060700330200409.

Встановлення сталевий засувки Ду=200мм на підземному газопроводі високого тиску Ду=300мм м. Мар'їнка – м. Красногорівка. Інв. № 114061300330200733. Розробка ґрунту, демонтаж ділянки газопроводу, монтаж переходу, приварного крану, відновлення ізоляції газопроводу, засипка ґрунтом шурфу.

Заміна відключаючого пристрою в ГК №19 на підземному газопроводі середнього тиску від. Содового заводу по вул. Мартиненко ,вул.Труда , вул. Калініна , вул .Іскри , вул. Р. Люксембург - заміна засувки на кульовий кран газовий цельнозварний Ду =300 ;установлення на газопроводі кульового крану приварного для підземної установки під ковер BREEZE 11с037п Ду 300 мм, з редуктором та штоком h-1.5м-3м (у кількості 1 од.), а також установлення перемички з труб Ф 108 мм -15м з установленням кульового крану приварного BREEZE 11с037п Ду 100 мм в газ колодязі №16 (у кількості - 1од.).

Розділ III. ГРП

В зоні ліцензійної діяльності ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 479 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 2019 р. планується виконати капітальний ремонт будівель ГРП у кількості 13 од.

Для забезпечення температурного режиму газоредукуючого обладнання, у підсобному приміщенні будівлі встановлюються опалювальні прилади. В наслідок довгої експлуатації, обладнання опалювального приладу не забезпечує спрацювання автоматики безпеки. Враховуючи це, на 2019 р. передбачені заходи із заміни опалювальних приладів у будівлях ГРП кількістю 5 од.

Капітальний ремонт ГРП №4 по вул. вул.1 Травня, м. Волноваха, інв. № 114060700320100237. Побілка стелі і внутрішніх стін основного і допоміжного приміщення ГРП - 50 м2. Укладання сталевого перекриття 0,04x0,04x7 м – 6 од. - 42 м. Буріння отворів крізь перекриття та покрівлю 10x100 мм -30 од. Закріплення перекриття до покрівлі за допомогою анкерів - 30 од. Укладання листів профнастилу 1,15x7,0 м - 4 од. Виготовлення примикань 0,415x7,0 м з оцинкованого листа - 2 од. Закріплення профнастилу та примикань за допомогою саморезів - 60 од. Закріплення примикань за допомогою дюбелів- 20 од. Побілка стелі і внутрішніх стін основного і допоміжного приміщення ГРП - 80 м2. Укладання сталевого перекриття 0,04x0,04x7 м – 6 од. - 42 м. Буріння отворів крізь перекриття та покрівлю 10x100 мм -35 од. Закріплення перекриття до покрівлі за допомогою анкерів - 35 од. Укладання листів профнастилу 1,15x7,0 м - 5 од. Виготовлення примикань 0,415x7,0 м з оцинкованого листа - 2 од. Закріплення профнастилу та примикань за

допомогою саморезів - 75 од. Закріплення примикань за допомогою дюбелів - 20 од.

Капітальний ремонт будівлі ГРП №44 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Артема, інв. № 114061200320100719. Заміна кровлі ГРП (розбирання покриття покрівлі, улаштування пароізоляції, улаштування покриття з 8-хвильових азбестоцементних листів (р.7х7).

Капітальний ремонт будівлі ГРП №43 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Смирнова, інв. № 114061200320100721. Заміна кровлі ГРП (розбирання покриття покрівлі, улаштування пароізоляції, улаштування покриття з 8-хвильових азбестоцементних листів (р.7х6).

Капітальний ремонт будівлі ГРП №54 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Н. Полтавка, інв. № 114061200320100727. Заміна кровлі ГРП (розбирання покриття покрівлі, улаштування пароізоляції, улаштування покриття з 8-хвильових азбестоцементних листів (р.7х6).

Капітальний ремонт будівлі ГРП №40 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Полтавка 2, інв. № 114061200320100718. Заміна кровлі ГРП (розбирання покриття покрівлі, улаштування пароізоляції, улаштування покриття з 8-хвильових азбестоцементних листів (р.7х6).

Капітальний ремонт будівлі ГРП №45 за адресою: Костянтинівський р-н, с. Іванопілля, інв. № 114061200320100722. Заміна кровлі ГРП (розбирання покриття покрівлі, улаштування пароізоляції, улаштування покриття з 8-хвильових азбестоцементних листів (р.7,5х7,5).

Капітальний ремонт ГРП № 1 м. Богоявленка, вул. Річна, інв. № 114061300320100477 (демонтаж, виготовлення та монтаж дверей – 3 од; демонтаж, виготовлення та монтаж воріт – 3 од; ґрунтування та пофарбування дверей – 15,4 кв. м ; ґрунтування та пофарбування воріт -13,5 кв. м; ґрунтування внутрішніх стін та стелі ГРП-115 кв. м.; фарбування стелі ГРП - 40 кв. м; шпаклювання внутрішніх стін ГРП-25 кв. м.; фарбування внутрішніх стін ГРП-75 кв. м.; фарбування технологічного обладнання – 6,0 кв. м.).

Капітальний ремонт ГРП № 1 с. Новоукраїнка, вул. Франко, 1, інв. № 114061300320100474 (демонтаж, виготовлення та монтаж дверей – 3 од; ґрунтування та пофарбування дверей – 6,3 кв. м; фарбування технологічного обладнання – 6,0 кв. м; фарбування стелі ГРП - 59 кв. м; фарбування внутрішніх стін ГРП-50 кв. м.; демонтаж, виготовлення та монтаж реєстру системи опалення -59 кв. м.).

Капітальний ремонт ГРП № 2 с. Новоукраїнка, вул. Харченко, 52, інв. № 114061300320100475 (демонтаж, виготовлення та монтаж дверей – 3 од; ґрунтування та пофарбування дверей – 6,3 кв. м; фарбування технологічного

обладнання – 6,0 кв. м; фарбування стелі ГРП – 26,3 кв. м; фарбування внутрішніх стін ГРП-30,9 кв. м.; ремонт кровлі- 45,6 кв. м.).

"

Капітальний ремонт ГРП № 3 с. Новоукраїнка, вул. Молодіжна, 51, інв. № 114061300320100476 (демонтаж, виготовлення та монтаж дверей – 3 од; ґрунтування та пофарбування дверей – 6,3 кв. м; фарбування технологічного обладнання – 6,0 кв. м; фарбування стелі ГРП – 26,7 кв. м; фарбування внутрішніх стін ГРП-30,9 кв. м.; ремонт кровлі- 48,9 кв. м.).

Капремонт системи опалення з заміною котла на ГРП №1 вул. Одеська с. Крива Лука Лиманського р-ну, інв. № 114061500320100546. Заміна діляниць трубопроводу опалення з заміною застарілого газ. котлу на новий АОГВ-7.

Капремонт системи опалення з заміною котла на ГРП №1 вул. Вишнева с. Лозове Лиманського р-ну, інв. № . 114061500320100496 Заміна діляниць трубопроводу опалення з заміною застарілого газ. котлу на новий АОГВ-7.

Капремонт системи опалення з заміною котла на ГРП №1 вул. Леніна с. Рубці Лиманського р-ну, інв. № 114061500320100545. Заміна діляниць трубопроводу опалення з заміною застарілого газ. котлу на новий АОГВ-7.

Капремонт системи опалення з заміною котла на ГРП №2 вул. Лісова с. Рубці Лиманського р-ну, інв. № 114061500320100549. Заміна діляниць трубопроводу опалення з заміною застарілого газ. котлу на новий АОГВ-7.

Капремонт системи опалення з заміною котла на ГРП №2 вул. Тертичного Лиманського р-ну, інв. № 114061500320100541. Заміна діляниць трубопроводу опалення з заміною застарілого газ. котлу на новий АОГВ-7.

Капітальний ремонт будівлі ГРП №2 вул. Чапаєва (стадіон) м. Лиман, інв. № 114061500320100551 (дах та покрівля) (9х 6,6).

Капітальний ремонт будівлі ГРП-6 вул. Дружби, м. Торезьк, інв. № 114060600320900197 (24,87 м², цегла, перекриття з/б). Зміна м"якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи.

Капітальний ремонт будівлі ГРП-17 вул. Юності, с. Північний, м. Торезьк (24,69 м², цегла, перекриття з/б), інв. № 114060600320900199. Ремонт м"якої покрівлі, малярні та штукатурні роботи, заміна відливів.

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 479 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 втрат та витрат газу,

поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП необхідна повна заміна ліній редукування з використанням сучасного обладнання.

Планом розвитку передбачена реконструкція ліній редукування з ремонтом будівель ГРП у кількості 24 од.

Реконструкція ГРП № 36 м. Часів-Яр, вул. Горького (РДУК-2-100, с/т-н/т, потужність 2840м3/год.), інв. № 114060200420100142. Реконструкція ГРП (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840м3/год.). Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацьовування ГРП. Капітальний ремонт будівлі ГРП №36.

