

**ОБГРУНТУВАННЯ
ЩОДО НЕОБХІДНОСТІ СХВАЛЕННЯ/
ЗАТВЕРДЖЕННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ НА
2020-2029 р.**

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

м. Краматорськ 2019 р.

Зміст

- Вступ
- Опис заходів на 2020 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 2021 – 2022 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»
- Опис заходів на 2023 – 2029 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 2020 р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 рік заплановано на – 178 502 тис. грн. без ПДВ

Планом розвитку системи на 2020 рік газорозподільного підприємства ПАТ «Донецькоблгаз» передбачено виконання наступних заходів:

Розділ І. Розподільні газопроводи

Газопровід середнього тиску від ГРС «Дзержинська» до будинку операторів протяжністю 700 п.м. перебуває на балансі Краматорського ЛУМГ. До нього приєднано ШРП та газопровід низького тиску до будинків Підстанції 330 м. Залізне, який побудовано в 1978 році.

На даний час, газопровід середнього тиску, який приєднано до мережі ПАТ «Донецькоблгаз» (після лічильника) на території ГРС, знаходиться в незадовільному стані через відсутність ізоляційного покриття та електрохімічного захисту.

Для забезпечення безперебійного та безаварійного газопостачання природного газу абонентам Підстанції 330 м. Залізне, необхідно побудувати газопровід середнього тиску до ШРП Підстанції 330 довжиною 950 п.м. та приєднати дворовий ввід до будинку операторів до існуючої мережі протяжністю 50 п.м.

Будівництво підземного газопроводу середнього тиску від ГРС "Дзержинської" до ШРП "Підстанції 330" та надземного газопроводу низького тиску до будинку операторів. Протяжність газопроводів: підземний середнього тиску - ПЕ 32х3,0 мм-950 п.м., та надземний Д-40 х 3,5 мм-4 п.м., надземний низького тиску Д-57х3,5 мм-50 п.м.

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 2020 р. заплановано виконати роботи з: технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування, заміни вузлів технологічного устаткування та їх інженерних мереж газових, відновлення захисного покриття на надземних та підземних газопроводах, ремонту / встановлення / заміни пошкоджених частин підпор, тощо загальною протяжністю 71,175 км.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах: м. Бахмут, вул. Крилова, вул. Південна, вул. Ростовська, пров. Р. Люксембург, інв. №№ 114060200330302763, 114060200330302760, 114060200330302926, 114060200330302722, 114060200330302831. Пофарбування газопроводу: Д - 89 мм - 278 п.м., Д - 76 мм - 989 п.м.; Д - 57 мм - 427 п.м.; S-396,39 м²; пофарбування підпор: труба Д-133/108/76/57 мм, швелер №10, квадрат 100x100мм, h-3/5 п.м. - 124 од., S-108,96 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах: м. Часів-Яр, пров. Гвардійська, вул. Космонавтів, інв. № 114060200330303743. Пофарбування газопроводу: Д - 76мм - 2019,5 п.м, Д - 159 мм - 321,5 п.м, Д - 133 мм - 48 п.м, Д-108 мм - 102 п.м, Д - 223 мм - 93 п.м, загальна довжина 2584 п.м, S-765,5 м² ; пофарбування підпор: труба Д - 108/140 мм, швелер № 12, швелер № 10, h-3/5 п.м - 317 од., S-358,97 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах: смт. Луганське, вул. Пушкіна, інв. № 114060500330312723. Пофарбування газопроводу: Д - 152 мм-426 п.м, Д - 127 мм - 765 п.м, Д - 114мм - 1185 п.м, загальна довжина 2376 п.м, S-933,04 м²; пофарбування підпор: труба Д-152 мм, h-2,2 п.м - 400 од., S - 420,22 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування)на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, смт. Володимлодимирівка вул. Грешева, вул. Островського, 114060700330201176. Пофарбування розподільного газопроводу: Д-76мм - 890 п.м., Д-57м - 410 п.м., Д-76 мм-120 п.м.; пофарбування підпор: Д - мм, Н - м, од. Загальна площа фарбування - 314,41м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування)на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Прорхорівка, вул. Молодіжна, вул. Леніна №8, Комсомольська 29, інв. № 1140607003303201245. Пофарбування розподільного газопроводу: Д57-179м; пофарбування підпор Д57*3м-12од, Д76*3м-5од, Д89*3м-15од, Д89*5м-4од. Загальна площа фарбування -60,253 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування)на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Прорхорівка вул. Молодіжна, вул. Леніна №2-45, інв. 3 1140607003303201259. Пофарбування розподільного газопроводу: Д57-0,313м; пофарбування підпор Д76*3м-41од, Д89*3м-15од . Загальна площа фарбування -97,948 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування)на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Чермалик вул. Леніна №1-11, інв. № 114061400330201344. Пофарбування розподільного газопроводу: Д76-615м, Д114-12м; пофарбування опор Д114*5-2од., швелер 120*52мм-8бод. Загальна площа фарбування 261,5412м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Чермалик вул. Нікітіна №1-11, інв. № 114061400330201347. Пофарбування розподільного

газопроводу: Д57-122м, Д76-1277м, Д114-36м; пофарбування опор Д114*5м-16од., Д76*3м-128од., Д57*3-23од. Загальна площа фарбування 472,089м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Чермалик вул. Радянська №1-11, інв. №114061400330201345. Пофарбування розподільного газопроводу: Д57-804м, Д114-36м; пофарбування опор: Д114*5м-4од, Д76*3м-77од; швелер 12*5-3м-132од, 12*10-5м-4од. Загальна площа фарбування 402,0435м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Чермалик вул. Б.Хмельницького №1-11, інв. № 114061400330201346. Пофарбування розподільного газопроводу: Д76-1465м, Д114-35м; пофарбування опор Д76*3м-128од, Д114*5-4од. швелер 120*52мм-12од. Загальна площа фарбування 476,4492м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Новоїгнатівка, інв. № 114060700330201237. Пофарбування розподільного газопроводу: Д108-250м; пофарбування опор Д108*2,5м-30од, Д108*4,5м-4од. Загальна площа фарбування 116,318м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Новогнатівка вул. Глуменко 33-37, інв. № 114060700330201238. Пофарбування розподільного газопроводу: Д57-180м; пофарбування опор Д146*4,5м-2од, Д76*2,5м-27од. Загальна площа фарбування 52,45 м²

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Новогнатівка вул. Глуменко 45-60, інв. № 114060700330201255. Пофарбування розподільного газопроводу: Д57-582м; пофарбування опор: Д76*2,5м-86од . Загальна площа фарбування 155,474м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, с. Новогнатівка вул. Чкалова, інв. №114060700330201253. Пофарбування розподільного газопроводу: Д108-9м, Д76-221м; пофарбування опор: Д76*2,5м-34од, Д146*4,5-2од. Загальна площа фарбування 80,202м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, м. Волноваха, вул. Артеменка, інв. № 114060700330312724. Пофарбування розподільного газопроводу: Д57-150м, Д76-690м; пофарбування опор Д76*2,5м-55од, Д57*2,5-17од. Загальна площа фарбування 231,929м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, м. Волноваха, вул. Р.Люксембург, вул. Гвардійська, інв. № 114060700330312796. Пофарбування розподільного газопроводу: Д57-490м; Д76-70м, Д89-10м, Д32-40м; пофарбування опор: Д57*2,5-51од, Д76*2,5м-38од, Д89*2,5м-10од, Д32*2,5м-10од. Загальна площа фарбування 166,20805 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах, м. Волноваха, вул. Енгельса, інв. № 114060700330307197. Пофарбування розподільного газопроводу: Д89-600м; пофарбування опор Д89*2,5-82од. Загальна площа фарбування 224,965м².

Відновлення захисного покриття(пофарбування)надземного розподільного газопроводу н/т та підпор по вул. О.Кошового - Енгельса, Д - 89 мм, L-282 п.м.S-112,8 м².Пофарбування підпор Д-100мм 4 од. h-6м, S-11,04 м²; Д-100 мм, 3од. h-4м,S-5.52 м²; Д-80мм 4 од.,h-4 м, S-6,08 м²; Д-80мм.5 од. h-3м, S-5,7м², інв. № 1140608003303075075.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) надземного розподільного газопроводу н/т та підпор по вул. Маяковського, від вул. 8-го березня до ж.б.27 Д-89мм, L-150 п.м. S-60,0м².,Д-57 мм.L-150п.м,S-42.0м².Пофарбування підпір Д-80мм 17 од., h-3.5м S-22,61м²; Д-60мм 2 од. h-3.5м.S-1,96 м²; Д-60 мм 8 од h-3.0м S-6,72 м², інв. № 114060800330307343.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) надземного розподільного газопроводу н/т та підпор по вул. Маяковського, від вул. Енгельса до ж.б. 37: Д=89 мм L-100 п.м. S-40.0 м². Пофарбування підпор Д-100мм 4 од. h-3м S-5.52 м²; Д-80 мм 9 од. h - 3м S- 10,26 м²; Д - 60 мм 2 од. h - 7 м S-3,92 м²; Д-60мм 1 од. h- 4м, S- 1,12 м²; Д-60мм 4 од. h - 2,5 м. S- 2,8 м², інв. № 1140608000330307778.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, с. Новоселівка , вул. Шкільна: пофарбування газопроводу: Дн 89 мм - L 620 м, Дн 108 мм - L 152,5 м, Дн 133 мм - L 148,5 м; пофарбування підпор: Дн 108 мм, 98 од., h 3,0 м, L 294 м, Дн 133 мм, 12 од., h 5,0 м, L 60 м, Дн 159 мм, 24 од., h 3,0 м, L 72 м", інв. № 114061800330312674.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, смт. Очеретине, м-н Гідростроїтелів: пофарбування газопроводу: Дн 89 мм - L 364 м, Дн 108 мм - L 53 м, Дн 159 мм - L 455 м; пофарбування підпор: Дн 108 мм, 112 од., h 2,5 м, L 280 м, інв. №114061800330312653.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, м. Авдіївка, вул. Свободи: пофарбування газопроводу: Дн 89 мм - L 490 м; пофарбування підпор: Дн 89 мм, 62 од., h 3.5 м, L 217 м, інв. №114061800330312989.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, Ясинуватський р-н, с. Орлівка, Б.Паукових: пофарбування газопроводу: Дн 152 мм - L 819 м, Дн 133 мм - L 800 м; пофарбування підпор:двутавр №24, 202 од., 0,909 т., 31,2696 м², інв. № 114061800330312620.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, м. Авдіївка, вул. Степна: пофарбування газопроводу: Дн 159 мм - L 500 м; пофарбування підпор: Дн 108 мм, 63 од., h 3.5 м, L 220,5 м, інв. № 114061800330313071.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі в/т, с/т та підпорах, м. Костянтинівка, вул. Ємельянова: пофарбування газопроводу: Дн 426 мм - L 30 м, Дн 530 мм - L 30 м, Дн 325 мм - L 30 м, інв. № 114061200330201305, 114061200330100179, 114061200330100178.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі с/т та підпорах, м. Костянтинівка, вул. Ломоносова 118-122: пофарбування газопроводу: Дн 325 мм - L 210 м, інв. № 114061200330201272.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі с/т та підпорах: вул. Кедрова, інв. № 114061000330201427. Пофарбування газопроводу: Д-89 мм L=482 п.м.; Д-76 мм L=127 п.м.; Д-57 мм L=60 п.м.; пофарбування підпор: Д-89 мм L=3,5м -56 од., Д-76мм L=3,5 м -17 од., Д-57 мм L=3,5м - 9 од. S пофарбування 362 м², 82 підпори Н=3,5 м

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах: по вул. Вишнева, інв. № 114061000330313597. Пофарбування газопроводу: Д-89 мм L=325 п.м.; Д-57 мм L=420 п.м.; пофарбування підпор: Д-89 мм L=3,5м - 38 од, Д-57мм L=3,5м-64 од. S пофарбування 402,6 м², 102 підпори Н=3,5 м.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах: по вул. Перекопська с. Новознаменівка Олександрівського району, інв. № 114061000330309470. Пофарбування газопроводу: Д-108мм L=543 п.м.; Д-89 мм L=277 п.м.; Д-76 мм L=1618 п.м.; Д-57 мм L=608 п.м.; Д-133 мм L=16 п.м., пофарбування підпор: швелер №12 Н-2,5 м -286 од. S пофарбування - 1415 м², 286 підпори Н=2,5 м.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах: пофарбування газопроводу до цементного заводу по вул. Привокзальна,2, інв. № 114061000330200604. Пофарбування газопроводу: Д-1020 мм L=94 п.м.; Д-325 мм L=18,7 п.м. S пофарбування 320 м².

