



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ВОЛИНЬГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу», Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Затвердити зміни до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ВОЛИНЬГАЗ», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2782 (надані листом АТ «ВОЛИНЬГАЗ» від 03 листопада 2022 року № 430-Сл-6225-1122), без зміни його загальної суми та джерел фінансування.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Обґрунтування
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи
на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства
АТ «ВОЛИНЬГАЗ»

Згідно із пунктом 8 глави 4 розділу IV Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі Кодекс ГРМ), у зв'язку з виробничою необхідністю та для забезпечення безаварійної експлуатації та безперебійного газопостачання АТ «ВОЛИНЬГАЗ» листом від 03 листопада 2022 року № 430-Сл-6225-1122 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2782, без зміни його загальної суми та джерел фінансування (інформація додається).

Змінами до Інвестиційної програми на 2022 рік АТ «ВОЛИНЬГАЗ» передбачено включення додаткових заходів на загальну суму 328,35 тис. грн (без ПДВ), а саме:

- Капітальний ремонт СКЗ – 1 од.;
- Капітальний ремонт-Заміна ВП - 1 од.;
- Заміна КБРТ - 41 од.

Додаткові заходи включаються за рахунок виключення заходів з інвестиційної програми на 2022 рік на аналогічну суму, зокрема:

- Виготовлення ПКД – 2 од.;
- Капітальний ремонт СКЗ – 1 од.;
- Реконструкція ВП - 1 од.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

- схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ВОЛИНЬГАЗ»;

- оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ВОЛИНЬГАЗ» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність їх прийняття, на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua, з метою отримання пропозицій та зауважень.

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у
нафтогазовій сфері**

Т. Рябуха

**III. Зміни до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи
газорозподільного підприємства АТ "Волиньгаз"
на 2022 – 2031 роки
(перелік заходів)**

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування
1	2	3	4	5	6
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 2022 рік					
I.VI.2. ЕХЗ, п.260	Капітальний ремонт СКЗ	шт	1	173,91	2022. Амортизаційні відрахування
I.II.3. Відключаючі пристрої, п.94	Капітальний ремонт-Заміна ВП	шт	1	31,2	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
I.V.1 Регуляторне обладнання, п.223	Заміна КБРТ (Схема №3) - КБРТ - Схема №3 (заміна будинкового регулятора тиску без зварювальних робіт (гайка на гайку)	шт	38	115,01	2022. Амортизаційні відрахування
I.V.1 Регуляторне обладнання, п.224	Заміна КБРТ (Схема №3) - КБРТ - Схема №3 (заміна будинкового регулятора тиску без зварювальних робіт (гайка на гайку)	шт	3	8,20	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
УСЬОГО				328,35	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
Амортизаційні відрахування				288,92	
Прибуток на капітальні інвестиції				39,43	
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 2022 рік					
I.I.4. Газорозподільні мережі, п. 28	Виготовлення ПКД: Будівництво газ-ду-Реконструкція системи газопостачання	км	1,983	115,01	2022. Амортизаційні відрахування
I.VI.2. ЕХЗ, п.260	Капітальний ремонт СКЗ	шт	1	173,91	2022. Амортизаційні відрахування
I.II.4. Відключаючі пристрої, п.109	Виготовлення ПКД: Реконструкція-Заміна ВП	шт	1	8,2	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
I.II.3. Відключаючі пристрої, п.94	Реконструкція-Заміна ВП, винесення ВП з ГК	шт	1	31,2	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
УСЬОГО				328,35	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
Амортизаційні відрахування				288,92	
Прибуток на капітальні інвестиції				39,43	

Керівник підприємства

(підпис)

Коротя М. І.
(ПІБ)



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ДНІПРОГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу», Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Затвердити зміни до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОГАЗ», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2784 (надані листом АТ «ДНІПРОГАЗ» від 08 листопада 2022 року № 491-Сл-11299-1122), без зміни його загальної суми та джерел фінансування.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Обґрунтування
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи
на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства
АТ «ДНІПРОГАЗ»

Згідно із пунктом 8 глави 4 розділу IV Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі Кодекс ГРМ), у зв'язку з виробничою необхідністю та для забезпечення безаварійної експлуатації та безперебійного газопостачання АТ «ДНІПРОГАЗ» листами від 18 жовтня 2022 року № 491-Сл-10592-1122 та від 08 листопада 2022 року № 491-Сл-11299-1122 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2784, без зміни його загальної суми та джерел фінансування (інформація додається).

Змінами до Інвестиційної програми на 2022 рік АТ «ДНІПРОГАЗ» передбачено включення додаткових заходів на загальну суму 5 894,0 тис. грн (без ПДВ), а саме:

- Капремонт ГРП - 1 од.;
- Реконструкція ГРП - 3 од.;
- Виготовлення ПКД на реконструкцію ГРП - 3 од.;
- Реконструкція ШРП - 7 од.;
- Виготовлення ПКД на реконструкцію ШРП - 7 од.;
- Заміна СКЗ - 6 од.

Додаткові заходи включаються за рахунок виключення заходів з інвестиційної програми на 2022 рік на аналогічну суму, зокрема:

- Капітальний ремонт підводного переходу - 3,7 км.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

- схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ДНІПРОГАЗ»;

- оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ДНІПРОГАЗ» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність їх прийняття, на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua, з метою отримання пропозицій та зауважень.