Реконструкція ГРП № 40 м. Часів-Яр, вул. Образцова (РДУК-2-100, с/т-н/т, потужність 2840м3/год.), інв. № 114060200420100155. Реконструкція ГРП (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840м3/год.). Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацьовування ГРП. Капітальний ремонт будівлі ГРП №40.

Реконструкція лінії редукування ГРП №38 вул.Бориса Глібського, м.Часів-Яр, (РДУК-2-100, реконструкція лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840 м3/год)Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацьовування ГРП. Капітальний ремонт будівлі ГРП №38.

Реконструкція ГРП №5 вул.Носакова, м.Бахмут, (РДУК-2-100, заміна лінії редукування-1 нитка, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 1200 м3/год). Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацьовування ГРП.

Реконструкція лінії редукування із середнього на низький тиск на ГРП №6 м. Волноваха по пров. Залізничний. Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 3800 м3/год (регулятор РДУК 100), інв. № 114060700320100233. Капітальний ремонт будівлі ГРП №6. Побілка стелі і внутрішніх стін основного і допоміжного приміщення ГРП - 80 м2. Укладання сталевого перекриття 0,04x0,04x7 м – 6 од. - 42 м. Буріння отворів крізь перекриття та покрівлю 10x100 мм - 35 шт. Закріплення перекриття до покрівлі за допомогою анкерів - 35 шт. Укладання листів профнастилу 1,15x7,0 м - 5 шт. Виготовлення примикань 0,415x7,0 м з оцинкованого листа - 2 од. Закріплення профнастилу та примикань за допомогою саморезів - 75 од. Закріплення примикань за допомогою дюбелів - 20 од.

Реконструкція лінії редукування із середнього на низький тиск на ГРП №2 смт. Донське по вул. О. Кошевого. Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 990 м3/год (регулятор РДУК 50), інв. № 114060700320100244.

Реконструкція ГРП-9, м. Дружківка, вул. Б. Хмельницького,3, інв. № 114060800320100260. Реконструкція ГРП (РДУК-2-100) заміна лінії

редукування -1 нитка,с/т-н/т на сучасне обладнання, в зборі. Пуск газу в ГРП,перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП.

Реконструкція ГРП-1, м. Дружківка, вул. Козацька, інв. № 114060800320100261. Реконструкція ГРП (РДУК-2-100) заміна лінії редукування -1 нитка,с/т-н/т на сучасне обладнання в зборі. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП.

Реконструкція ГРП-12, пос. Сурово, вул. Трояндова, інв. № 114060800320100259 . Реконструкція ГРП (РДУК-2-100) заміна лінії редукування -1 нитка,с/т-н/т на сучасне обладнання в зборі. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП.

Реконструкція обладнання ГРП-24 м. Дружківка, інв. № 114060800320100258 с. Горняк, вул. Костянтинівська (Постишева)- заміна лінії редукування -1 нитка,с/т-н/т на сучасне обладнання в зборі.

Реконструкція обладнання ГРП-13 м. Дружківка, вул. Войкова, на перетині з вул. Восточна - реконструкція лінії редукування на сучасне обладнання в зборі, потужність 3000м3/годину. інв. № 114060800320100257.

Реконструкція ГРП №20 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Томська 7, інв. №. 114061200320100380. (Порушення герметичності поверхні ущільнювачів затвора засувки Д-100, пошкоджена різьба ущільнювача кришки фільтру Д-100, пошкоджене сідло клапана РДУК, виявлені раковини на щічках засувки на байпасной лінії. Заміна лінії редукування -1 нитка, на сучасне обладнання в зборі.

Реконструкція ГРП №8 за адресою: м.Костянтинівка, вул. К.Маркса-Костюшко 160. (Порушення герметичності поверхні ущільнювачів затвора засувки Д-100, пошкоджена різьба ущільнювача кришки фільтру Д-100, пошкоджене сідло клапана РДУК, виявлені раковини на щічках засувки на байпасной лінії. Заміна лінії редукування -1 нитка, на сучасне обладнання в зборі.

Реконструкція обладнання ГРП № 1, м. Краматорськ, вул. Будаєва, інв. № 114060800320100390 (РДУК 2-100, с середнього тиску на низький тиск, потужність 3800м3, 1 лінія редукування) на сучасне обладнання в зборі, виготовлення проектної документації. Капітальний ремонт будівлі ГРП №1.Будівля: площа-23 м2, висота-4,6 м; стіни - листова сталь, перекриття - з/б плити (розбирання покриття покрівлі з листової сталі,улаштування пароізоляції,улаштування покриття з листової сталі,фарбування водними сумішами,олійне фарбування розбіленим колером з розчищенням старої фарби,фарбування олійними сумішами труб сталевих,металевих поверхонь.

Реконструкція обладнання ГРП № 2, м. Краматорськ, вул. С. Крушельницької, інв. № 114060800320100391 (РДУК 2-100, с середнього тиску

на низький тиск, потужність 3800м³, 1 лінія редукування) на сучасне обладнання в зборі, виготовлення проектної документації. Капітальний ремонт будівлі ГРП № 2. Будівля: площа-22,57 м², висота-3,5 м; стіни - азбестоцементні листи, перекриття - з/б плити (розбирання покриття покрівлі, улаштування пароізоляції, улаштування покриття з 8- хвильових азбестоцементних листів, фарбування водними сумішами, олійне фарбування розбіленим колером з розчищенням старої фарби, фарбування олійними сумішами труб сталевих, металевих поверхонь.)

Реконструкція обладнання ГРП № 5, м. Краматорськ, вул. Г. Небесної Сотні, інв. № 114061000320100394 (РДУК 2-100, с середнього тиску на низький тиск, потужність 3800м³, 1 лінія редукування) на сучасне обладнання в зборі, виготовлення проектної документації. Капітальний ремонт будівлі ГРП № 5. Будівля: площа-22,05 м², висота-4,350 м; стіни - листова сталь, перекриття - з/б плити (розбирання покриття покрівлі з листової сталі, улаштування покриття з листової сталі, олійне фарбування розбіленим колером з розчищенням старої фарби, фарбування олійними сумішами труб сталевих, металевих поверхонь.)

Реконструкція обладнання ГРП №6, м. Краматорськ, вул. В. Стуса, інв. № 114061000320100395 (РДУК 2-100, с середнього тиску на низький тиск, потужність 3800м³, 1 лінія редукування) на сучасне обладнання в зборі, виготовлення проектної документації. Капітальний ремонт будівлі ГРП № 6. Будівля: площа-24,48 м², висота-3,5 м; стіни - азбестоцементні листи, перекриття - з/б плити (розбирання покриття покрівлі, улаштування пароізоляції, улаштування покриття з 8- хвильових азбестоцементних листів, фарбування водними сумішами, олійне фарбування розбіленим колером з розчищенням старої фарби, фарбування олійними сумішами труб сталевих, металевих поверхонь.)

Реконструкція обладнання ГРП №11, м. Покровськ (м. Красноармійськ) вул. Шевченка, інв. № 114061100320100443. Заміна 1 лінії редукування з регулятором РДУК100 V=8400м³/год, на сучасне обладнання в зборі.

Реконструкція обладнання ГРП №13, м. Покровськ (м. Красноармійськ), м-н Південний. Заміна РДУК-2-100 на сучасне обладнання в зборі. Пуск газу в ГРП, перевірка налаштувань параметрів спрацьовування ГРП.

Реконструкція обладнання ГРП №2, м. Родинське (м. Красноармійськ) вул. Пушкіна (профілакторій "Промінь"). Заміна 1 лінії редукування на сучасне обладнання в зборі.

Реконструкція обладнання ГРП №3, м. Родинське (м. Красноармійськ) вул. Маяковського. Заміна 1 лінії редукування на сучасне обладнання в зборі.

Реконструкція обладнання ГРП №30 вул. Нарвська с. Семенівка м. Слов'янськ (1 нитка РДУК-2-100 на с/т-н/т/, потужність 7500м³/год)Заміна

лінії редукування-1 нитка РДУК-2-100 на с/т-н/т на сучасне обладнання в зборі. Ремонт будівлі ГРП 30.

Реконструкція ГРП-11 по вул. Донбаська м. Торецьк. 1 лінія редукування, РДУК-2-100/70, пропускна здатність 5650 м3/год. Заміна морально-застарілого обладнання (демонтаж:РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм ; заміна фільтра ФВ Ду 100мм, заміна засувок Ду100мм 4 од) на сучасну лінію редукування у зборі. Капітальний ремонт будівлі ГРП 11 (30,43 м2, цегла, перекриття з/б). Зміна м'якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи, заміна дверей-2 од.