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Селидове вул. Черняхівського, вул. Свободи, вул. Карбишева, вул. Карбишева, 40, інв. № 114061100330313101, 114061100330313625. Пофарбування г-ду: Д-89х3,5 L=372 п.м., Д-159х4 L=13,5п.м., Д-108х4,0 L=13,0 п.м., Д-57х3,5 L=800 п.м., підпори Д-76х3 Н=3,0 м L=324 п.м. 108 од., Д-89х4,0 Н=3,0 м, од.=32, L=96,0п.м. ; Д-108х4 Н=3,5 м, од.=19 L=66,5 п.м. ; Д-89х4,0 Н=5,0 м, од.=2, L=10,0п.м.; Д-133х4 Н=4,5 м. од.=6 L=27,0 п.м.; Д-159х4 Н=5,0 м. од.=6 L=30,0 п.м.; Д-76х4,0 Н=2,0 м., од.=2 L=4,0 п.м.; Д-76х4,0 Н=3,0 м L=48 п.м. S=426,51 м².

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах м. Селидове вул. Кучурінська, інв. № 114061100330201343. Пофарбування г-ду: Д219х4,0 L=20,00 п.м., Д159х4,50 L=1200,00 п.м., Д108х4,0 L=1590,00 п.м., Д-89х3,5

L=150,00 п.м., Д-76х3,0 L=1432,00 п.м, Д108х4,0 L=860,00 п.м., Д89х3,5 L=125,00 п.м., Д76х3,0 L=232,00 п.м.; S=2363,9 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах м. Селидове вул. Кучурінська, вул. Щербакова, вул. Джерельна, вул. Мостова, вул. Желанна, вул. Карбишева, інв. № 114061100330201731. Пофарбування г-ду: Д-219х4,5 L=20,00 п.м., Д159х4,5 L=1700,00 п.м., Д-76х3,0 L=1582,00 п.м. Фарбування підпор: Д89х3 Н=3,0 м. од.=161 L=483,0 п.м., Д108х4 Н=3,0 м. од.=21 L=63,0 п.м., Д159х4,5 Н=3,0м. од.=201, L=603,0 п.м., Д108х4,0 L=1120,00 п.м., Д108х4 Н=5,0 м. од.=3 L=15,0 п.м.; S=2197,2 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний, 2, інв. № 114061100330309500. Пофарбування г-ду: Д133х4,0 L=47,0 п.м.; Д89х4,0 L=74,0 п.м.; Д76х3,0 L=24,0 п.м.; Д108х4,0 L=37,0 п.м.; Д57х3,0 L=47,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=23,0 п.м. - 46 од.S=71,12 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний,25 (3,4), інв. № 114061100330309504. Пофарбування г-ду: Д76х3,0 L=119,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=12,0 п.м. - 24 од.S=30,55 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний,3, інв. № 114061100330309515. Пофарбування г-ду: Д133х4,0 L=35,0 п.м.; Д76х3,0 L=76,0 п.м.; Д57х3,0 L=127,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=23,0 п.м. - 46 од. S=46,45 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний,11,12, інв. № 114061100330309488. Фарбування газопроводу Д57х3,0 L=72,0 п.м.; Д159х4,5 L=111,0 п.м.; Д89х4,0 L=104,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=29,0 п.м. - 58 од.S=102,56 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний,13,14, інв. № 114061100330309489. Фарбування газопроводу : Д89х4,0 L=64,0 п.м.; Д159х4,5 L=52,0 п.м.; Д125х4,0 L=50,0 п.м.; Д108х4,0 L=98,0 п.м.; Д57х3,0 L=38,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=30,0 п.м. - 60 од. S=108,87 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний, 15, інв. № 114061100330309487. Фарбування газопроводу: Д159х4,5 L=53,0 п.м.; Д89х4,0 L=81,0 п.м.; Д76х3,0 L=11,0 п.м.; Д57х3,0 L=61,0 п.м.; Д48х3,0 L=8,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=21,0 п.м. - 42 од.S=67,62 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний,16,17, інв. № 114061100330309499. Фарбування газопроводу:

Д89х4,0 L=73,0 п.м.; Д159х4,5L=128,0 п.м.; Д108х4,0 L=43,0 п.м.; Д76х3,0 L=59,0 п.м.; Д57х3,0 L=8,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=31,0 п.м. - 62 од. S=119,95 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Мирноград (Димитров) м-н Молодіжний,18,19, інв. № 114061100330309478. Пофарбування г-ду: Д89х4,0 L=50,0 п.м.; Д108х4,0 L=146,0 п.м.; Д76х3,0 L=5,0 п.м.; Д57х3,0 L=82,0 п.м. Фарбування кріплень: Д57х3,0 L=28,0 п.м. - 56 од. S=84,36 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах м. Покровськ вул. М.Залізняка 1-20,30-65, інв. № 114061100330201758, 114061100330201654. 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. S=270 м2

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах м. Покровськ вул. Центральна ж.б.№246-254,312,212-214, вул. Центральна,276-1Травня,50, вул. Центральна, інв. № 114061100330201515, 114061100330201195, 114061100330201794, 114061100330201370, 114061100330201750. Пофарбування г-ду: Д57х3,0 L=386 п.м.; підпори Н=3м. Д57х3,0 L=178 п.м. – 58од, S=100 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Покровськ вул. від ж.б.№38 вул. Кальміуська до ж.б.№41 вул. Центральна, Центральна 199,203-205,113,5,23,75,35,151, інв. № 114061100330313186, 114061100330309607, 114061100330312882, 114061100330312954, 114061100330313022, 114061100330313041, 114061100330313185, 114061100330313219, 114061100330313330, 114061100330309759. Пофарбування г-ду: Д-108х3,5 L=314 п.м., Д-57х3,0 L=596 п.м., пофарбування підпор: Н=3м. Д-108х4,0 L=94,00 п.м. – 31 од, Д-57х3,0 L=274,00 п.м. – 92 од. S=285 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах м. Покровськ вул. Злагоди 84,11,30,57,39а,7,48,62-123, інв. № 114061100330201635, 114061100330201371, 114061100330201374. 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. S=500 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Покровськ вул. Чернігівська 2-26, 30, інв. № 114061100330313543, 114061100330313127. 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. S=140 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Покровськ вул. Панфілова, інв. №114061100330313202. 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. S=270 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах м. Покровськ вул. Центральна (від вул. Шевченка до вул. Енгельса), інв. № 114061100330309826. 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. S=200 м2.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах за адресою: м. Курахове, м-н Южний, буд. № 19, інв. № 114061300330312798. фарбування газопроводу: Ду=100мм - 97 п.м., Ду=32мм - 26 п.м.S=36,32 м2, фарбування підпор: Д=108 мм, Н=5,0м -2 од., Д=108мм, Н=4,0м -1 од., S=4,75 м2, ремонт бетонної основи підпор - 3 од.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах за адресою: м. Курахове, м-н Южний, буд. № 20, інв. № 11406130033030312800. фарбування газопроводу: Ду=100 мм - 87 п.м., Ду=50 мм - 95 п.м.,S=46,5 м2; фарбування підпор: Д=57 мм, Н=3,0 м -1 од., Д=89 мм, Н=4,5м -7 од., Д=108 мм, Н=4,5 м -1 од., S=10,87 м2; ремонт бетонної основи підпор - 7 од., виготовлення та монтаж бандажу Ду=125мм - 1м.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: Опори: d=57мм, Н=3,0м -2 шт.,d=76мм, Н=3,0м -8 шт., d=108мм, Н=3,0м -7 шт.,Квадрат 80х80, Н=3,0м -46 шт., S=58,08м2), заміна вузлів інженерних мереж (d=57мм, Н=3,7м, - 2 підпори, d=108мм, Н=3,7м, - 7 підпор), адреса: с. Новоукраїнка, вул. Шевченка, Центральна, Шкільна, Харченко, Набережна, Молодіжна, інв. № 114061300330310476.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: d=45мм, L=200м, d=57мм, L=173м,d=76мм, L=370м, d=89мм, L=60м, S=164,29 м2; Опори: d=76мм, Н=3,7м -63 шт.,d=76мм, Н=5,5м -8 шт., d=57мм, Н=3,7м -58 шт.,d=57мм, Н=5,5м -6 шт., S=110,45 м2), заміна вузлів інженерних мереж (d=76мм, Н=3,7м, - 28 підпор), адреса: с. Степне, вул. Челюскінців, Степна, майора Манька, інв. № 114061300330310060.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: d=45мм, L=196м, d=76мм, L=1434м, d=89мм, L=200м, d=108мм, L=125,S=468,18 м2; Опори: d=76мм, Н=3,7м -238 шт.,d=76мм, Н=5,5м -10 шт., d=108мм, Н=3,7м -47 шт.,d=108мм, Н=5,5м -4 шт., S=289,71 м2), заміна вузлів інженерних мереж (d=76мм, Н=3,7м, - 29 підпор), адреса: с. Степне, вул. Челюскінців, Шевченко, Квіткова, інв. № 114061300330310166.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: d=57мм,

L=100м, d=76мм, L=340м, d=89мм, L=490м, d=108мм, L=500,м, d=159мм, L=150м d=219мм, L=310м, , S=693,60м²; Опори: d=57мм, H=3,0м -25 шт.,d=76мм, H=3,0м -68 шт., d=89мм, H=3,0м -82 шт.,d=108мм, H=3,0м -84 шт., d=159мм, H=3,0м -22 шт.,d=219мм, H=3,0м -39 шт., S=329,72 м²), адреса: с. Зелений Гай, вул. Тімченка, Шкільна, 1 черга, інв. № 114061300330310489.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі низького тиску та підпорах (характеристики: d=57мм, L=14м, d=76мм, L=570м, d=108мм, L=360,м, d=159мм, L=80м, S=300,55м²; Опори: d=57мм, H=2,8м -4 шт.,d=76мм, H=2,8м 115 шт., d=108мм, H=2,8м -60 шт., d=159мм, H=2,8м -11 шт., S=151,19 м²), адреса: с. Новохатське, вул. Молодіжна, інв. № 114061300330312803.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі с/т та підпорах, с. Високо Іванівка від місця врізання до ГРП. Заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор), інв. № 114061500330201350. Пофарбування газопроводу Д 100мм-370 п.м. та підпор, монтаж 6 од. підпор та заміна 1 підпори.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, с. Високо Іванівка пров. Ангарський, Карпатський, пров. Миронівський, вул. Миронівська. Заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор), інв. № 114061500330313531. Пофарбування газопроводу Д 57мм - 234,5 п.м. та 34 од. підпор, відновлення фундаменту підпор - 7 од., виготовлення та встановлення 2-х підпор.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Лозовська, від вул. Підгірна до №2. Заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор, ділянки газопроводу), інв. № 1140615000330313429. Пофарбування газопроводу Д 89 мм-330 п.м. та підпор, заміна ділянки газопроводу та 1 підпори.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Бульварна від пров Арматурного до вул. Зеленої, м. Слов'янськ. Заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор), інв. № 114061500330313343. Пофарбування газопроводу Д 76 мм - 514 п.м., відновлення 4-х підпор, та фундаментів під ними 0,6x0,6x1,0.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Миру1-11, вул. Горького 7-1 в №2 м. Миколаївка. Заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор, газопроводу вентколодязю), інв. № 114061500330310591. Пофарбування газопроводу Д - 108 мм-535 п.м. ,відновлення 48 підпор та фундаментів, перекладання газопроводу з вирізанням катушок на підпорах, відновлення вентколодязю.

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Польова, Комсомольська, Першотравнева смт. Донецьке, інв. № 114061500330311576. Пофарбування газопроводу Д - 89 мм -1555 п.м. та підпор, 871,2 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, від вул. Бульварної від

пров. Арматурного до вул. Зеленої, м. Слов'янськ, інв. № 114061500330313344. Пофарбування газопроводу Д-57 мм-366 п.м., 152 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, по вул. Чайковського 7-19 в. №2 м. Лиман, інв. № 114061500330313619. Пофарбування газопроводу Д-89 мм-157 п.м., 64,37 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Чайковського 7-19 в №1 м. Лиман, інв. № 114061500330313618. Пофарбування газопроводу Д-108 мм - 47 п.м., 21,62 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Чайковського, м. Лиман, інв. № 114061500330313559. Пофарбування газопроводу Д-89 мм - 56 п.м., 22,96 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Театральна, м. Лиман, інв. № 114061500330313555. Пофарбування газопроводу Д 89 мм-355 п.м., 145,55 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Трудова в. №2, с. Крива Лука, інв. № 114061500330311649. Пофарбування газопроводу Д-127 мм-77 п.м., 35,42 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Одеська с. Крива Лука, інв. № 114061500330311648. Пофарбування газопроводу Д-159 мм - 600 п.м., 432 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, вул. Нова 2 в. №6, інв. № 114061500330311647. Пофарбування газопроводу Д-50 мм-1560 п.м., 405,6 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, с. Крива Лука в. №5, інв. № 114061500330311646. Пофарбування газопроводу Д-89 мм -380 п.м., 126,28 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах с. Крива Лука, інв. № 114061500330311645. Пофарбування газопроводу, Д-76 мм 163 п.м., 58,68 м².