Реконструкція ГРП-9 по вул. Рим.Корсакова м. Торецьк. 1 лінія редукування, РДУК-2-100/70, пропускна здатність 5650 м3/год. Заміна морально-застарілого обладнання (РДУК-2-100, ПКН Ду 100мм ; заміна фільтра ФВ Ду 100мм , заміна засувок Ду100мм - 4 од) на сучасну лінію у зборі. Капітальний ремонт будівлі ГРП - 9 (33,9 м2, цегла, перекриття з/б). Зміна м'якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи.

Диспетчеризація

Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредукуючого та запобіжного обладнання , та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, було вирішено встановити системи диспетчеризації, 35 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -87, с .Трипілля, Бахмутський р-н, інв. № 114060200420100060, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -60, с .Берестове, Бахмутський р-н, "ПТФ Бахмутська", інв. № 114060200420100053, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -24, м. Бахмут, вул. Онопрієнка, інв. № 114060200420100005, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -98, Миронівський р-н, с. Відродження, інв. № 114060500320100187, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -106, Світлодарський р-н, с. Кодема, пров. Садовий, інв. № 114060500320100187, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -34, с .Куртівка, інв. №1140800320100280, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -32, вул. Подольська, інв. №1140800320100497, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -19, вул. Бабушкіна, інв. №114060800320100695, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -29, вул. Центральна, інв. №1140800320100275, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -30, вул. Юбілейна, інв. №1140800320100277, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП -31, вул. Єсеніна, інв. №1140800320100276, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП- 43, с. Попов Яр, Костянтинівський р-н, вул. Смирнова,1 а, інв. № 114061200320100721, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП-40, с. Полтавка, Костянтинівський р-н, вул. Юбілейна,51, інв. № 114061200320100718, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП-52, с. Марково, Костянтинівський р-н, вул. Вишнева,40, інв. № 114061200320100726, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП-20, с. Желане, Ясинуватський р-н, вул. Центральна (біля в'їзду) , інв. № 114061800320100642, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП-21, с. Желане, Ясинуватський р-н, вул. Центральна (біля їдальні) , інв. № 11461800320100643, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП-29, с. Первомайське, Ясинуватський р-н, вул. Паркова,4, інв. № 114061800320100662, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 27, вул. Шадринська інв. № 114061000320100429, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 26, вул. Полярна інв. № 114061000320100428, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 20, с. Грішино інв. № 114061100320100452, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 19, м. Покровськ, с. Троянда інв. № 114061100320100454, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 4, м. Українськ, вул. Б. Хмельницького інв. № 114061100320100685, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 1, с. Іскра, вул. Центральна інв. № 114061300320100492, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 1, с. Єлизаветівка, вул. Мічуріна інв. № 114061300320100487, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 1, с. Торець, вул. Зелена інв. № 114061500320100501, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРПБ, с. Красноармійське інв. № 114061500320100540, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 1, с. Новомиколаївка, пров. Комунарів інв. № 114061500320100542, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 1, с. Малинівка інв. № 114061500320100542, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 1, с. Никонорівка інв. № 114061500320100498, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 34, с. Клебан-Бик інв. № 114060600420100080, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 35, с. Катеринівка інв. № 114060600420100081, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 36, с. Зоря, вул. Каспійська інв. № 114060600420100078, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 37, с. Старо Миколаївка, вул. Свердлова інв. № 114060600420100101, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 40, с. Суха Балка інв. № 114060600420100142 114060600420100143, 1 од.

Встановлення системи диспетчеризації на ГРП 24, с. Нелепівка, вул. Українська, м. Торецьк інв. № 114060600420100143.

Розділ IV. ШРП

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 391 ШРП. Регулююче та запобіжне обладнання 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

середі здійснюється руйнація та корозійні пошкодження металевих конструкцій. Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ШРП необхідна повна заміна ліній редукування з використанням сучасного обладнання кількістю 16 од.

Реконструкція ШРП №18 м. Волноваха, вул. Громової, інв. № 114060700420200051. Дві лінії редукування із середнього на низький тиск (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) на сучасне ШРП с РД MADAS. Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS на 2-х лініях редукування: Демонтаж ШРП – 1шт. Пуск газу в ШРП. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП.

Реконструкція ШРП №6 м. Волноваха, вул. Докучаєва, інв. № 114060700420200072. Дві лінії редукування із середнього на низький тиск (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) на сучасне ШРП с РД MADAS. Зупинка роботи ШРП. Заміна засувки на вході в ШРП. Демонтаж старого ШРП. Встановлення нового ШРП у зборі. Пуск газу в ШРП. Перевірка параметрів спрацювання ШРП.

Реконструкція ШРП №10 м. Волноваха, вул. Губенко, інв. № 114060700420200067. Дві лінії редукування із середнього на низький тиск (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) на сучасне ШРП с РД MADAS. Зупинка роботи ШРП. Заміна засувки на вході в ШРП. Демонтаж старого ШРП. Встановлення нового ШРП у зборі. Пуск газу в ШРП. Перевірка параметрів спрацювання ШРП

ШРП 3, м. Дружківка, вул. Горького, інв. № 114060800420200130. Реконструкція ШРП (ПШГР-50) заміна лінії редукування -1 нитка ,с/т-н/т на сучасне обладнання, потужністю 3000м3\годину. Пуск газу в ШРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП.

Реконструкція ШРП № 118 у зборі, за адресою: м. Костянтинівка, вул. Правобережна 108, інв. № 114061200420200099. Реконструкція ШРП (РД-50, заміна лінії редукування-2 нитки, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840м3/год.). Пуск газу в ШРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП.

Реконструкція ШРП № 95 у зборі, Костянтинівський р-н, Сільгоптехнікум, інв. № 114061200420200079. Реконструкція ШРП (РД-50, заміна лінії редукування-2 нитки, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840м3/год.). Пуск газу в ШРП, перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП.

Реконструкція ШРП 40 у зборі, м. Краматорськ, вул. М. Петренка, інв. № 114061000420200070, (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину). виготовлення

проектної документації, демонтаж установки для редукування тиску газу, опор для трубопроводів, опорних частин, сідла, кронштейни, хомути, улаштування бетонних фундаментів, приготування важкого бетону з щебеню, улаштування установки для редукування тиску газу, фарбування суриком металевих поверхонь, олійне фарбування.

Реконструкція ШРП 49 у зборі, м. Краматорськ, вул. К. Гампера, 24, інв. № 114061000420200081 (РД-50-2 од., потужність 990 м³/годину). виготовлення проектної документації, демонтаж установки для редукування тиску газу, опор для трубопроводів, опорних частин, сідла, кронштейни, хомути, улаштування бетонних фундаментів, приготування важкого бетону з щебеню, улаштування установки для редукування тиску газу, фарбування суриком металевих поверхонь, олійне фарбування.

Реконструкція ШРП 66 у зборі, м. Краматорськ, вул. Актюбінська, інв. № 114061000420200069 (РД-50-2 од., потужність 990 м³/годину). виготовлення проектної документації, демонтаж установки для редукування тиску газу, опор для трубопроводів, опорних частин, сідла, кронштейни, хомути, улаштування бетонних фундаментів, приготування важкого бетону з щебеню, улаштування установки для редукування тиску газу, фарбування суриком металевих поверхонь, олійне фарбування.

Реконструкція ШРП-11 у зборі, вул. Л. Українки, м. Покровськ, інв. № 114061100420200141. Заміна ШРП з 2 лініями редукування (1 лінія робоча + 1 резервна з с/т -н/т) на ШРП з сучасним обладнанням, пропускна потужність 990м³/год.

Реконструкція ШРП №2 м. Курахово, м-н Південний, інв. № 114061300420200135, 2 лінії редукування, регулятори тиску РД-50 - 2 шт., пропускна здатність 100м³/год. Демонтаж ШРП, виготовлення дрібних конструкцій, улаштування установки для редукування тиску газу, приварювання фланців, установлення фільтрів, приварювання кранів, встановлення кранів, регуляторів, фасонних частин, свічок, манометрів, фарбування та ґрунтування, металевих конструкцій, труб, фасонних частин.

Реконструкція ШРП №1 с. Березове, вул. Трудова, інв. № 114061300420200142, 2 лінії редукування, регулятори тиску РД-50М(2) - 2шт., пропускна здатність - 300м³/год. Демонтаж ШРП, виготовлення дрібних конструкцій, улаштування установки для редукування тиску газу, приварювання фланців, установлення фільтрів, приварювання кранів, встановлення кранів, регуляторів, фасонних частин, свічок, манометрів, фарбування та ґрунтування, металевих конструкцій, труб, фасонних частин.

Реконструкція ШРП № 8 у зборі з морально-застарілим обладнанням, м. Слов'янськ, вул. Н. Побут на газопроводі середнього тиску, інв. № 114061500330200879 (РД-50 -2 лінії редукування, потужність 1220 м3/год.) на ШРП з сучасним обладнанням MADAS.

Реконструкція ШРП № 2 у зборі з морально-застарілим обладнанням, м. Миколаївка, вул. Чкалова на газопроводі середнього тиску, інв. № 114061500330200905 (РД-50 -2 лінії редукування, потужність 1220 м3/год.) на ШРП з сучасним обладнанням MADAS; заміна засувки на вході та виході з ШРП.

Реконструкція ШРП №37, інв. № 114061500330200758, (РД 50 - 2 лінії редукування) на газопроводі середнього тиску по вул. Уральська м. Слов'янськ (РД-50 -2 лінії редукування , потужність 1220 м3/год.) на ШРП з сучасним обладнанням MADAS; заміна засувки на вході та виході з ШРП.

Реконструкція ШРП №32, інв. № 114061500330200853, (РД 50 - 2 лінії редукування) на газопроводі середнього тиску по вул. Пролетарська м. Слов'янськ (РД-50 -2 лінії редукування , потужність 1220 м3/год.) на ШРП з сучасним обладнанням MADAS; заміна засувки на вході та виході з ШРП

Розділ V. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЕ ОБЛАДНАННЯ

Запобіжно-скидний клапан, що встановлений в ГРП призначений для автоматичного скидання газу в атмосферу при підвищенні тиску понад встановлені значення.

При таких порушеннях в роботі ЗСК, як: відсутність герметичного закриття внаслідок того, що обладнання морально-застаріле, збільшуються втрати газу. Для зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів є доцільним виконати заміну морально застарілого обладнання на сучасне у кількості 2 од.

Заміна морально-застарілого ЗСК Ду -50 мм на новий, ГРП №33 , за адресою: смт. Очеретино, інв. № 114061800320100668.

Заміна морально-застарілого ЗСК Ду -50 мм, ГРП №19, за адресою: Ясіноватський р-н, с. Новоселівка, інв. № 114061800320100332.

Розділ VI. ЕХЗ

Для забезпечення ефективного електрохімічного захисту протягом всього терміну експлуатації розподільчих газопроводів необхідний комплексний підхід до розробки високонадійних засобів катодного захисту. Надійність експлуатованих газотранспортних систем залежить від стану ізоляції, роботи засобів катодного захисту, енергозабезпечення цих засобів і своєчасного

проведення капітального ремонту газотранспортних систем за результатами комплексного обстеження.

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 602 станція катодного захисту, 651 поля анодного захисту, 7406 засобів протекторного захисту, 54 установки дренажного захисту. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,38%. У процесі експлуатації (більшість засобів ЕХЗ являються морально-застарілими) установок катодної поляризації відбувається процес розчинення анодного заземлювача, що в свою чергу зводить ефективність роботи установки, також виходять станції катодного захисту і протекторний захист.

Відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2019-2028 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати заміну 39 од. анодних заземлювачів, 82 од. протекторного захисту, ремонт та заміну 10 од. станцій катодного захисту.

Заміна анодного заземлювача, м. Бахмут, вул. Леваневського, 36, інв. № 114060200330300061 (розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю).

Заміна анодного заземлювача, м. Бахмут, вул. Горького, 4, інв. № 114060200330300022 (розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю).

Заміна анодного заземлювача, м. Бахмут, ст. Фільтрувальна ГРП №29, інв. № 114060200330300078 (розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю).

Заміна анодного заземлювача, м. Часів-Яр, вул. Лісна, 50, інв. № 114060200330300085 (розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю).

Заміна анодного заземлювача, м. Часів-Яр, с. Шевченко ГРП №43, інв. № 114060200330300036 (розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю).

Заміна анодних заземлювачів (1 к-т) на підземному газопроводі середнього тиску по вул. Калініна 59, м. Волноваха, інв. № 114060700420300155. Розробка ґрунту - 18 м³. Влаштування підстильного шару шлакового - 4 м³. Укладання анодних заземлювачів (1 к-т-24 од.). З'єднання заземлювачів зі станцією КСС за допомогою кабелю - 3 м. Зворотне засипання ґрунту - 14 м³.

Заміна анодних заземлювачів (1 к-т,) на підземному газопроводі середнього тиску по вул. Калініна-пров. Садовий, м. Волноваха, інв. № 114060700330200154.

Заміна анодних заземлювачів (1 к-т,) на підземному газопроводі високого тиску в районі ГРС с. Зоря, інв. № 114061400420300251. Розробка ґрунту - 18 м³. Влаштування підстильного шару шлакового - 4 м³. Укладання анодних заземлювачів (1 к-т-24 од.). З'єднання заземлювачів зі станцією КСС за допомогою кабелю - 3 м. Зворотнє засипання ґрунту - 14 м³.

Заміна протекторного захисту на підземному переході газопроводу низького тиску м. Волноваха: вул. Орлова 27-29, вул. Орлова 41-43м, пров. Молодіжний 5-6, Літвінова 26 – 2ї Гв. армії 72, вул. 2ї Гв. армії 93-104, вул. Я. Мудрого 70-73, вул. Енгельса 13-16, вул. Артеменка 18-19, вул. Гвардійська 88-89, вул. Губенка 135-137, вул. Чкалова 79-90, вул. Павлова 3-8а, пров. Червонофлотський 3-4, вул. Орлова 71 – вул. Литвинова 15, інв. № 114060700330307188 – 13 од.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску вул. Артеменка 18-19, м. Волноваха, інв. № 114060700330307191.

Заміна протекторного захисту (1 од.) на підземному переході газопроводу низького тиску вул. Чкалова 79-90, м. Волноваха, інв. № 114060700330307189.

м. Дружківка, вул. Курчатова - заміна анодного заземлення на катодній станції КСС-1200, інв. № 114060800420300359 – 1 комплект.

Заміна станції катодного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ново-Садова/Ульянівська КСС №16, інв. № 114061200420300168. Для забезпечення електрокорозійного захисту підземного газопроводу і зменшення енергопотреб необхідно замінити станцію катодного захисту.

Заміна станції катодного захисту за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ємельянова КСС №60, інв. № 114061200420300163. Для забезпечення електрокорозійного захисту підземного газопроводу і зменшення енергопотреб необхідно замінити станцію катодного захисту.

Заміна станції катодного захисту та анодного заземлювача за адресою: м. Костянтинівка, вул. Леваневського ПТЕ 1,2 №13, інв. № 114061200420300158. Заміна станції катодного захисту на В-ОПЕК-АИ-1,2-50У1 з більш сучасним устаткуванням та заміна анодного заземлювача.

Заміна станції катодного захисту та анодного заземлювача за адресою: Ясіноватський р-н, с. Красногорівка КСС №46, інв. № 114061800320100660.

Заміна станції катодного захисту на В-ОПЕК-АИ-1,2-50У1 з більш сучасним устаткуванням та заміна анодного заземлювача.

Заміна анодного заземлювача за адресою: Костянтинівський р-н, с. Смирнове ПТЕ 1,2 №28, інв. № 114061200420300185. Для забезпечення стабільної роботи КСС, необхідно виконати заміну анодного заземлення.

Заміна анодного заземлювача за адресою: Костянтинівський р-н, с. Іванопілля КСС №57, інв. № 114061200420300377. Для забезпечення стабільної роботи КСС, необхідно виконати заміну анодного заземлення.

Заміна анодного заземлювача за адресою: м. Авдіївка, вул. Юбілейна 1 КСС №12, інв. № 114061200420300358. Для забезпечення стабільної роботи КСС, необхідно виконати заміну анодного заземлення.

Заміна анодного заземлювача за адресою: м. Костянтинівка, вул. Чернигівська, ПЄКЗ-1,2 №70, інв. № 114061200420300367.

Заміна протекторного захисту газопроводу та ремонт електроізолюючих фланців за адресою: м. Костянтинівка, вул. 6-го Вересня 16-18, інв. № 114061200420300367- 3 од..

Заміна протекторного захисту газопроводу за адресою: Ясіноватський р-н, с. Новоселівка, вул. Польова 81(1) - 82 (2), вул. Миру 120-122, інв. № 114061800330312674 – 3 од.

Заміна протекторного захисту газопроводу та ремонт електроізолюючих фланців за адресою: м. Костянтинівка, вул. Громова 21 - 23, 25-31, інв. № 114061200330308678 – 3 од..

Заміна протекторного захисту газопроводу за адресою: м. Костянтинівка, вул. Громова 56-58, вул. Громова 62 - вул. Леваневського 43, інв. № 114061200330308679 – 5 од.

Заміна протекторного захисту газопроводу за адресою: м. Костянтинівка, вул. Б.Космонавтів 10-12, 14-16, інв. № 114061200330308709-5од.