Відновлення захисного покриття (пофарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах, інв. № 114061500330311644. Пофарбування газопроводу Д -108 мм 342 п.м., 157,32 м².

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску від засувки до ГРП-29, ГРП-28 та газопроводу н/т до меморіального комплексу Фенольного заводу. Відновлення вузлів інженерних мереж (ремонт штукатурки підпор, заміна підпор), інв. № 114060600330200327, 114060600330200364, 114060600330306880. Фарбування газ-ду с/т: Д-114 мм-630 п.м., Д- 108мм-268 п.м., Д-57 мм-220 п.м., разом довжина газопроводів складає 1118 п.м, що для фарбування складає 343,91 м²; фарбування трубчатих підпор: Д-108 мм h-3 м - 21 од, h-5 м-2 од, Д-57 мм h-3.5м-28 од, кронштейни-27 од, що для фарбування складає 49,2 м²; відновлення

вузлів інженерних мереж - ремонт штукатурки ж/б підпор складає-12,75 м², заміна підпор Д-108 мм - 3 од.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на дворовому надземному газопроводі низького тиску від ГРП-29 до будинків заводу Петровського сел. Новгородське м. Торецьк. Відновлення вузлів інженерних мереж (ремонт штукатурки підпор, заміна підпор), інв. № 114060600330306790, 114060600330306791, 114060600330306858, 114060600330312865. Фарбування газ-ду н/т: Д-133 мм-250 п.м., Д- 108мм- 716 п.м., Д-57 мм-414 п.м., разом довжина газопроводів складає 1380 п.м, що для фарбування складає 421,31 м²; фарбування трубчатих підпор: Д-159 мм h-3 м - 4 од, Д- 133 мм h-5 м-2 од, Д-108 мм h-2,5м-9 од, h-3,2м-6 од h-5м-3 од, кронштейни-52 од, що для фарбування складає 75,6 м²; відновлення вузлів інженерних мереж - ремонт штукатурки ж/б підпор складає-18,75 м².

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільчому надземному газопроводі низького тиску вул. Почтова 4,4а,8-10, до будинків по вул. 1 Травня, Заводська 10 сел. Новгородське м. Торецьк. Відновлення вузлів інженерних мереж (заміна підпор), інв. № 114060600330306861, 114060600330306882, 114060600330306905, 114060600330312839, 114060600330306981, 114060600330306958. Фарбування газ-ду н/т: Д-108 мм-777 п.м., Д- 89 мм- 63 п.м., Д-57 мм-459 п.м., Д-25 мм-95 п.м., разом довжина газопроводів складає 1394 п.м, що для фарбування складає 370,71 м²; фарбування трубчатих підпор: Д-133 мм h-5 м - 3 од, Д-108 мм h-2,5м- 57 од, h-3,5 м-15 од, h-5м-6 од, h-6м-4 од, Д-89 мм h-3,5м-15 од, h-5м-1 од, Д-76 мм h3.5 м-29 од, кронштейни - 58 од, що для фарбування складає 136,4 м²; заміна вузлів інженерних мереж - заміна підпор д 100 мм-2 од, Д- 76 мм-4 од.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на дворовому надземному газопроводі низького тиску до вул. Єсеніна 1, 9, сел. Новгородське м. Торецьк, інв. № 114060600330306795, 114060600330307109, 114060600330312864. Фарбування газ-ду н/т: Д-108 мм-174 п.м., Д-57 мм-217 п.м., разом довжина газопроводів складає 391 п.м, що для фарбування складає 97,85 м²; фарбування трубчатих підпор: Д-159 мм h-5 м - 4 од,h-3,5 м-6 од, h-3 м-6 од, Д-108 мм h-3 м- 4 од, h-4,5 м-1 од, h-5м-3 од, кронштейни - 49 од, що для фарбування складає 49,9 м².

Відновлення захисного покриття (фарбування) на дворовому надземному газопроводі низького тиску до вул. Єсеніна 5,7,4,6,8,10,9, від вул. Єсеніна 3 до вул. В.Інтернаціоналістів 9,10 сел. Новгородське м. Торецьк. Відновлення вузлів інженерних мереж (заміна підпор), інв. № 114060600330306823, 114060600330306824, 114060600330306860, 114060600330306869, 114060600330306886, 114060600330312862. Фарбування газ-ду н/т: Д-219 мм-163 п.м., Д-108 мм-639 п.м., Д-57 мм-292 п.м., разом довжина газопроводів складає 1094 п.м, що для фарбування складає 343,68 м²; фарбування трубчатих підпор: Д-219 мм h-1 м-3 од, Д-159 мм h-5 м - 4 од,h-4,5 м-9 од, h-1,8 м-4 од, h-1 м-5 од, Д-133 мм h-4,5 м-2 од, Д-108 мм h-1 м- 8 од, h-2,5 м-11од, h-3,5м-2од, h-4,5м-4 од, h-5м-2 од, кронштейни - 120 од, що для фарбування складає 75,5 м²; заміна вузлів інженерних мереж-заміна підпори Д-108 мм L-6м -1од.

Відновлення захисного покриття (фарбування) на дворовому надземному газопроводі низького тиску до вул. В.Інтернаціоналістів 13, 12, 11, 14 сел. Новгородське м. Торецьк, інв. № 114060600330306891, 114060600330306911, 114060600330312861, 114060600330312863. Фарбування газ-ду н/т: Д-108 мм-304 п.м., Д-89 мм-52 п.м., Д-76мм-200 п.м., Д-57 мм-199 п.м., разом довжина газопроводів складає 755 п.м, що для фарбування складає 200,97 м²; фарбування трубчатих підпор: Д-159 мм h-4,5 м-1 од, h-2,2 м-4 од, Д-108 мм h-2,5 м-7 од, h-2,8 м-5 од, h-3,5 м-3 од, h-4,5 м-8 од, Д-89 мм h-4,5 м-2 од, Д-76 мм h-2,8 м-1 од, кронштейни - 75 од, що для фарбування складає 42,3 м².

Відновлення захисного покриття (фарбування) на дворовому надземному газопроводі низького тиску від ГРП-23 до вул. Шкільна 1,18, вул. Молодіжна 34, вул. Ракетна 4,6,8,10 сел. Новгородське м. Торецьк. Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки), інв. 114060600330306786, 114060600330306870, 114060600330306888, 114060600330306918, 114060600330307046, 114060600330307051, 114060600330307052, 114060600330307053, 114060600330307054, 114060600330307055.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна вузлів технологічного устаткування та їх інженерних мереж - надземного газопроводу с/т від Сользаводу до вул. Павлова в № 1, Д-219 мм - 1035 п.м., м. Слов'янськ). Перенесення надземного газопроводу с/т Д - 219 мм - 600 п.м., з берегу озера Вейсове, розробка нового проекту.

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 2020 рік планується виконати заміну 11 од. відключаючих пристроїв.

Технологічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування та їх інженерних мереж ГК№ 3) м. Волноваха, вул. Центральна, інв. № 114060700320100235. Виніс відключаючого пристрою (засувки) з підземного в надземне положення. Установка шарових кранів BREEZE КШ.Ц.П.100.025 П/П 02, BREEZE КШ.Ц.П.150.025 П/П 02 та ліквідація ГК №3.

Технологічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування та їх інженерних мереж)ГК №2 м. Волноваха, вул. Ювілейна, інв. № 114060700320100236. Виніс відключаючого пристрою з підземного в надземне положення. Установка шарових кранів BREEZE КШ.Ц.П.100.025 П/П 02, BREEZE КШ.Ц.П.50.025 П/П 02 ,та ліквідація ГК №2.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки Д - 300 мм на приварний кульовий кран Д - 300 мм з редуктором h - 2 м) за адресою: м. Костянтинівка,

вул. Емельянова, ГК № 139, інв. № 114061200330100179, 114061200330201305. Заміна одиниці технологічного устаткування - засувки Д - 300 мм на приварний кульовий кран Д - 300 мм з редуктором h - 2 м у ГК № 139 та ліквідація газового колодязя.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки Д - 300 мм на кран кульовий приварний BREEZE 11c037п Д - 300 мм з редуктором та штоком h = 2 м) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Ломоносова, 132 ГК № 30, інв. № 114061200330201272. Заміна одиниці технологічного устаткування - засувки Д - 300 мм на приварний кульовий кран Д - 300 мм з редуктором та штоком h - 2 м у ГК № 30 та ліквідація газового колодязя.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки) м. Покровськ, м-н Південний, інв. № 114061100330200668, 114061100330309709. Винос відключаючого пристрою з підземного в надземне положення Ду150 мм газопровід середнього тиску на Ду150 та ліквідація ГК 52. Винос відключаючого пристрою з підземного в надземне положення Ду250 мм газопровід низького тиску на Ду200 та ліквідація ГК 52. Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки) м. Покровськ, вул. Шевченка, інв. № 114061100330202124, 114061100330309781. Винос відключаючого пристрою з підземного в надземне положення Ду150 мм газопровід середнього тиску на Ду150 та ліквідація ГК 40. Винос відключаючого пристрою з підземного в надземне положення Ду150 мм газопровід низького тиску на Ду200 та ліквідація ГК 40. Виготовлення проектної документації.

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 2020 р. планується виконати ремонт будівель ГРП у кількості 14 од.

Ремонт будівлі ГРП № 34 (заміна покрівлі, ремонт стін) м. Бахмут, вул. Толбухіна, інв. № 114060200320900065. Улаштування покриття з профнастилу S=78,75 м². Білення стін S=115 м².

Ремонт будівлі ГРП № 99 (заміна покрівлі, ремонт стін, стелі) с. Воздвиженка, інв. № 114060500320100189. Улаштування покриття з профнастилу S=69.7 м². Ремонт бетонного вимощення S=9 м². Білення стін, стелі S= 72 м².

Ремонт будівлі ГРП № 30 (заміна покрівлі) за адресою: Ясинуватський р-н, с. Тоненьке, інв. № 114061800320100654. Заміна покрівлі ГРП Заміна покрівлі ГРП 4x5 з рулонних матеріалів на стальний профнастил.

Ремонт будівлі ГРП № 31 (заміна покрівлі) за адресою: Ясинуватський р-н, с. Орлівка, інв. № 114061800320100658. Заміна покрівлі ГРП 4x5 з рулонних матеріалів на стальний профнастил.

Ремонт будівлі ГРП № 16 (заміна покрівлі) за адресою: Ясинуватський р-н, с. Красногорівка, інв. № 114061800320100660Заміна покрівлі ГРП 4x5 з рулонних матеріалів на стальний профнастил.

Ремонт будівлі ГРП № 43 (заміна покрівлі) за адресою: Костянтинівський р-н, с.Смирнове ГРС к-пу «Широкий-Шлях», інв № 114061200320100721. Заміна покрівлі ГРП 7x6 з рулонних матеріалів на стальний профнастил.

Ремонт будівлі ГРП № 44 (заміна покрівлі) за адресою: Костянтинівський р-н, с.Артема ГРС к-пу ім. Леніна (с.Олександро-Калинове), інв. № 114061200320100719. Заміна покрівлі ГРП 7x6 з рулонних матеріалів на стальний профнастил.

Ремонт будівлі ГРП № 40 (заміна покрівлі) за адресою: Костянтинівський р-н, с.Полтавка-2 ГРС к-пу «Широкий-Шлях» , інв № 114061200320100718. Заміна покрівлі ГРП 7x6 з рулонних матеріалів на стальний профнастил.

Ремонт будівлі ГРП № 54 (заміна покрівлі) за адресою: Костянтинівський р-н, с. Н. Полтавка ГРС к-пу «Широкий-Шлях», інв. № 114061200320100727. Заміна покрівлі ГРП 7x6 з рулонних матеріалів на стальний профнастил.

Ремонт будівлі ГРП II м. Краматорськ вул. Новікова-Прибою, інв. № 114061000320100407. Монтаж покрівельного покриття з профільованого листа, штукатурення стін приміщення ГРП, фарбування стін приміщення ГРП, скління рам вікон приміщення, фарбування вікон, фарбування дверей приміщення, улаштування бетонних стяжок, улаштування бетонного вимощення.

Ремонт ГРП № 5 м-ни Сонячний м. Красногорівка, (встановлення дверей, ґрунтування, фарбування внутрішніх стін та стелі; шпаклювання внутрішніх стін; фарбування технологічного обладнання, Часткове влаштування цементної стяжки даху, монтаж скидного газопроводу з ПСК), інв. № 114061300330310467.

Ремонт будівлі ГРП № 2 с.Новоукраїнка, вул.Харченко, 52 (заміна дверей; фарбування технологічного обладнання ; фарбування стелі ГРП; фарбування внутрішніх стін; ремонт покрівлі), 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 м'якої руберойдної кровлі- 45,6 кв.м.