Заміна протекторного захисту газопроводу, установка ІФС та ремонт електроізолюючих фланців за адресою: м. Костянтинівка, пл. Перемоги 3 - ГРП №16, пр. Ломоносова 158-160, пл. Перемоги 1 Стоматологія, вул. Невського 9 - Леваневського 36, вул. Цюлковського 4-6, пр. Ломоносова індустр. технікум - вічний вогонь, пр. Ломоносова 164-166, вул. Невського 9 - Леваневського 36, вул. Громова 23 - 25, вул. Шмідта 47-49, вул. О.Невського 3-5, вул. О.Невського 3 - вул. Леваневського 32, інв. № 114061200330308671 – 12 од.

Заміна протекторного захисту газопроводу та ремонт електроізолюючих фланців за адресою: м. Костянтинівка, вул. Шкільна 13-15, вул. Суворова 19-23, інв. № 114061200330308694 – 2 од.

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 вул. Коперніка "Глазурь", інв. № 114061000420300369. Розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 пров. Трудовий, інв. № 114061000420300385. Розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 вул. Маршака, інв. № 114061000420300197. Розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 вул. Паркова, 97, інв. № 114061000420300228. Розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 вул. Байкальська, інв. № 114061000420300233. Розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 вул. б. Машинобудівників, інв. № 114061000420300361. Розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю .

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 Шлакова гора, інв. № 114061000420300230. Розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Капітальний ремонт засобів ЕХЗ: демонтаж дренажної установки, встановлення КСС - 1200, м. Краматорськ, дренаж посилений УД 2400 вул. вул. Софіївська – Дніпровська, інв. № 7136: виконати монтаж станції катодного захисту, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Капітальний ремонт засобів ЕХЗ: демонтаж дренажної установки, встановлення КСС -1200, м. Краматорськ, дренаж посилений УД 2400 вул. О. Тихого" тягова КЗВВ", інв. № 7775: виконати проектні роботи по електропостачанню, виконати монтаж лінії електропостачання, виконати монтаж станції катодного захисту, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Капітальний ремонт засобів ЕХЗ: демонтаж дренажної установки, встановлення КСС -1200, м. Краматорськ, дренаж посилений УД 2400 вул. Колгоспна ГРП 18, інв. № 7775: виконати проектні роботи по електропостачанню, виконати монтаж лінії електропостачання, виконати монтаж станції катодного захисту, розробка ґрунту, засипка траншеї коксовим дріб'язком, встановлення анодного заземлення (заміна), засипка траншеї, прокладання дренажного кабелю.

Заміна протекторного захисту на газопровід м. Покровськ вул. Центральна 340-307, вул. Захисників України, інв. № 114061100330201323 – 2 од.

Заміна протекторного захисту на газопровід м. Покровськ вул. Пушкіна-Москаленка, інв. № 114061100330313448 – 2 од.

Заміна протекторного захисту на газопровід м. Покровськ вул. Прокоф'єва 255-216, інв. № 114061100330201235 – 2 од.

Заміна протекторного захисту на газопровід м. Покровськ вул. Янтарна, інв. № 114061100330309798 – 2 од.

Заміна протекторного захисту на газопровід м. Покровськ вул. Горняка, 16-21, інв. № 114061100330309807 – 2 од.

Заміна протекторного захисту на газопровід м. Покровськ вул. Пушкіна-Денисова, інв. № 114061100330309773 – 2 од.

Заміна протекторного захисту на газопровід м. Покровськ вул. Київська, 87, інв. № 114061100330201682 – 2 од.

Заміна анодного заземлення м. Покровськ СКЗ ГРП№17, інв. № 114061100420300256 – 1 од.

Заміна станції катодного захисту СКЗ 1200 Транспортна лікарня, м. Покровськ, інв. № 114061100420300263 – 1 од.

Заміна анодного заземлення АЗ КСС 1200, с. Новоукраїнка, ГРП №2, на підземному газопроводі середнього тиску, інв. № 114061300330200718 – 1 од.

Заміна анодного заземлення АЗ КСС-1200, м. Мар'їнка, ГРП №12, на підземному газопроводі середнього тиску, інв. № 114061300330200699 – 1 од.

Заміна СКЗ ПАСК 1200, с. Новоукраїнка, ГРП №2, на підземному газопроводі середнього тиску, інв. № 114061300420300718 – 1од.

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі середнього тиску БФТЛ м. Слов'янськ, інв. № 114061500330200883.

Заміна анодного заземлення КСС-600 на газопроводі низького тиску вул. Гладиша м. Слов'янськ, інв. № 114061500330310871.

Заміна анодного заземлення КСС-600 на газопроводі низького тиску вул. Демократична м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300252.

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі низького тиску вул. Коцюбинського м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300259.

Заміна анодного заземлення КСС В-ОПЕД на газопроводі середнього тиску МЖК ГРП м. Слов'янськ, інв. № 114061500330311692

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі середнього тиску Очисні споруди м. Слов'янськ, інв. № 114061500330200742.

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі низького тиску провул. Вокзальний (Свердлова) м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300296.

Заміна анодного заземлення ТСКЗ-3 на газопроводі низького тиску вул. Фестивальна м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300280.

Заміна анодного заземлення КСС -1200 на газопроводі середнього тиску ГРП № 1 вул. Кирова м. Лиман, інв. № 114061500320100547.

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі середнього тиску, ГРПБ с. Диброва Лиманського р-ну, інв. № 114061500320200556.

Заміна анодного заземлення КСС-1200 на газопроводі середнього тиску м. Лиман ГРС, інв. № 114061500330200809.

Заміна протекторного захисту (20од.) на підземному газопроводі- вводі н/т за адресами: м. Слов'янськ провул. Парковий №№2,4,6 (3 од.);вул. Паркова №№1,5,10 (3од.); провул. Виноградному №№ 13,15 -(2-од.) ;по провул. Батюка №№ 3,5 -(2-од.);вул.Вільній №№5 (1од.);вул. Бульварній №№ 5 -(2-од.), №7-1 од ; вул. Олімпійській №№ 3 (1 од)№9-(2-од.), №22а-(1од); вул. Василевського №№ 6 -(1-од.), №10-(1 од), інв. № 114061500330411614.

ЕХЗ газ-ду с/т по прос. Піонерівм. Залізне, м. Торецька, заміна катодної станції КСС-600 на сучасну, заміна металевого ящика, інв. № 114060600420300119.

Розділ VII. ІНШЕ

Заходи на 2018 р. не передбачені

Роділ VIII. МОДЕРНІЗАЦІЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ

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.

Для оперативного проведення ремонтних та аварійно – відновлювальних робіт необхідне придбання сучасних та продуктивних екскаваторів - навантажувачів 3СХ ЕСО Sitemaster, в кількості 5 одиниць, на заміну застарілих.

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 2019 р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 11 од.

Легковий автотранспорт

У зв'язку з тривалим терміном експлуатації автомобільного парку Товариства, часткової втрати автотранспорту на невідконтрольній державній

владі території Донецької області, для оперативного виконання фахівцями службових обов'язків, необхідне придбання наступних автомобілів:

- пасажирський автомобіль Renault Logan 1,5 d MT Life+5 місць, 18 од;
- пасажирський автомобіль Skoda Oktavia 1,8 TSI/132kW 6MG, 8 од;
- пасажирський автомобіль Renault Trafic пасс. 1,6 D MT L2H1 Combi, 14 од.

Роділ ІХ. ЗАХОДИ, СПРЯМОВАНІ НА ЗНИЖЕННЯ ВИРОБНИЧО-ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВИТРАТ ТА ПОНАДНОРМОВАНИХ ВТРАТ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

З метою здійснення контролю за обсягом природного газу, який обліковується комерційним вузлом обліку та для унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу, вирішено встановлення дублюючого вузла обліку газу 2 од.

Індивідуальний облік населення

З метою виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу», необхідно встановити індивідуальні лічильники газу у населення в кількості 29567 од.

Обмінний фонд індивідуальних лічильників

Для виконання робіт з перевірки газових лічильників, що встановлені у споживачів необхідно створення обмінного фонду, у кількості 8648 од.

Заміна індивідуальних лічильників – 1381 од.

Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок

Для організації комплексної перевірки та ремонту лічильників газу, необхідно придбати комп'ютеризовану установки для контролю метрологічних характеристик «Темпо-3 МР».

Розділ Х. ПРИДБАННЯ СУЧАСНИХ ПРИЛАДІВ ДІАГНОСТИКИ І ОБСТЕЖЕННЯ ТА ВПРОВАЖЕННЯ СИСТЕМ ПРОТИАВАРІЙНОГО ЗАХИСТУ СИСТЕМ ГАЗОПОСТАЧАННЯ

Для своєчасного виявлення витоків природного газу при виконанні обслуговування газових мереж з метою забезпечення безаварійної експлуатації системи газопостачання, було внесено у План розвитку 2019 р. заходи по укомплектуванню служб газових мереж обладнанням для виконання заходів з пошуку витоків газу - детектор газу Snooter Mini CH4 (з метрологічною атестацією) в кількості 27 од.