Ремонт будівлі ГРП № 2 (заміна покрівлі) вул. Чапаєва, м. Лиман, інв. № 114061500320100551. Демонтаж старого шиферу, облаштування нової покрівлі.

Ремонт будівлі ГРП-28 вул. Єсеніна, с. Новгородське м. Торецьк (46,29 м2, цегла, перекриття з/б), інв. № 114060600320900203. Заміна покрівлі ГРП: часткове розбирання парапетів, улаштування решетування, укладання листів профнастилу, ґрунтування, шпаклювання, фарбування внутрішніх стін та стелі; частковий ремонт вимощення. Виготовлення проектної документації.

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 2020 р. передбачені заходи із технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування - заміни опалювальних приладів у будівлях ГРП кількістю 8 од.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу АОГВ 7,5 (димохідний) на АОГВ 7,5 (парапетний) в ГРП № 5 по вул. К.Маркса, м. Волноваха, інв. № 114060700320100677.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу АОГВ 11,6 (димохідний) на АОГВ 7(парапетний) в ГРП № 3 по вул. Югова, с. Микільське, інв. № 114060700320100245.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу АОГВ 11,6 (димохідний) на АОГВ 7(парапетний) в ГРП № 4 по вул. Лермонтова, смт. Володимирівка, інв. № 114060700320100251.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу) на ГРП №1 вул. Одеська с. Крива Лука Лиманського р-ну. 114061500320100546

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу) на ГРП №1 вул. Вишнева с.Лозове Лиманського р-ну. 114061500320100496

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу) на ГРП №1 вул. Леніна с.Рубці Лиманського р-ну. 114061500320100545

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу) на ГРП №2 вул.Лісова с.Рубці Лиманського р-ну. 114061500320100549

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна опалювального приладу) на ГРП №2 вул Тертичного Лиманського р-ну. 114061500320100541

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 479 ГРП. Термін експлуатації газоредукуючого обладнання більшості перевищує 40 років. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує

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

Планом розвитку передбачена реконструкція ліній редукування з ремонтом будівель ГРП у кількості 18 од.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП) ГРП № 55 м. Сіверськ, вул. Садова (РДУК-2-100, с/т-н/т, потужність 2840м³/год.). Ремонт будівлі ГРП (заміна покрівлі, ремонт стелі, стін), інв. № 114060200420100044, 114060200320900039. Технічне переоснащення лінії редукування ГРП (РДУК-2-100, с/т-н/т 1 нитка, потужність 2840м³/год). Капітальний ремонт будівлі ГРП (улаштування покриття з профнастилу S=60.8 м², фарбування дверей, вікон, штукатурка стін, стелі, фарбування підлоги). Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП № 98 с. Відродження РДУК-2-50, с/т-н/т 2 од., інв. № 114060500320100187. Технічне переоснащення лінії редукування ГРП (РДУК-2-50, заміна лінії редукування-2 нитки, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 1790м³/год). Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП) ГРП № 87 с. Трипілля (РДУК-2-50, с/т-н/т 1од.). Ремонт будівлі ГРП (заміна покрівлі, ремонт стелі, стін, підлоги), інв. № 114060200420100060, 114060200320900089. Технічне переоснащення лінії редукування ГРП (РДУК-2-50, заміна лінії редукування-1 нитки, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 1790м³/год.). Ремонт будівлі ГРП (улаштування покриття з профнастилу S=56 м², заміна дверного блоку, білення стін, стелі, відновлення ганку). Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП) ГРП №1, м. Волноваха по вул. Центральна.(Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 3800 м³/год. (регулятор РДУК 100), ремонт будівлі ГРП (заміна покрівлі), інв. № 114060700320100235.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №2, м. Волноваха по вул. Ювілейна (Одна лінія редукування із середнього на низький тиск потужністю 990 м³/год. (регулятор РДУК 50), інв. № 114060700320100236.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування(заміна лінії редукування ГРП) ГРП -12 м. Дружківка вул. Трояндова, інв. № 114060800320100259. Заміна лінії редукування з РДУК 2-100 на лінію у зборі з сучасним обладнанням - 1 нитка с/т-н8т.потужність 3000 м³/год.Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП. Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна лінії редукування ГРП) ГРП -1 м. Дружківка вул. Козацька, інв. №

114060800320100261. Заміна лінії редукування з РДУК 2-100 на лінію у зборі з сучасним обладнанням -1 нитка с/т-н/т, потужність 3000 м3/год. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП. Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна лінії редукування ГРП) ГРП-9 м. Дружківка вул. Б.Хмельницького, інв. № 114060800320100260. Заміна лінії редукування з РДУК 2-100 на лінію у зборі з сучасним обладнанням -1 нитка с/т-н/т, потужність 3000 м3/год. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ГРП. Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №2, м. Краматорськ, вул. С. Крушельницької (РДУК 2-100, с середнього тиску на низький тиск, потужність 3800м3, 1 лінія редукування), інв. № '114060800320100391. Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №6, м. Краматорськ, вул. В. Стуса, інв. № 114061000320100395. Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №3 м. Родинське, вул. Маяковського, інв. № 114061100320100442. Технічне переоснащення лінії редукування ГРП (Заміна 1 лінії редукування з регулятором РДУК2 50/35 V=990м3/год, та встановленням регулятора "MADAS" P=0,3МПа). Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №2 м. Родинське, вул. Пушкіна, інв. № 114061100320100440. Технічне переоснащення лінії редукування ГРП (заміна 1 лінії редукування з регулятором РДУК2 50/35 V=990м3/год, та встановленням регулятора "MADAS" P=0,3МПа). Виготовлення проектної документації.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП) ГРП №1, адреса: с. Єлизаветівка (пропускна спроможність регулятора тиску з високого на середній: 5672 м3/год, Пропускна спроможність регулятора тиску з середнього на низький: 3178 м3/год), ремонт будівлі ГРП №1 (заміна покрівлі), інв. № 114061300320100487.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування) ГРП-32 по вул. Грушевського (Енгельса) м. Торецьк. 1 лінія редукування, РДУК-2-100/70, пропускна здатність 5650 м3/год. Капітальний ремонт будівлі ГРП - 32 (24,32 м2, цегла, перекриття з/б). Зміна м"якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи, інв. № 114060600320900198, 114060600420100079.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування) ГРП-17 по вул. Юності с. Півначний м. Торецьк. 1 лінія редукування, РДУК-2-100/70, пропускна здатність 5650 м3/год. Капітальний ремонт будівлі ГРП - 17 (24,49 м2, цегла, перекриття з/б). Зміна м"якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи, інв. № 114060600320900191, 114060600420100088.

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 середовища здійснюється руйнація та корозійні пошкодження металевих конструкцій. Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення втрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ШРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ШРП з використанням сучасного обладнання кількістю 10 од.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 4 м. Бахмут, з-д Доринсдустрія (с/т-н/т, РД-50, 2од, потужність 300м3/год.), інв. № 114060200420200005.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 24, м. Соледар, с. Білокам'янка, вул. Соледарська (Жовтнева) (с/т-н/т, РД-50- 1од, потужність 300м3/год), інв. № 114060200420200197.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП №6, м. Волноваха, вул. Докучаєва (дві лінії редукування із середнього на низький тиск, РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) на сучасне ШРП з РТ MADAS, інв. № 114060700420200075.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 94 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Трудова 167, інв. № 114061200420200075.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 21 за адресою: м. Авдіївка, вул. Першотравнева, інв. № 114061800420200138.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 20 за адресою: м. Авдіївка, вул. Темерязєва, інв. № 114061800420200124.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 66 м. Краматорськ вул. Актюбінська, інв. № 114061000420200069.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ШРП №5, (пропускна спроможність: 220 м3/год), адреса: м. Вугледар, вул. 13 Десантників, інв. № 114061300420200130.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 8, вул. Новий Бит, м. Слов'янськ, інв. № 114061500330200879.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 2, вул. Чкалова м. Миколаївка, інв. № 114061500330200906.

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 2020 рік, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ - 172од.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача), м. Часів-Яр, вул. Лісна,50, інв. № 114060200330300085.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача), м. Часів-Яр, с. Шевченко ГРП №43, інв. № 114060200330300036.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача), м. Бахмут вул. Некрасова № 38 ГРП № 2, інв. № 114060200420300362.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача), с. Нікіфоровка, ГРП № 69, інв. № 114060200420300071.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача), м. Бахмут пров. Ломоносова,1, інв. № 114060200420300054.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача), м. Бахмут стадіон "Металург", інв. № 114060200420300373.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодних заземлювачів) на підземному газопроводі середнього тиску в смт. Новотроїцьке, інв. № 114060700330200415.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодних заземлювачів) на підземному газопроводі середнього тиску в с. Бугас Дачне селище "Роднічок", інв. № 114060700420300155.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодних заземлювачів) на підземному газопроводі середнього тиску по вул. Менделєєва в смт. Донське, інв. № 114060700420307150.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на підземному переході газопроводу низького тиску м. Волноваха: по вул. Героїв 510МБр. 38-59, Героїв 510МБр.120-121, Чижевського, 30-32, Чижевського, 75-96, Ковалю, 22-25, пров. Тяговий-медсклади, Олександра Олійника, 60-67, пров. Молодіжний, 1-2 , Маріупольська траса, інв. № 114060700330312719.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на підземному переході газопроводу низького тиску, м. Волноваха: вул. Наріманова, 7-8, Наріманова, 68-70, інв. № 114060700330307190.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. Центральна 11-30-32, м. Волноваха, інв. № 114060700330307219.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на підземному переході газопроводу низького тиску по вул. 2-ї Гвардійської Армії, 75-86, м. Волноваха, інв. № 114060700330307191.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на підземному переході газопроводу низького тиску, магазин "Еліт" -пров. Поштовий, м. Волноваха, інв. № 114060700330307193.

Заміна анодного заземлювача та анодної дренажної лінії на катодній станції КСС-1200 на газопроводі середнього тиску Д-219 мм .м. Дружківка вул. Лісова, інв. № 114060800420300371.

Заміна анодного заземлювача та анодної дренажної лінії на катодній станції КСС-1200 на газопроводі низького тиску Д-89 мм м. Дружківка вул. Гребенюка, інв. № 114060800420300385.

Заміна технологічного устаткування(протектора) на газопроводі низького тиску Д-159 мм по вул. Козацька 46(від ж.б.46 до ж.б.44), інв. № 114060800330307965.

Заміна технологічного устаткування (протектора) на газопроводі низького тиску Д-133мм по вул. Козацька 44 (від ж.б.44 до ж.б.42), інв. № 114060800330307964.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист, ЕІФ) за адресою: м.Костянтинівка, вул.Європейська 32 - вул. Цюлковського 18, вул.Ломоносова 105 - 101, інв. №114061200330308680.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист, ЕІФ) за адресою: м.Костянтинівка, вул.Громова 54 - Б.Космонавтів 24, інв. №114061200330308679.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист, ЕІФ) за адресою: м.Костянтинівка, .Перемоги 10 - 12 ,

вул.Леванєвського 19 - 21, вул.Леванєвського 17 - 19, інв. №114061200330308671.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист, ЕІФ) за адресою: м.Костянтинівка, вул.6 - го Вересня 59 - 63, вул.6 - го Вересня 57 - 55, вул.Громова 12 - 4, вул.Громова 2 - 4, інв. №114061200330308744.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист, ЕІФ) за адресою: м.Костянтинівка, вул.Громова 11а - вул.Європейська 65, вул.Громова 11 - 13 - 15, інв. №114061200330308713.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м.Костянтинівка, вул. Білоусова 3, ГРП №3, інв. №11406120042030007.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: Костянтинівський р-н, с.Тарасівка, ГРП №39, інв. №114061200420300378.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: Костянтинівський р-н, с.Смирнове, ГРП №43, інв. №114061200420300185.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м.Авдіївка, м-н Ювілейний, вул. Комунальна 1, інв. №114061200420312307.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: м.Костянтинівка, вул. Леванєвського 39, інв. №114061200420300158.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станція катодного захисту) за адресою: м.Костянтинівка, вул. Цинкова 1, інв. №114061200420300179.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: м.Костянтинівка, вул. Поштова, інв. №114061200330309192.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: м.Костянтинівка, вул. О.Тихого-Булгакова, інв. №114061200330201271.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: м.Костянтинівка, вул. Шмидта-Ломоносова, інв. №114061200330308671.

Заміна станції катодного захисту та анодного заземлення за адресою: м.Костянтинівка, вул.Промислова-Пригородна, інв. №114061200330201341, 114061200330308735, 114061200330308745.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: м.Костянтинівка, вул. Трудова-Маяковського, інв. №114061200330201341, 114061200330308735, 114061200330308745.