Для забезпечення комплексного приладового обстеження, попередження аварійних ситуацій на газових мережах та спорудах на них, зменшення втрат газу, тощо у 2019 р. необхідно придбати обладнання для виконання заходів з виявлення і трасування підземних комунікацій; визначення змін величини струму катодного захисту; виявлення місць витоків захисного струму, що виникають за рахунок пошкодження ізоляції і контакту з ґрунтом контролю ізоляційного покриття (Трасошукач "СПРУТ - 5 М") - 5 од.

Роділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій **Облаштування робочих місць**

На 2019 рік пропонуються наступні заходи у напрямку розвитку інформаційних технологій:

Модернізація парку серверів (в першу чергу) та закінчуючи застарілою оргтехнікою, такою як: На даний час першочергова потреба є у придбанні 12 шт. так званих NAS-серверів (серверів для надійного та захищеного зберігання важливої інформації підприємства, 1 од для головного апарату та 10 од. для УГГ та відділень). Окрім цього, необхідно замінити хоча б по одному серверу в УГГ (враховуючі відділення) та головному апараті (12 од.).

Модернізація парку застарілої комп'ютерної та оргтехніки (персональні комп'ютери (2011 року введення в експлуатацію та старіше), багатофункційні пристрої (БФП), принтери, сканери, факси, тощо). Потрібно:

Сервер NAS ASUSTOR AS7008T (з двома вінчестерами Western Digital Red Pro NAS 10TB) – 1 од.;

Сервер NAS ASUSTOR AS6204T (з двома вінчестерами Hitachi (HGST) Desk-star NAS 4TB) – 10 од.;

Сервер Dell PowerEdge T30 (з двома вінчестерами Western Digital Red Pro NAS 6TB) – 12 од.;

Системний блок на базі Intel Core i3-8100 (3.6 ГГц) / RAM 8 ГБ / HDD 1 ТБ / Intel UHD Graphics 630 – 110 од.;

Монітор 25" LG 25UM58-P – 150 од.

Багатофункційний пристрій Konica Minolta BizHub 185 – 38 од.;

Лазерний принтер HP LaserJet Pro M402n -65 од.;

Кольоровий струйний принтер Epson L1800 A3 з системою СБПЧ – 6 од.

Джерело безперебійного живлення Eaton 9130 SX 8000 VA – 10 од.

Крім того, також є витрати на розробку нового та модернізацію (додавання нових модулів, розширення функціоналу існуючих) програмного забезпечення, яке використовуються у господарсько-фінансовій діяльності підприємства. Це стосується, в першу чергу, таких програмних комплексів (скорочено ПК), як: геоінформаційна система «АРМ диспетчера АДС» (Карта

міста), білінгових систем розрахунків за спожитий природний газ абонентами-юридичними осо-бами та абонентами фізичними особами (ПК «Промисловий абонент» та ПК «Населення» відповідно), системою збору консолідованої звітності «Консолідатор», комплексною системою управління підприємством (або так званою ERP-системою), яка включає в себе такі модулі, як: бухгалтерський облік, управління фінансами, заробітна плата, управління персоналом, штатний розклад, контакт (або Call) центр, тощо. Також планується впровадження системи офісного документообігу.

Телеком

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

OpenScape 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.

OpenScape Business є гнучким і масштабованим рішенням, що задовольняє як типові, так і індивідуальні потреби в телефонії малих і середніх компаній. Архітектура OpenScape Business дозволяє використовувати існуючу телефонну інфраструктуру, незалежно від того класична це телефонія, IP або DECT. OpenScape 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 OpenScape Business:

- OpenScape 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 OpenScape 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 OpenScape 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.

Роділ XII. Інше

Облаштування робочих місць Аварійно-диспетчерської служби

Відповідно до «Кодексу газорозподільних систем», Розділ III (2. Організація аварійно-технічного обслуговування ГРМ) - служби АДС повинні бути забезпечені зв'язком екстреного виклику, спеціальними аварійними автомобілями, зв'язком екстреного виклику з відповідними спецслужбами (надзвичайних ситуацій, швидкої допомоги тощо), засобами радіозв'язку і мати апаратуру для запису переговорів.

Враховуючи зростаючу потребу УГГ в радіозв'язку, пов'язану із збільшенням кількості ділянок АДС (персоналу служб і аварійних бригад) необхідно дооснастити УГГ сучасними автомобільними, стаціонарними та переносними радіостанціями. Враховуючи зростаючу потребу УГГ в радіозв'язку, пов'язану із збільшенням кількості ділянок аварійно-диспетчерських служб, персоналу служб і аварійних бригад, та потребу в оновленні парку радіостанцій необхідно дооснастити УГГ сучасними автомобільними, стаціонарними та переносними радіостанціями:

Артемівське УГГ

Радіостанція Motorola GM340-автомобільний комплект з монтажем, од 3.
Радіостанція Motorola GM340-для переносу, од 5.

Костянтинівське УГГ

Радіостанція Motorola GM340-для переносу, 5 од.

ПАТ "Донецькоблгаз"

Радіостанція Motorola GM340-стаціонарний комплект з монтажем, од 2.
Акумулятор Motorola PMNN4018A до радіостанції для переносу, од 8.

Слов'янське УГГ

Радіостанція Motorola GM340-автомобільний комплект з монтажем, од 4.
Радіостанція Motorola GM340-для переносу, од 5.

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання сталевих труб

Зварювальний апарат інвенторного типу ВДІ-250Р цифровий ПАТОН, 5од.

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання поліетиленових труб

Апарат для зварювання ПЭ труб до Д 500 мм стиковою "Friamat", 1 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.

Докучаєвське від.

Капітальний ремонт АПК Донської ділянки Докучаєвського відділення КУГГ (заміна дерев'яних віконних блоків на пластикові вікна) за адресою : вул. О. Кошового 2а, смт. Донське, Волноваський р-н, Рік побудови будівлі - 1977 матеріал віконних блоків і рам – дерево.

Конструктивні розміри (висота x ширина):

- віконні блоки 176см x 134см од. 11 (з них 5 од. глухі),
- віконні блоки 210см x 116см од. 5 (з них 4 од. глухі),
- віконні блоки 80см x 210см од 1,
- віконні блоки 80см x 76см од 1,

Внаслідок тривалого впливу навколишнього середовища (дощ, ультрафіолетове випромінювання, вітер), дерев'яні віконні рами прийшли в непридатність (розсипання деревини, наскрізні отвори).

При заміні дерев'яних віконних блоків на пластикові скоротяться тепловтрати в адміністративній будівлі Донської ділянки.

Капітальний ремонт будівлі складу Новотроїцької ділянки Докучаєвського відділення КУГГ (заміна м'якої покрівлі на профнастил) за адресою : вул. І. Кононенка, смт. Новотроїцьке, Волноваського р-ну.

Рік побудови будівлі – 1996

- перекриття - залізобетоні плити
- тип покрівлі - двохскатна
- покриття – бітум

В результаті впливу навколишнього середовища (дощ, ультрафіолетове випромінювання, вітер), м'яка покрівля прийшла в непридатність.

При заміні м'якої покрівлі на профнастил усунеться: протікання покрівлі, руйнування стін, підлоги і фундаменту будівлі, потрапляння вологи на складовані в приміщенні матеріали.

Костянтинівське УГГ

Капітальний ремонт покрівельного покриття автомобільних боксів, що розташовані на території Костянтинівського УГГ за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ємельянова, 76.

Рік спорудження боксів - 1994, загальна площа автомобільних боксів складає - 990 м², стіни виконані з цегляної кладки, вікна відсутні, дах виконаний із залізобетонних плит покритих рубероїдом на бітумній основі, підлогове покриття із залізобетонного стягування.

В наслідок дії опадів у вигляді дощу і снігу, обмерзання, покрівля втратила свою цілісність покрилася глибокими тріщинами. При обстеженні приміщень автомобільних боксів №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9, №10, №11, №12, №13, 14, №15, було встановлено, що стеля і стіни мають множинні сліди патьоків дощових і талих вод, осипання штукатурки, тріщини на сполученнях перекриттів покрівлі і стін.

Для уникнення аварійного руйнування будови, необхідно зробити заміну покрівлі.

Красноармійське УГГ

Капітальний ремонт будівлі газової служби м. Родинське вул. Театральна,3.