Заміна анодного заземлювача, м. Краматорськ, АЗ КСС-1200 КСС-1200 вул. Паркова ,97, інв. №114061000420300228.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) вул. Коперника " Глазурь", інв. №114061000420300369.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) пров. Трудовий, інв. №114061000420300385.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) б-р Машинобудівників, інв. №114061000420300361.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску вул. Я. Мудрого №5 Т,1вул. Я. Мудрого №1 Т3,вул. Я. Мудрого(молелний дом).Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330308685.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску вул. Я. Мудрого №64 Т2,вул. Я. Мудрого №68 Т1,вул. Я. мудрого №68 Т2,вул. Я Мудрого №66,вул. Я Мудрого №64 Т1,вул. Я Мудрого №56 Т1,вул. Я Мудрого №56 Т2,вул. Я. Мудрого №72. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330308708.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) вул. Г. Небесної Сотні №25 Т2. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330313327.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску б-р Краматорський №31, б-р Краматорський №33, б-р Краматорський №35. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330309356.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) вул. Я. Мудрого №13. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330308685.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску вул. Паркова №60 Т1. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330308768.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску б-р Машинобудівників №15. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330309345.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску вул. Г. України №23 Т2,вул. Г. України №23 Т1. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330308695.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску вул. В. Стуса №29 Т1,вул. В. Стуса №31 Т1. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330313323.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску вул. Паркова №53,вул. Паркова №55, вул. Паркова №33,вул. Паркова №35,вул. Паркова №39 Т1,вул. Паркова №58 Т2. Заміна протекторного захисту, інв. №11406100330309364.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) на газопроводі низького тиску вул. В. Стуса №47,вул. В. Стуса №55 Т2,вул. В. Стуса №65,вул. В. Стуса№65 Т1,вул. В. Стуса№71 Т2,вул. Паркова №45 Т2,вул. Паркова№51,вул. Паркова №45 Т1,вул. Паркова№47 Т1,вул. Паркова№47

Т2,вул. Паркова №49 Т1, вул. Паркова№49 Т2,вул. Паркова№27,вул. Паркова №29,вул. Паркова №37, пров. Інтерната №7 Т1,пров. Інтерната №3,пров. Інтерната спальний корпус. Заміна протекторного захисту, інв. №114061000330309346.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Вороного 162-169,126-131, інв. № 114061100330309836.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту) на газопроводі низького тиску м. Родинське вул. Шахтарської слави 2-1, інв. № 114061100330309720.

Установлення протекторного захисту на газопровід м. Родинське вул. Котовського,18а, інв. № 114061100330309817.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС 1200) на газопроводі низького тиску м. Покровськ ГРП №11, інв. № 114061100420300252.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС 600) на газопроводі середнього тиску м. Покровськ ГРП №19, інв. № 114061100420300258.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на газопроводі середнього тиску, адреса: м. Курахове, м-н Южний ЗТП № 57, інв. № 114061300330201140.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на газопроводі середнього тиску, адреса: с. Новоукраїнка, "Центр" ПАСК-1,2, інв. № 114061300330200718.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на газопроводі високого тиску, адреса: с. Піддубне, ГРП- 1, інв. № 114061300330100241.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС) на газопроводі середнього тиску, адреса: м. Мар'їнка, вул. Заводська, КСС-600, інв. № 114061300330200704

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС) на газопроводі середнього тиску, адреса: с. Павлівка, "Центр" ПАСК-1,2, інв. № 114061300330200719.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Голубовська, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300276.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Демократична, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300252.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Коцюбинського, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300259.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) пров. Вокзальний, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300296.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Фестивальна, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300280.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Вільямса, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300298.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Миру ГРП, м. Миколаївка, інв. № 114061500420300253.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Урожайна, м. Слов'янськ, інв. № 114061500330310657.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) Лісниче господарство, м. Лиман, інв. № 114061500330200823.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодного заземлювача) по вул. Гудованцева ГРП, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300260.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) по вул. Гладиша, м. Слов'янськ, інв. № 114061500330313356.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) по вул. Криворозька, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300302.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) МЖК ГРП, м. Слов'янськ, інв. № 114061500320100553.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) по вул. Вільямса, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300298.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) по вул. Горького, м. Слов'янськ, інв. № 114061500330311545.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) по вул. Голубовська, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300276.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторного захисту ПМ-10У) на підземних дворових вводах багатоквартирних будинків м. Слов'янськ: пров. Парковий №2,4,6; пров. Виноградний № 13,15; пров. Батюка № 3,5; вул. Вільна № 5; вул. Бульварна № 5,7; вул. Олімнійська № 3,9,22а; вул. Васидлевського №6,10, інв. № 114061500330411614.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску вул. Зарічна, пров. Зарічний с. Новгородське м. Торецьк, інв. № 114060600330306844.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску вул. Горлівська, Слов'янська, Желізна с. Новгородське м. Торецьк, інв. № 114060600330306842.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску вул. Поштова с. Новгородське м. Торецьк, інв. № 114060600330306981.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску до будинків заводу ім. Петровського с. Новгородське м. Торецьк, інв. № 114060600330306790.

КСС 600 консервний цех, м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300267. Заміна КСС, захисного заземлення, анодного заземлення, ремонт корпусу КСС.

Розділ VII. ІНШЕ

Розділ 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 (скорочення витрат на ПММ).

Для оперативного проведення ремонтних та аварійно – відновлювальних робіт необхідне придбання сучасних та продуктивних екскаваторів - навантажувачів ЗСХ ЕСО Sitemaster, в кількості 9 одиниць, на заміну застарілих.

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

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

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

Автомобіль АДС комплектується радіозв'язком, синьою світлодіодною панеллю з захистом (мигалка), модулем керування на мікрофоні

(гучномовець), інструментами та іншими необхідними технічними засобами, СИЗ, вогнегасниками, дорожними знаками. Фургон дообладнується модульними блоками. Проводиться поклейка оракалом "Аварійна Газова служба"

Щоденна експлуатація автотранспорту тягне за собою великі пробіги та знос автомобільних деталей, а також унеможлиблює експлуатацію автомобілів на далекі відстані - через їх ненадійність і як наслідок коштовний ремонт. Деякі автомобілі закріплені за АДС мають пробіг більше 300 тис км, а термін експлуатації деяких з них перевищує 20 років. Необхідно придбання нового автотранспорту для АДС УГГ, в кількості 19 одиниць, на заміну застарілих.

Легковий автотранспорт

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

З метою оновлення автомобільного парку підприємства, у 2020 р. планується придбання 58 од. легкового автотранспорту:

- автомобіль Renault Dokker (або аналог) – 19 од.;
- автомобіль Renault Duster (або аналог) – 11 од.;
- автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) – 14 од.
- автомобіль Skoda Kodiaq (або аналог) – 9 од.;
- автомобіль Skoda Octavia (або аналог) – 5 од.

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

Дублюючий облік

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 9 од. на суму 11861,120 тис. грн., а саме:

- Встановлення дублюючого вузла обліку газу: Краматорська ТЕЦ (м. Краматорськ), Агроінвест (м. Бахмут) – 2 од. на суму 6669 тис. грн..
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на пос.Донецький (ГРС Слов'янськ): 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2)

- проект+погодження+монтаж; 3) монтаж передбачити у шкафному виконанні – 1од, на суму 629 тис. грн.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на м. Миколаївка (ГРС Миколаївка (побут)): 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) проект+погодження+монтаж; 3) монтаж передбачити у шкафному виконанні – 1од, на суму 629 тис. грн.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 с. Зарічне, Лиманський район: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) проект+погодження+монтаж; 3) монтаж передбачити у шкафному виконанні – 1од, на суму 846 тис. грн.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 с. Діброво, Лиманський район: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2)проект+погодження+монтаж; 3)монтаж передбачити у шкафному виконанні – 1од, на суму 479 тис. грн.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Красний Лиман на переході з Ø 400 на Ø 300 мм, м. Лиманб 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G2500; 2)проект+погодження+монтаж; 3)монтаж передбачити у шкафному виконанні – 1од, на суму 1283 тис. грн.
 - Встановлення ВОГ на Ø 200 мм після ГКР Дробишево в напрямку с. Ставки Лиманського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2)проект+погодження+монтаж; 3)монтаж передбачити у шкафному виконанні – 1од, на суму 479 тис. грн.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на Ø 200 мм на відводі в бік с. Дробишеве та с. Ярова, Лиманського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) проект+погодження+монтаж; 3)монтаж передбачити у шкафному виконанні – 1од, на суму 846 тис. грн.

Індивідуальний облік населення

З метою виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу», необхідно встановити індивідуальні лічильники газу у населення в кількості 12209 од.

Заміна індивідуальних лічильників – 6891 од.

Обмінний фонд індивідуальних лічильників – 1000 од.

Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок

З метою забезпечення проведення періодичної повірки побутових лічильників газу встановлених у населення, необхідно провести дооснащення вимірювальної лабораторії з повірки лічильників газу комп'ютеризованою установкою для контролю метрологічних характеристик «Темпо-3 МР» у кількості 1 од.

Пристрої передавання інформації з лічильників (вузлів обліку)

З метою удосконалення системи комерційного обліку природного газу, підвищення рівня достовірності вимірювання об'єму природного газу комерційними вузлами обліку в газорозподільних системах та для забезпечення належної організації добового балансування на ринку природного газу України, ПАТ «Донецькоблгаз» виступає з клопотанням включити до Інвестиційної програми придбання засобів дистанційної передачі даних (в комплекті для встановлення на комерційні вузли обліку, що належать ПАТ «Донецькоблгаз».

Вартість одного комплекту дистанційної передачі даних з блоком живлення, кафом, комутаційними проводами, перехідниками, сім картою складає. Загальна вартість заявки на 12 об'єктів складає 239 тис. грн.

Таблиця 1

УГГ	Тип модему	Кількість, од
Слов'янське УГГ	МС-iMod-Vega-4	8
Красноармійське УГГ	МС-iMod-Vega-4	1
Краматорське УГГ	МС-iMod-Vega-4	3

Розділ X. ПРИДБАННЯ СУЧАСНИХ ПРИЛАДІВ ДІАГНОСТИКИ І ОБСТЕЖЕННЯ ТА ВПРОВАЖЕННЯ СИСТЕМ ПРОТИВАРІЙНОГО ЗАХИСТУ СИСТЕМ ГАЗОПОСТАЧАННЯ

Для забезпечення безаварійної експлуатації системи газопостачання, було внесено у План розвитку 2020 р. заходи по укомплектуванню служб газових необхідними приладами в кількості 142 од, а саме:

- Детектор витоків газу snooper-mini CH4 (з метрологічною атестацією) або аналог у кількості 45 од.
- Детектор витоків газу Sewerin snooper-mini (зріджений) (або аналог) у кількості 1 од.
- Трасошукач СПРУТ 17 (або аналог) у кількості 5 од.
- Товщіномір ВТ-12Н-5 (або аналог) у кількості 5 од.
- Товщіномір покриття NOVOTEST ТП-1 (L) з датчиком ф-5 (L), датчиком М-30 (L), повіркою (або аналог) у кількості 1 од.
- Товщіномір ультрозвуковий NOVOTEST УТ-1М з перетворювачем П112-10 (6/2 L) (або аналог) у кількості 6 од.
- Товщіномір ТИ2-5 (або аналог) у кількості 1 од.
- Насос дренажний, 780 Вт, 15700 л/ч, вис 8м, гллуб 8 м, GC-DP 7835 Einhell (або аналог) у кількості 4 од.
- Дефектоскоп іскровий ДКІ-4 (або аналог) у кількості 5 од.
- Каверномер КОП-05 (або аналог) у кількості 5 од.
- Вимірювач ИРПЦ-100 МК та медносульфатний електрод вимірювання (або аналог) у кількості 15 од.
- Газоаналізатор Variotec 480 EX (або аналог) у кількості 2 од.

- Детектор окисі вуглецю Testo 317-3 (або аналог) у кількості 35 од.
- Курвіметр (мірне колесо) Nivel System M 10 (або аналог) у кількості 2 од.
- Мультиметр цифрової DT - 92 - 05A (або аналог) у кількості 1 од.
- Мідно сульфатні електроди для приладу вимірювання потенціалу DT-92-05A (або аналог) у кількості 9 од.

-
 Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредуючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, було вирішено встановити системи диспетчеризації, 27 од., а саме:

- Артемівське УГГ – 4 од.
- Дружківське від. – 5 од.
- Костянтинівське УГГ – 4 од.
- Краматорське УГГ – 2 од.
- Красноармійське УГГ – 2 од.
- Мар'їнське від. – 1 од.
- Слов'янське УГГ – 3 од.
- Торецьке від. – 6 од.

Роділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Облаштування робочих місць

На 2020 рік пропонуються наступні заходи у напрямку розвитку інформаційних технологій:

На теперешній час є першочергова потреба у придбанні 11 шт. так званих NAS-серверів (серверів для надійного та захищеного зберігання важливої інформації підприємства, а саме: однієї (1) одиниці моделі ASUSTOR AS7008T (з двома вінчестерами Western Digital Red Pro 10TB) для головного апарату ПАТ «Донецькоблгаз» та десяти (10) одиниць моделі ASUSTOR AS6204T (з двома вінчестерами Hitachi (HGST) Desk-star 4TB) для УГГ та відділень. Окрім цього, у зв'язку із тим, що мають місце випадки відказу серверів (термін експлуатації більше 3-4 років (наприклад, сервер на базі Intel Xeon x3450, введений в експлуатацію у 2007 році), на яких функціонує таке досить важливе програмне забезпечення, як білігова система обліку природного газу абонентів-фізичних осіб та абонентів юридичних осіб, геоінформаційна система з моделлю газопроводів «АРМ диспетчера АДС», необхідна закупівля дванадцяти (12) одиниць серверів моделі, наприклад, Dell PowerEdge T30 (з двома вінчестерами Western Digital Red Pro 6TB) в головній апарат ПАТ «Донецькоблгаз» та його структурні підрозділи.

На даний час досить велика кількість робочих місць обладнана персональними комп'ютерами (ПК) ще 2003-2008 років випуску чи введення в експлуатацію. Це ПК на базі застарілих центральних процесорів (Celeron-

1800\Duron-1800\Sempron-2300+\Athlon XP-2000+) із оперативною пам'яттю від 256 до 1024 Мб. На таких ПК може використовуватись тільки операційна система Windows XP, яка вже не підтримується фірмою Microsoft. Останні ж версії програмного забезпечення (ПЗ), яке вказано вище, потребують значно більше ресурсів (як від самого ПК (центральный процесор не нижче Intel Pentium і3, об'єму оперативної пам'яті не менш ніж 4096 Мб), так і від системного ПЗ(операційну систему Windows 7/10, офісні пакети, тощо). Ці застарілі ПК експлуатуються в таких відділах та службах, як АДС, сіті та ГРП, ВБГО, облік газу. Тобто заміна дуже потрібна, оскільки вимоги ПЗ, яке експлуатується на цих робочих місцях до характеристик ПК, знаходиться вже на біля верхньої межі можливостей ПК. До того ж, заміна ПК потрібна ще й тієї точки зору, що підтримка їх у робочому стані становиться нерентабельно із-за відсутністю запчастин для ремонту та апгрейду. Крім цього, додатково потрібна закупівля ПК для облаштування нових робочих місць, одиниць для програмного комплексу моніторингу добового балансування та для заміни на існуючих робочих місцях з програмою M.E.D.O.C, оскільки нова версія цієї програми не підтримує операційну систему Windows XP та ПК з одноядерним процесором).

Загальна кількість потреби в нових ПК (наприклад, на базі Intel Core і3-8100 / RAM 8 ГБ / HDD 1 ТБ / Intel UHD Graphics 630/27" Dell SE2719H Black) становить 284 одиниць.

Крім того, для заміни моніторів з електронно-променевою трубкою та застарілих моніторів з розміром екрану 15"-18", які і дотепер використовуються на робочих місцях і потребують досить частих і дорогих ремонтів, необхідна закупівля 33бодиниць моніторів с розміром екрану 25"-27", наприклад, 27" Dell SE2719H Black (або подібних).

З периферійної оргтехніки потрібна закупівля 9 одиниць багатофункційних пристроїв (БФП) формату А3 Konica Minolta BizHub 185, 65 одиниць лазерних принтерів формату А4 моделі, наприклад, HP LaserJet Pro M402n та 6 одиниць кольорових струйних принтерів з системою безперервної подачі чорнил (СБПЧ) Epson L1800 А3 для потреб аварійно-диспетчерських служб.

Для роботи служб/відділів на виїзді (абонентських служб - у віддалені населені пункти, служб метрології - зняття показань з обчислювачів тощо), потрібна закупівля ноутбуків із відповідними характеристиками (наприклад, Lenovo IdeaPad 330-15IKB (81DC00R6RA), або подібні), які дозволять працювати із програмами білінгу, кошторису, САПР.

Джерела безперебійного живлення (ДБЖ) ємністю 1500 VA, якими укомплектована низка серверів головного апарата ПАТ «Донецькоблгаз» та усіх структурних підрозділів (УГГ та відділень) експлуатуються більш, ніж 8-10 років. За цей час на практично на всіх ДБЖ були замінені акумуляторні батареї (що становить більше 50% вартості самого ДБЖ), оскільки середній термін працездатності батареї становить 4-6 років. Подальша експлуатація цих ДБЖ економічно нерентабельна. Тому необхідна закупівля десяти (10) одиниць джерел безперебійного живлення Eaton 9130 SX 8000 VA.

Забезпечення безперебійного живлення

Для забезпечення безперебійного живлення серверного обладнання ПАТ «Донецькоблгаз» та комп'ютерної і офісної техніки аварійно-диспетчерської служби (АДС) Краматорського УГГ, планується встановлення системи безперебійного живлення, яка складається з дизельного електрогенератора потужністю 10 кВт та нової електричної мережі прокладеної по території розташування будівель ПАТ «Донецькоблгаз».

Система безперебійного живлення включає:

- автономну однофазну дизель-генераторну установку (ДГУ) з електронною автоматичним регулюванням напруги ($P_{ном.} = 11,4\text{кВА} / 9\text{кВт}$, $P_{макс.} = 11,5\text{кВА} / 10\text{кВт}$);
- блок автоматичного введення резерву, який в автоматичному режимі відстежує наявність напруги в мережі і при його зникненні запускає ДГУ, підключає навантаження на генератор, а при появі напруги в мережі зупиняє ДГУ і переходить в режим моніторингу;
- системи передачі електроенергії від ДГУ до точок споживання - два силових кабелю і один контрольний. Кабелі прокладаються повітряною лінією через проміжок між будинками спорткомплексу і адміністративної будівлі «Донецькоблгаз» на тросі, далі по стіні будівлі до серверної. Кабель до будівлі АДС прокладається далі повітряною лінією з тросом до вишки, потім до будівлі, далі по стіні і внутрішніх приміщень;
- два щитка з модульною апаратурою в обох приміщеннях забезпечують перемикання живлення споживачів з мережі на аварійну ДГУ і назад (при появі напруги в мережі), блокування від одночасного підключення живлення від двох різних джерел, ступеневе підключення навантаження (для зниження стрибків напруги в мережі ДГУ).

Програмне забезпечення – закупівля програмного комплексу

«Повірка газових лічильників», згідно технічного завдання - на суму 209 тис. грн.

Використовувані терміни:

Програма СЦ - ВО «Повірка газових лічильників»,
Блінгова програма УГГ по абонентам-фізичним особам - «Абонент»

Файли, які застосовуються в обміні:

файл з переліком лічильників на перевірку (від УГГ в СЦ) - DBF1,
файл з переліком повірених лічильників (від СЦ в УГГ) - DBF2.

Файл DBF1 - NNXXYYZZ.dbf, де NN - код УГГ (поле 1 таблиці нижче),
XXYYZZ - дата створення файлу, наприклад, 120511, 12 травня 2011 року (поле 11 таблиці нижче).

Файл DBF2 - NNXXYYZZ.dbf, де NN - код УГГ (поле 1 таблиці нижче), XXYYZZ - дата створення файлу, наприклад, 030611, 03 червня 2011 року (поле 14 таблиці нижче).

Загальний перелік полів, використовуваних при обміні інформацією між УГГ і СЦ (в файлах DBF1 і DBF2 і «Абонента»).

№ з/п	Опис поля	Примітка
1	Код УГГ	Приклад: 00-ПАТ; ... 9-Слов'янськ
2	Особовий рахунок абонента, та ЕІС-код	
3	ПІБ абонента	
4	Адреса одержувача, включно з населений пункт (а то й місто УГГ)	Довідник населених пунктів УГГ (з ЄРІЦ)
5	Марка лічильника	Довідник моделей побутових газових лічильників (БГС)
6	Типорозмір (G 2,5 G4 G6)	--- // --- // ---
7	Фірма-виробник	Пов'язано з п.5 (наприклад, Шлюмберже роблять в декількох країнах)
8	Заводський номер	
9	Дата зняття лічильника у абонента	
10	Показання на момент зняття лічильника	
11	Дата здачі-приймання лічильника від УГГ в СЦ	
12	Дата перевірки лічильника в СЦ	
13	Результати перевірки (заповнюються із загального у всіх УГГ і СЦ довідника, довідник поповнюється тільки в СЦ і розсилається разом з файлом DBF2, в УГГ перезаписується в «Абонента»)	Приклад довідника: 1 - все нормально 2 - втручання в сч.механізм 3 - розбите скло 4 -
14	Показання лічильника після закінчення перевірки в СЦ	Можуть не збігатися з показаннями з п.10.
15	Дата здачі-приймання від СЦ в УГГ	
16	Дата установки лічильника абоненту	Може не збігатися з п.14
17	Дані підмінного лічильника (ознака, показання на момент установки і т.д.)	
18	Донарахований обсяг газу (за нормою або за середнім)	

Поля 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11 формуються в файлі DBF1, поля 2-10 повинні братися з «абоненту».

ПЗ «Певірка газових лічильників» працює з базою даних програми «Абонент». При цьому дані результату певірки лічильників вносяться в базу «Абонент» і використовуються для подальшого розрахунку / перерахунку абоненту спожитого їм природного газу, а також під час вивантаження даних по добовому балансу, завантажуваних щодоби відповідно до Кодексу газорозподільних систем, в систему IPlatforma

Етап 1. Збір лічильників і передача їх в СЦ.

УГГ в процесі роботи знімає у абонентів на перевірку лічильники. При цьому в «Абонента» повинні бути заповнені поля 9 і 10. Також в «Абонента» має бути передбачений варіант підмінного лічильника, тобто основний лічильник знятий, а встановлений повинен мати ознаку «підмінний» або «тимчасовий» (але по ньому також до моменту повернення основного лічильника з повірки/ ремонту повинен йти облік).

Також в «Абонента» повинна почати формуватися окрема таблиця (динамічна) про зняті, але не відданих в СЦ лічильниках. Ознаки початку формування і додавання в неї інформації - заповнення полів 9 і 10 (після формування файлу DBF1 повинна бути передбачена очистка її, але за запитом оператора). Ця таблиця повинна відображатися в окремому вікні, в інтерфейсі вікна повинні бути передбачені: формування акту прийому / передачі лічильників і очищення таблиці після цього, як говорилося вище).

При приїзді представників СЦ в УГГ формується вищевказаний акт, в якому зазначається поточна дата і файл DBF1, в якому автоматично (але з можливістю коригування) заповнюється поточною датою поле 11.

Етап 2. Відпрацювання партії лічильників в СЦ.

СЦ при приїзді партії лічильників від будь-якого УГГ запускає ВО «Повірка газових лічильників» і викачує інформацію про партію лічильників в базу. Відзначити, що в ПО «Повірка газових лічильників» повинна відображатися історія лічильника (коли приходив раніше, що було і т.д.).

СЦ повинен провести перевірку і заповнити поля 12-14. Поле 14, якщо воно не відрізняється від поля 10, по внесенню 0 (або натискання Enter), заповнюється значенням з поля 10.

Примітка: у ВО «Повірка газових лічильників» передбачити кнопку «скачування інформації з DBF1». Після цього файлів DBF1 повинен бути вилучений з носія.

Етап 3. Процес відправки лічильників з СЦ в УГГ.

Є два варіанти. Варіант№1. УГГ забирає лічильники з СЦ самостійно. Варіант№2. СЦ відвозить лічильники в УГГ, коли їде за новими (туди ж або по шляху). У будь-якому випадку повинен сформуватися акт передачі / прийому лічильників від СЦ в УГГ і файл DBF2. Файл DBF2 повинен формуватися з ВО «Облік» шляхом сортування зроблених до цього моменту лічильників конкретного УГГ (передбачити можливість відбору не всіх лічильників). В акті ставиться поточна дата (також з можливістю коригування) і в файлі DBF2 заповнюється поле 15.

Етап 4. Відпрацювання інформації від СЦ в «Абонента».

При приїзді в УГГ інформація з носія з файлом DBF2 повинна бути завантажена в «Абонент». Після скачування інформації файл DBF2 повинен бути вилучений з носія.

Після занесення всіх даних з файлу DBF2 в програму "Абонент» також працівниками УГГ після установки лічильника абоненту має бути заповнене поле 16. При цьому, якщо було втручання в рахунковий механізм, то обсяг газу підмінного лічильника не враховується, а виконується нарахування по нормі. Якщо ж все нормально, то потрібно передбачити зберігання показань (початкового і кінцевого) підмінного лічильника в окремому місці для розрахунку сумарного по-споживання газу абонентом за період від зняття до установки основного лічильника. У разі, коли підмінний лічильник не встановлено, тоді все зводиться до варіанту за нормою, якщо втручання було і за середнім, якщо не було.