В результаті обстеження будівлі газової служби м. Родинське по вул. Театральна, 3, було виявлено:

- ушкодження скляного заповнення із зовнішнього боку у вигляді тріщин різного напрямку. Причина - механічні дії на скло, деформація коробок, розморожування води в нещільних примиканнях скла до рами, тривалий термін експлуатації;

- деформація елементів коробки і палітурок. Причина - розморожування води в стиках віконних рам;

- руйнування покриття забарвлення - до 75 % від загальної площі віконних коробок і палітурок із зовнішнього і внутрішнього боку. Причина - тривалий термін експлуатації;

- поразка поверхневою корозією до 30 % загальної площі віконних коробок із зовнішнього і внутрішнього боку; деформація відливів; подряпини, сколи і деформація підвіконних дощок. Причина - відсутність антикорозійного захисту, тривалий термін експлуатації.

Заміна опалювального апарата системи опалення будівлі служби м. Селидове вул. К.Маркса, 16.

В результаті обстеження будівлі газової служби м. Селидове вул. К.Маркса, 16, було встановлено:

- при тривалій експлуатації котла вишли з ладу: пресостат, потік бойлер гарячого водопостачання, розширювальний бак, терморегулятор, датчик тиску і температури необхідна замена отопительного котла. У зв'язку з цим, необхідно виконати капітальний ремонт опалювальної системи.

Капітальний ремонт системи опалення м. Мирноград, вул. Соборна, 51А (введено в експлуатацію в 1971 року).

В результаті обстеження кабінетів Димитрівської дільниці Красноармійського УГГ за адресою вул. Соборна, 51А, було виявлено:

- пошкодження сталевих труб опалювання корозією;
- частково розморожені радіатори після виходу з ладу взимку 2017-2018 року опалювального апарату;
- вийшов з ладу розширювальний бак.

На підставі результатів обстеження комісія дійшла висновку, що необхідно провести роботи по заміні опалювальної системи в будівлі Димитрівської дільниці.

Мар'їнське від.

Капітальний ремонт будівлі Мар'їнського від., м. Вугледар, вул. Трифонова, 17 (побудоване в 1979 р.). Являє собою відокремлену двоповерхову будівлю. Ширина будівлі становить 11,7, довжина - 18,8м. Висота внутрішніх приміщень 4,2м. Зовнішні несучі стіни будівлі товщиною 400 мм виконані з червоного будівельної цегли. Внутрішні перегородки виконані із силікатної будівельної цегли, товщина - 210 мм. Міжповерхове перекриття виконано із залізобетонних плит. Покриття рулонні покрівельні матеріали (руберойдовий килим на бітумною мастикою). Дверні заповнення - дерев'яні, металеві, внутрішні ДСП. Віконні заповнення - пластикові, дерев'яні, другий скління, металева решітка. Підлоги - бетон, лінолеум, керамічна плитка.

Виконання енергозберігаючих заходів - при заміні дерев'яних вікон на металопластикові скоротяться тепло- втрати в приміщенні. Для підтримки оптимальної температури повітря в приміщеннях, де перебувають працівники необхідна додаткова установка газового котла (потужності існуючого котла недостатньо для обігріву всієї площі адміністративної будівлі).

Придбання обладнання з відеофіксації - персональний мобільний відеореєстратор DMT-9 -50 одиниць.

Опис заходів на 2020 – 2021 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2020-2021 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 330 794 тис. грн. без ПДВ

Планом розвитку системи на 2020-2021 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 2020-2021 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Пофарбування газопроводів та підпор, поновлення ізоляційного покриття, відновлення газопроводів, які постраждали у наслідок проведення бойових дій L – 212,348 км на суму 11918 тис. грн.

Реконструкція:

Реконструкції систем газопостачання з заміною ділянки газової мережі з використанням поліетиленових труб L=0,332 км на суму 744 тис. грн.

Розділ II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2020-2021 роках планується виконати:

Капремонт:

Заміна (реконструкція) морально застарілих відключаючих пристроїв на сучасні шарові крани (приварні, фланцеві) у надземному та підземному виконанні (заміна засувки у газових колодязях) кількістю 6 од. на суму 232 тис. грн.

Розділ III. ГРП

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 капітального ремонту будівель у 2020-2021 р.р. кількістю 56 од. на суму 864 тис. грн.

Реконструкція ГРП із заміною лінії редукування – 48 од. на суму 10764 тис. грн.

Розділ IV. ШРП

Реконструкція ШРП з морально-застарілим обладнанням на сучасне в зборі – 24 од. на суму 3364 тис. грн.

Розділ V. Газорегуляторне обладнання

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 479 ГРП та 391 ШРП термін експлуатації більшості яких перевищує 40 років. Для зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП та ШРП необхідна своєчасна заміна обладнання з використанням сучасного обладнання.

- **Інше обладнання газорегуляторних пунктів:**

Заміна морально-застарілих ЗСК і ЗЗК на сучасні Madas – 4 од. на суму 36 тис. грн.

Розділ 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 602 станції катодного захисту, 651 поле анодного захисту, 7406 засобів протекторного захисту, 54 установки дренажного захисту. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,39 %. У процесі експлуатації (більшість засобів ЕХЗ являються морально-застарілими) установок катодної поляризації відбувається процес розчинення анодного заземлювача, що в свою чергу зводить ефективність роботи установки, також виходять з ладу станції катодного захисту і протекторний захист.

Відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2019-2020 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

- **Капремонт:**

Заміна анодних заземлювачів, станцій катодного захисту, протекторного захисту – 288 од. на суму 7174 тис. грн.

Розділ VII. Інше

Газові колодязі. Згідно нормативно-технічних документів всі підземні газопроводи та споруди на них підлягають технічному обстеженню. При виявленні руйнувань, газові колодязі підлягають капітальному ремонту.

Основними причинами руйнування газових колодязів є:

- вплив атмосферних осадків;

- вплив ґрунтових вод;
- руйнування матеріалу стін та конструкцій;
- механічні пошкодження від наїзду транспортних засобів.

При руйнуванні газових колодязів можливі пошкодження газопроводів, запірних пристроїв та компенсаторів, і як наслідок – виникнення аварійної ситуації.

Отже своєчасний ремонт газових колодязів вбереже підземні газопроводи та споруди на них від руйнування, попередить витрати газу та подовжить термін експлуатації газопроводів. На 2020-2021 роки заплановано виконати роботи з капітального ремонту газових колодязів – 8 од. на суму 534 тис. грн.

АВТО

Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки

Станом на 01.01.2018 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 369 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 на базі «ГАЗель».

Під час експлуатації автотранспорту, автомобільні деталі зношуються, а це приводить до: корозійних пошкоджень порогів, рам, дверей, днища, зниження рівня компресії, знос вакуума, головного та робочого циліндру, знос робочих частин переднього та заднього моста, тощо. Щоб підтримувати автотехніку в належному стані, необхідно виконувати своєчасний ремонт її складових частин. На 2020-2021 роки заплановано виконати капітальний ремонт спецавтотранспорту - 10 од. на 250 тис. грн.

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Планом передбачено придбання 7 од. спецавтотранспорту на 17360 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 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 2019-2020 р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 20 од. на суму 140 тис. грн.

Капремонт легкового автотранспорту: 10 од. на суму 250 тис. грн.

Придбання легкового автотранспорту: 56 од. на суму 27302 тис. грн.

ВТВ

Розділ ІХ. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих витрат природного газу

Індивідуальний облік населення. На виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" ПАТ «Донецькоблгаз» планує встановити у 2020-2021 р.р. вузли обліку природного газу споживачам у кількості 76 090 од. на суму 214 575 тис. грн.

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 8648 од. на суму 7351 тис. грн.

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» планує замінити 1381 од. побутових лічильників на суму 2251 тис. грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

ПРИЛАДИ

Розділ X. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання

Придбання: Для забезпечення комплексного приладового обстеження та попередження аварійних ситуацій на підземних сталевих та поліетиленових газопроводів, збільшення терміну їх експлуатації, зменшення втрат газу в 2020-2021 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень, також необхідно придбати системи диспетчеризації в кількості 40 одиниць на суму 6629 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 2020-2021 роках 142 комплекта устаткування диспетчеризації на загальну суму 8511 тис. грн.

ІТ

Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2018 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 - закупівля: У 2020-2021 роках планується придбати 20 одиниць комп'ютерної техніки на суму 400 тис. грн.

Обладнання - модернізація: 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 2020-2021 роках планується витратити 420 тис. грн.

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

Програмне забезпечення - підтримка: супровід програмного забезпечення, використовуюваного 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, Парус корпорація, Абонент населення, Абонент промисловість, Абонент ВБГО, ТК-ИСС, Консолідатор, тощо планується витратити 5280 тис. грн.

ІТ послуги – телеком: для сталої роботи підприємства йому необхідні канали зв'язку та засоби для запису. Планом на 2019-2020 роки передбачено придбання обладнання на суму 20 тис. грн.