Донарахований обсяг газу за нормою має зберігатися в окремому місці і використовуватися в загальному розрахунку.

Дане технічне завдання буде доповнюватися в міру реалізації програмного забезпечення «Повірка газових лічильників (в т.ч. обмінного фонду) і оперативний контроль повірки лічильників».

Програмного забезпечення «Тех-Документообіг»

Впровадження даного проекту дозволить створити єдину для всіх управлінь по газопостачанню та газифікації ПАТ «Донецькоблгаз» базу обліку технічних умов, з моменту надходження заяви на газифікацію (заміну, реконструкцію, переоснащення і т.д.), проектної документації, і контроль виконаних робіт (проектних, будівельно-монтажних та інших послуг).

Мета проекту

Доповнення програмного забезпечення «Тех-Документообіг» (далі - ПЗ «Тех-Документообіг») модулями, що дозволяють вести облік будівельно-монтажних робіт, авторського та технічного нагляду і зв'язок з архівом виконавчо-технічної документації.

Впровадження даного проекту дозволить створити єдину для всіх управлінь по газопостачанню та газифікації ПАТ «Донецькоблгаз» базу обліку технічних умов, з моменту надходження заяви на газифікацію (заміну, реконструкцію, переоснащення і т.д.), проектної документації, і контроль виконаних робіт (проектних, будівельно-монтажних та інших послуг).

При реалізації даного програмного забезпечення з'являються можливості для самого загального аналізу обсягів газифікації, реконструкції, заміни обладнання в розрізі УГГ або населених пунктів.

Шляхи реалізації проекту

Нові модулі повинні бути ув'язані з уже внесеними технічними умовами в ПЗ «Тех-Документообіг» з прив'язкою до особового рахунку по ПЗ «Абонент-населення».

Передбачити розмежування прав доступу по модулях.

1. Створити наступні модулі:

1.1. Будівельно-монтажні роботи

скорочення: БМР (будівельно-монтажні роботи)

Вид загального реєстру та звітня форма

УГГ	№ТУ та дата або № та дата заяви	o/p	ПІБ замовника	Адреса об'єкту	Будівельно-монтажні роботи					
					Виконавець (організація)	Вид робіт	Вартість БМР газ-я, грн. з ПДВ	Вартість БМР опал., грн. з ПДВ	Дата сплати	
									Газ-я	Опал.
*	*	*	*	*	*					

* - обязательные поля для заполнения, по возможности берутся из ПО

У реєстрі ТУ і Заміна обладнання додати стовпці «Проектні роботи» і «Будівельно-монтажні роботи», якщо "Виконавець (організація)":

- УГГ - позначка «+» (наприклад);
- якщо стороння організація - позначка «!»;
- роботи не виконувалися - «».

Повинна бути прив'язка до ТУ і / або до особового рахунку, в майбутньому всі проекти будуть мати № ТУ з реєстру, але на перших етапах можуть бути і старі номери, тому потрібно прив'язуватися до № і дату.

1.2. Технічний нагляд, авторський нагляд та прийомка об'єктів

Вид загального реєстру та звітня форма

УГГ	№ТУ та дата	o/p	ПІБ замовника	Адреса об'єкту	Технагляд	Авторський нагляд	Приймання
*	*	*	*	*	√	√	√

* - обов'язкові поля для заповнення, за можливості беруться з ПЗ

√ - користувач вказує, які підрозділи заповнюватиме або ця «галочка» з'являється автоматично після заповнення відповідних підрозділів

Підрозділи

1.2.1. Технічний нагляд

договір		наказ		Виконавець інженер з ТН		Вартість робіт за договором, грн. з ПДВ	Аванс, грн. з ПДВ	Дата сплати авансу	Вартість робіт згідно доп. угоди, грн. з ПДВ	Остаточний розрахунок, грн. з ПДВ	Дата сплати
№	дата	№	дата	(ПІБ)	Серія та № сертифікату						
*	*			*	*	*					

* - обов'язкові поля для заповнення

Передбачити автоматичне формування договору, акту виконаних робіт, розрахунку, рахунки на оплату за ведення технічного нагляду в ПО згідно форми (Додаток 1).

1.2.2. Авторський нагляд

договір		наказ		Виконавець ГПІ		Вартість робіт за договором, грн. з ПДВ	Аванс, грн. з ПДВ	Дата сплати авансу	Вартість робіт згідно доп. угоди, грн. з ПДВ	Остаточний розрахунок, грн. з ПДВ	Дата сплати
№	дата	№	дата	(ПІБ)	Серія та № сертифікату						
*	*			*	*	*					

* - обов'язкові поля для заповнення

1.2.3. Приймання об'єкту в експлуатацію

Дата виконання БМР	Акт приймання		ПІБ представника експлуатаційної організації	Вартість робіт, грн. з ПДВ	Дата сплати
	№	Дата			
*	*	*	*	*/**	*

* - обов'язкові поля для заповнення

** - довідкове значення

1.3. Архив

Буде описаний у другій частині технічного завдання.

2. Розробити і впровадити підсистему контекстної допомоги (F1-Help)

3. Модуль ГУ

Підбір лічильника за формулою Кодексу газорозподільних систем (Додаток 2). Програма автоматично підбирає лічильник газу, а користувач самостійно вносить тип лічильника в відповідну графу.

4. Модуль Заміна обладнання

Пов'язати проектні роботи в розділі «заміна обладнання» і «проектна документація».

У нас є № заяви на заміну, зв'язок зробити по аналогії з ТУ, тільки замість № та дати ТУ буде № та дата заяви на заміну.

5. Модуль проектна документація

Передбачити автоматичне формування договору, акту виконаних робіт, рахунки на оплату за проектні роботи в ПО згідно форми (Додаток 3).

6. Звітні форми

За наведеними вище таблицями необхідно зробити звітні форми.

Додаток 1 - форми з технічного нагляду

Додаток 2 - формула підбору лічильника газу і приклад підбору в Excel

Додаток 3 - форми з проектування

Дане технічне завдання буде доповнюватися в міру реалізації програмного забезпечення «Тех-Документообіг».

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.

Оновлення програмного забезпечення (ПЗ) «Парус», «Контакт-центр», «Документообіг». Щодо приблизної вартості ПЗ «Документообіг».

Електронний документообіг — це сучасна зручна альтернатива звичайним паперовим документам, які використовуються для будь-якого виду бізнес-діяльності. Традиційний документообіг пов'язаний з постійними тимчасовими затримками. Програмне забезпечення для електронного документообігу дозволяє підприємству, компанії, фірмі або підрозділу спростити роботу з документами і зменшити обсяги витраченого часу на їх

упорядкування. Впровадження такого ПО дозволить систематизувати інформацію по різним типам документів, скоротити час на пошук потрібних даних. Комп'ютеризація роботи з документами не тільки робить роботу більш швидкою, але і підвищує ефективність бізнес-процесів компанії.

Основні функції системи електронного документообігу:

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

Управління вхідними документами включає:

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

Управління вихідними документами включає:

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

Вартість доробки та впровадження системи електронного документообігу з ліцензією на 22 робочих місяця становить 111,6 тис. грн.

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:

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

Роділ XII. Інше

Облаштування робочих місць Аварійно-диспетчерської служби

Для забезпечення безпечних робіт служби АДС необхідно придбати:

- Світлодіодний вибухобезпечний налобний ліхтар, 18 од.
- Знак 3.21 Д-600 мм "Вїзд заборонено", 18 од
- Знак А-700 мм "Обережно газ", 36 од
- Тринога металева 1,2 м для дорожніх знаків, 54 од.

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 (або аналог) – 2 од.

Радіостанція Motorola GM340-стаціонарний комплект з монтажем (або аналог) – 2 од.

Слов'янське УГГ

Радіостанція Motorola GM340-автомобільний комплект з монтажем (або аналог) – 2 од.

Радіостанція Motorola GM340-стаціонарний комплект з монтажем (або аналог) – 2 од.

Придбання обладнання для зварювання газопроводів та їх випробування

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання поліетиленових труб – Стиковий зварювальний апарат Georg Fisher ТМ 315 TOP (Швейцарія) для зварювання труб діаметром від 92 до 315 з комплектом вкладишів 90-280 і блоком протоколювання (або аналог) у кількості 1 од.

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання сталевих труб – Зварювальний апарат інвенторного типу ВДІ-250Р цифровий ПАТОН (або аналог) у кількості 1 од.

Комплектація служб ЕХЗ, ЕВГДВ інструментом і обладнанням (Лиманська дільниця) – Бензогенератор Konner Sohnen KS 10000 E ATS (або аналог) у кількості 3 од.

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання сталевих труб – Зварювальний генератор fogo fh 8220 w у кількості 5 од.

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання сталевих труб – Зварювальний Kaiser NBC-250 INDUSTRY у кількості 9 од.

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

- Вишка-тура (1,2x2,0 м) 3+1 (або аналог) у кількості 1 од.
- Клиновий домкрат РФМ-8-6-77 (або аналог) у кількості 2 од.
- Перфоратор D25133K 800Вт 2,9 Дж DeWalt (або аналог) у кількості 9 од.
- Акумуляторний дріль-шурупокрут MAKITA DF347DWE (або аналог) у кількості 9 од.
- Штангельциркуль з глибинометром №73028 VERNIER CALIPER 0-150 мм (SEIKO BRAND) (або аналог) у кількості 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.

Планом розвитку 2020 р. передбачені 9 об'єктів на суму 1831 тис. грн

Згідно з діючого ДБН В.2.5-56:2014 «Інженерне обладнання будинків і споруд. Системи протипожежного захисту» будівлі, приміщення і споруди повинні бути обладнані системами протипожежного захисту. Планом розвитку 2020 р. передбачені заходи – Розробка проекту автоматичної пожежної сигналізації на об'єкті адміністративна будівля ПАТ "Донецькоблгаз" за адресою: м. Краматорськ, вул. Південна,1

Облаштування системи відео нагляду території Слов'янського УГГ-40 тис грн.- для покращення ведення охорони території управління –перенесення бази у сторожку ,ремонт 3-х відеокамер та додаткове встановлення 4-х відеокамер;

Робочий проект на протипожежну обробку дерев'яних конструкцій дахів двох адмінбудівель Слов'янського УГГ(вул.. Світлодарська №28Б ,вул.. Комарова №16) -2шт 48 тис грн.-згідно вимог р.ІІІ п 2.5 «Правил пожежної безпеки в Україні» та ДБН В.2.5-56:2014 «Системи протипожежного захисту» ;

Робочий проект на протипожежну сигналізацію, евакуацію людей 2 од - 120,831 тис грн. згідно вимог ДБН В.2.5-56:2014 «Системи протипожежного захисту» та «Правил пожежної безпеки в Україні».

Виконання комплексних заходів щодо дотримання санітарних норм з охорони праці, а сама закупівля та встановлення кондиціонерів у кількості 12 од. на суму 64,868 тис. грн..

Обладнання з відеофіксації: планом розвитку заплановано придбання 56 од. персональних мобільних відеореєстраторів DMT-9 на суму 319 тис. грн. Використання відеореєстраторів дозволить фіксувати: порушення, які

виявляються працівниками підприємства під час проведення планового-технічного обслуговування системи газопостачання; незаконне втручання (приєднання) в систему газопостачання; технічний стан газопроводів та споруд на них під час оглядів, обстеження, тощо.

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.

Опис заходів на 2021 – 2022 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2021-2022 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 269 219 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 2021-2022 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільчих надземних газопроводах, заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор) L – 142,35 км на суму 8286,614 тис. грн.

Реконструкція:

Реконструкції систем газопостачання з заміною ділянки газової мережі з використанням поліетиленових труб L=0,600 км на суму 300 тис. грн.

Розділ II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2021-2022 роках планується виконати:

Капремонт:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 30 од. на суму 1609,88 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 2021-2022 р.р. кількістю 46 од. на суму 1213,44 тис. грн.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП). Ремонт будівлі ГРП (заміна покрівлі, ремонт стелі, стін, підлоги) – 36 од. на суму 9946,8 тис. грн.

Розділ IV. ШРП

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS – 22 од. на суму 3083,690 тис. грн.

Розділ V. Газорегуляторне обладнання

Планом розвитку системи на 2021-2022 р.р. заходи не передбачені.

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 2021-2022 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

- **Капремонт:**

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі кількістю 76 од, на суму 9823 тис грн..

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі кількістю 262 од, на суму 1518 тис. грн..

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту) кількістю 26 од, на суму 1661 тис. грн.

Розділ VII. Інше

Планом розвитку системи на 2021-2022 р.р. заходи не передбачені.

АВТО

Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки

Станом на 01.01.2019 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 383 од. транспортних засобів, з яких більше ніж 50 % автомобілів вже відпрацювали свій ресурс. Товариство витрачає значні кошти на підтримання застарілої техніки у робочому стані. На ремонт та придбання запасних частин для транспорту витрачаються значні кошти. Ще одним негативним фактором є те, що старі автомобілі марок ГАЗ-52, ГАЗ-53 тощо, потребують більше палива на 100 км пробігу, ніж сучасні авто.

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Планом передбачено придбання :

- Пасажирський автобус Hyundai H350, в кількості 9 од. на суму 8667,57 тис. грн.

- Hyundai HD78 з модельованою вантажною платформою, в кількості 9 од на суму 9287,763 тис. грн..
- Hyundai HD78 з модельованою вантажною платформою
- Renault Master L2H2 фургон з переобладнанням під аварійно-диспетчерську машину (або аналог) в кількості 18 од. на суму 16385,994 тис. грн.
 - Renault Master L3H2 шасі (або аналог) в кількості 18 од. на суму 11655,234 тис. грн.
 - Renault Master L4H3 шасі (або аналог) в кількості 18 од. на суму 14244,246 тис. грн.
 - Автомобіль Renault Dokker (або аналог) в кількості 18 од. на суму 6167,988 тис. грн.
 - Автомобіль Renault Duster (або аналог) в кількості 18 од. на суму 7508,988 тис. грн.
 - Автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) в кількості 18 од. на суму 13567,734 тис. грн.
 - Автомобіль Skoda Kodiaq (або аналог) в кількості 18 од на суму 10711,08 Автомобіль Skoda Octavia (або аналог) в кількості 18 од. на суму 7092,594 тис. грн.

ВТВ

Розділ 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. Планом передбачено встановлення дублюючого вузла обліку газу за даними адресами:

- Офісна будівля Слов'янського УГГ, м. Слов'янськ, вул. Світлодарська, 28 б: 1) оснащення ВОГ ЗДПД ; 2) проведення оцінки відповідності ВОГ, у кількості 1 од. на суму 79,167 тис. грн..
- ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов'янськ, вул. Сільзаводська, № 1а, АГНКС № 1: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G160; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од. на суму 550,000
- ПП ЖЕТА - комерційний ВОГ, м. Слов'янськ, вул. Сучасна, № 31, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- ТОВ Ларисса - комерційний ВОГ, м. Лиман, вул. Петровського, № 15, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) монтаж

- передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- На межі Слов`янського та Артемівського УГГ - комерційний ВОГ, с. Малинівка: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
 - На межі Донецької та Харківської області - комерційний ВОГ, с. Лозове: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
 - На межі Слов`янського та Краматорського УГГ - комерційний ВОГ, с. Новоселівка: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
 - ПрАТ Бетонмаш - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Солоділова, № 1: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
 - м-н Железнодорожний - технологічний ВОГ, м. Слов`янськ: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 629,167 тис.грн.
 - ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Фрунзе, № 58 стр. 7, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 845,833 тис.грн.
 - ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Свободи, 170, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 845,833 тис.грн.
 - ВО ТОВ СЗВІ - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, пров. М. Растроповича: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 845,833 тис.грн.

Індивідуальний облік населення. На виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" ПАТ «Донецькоблгаз»

планує встановити у 2021-2022 р.р. вузли обліку природного газу споживачам у кількості 23240 од. на суму 79875,88 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 13782 од. на суму 13785,148 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 2182 од. побутових лічильників на суму 1922,342 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 2021-2022 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень, також необхідно придбати системи диспетчеризації в кількості 140 одиниць на суму 3500,00 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 2021-2022 роках 90 комплекта устаткування диспетчеризації на загальну суму 4699,53 тис. грн.

ІТ

Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2019 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 2021-2022 роках планується придбати 649 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3763,1 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 2021-2022 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, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «Донецькоблгаз» необхідно для поліпшення, оптимізації та усунення дефектів ПЗ в процесі експлуатації. В ході супроводу в програми вносяться зміни, відбувається виправлення виявлених в процесі використання помилок. Також відбувається додавання нових функцій, з метою підвищення зручності використання і застосовність ПО. Для підтримки програмного забезпечення, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «Донецькоблгаз»: М.Е.Дос, М.Е.Дос корпорація, Ліга закон, GPS-навігація, Парус корпорація, Абонент населення, Абонент промисловість, Абонент ВБГО, ТК-ИСС, Консолідатор, тощо планується витратити 5280 тис. грн.

ІНШЕ

Розділ XII. Інше

Придбання обладнання для зварювання газопроводів та їх випробування.

У 2021-2022 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 42 од. на суму 2706,11 тис. грн.

Приміщення.

В 2021-2022 р.р. з метою зменшення теплових втрат, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із реконструкції опалювальної системи адмін та виробничих приміщень, замінити морально застарілі вікна із дерев'яних конструкцій на сучасні металопластикові, замінити у будівлях дах ,

утеплити зовнішні стіни сучасними теплоізоляційними матеріалами. Планом передбачено ремонт та реконструкція 20 од. на суму 2906 тис. грн.

Установка GPS - моніторингу витрати паливо-мастильних матеріалів

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

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

Установка GPS – моніторингу на автотранспорт має ряд переваг:

- дозволяє організувати 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 2021-2022 р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 20 од. на суму 140 тис. грн.

Опис заходів на 2023 – 2029 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2023-2029 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 812 440 тис. грн. без ПДВ.

Планом розвитку системи на 2023-2029 р.р. газорозподільного підприємства ПАТ «Донецькоблгаз» передбачено виконання наступних заходів:

ЕКСПЛУАТАЦІЯ

I. Розподільчі газопроводи

Для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації розподільчих газопроводів, зменшення виробничо-технологічних витрат газу, збільшення терміну експлуатації та утримання їх у належному технічному стані згідно вимог діючих нормативних документів на 2023-2029 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільчих надземних газопроводах, заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор) L – 498,225 км на суму 29003,149 тис. грн.

Розділ II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2023-2029 роках планується виконати:

Капремонт:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 105 од. на суму 5634,51 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 ремонту будівель у 2023-2029 р.р. кількістю 161 од. на суму 4247,04 тис. грн.

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

Розділ IV. ШРП

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS – 77 од. на суму 10792,936 тис. грн.

Розділ V. Газорегуляторне обладнання

Планом розвитку системи на 2023-2029 р.р. заходи не передбачені.

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 2023-2029 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

• **Капремонт:**

- Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі кількістю 266 од. на суму 34380 тис. грн..
- Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі кількістю 917 од. на суму 5313 тис. грн.
- Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту) кількістю 91од. на суму 5814 тис. грн.

Розділ VII. Інше

Планом розвитку системи на 2023-2029 р.р. заходи не передбачені.

АВТО

Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки

Станом на 01.01.2018 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 383 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».

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Планом передбачено:

- Renault Master L2H2 фургон з переобладнанням під аварійно-диспетчерську машину (або аналог), кількості 30 од на суму 27309,99 тис. грн..
- Renault Master L3H2 шасі (або аналог) , кількості 30 од на суму 19425,39 тис. грн..
- Renault Master L4H3 шасі (або аналог) кількості 30 од на суму 23740,41 тис. грн..

- Автомобіль Renault Dokker (або аналог) кількості 30 од на суму 10279,98 тис. грн..
- Автомобіль Renault Duster (або аналог) кількості 30 од на суму 12514,98 тис. грн..
- Автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) кількості 30 од на суму 22612,89 тис. грн..
- Автомобіль Skoda Kodiaq (або аналог) кількості 30 од на суму 17851,8 тис. грн..
- Автомобіль Skoda Octavia (або аналог) кількості 30 од на суму 11820,99 тис. грн..

ВТВ

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

З метою здійснення контролю за обсягом природного газу, який обліковується комерційним вузлом обліку та для унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу. Планом передбачено встановлення дублюючого вузла обліку газу у кількості 46, на суму 52 529 тис. грн:

- ТОВ Руссоль-України - комерційний ВОГ, м. Слов'янськ, вул. Сучасна, № 34: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Офісна будівля Слов'янського УГГ, м. Лиман: 1) оснащення ВОГ ЗДПД з заміною лічильника..
- Р-н Червоний Молочар, м. Слов'янськ: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Костянтинівка, м. Костянтинівка (ГРС Костянтинівка,промислова нитка): 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 4х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Часів Яр, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Леніна, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Держинська, м. Костянтинівка: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 2х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Гласкомерц, м. Костянтинівка, вул. О.Тихого, 208: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Свинець, м. Костянтинівка, вул. Б.Хмельницького, 1: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Перспектива, с. Іл'їнівка, Костянтинівського району, вул. Дорожня, 45: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ПрАТ Український бекон, с. 2 Водяне, Костянтинівського району, вул. Зелена, 1 а: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Володимирівка, смт. Володимирівка, Волноваського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Перевірка в газопровід середнього тиску після ГРС Володимирівка, але перед територією Великоанадольського вогнетривкого комбінату для газопостачання смт. Володимирівка з встановленням ВОГ, смт. Володимирівка, Волноваського району: 1) перевірка та прокладання газопроводу; 2) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 3) Проект+погодження+монтаж; 4) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРПб Курахово-1, для контролю споживання абонентами м. Курахово: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 м. Родинське: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2)

- Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 м. Мирноград: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G2500; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі високого тиску перед Вуглегорською ТЕС, м. Світлодарськ, Бахмутський район: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ПрАТ "Бахмутський аграрний союз", с. Новолуганське: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Бахмутська ПТФ, с. Берестове, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ПрАТ Часовоярський вогнетривкий комбінат", м. Часів-Яр, вул. Комсомольська, 1: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТОВ Агроінвест, с. Клинове, Бахмутського району, вул. Козаченко, 1: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТДВ СІНІАТ, м. Бахмут, провулок 2:1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Сіверськ, м. Сіверськ: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 28 с. Ягідне, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 91, с. Красна гора, Бахмутського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі РЛГ G25; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 92, с. Параскєєвка, Бахмутського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 90 с. Бахмутське, Бахмутського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі РЛГ G40; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 72, с. Званівка, Бахмутського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 72, с. Резниківка, Бахмутського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП №30, м. Бахмут, вул. П.Лумумби: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ПАТ Енергомашспецсталь, м. Краматорськ: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1600; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Зовнішпромресурси", вул. Паркова: iMod-Vega+ оцінка відповідності.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Зовнішпромресурси", вул. О.Тихого: iMod-Vega+ оцінка відповідності.

- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Амін-4", вул. О.Тихого: iMod-Vega+ оцінка відповідності од 1 47
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТОВ "Краматорськтеплоенерго, м. Краматорськ, вул. О.Тихого: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею м-н Лазурний, Краматорська тепломережа, м. Краматорськ: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 186 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Ювілейна: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 174 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Ювілейна: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 82 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Академічна: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 1 Травня, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. 1 Травня: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 480 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Сіверська, 66: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП Маліївське, с. Маліївка: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж

передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Очеретине, с. Очеретине: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі РЛГ G40; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Кіндратівка, с. Олексіїво-Дружківка: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Дружківка, м. Дружківка: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГК № 135 на Ø300 мм, м. Дружківка в напрямку смт. Райське: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G160; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

Спеціалізовані лабораторії: для здійснення заходів з повірки лічильників газу у 2023-2029 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 48237 од. побутових лічильників на суму 151850,076 тис. грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

Індивідуальний облік населення

Оснащення вузлами обліку фізичних осіб. Виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" :відключення від системи газопостачання, перевірка, прокладка газопроводу, встановлення кранів, фільтру, лічильника, пуск газу у кількості 81340 од. на суму 279565,58 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 7637 одиниці на суму 6728,197 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 2023-2029 роках 357 комплектів устаткування диспетчеризації на загальну суму 18641 тис. грн.

ІТ

Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2019 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 649 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3763,1 тис. грн.

Програмне забезпечення – закупівля: розробка програмних комплексів – 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.

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 2023-2029 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 49 од. на суму 4226,17 тис. грн.

Приміщення.

В 2023-2029 р.р. з метою зменшення теплових втрат, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із реконструкції опалювальної системи адмін та виробничих приміщень, замінити морально застарілі вікна із дерев'яних конструкцій на сучасні металопластикові, замінити у будівлях дах, утеплити зовнішні стіни сучасними теплоізоляційними матеріалами. Планом передбачено ремонт та реконструкція 20 од. на суму 2906 тис. грн.

Установка GPS - моніторингу витрати паливо-мастильних матеріалів Найбільш затребувана функція систем GPS - моніторинг транспорту, після контролю місця розташування, це звичайно контроль палива. І це не дивно, адже витрати на паливо займають основну статтю витрат підприємства. Як виявилось, впровадження автоматизованих систем контролю витрат дизельного палива дозволила досягти економії паливного ресурсу від 25% до 45% (в залежності від виду технічного засобу).

Установка GPS – моніторингу на автотранспорт має ряд переваг:

- дозволяє організувати 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 2021-2022 р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 30 од. на суму 556,5 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.