ІТ послуги – спецзв'язок: для доступу до ресурсів глобальної інформаційної системи, а також для організації резервних каналів зв'язку між головним офісом, віддаленими службами та районними відділеннями підприємству необхідні канали доступу до мережі Інтернет. Послуги спецзв'язку на суму 100 тис. грн.

ІТ послуги – інше: впровадження комплексної системи захисту інформації. Така система перешкодить можливим витоків конфіденційної інформації (фінансової, економічної, договірної, тощо). Орієнтовна вартість впровадження такої системи становить від 240 тис. грн.

ІНШЕ

Розділ XII. Інше

Комплектація служб з експлуатації вуличних газопроводів, дворових введів та ГРП УГГ приладами для обстеження газових мереж та обладнанням для зварювання газопроводів.

У 2020-2021 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 38 од. на суму 980 тис. грн.

Приміщення.

В 2020-2021 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.

Опис заходів на 2022 – 2028 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2022-2028 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 303 071 тис. грн. без ПДВ.

Планом розвитку системи на 2022-2028 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 2022-2028 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Пофарбування газопроводів та підпор, поновлення ізоляційного покриття, відновлення газопроводів, які постраждали у наслідок проведення бойових дій L – 743,218 км на суму 41713 тис. грн.

Реконструкція:

Реконструкції систем газопостачання з заміною ділянки газової мережі з використанням поліетиленових труб L=1,162 км на суму 2604 тис. грн.

Розділ II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2022-2028 роках планується виконати:

Капремонт:

Заміна морально застарілих відключаючих пристроїв на сучасні шарові крани (приварні, фланцеві) у надземному та підземному виконанні (заміна засувок у газових колодязях) кількістю 213 од. на суму 2890 тис. грн.

Розділ III. ГРП

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 капітального ремонту будівель у 2022-2028 р.р. кількістю 196 од. на суму 3024 тис. грн.

Реконструкція ГРП із заміною лінії редукування – 168 од. на суму 37674 тис. грн.

Розділ IV. ШРП

Реконструкція ШРП з морально-застарілим обладнанням на сучасне в зборі – 84 од. на суму 11774 тис. грн.

Розділ V. Газорегуляторне обладнання

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 479 ГРП та 391 ШРП термін експлуатації більшості яких перевищує 40 років. Для зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП та ШРП необхідна заміна складових частин лінії редукування з використанням сучасного обладнання.

- **Інше обладнання газорегуляторних пунктів:**

Заміна морально-застарілих ЗСК і ЗЗК на сучасні Madas – 14 од. на суму 126 тис. грн.

Розділ 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 602 станції катодного захисту, 651 поле анодного захисту, 7406 засобів протекторного захисту, 54 установки дренажного захисту. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,38%. У процесі експлуатації (більшість засобів ЕХЗ являються морально-застарілими) установок катодної поляризації відбувається процес розчинення анодного заземлювача, що в свою чергу зводить ефективність роботи установки, також виходять станції катодного захисту і протекторний захист.

Відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022-2028 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

- **Капремонт:**

Заміна анодних заземлювачів, станцій катодного захисту, протекторного захисту – 1008 од. на суму 23695 тис. грн.

Розділ VII. Інше

Газові колодязі. Згідно нормативно-технічних документів всі підземні газопроводи та споруди на них підлягають технічному обстеженню. При виявленні руйнувань, газові колодязі підлягають капітальному ремонту.

Основними причинами руйнування газових колодязів є:

- вплив атмосферних осадків;
- вплив ґрунтових вод;
- руйнування матеріалу стін та конструкцій;
- механічні пошкодження від наїзду транспортних засобів.

При руйнуванні газових колодязів можливі пошкодження газопроводів, запірних пристроїв та компенсаторів, і як наслідок – виникнення аварійної ситуації.

Отже своєчасний ремонт газових колодязів вбереже підземні газопроводи та споруди на них від руйнування, попередить витіки газу та подовжить термін експлуатації газопроводів.

Відомо, що бетонні колодязі мають безліч недоліків і приносять масу проблем експлуатуючим організаціям, наприклад:

- відсутність герметичності внаслідок агресивного впливу корозії як з внутрішнього, так і з зовнішнього боку;
- зміщення частин ж/б колодязя через його схильності циклів замерзання/розмерзання і зсувів ґрунту;
- виникнення небезпеки з точки зору екології, необхідність регулярного чищення через скупчення різних забруднень на стінах конструкції.

Все це робить негативний вплив на стан залізобетонного колодязя. Тому їх експлуатація вимагає обслуговування - постійної інспекції і регулярного ремонту. При цьому у зв'язку із зносом конструкції витрати з кожним роком збільшуються, а без належного обслуговування термін служби ж/б колодязів значно зменшується.

Інноваційним рішенням цього питання є безколодязна система установки запірної арматури. Безколодязний монтаж засувок дозволяє заощадити на вартості самих залізобетонних конструкцій, на їх транспортуванні і монтажі. Але найбільш приваблива особливість безколодязного монтажу - істотне зниження експлуатаційних витрат (на утримання і обслуговування колодязів). Установка засувок безколодязним засобом можлива в будь-яких геологічних умовах. Найбільший економічний ефект установки засувок без колодязів і камер спостерігається при високому рівні ґрунтових вод. Всім відомо, що перебування запірної арматури у вологому середовищі істотно знижує термін її

служби і експлуатаційні якості. При цьому в більшості випадків, коли рівень ґрунтових вод високий, доступ до засувки, встановленої в колодязі, надзвичайно ускладнений, і експлуатація такого колодязя досить витратний і трудомісткий процес.

Враховуючи вищенаведене, у 2022-2028 р.р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із реконструкції газових колодязів із заміною засувок на сучасні шарові крани.

Планом передбачена реконструкція та капітальний ремонт газових колодязів – 89 од. на суму 1191 тис. грн.

АВТО

Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки

Станом на 01.01.2018 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 369 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 на базі «ГАЗель».

Під час експлуатації автотранспорту, автомобільні деталі зношуються, а це приводить до корозійних пошкоджень порогів, рам, дверей, днища, зниження рівня компресії, знос вакуума, головного та робочого циліндру, знос робочих частин переднього та заднього моста, тощо. Щоб підтримувати автотехніку в належному стані, необхідно виконувати своєчасний ремонт її складових частин. На 2022-2028 роки заплановано виконати капітальний ремонт спецавтотранспорту - 50 од. на 10000 тис. грн.

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Планом передбачено придбання 15 од. спецавтотранспорту на 37000 тис. грн.

Капремонт легкового автотранспорту: 45 од. на суму 8000 тис. грн.

Придбання легкового автотранспорту: 56 од. на суму 27302 тис. грн.

ВТВ

Розділ IX. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих втрат природного газу

Спеціалізовані лабораторії: для здійснення заходів з повірки лічильників газу у 2022-2028 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 10600 од. побутових лічильників на суму 17278 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 5200 одиниці на суму 4420 тис. грн.

ПРИЛАДИ

Розділ X. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання

Придбання: Для забезпечення комплексного приладового обстеження та попередження аварійних ситуацій на підземних сталевих та поліетиленових газопроводів, збільшення терміну їх експлуатації, зменшення втрат газу в 2022-2028 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень, також необхідно придбати системи диспетчеризації в кількості 58 одиниць на суму 7289 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 2022-2028 роках 479 комплектів устаткування диспетчеризації на загальну суму 28540 тис. грн.

ІТ

Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2018 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 - закупівля: у 2022-2028 роках планується придбати 413 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3850 тис. грн.

Обладнання – підтримка: на підтримку обладнання планується витратити 500 тис. грн.

Програмне забезпечення – закупівля: розробка програмних комплексів – 2500 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, Парус корпорація, Абонент населення, Абонент промисловість, Абонент ВБГО, ТК-ИСС, Консолідатор, тощо планується витратити 19000 тис. грн.

Програмне забезпечення – оновлення: оновлення програмного забезпечення Парус, Контакт. центр – 105 тис. грн.

ІТ послуги – інше: для доступу до ресурсів глобальної інформаційної системи, а також для організації резервних каналів зв'язку між головним офісом, віддаленими службами та районними відділеннями підприємству необхідні канали доступу до мережі Інтернет. Послуги спецзв'язку на суму 3840 тис. грн.

ІНШЕ

Розділ XII. Інше

Комплектація служб з експлуатації вуличних газопроводів, дворових вводів та ГРП УГГ приладами для обстеження газових мереж та обладнанням для зварювання газопроводів.

У 2022-2028 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 45 од. на суму 2500 тис. грн.

Приміщення.

В 2022-2028 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.

Строк, протягом якого від зацікавлених осіб приймаються зауваження і пропозиції до даного Плану розвитку газорозподільної системи на 2019-2028 р. ПАТ «Донецькоблгаз» на 2019 рік, відповідно до Порядку становить 10 календарних днів з дня оприлюднення його на офіційному сайті Товариства.