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у
нафтогазовій сфері**

Т. Рябуха

III. Зміни до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи газорозподільного підприємства АТ "Дніпрогаз" на 2022 – 2031 роки (перелік заходів)

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування
1	2	3	4	5	6
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 2022 рік					
I.III.2.5	Капремонт ГРП високого тиску	шт	1	371,2	2022. Амортизаційні відрахування
I.III.3.1, I.III.3.2, I.III.3.3	Реконструкція ГРП	шт	3	1 817,7	2022. Амортизаційні відрахування
I.III.4.4, I.III.4.5, I.III.4.6	Виготовлення ПКД на реконструкцію ГРП	шт	3	105,8	2022. Амортизаційні відрахування
I.IV.3.24, I.IV.3.25, I.IV.3.26, I.IV.3.27, I.IV.3.28, I.IV.3.29, I.IV.3.30	Реконструкція ШРП	шт	7	2 753,4	2022. Амортизаційні відрахування
I.IV.4.24, I.IV.4.25, I.IV.4.26, I.IV.4.27, I.IV.4.28, I.IV.4.29, I.IV.4.30	Виготовлення ПКД на реконструкцію ШРП	шт	7	106,9	2022. Амортизаційні відрахування
I.VI.3.2.6, I.VI.3.2.7, I.VI.3.2.8, I.VI.3.2.9, I.VI.3.2.10, I.VI.3.2.11	Заміна УКЗ на УКЗ інверторного типу	шт	6	739,1	2022. Амортизаційні відрахування
УСЬОГО			27	5 894,0	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
	Амортизаційні відрахування			5 894,0	
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 2022 рік					
I.I.2.1	Капітальний ремонт підводного переходу, газопровід високого тиску Ø426мм	км	3,770	5 894,0	2022. Амортизаційні відрахування
УСЬОГО			3,770	5 894,0	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
	Амортизаційні відрахування			5 894,0	



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу», Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Затвердити зміни до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2785 (надані листом АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» від 08 листопада 2022 року № 49002.1.3-Сл-16940-1122), без зміни його загальної суми та джерел фінансування.

Голова НКРЕКП

К. Ущачовський

Обґрунтування
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи
на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства
АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»

Згідно із пунктом 8 глави 4 розділу IV Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі Кодекс ГРМ), у зв'язку з виробничою необхідністю та для забезпечення безаварійної експлуатації та безперебійного газопостачання АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» листом від 08.11.2022 року № 49002.1.3-Сл-16940-1122 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 –2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2785, без зміни його загальної суми та джерел фінансування (інформація додається).

Змінами до Інвестиційної програми на 2022 рік АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» передбачено включення додаткових заходів на загальну суму 3 521,0 тис. грн, а саме:

- Реконструкція ГРП - 2 од.;
- Капітальний ремонт ШРП - 3 од.;
- Реконструкція ШРП - 3 од.;
- Капітальний ремонт СКЗ – 2 од.;
- Заміна КБРТ - 53 од.;
- Придбання спец. обладнання - 1 од., а також приведення назв заходів у відповідність до експертних висновків.

Додаткові заходи включаються за рахунок виключення заходів з інвестиційної програми на 2022 рік на аналогічну суму, зокрема:

- Капітальний ремонт газопроводу - 0,9 км;
- Капітальний ремонт ШРП - 2 од.;
- Реконструкція ШРП – 3 од.;
- Капітальний ремонт СКЗ – 2 од.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

- схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 –2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ»;

- оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 –2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність їх прийняття, на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua, з метою отримання пропозицій та зауважень.

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у
нафтогазовій сфері**

Т. Рябуха

III. Зміни до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи газорозподільного підприємства АТ "Дніпропетровськгаз" на 2022 – 2031 роки (перелік заходів)

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування
1	2	3	4	5	6
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 2022 рік					
I.VI.2.1.14	Капремонт АЗ	шт	1	162,1	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
III.3.3.22	Реконструкція ГРП	шт	1	318,9	2022. Амортизаційні відрахування
III.3.3.21	Реконструкція ГРП	шт	1	969,1	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.2.1.22	Капремонт ліній редукування ШРП	шт	2	71,7	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.3.2.13	Реконструкція ШРП	шт	1	465,8	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.3.2.48	Реконструкція ШГРП	шт	1	389,4	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.3.2.83	Реконструкція ШГРП	шт	1	252,1	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
I.VI.2.2.5	Капремонт АЗ	шт	1	170,5	2022. Амортизаційні відрахування
I.VI.2.1.4	Капремонт АЗ	шт	1	272,2	2022. Амортизаційні відрахування
	Заміна КБРТ	шт	53	191,7	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.X.1.5.1	Придбання інших приладів, системи-Придбання газових електростанцій GENERAC 7145 (або аналог)	шт	1	257,5	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
УСЬОГО				3521,0	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
				2022. Амортизаційні відрахування	761,5
				2022. Прибуток на капітальні інвестиції	2759,5
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 2022 рік					
I.I.2.5.1	Капремонт ізоляційного покриття підводного газопроводу	км	0,9	1903,7	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.2.1.22	Капремонт ліній редукування ШРП	шт	2	71,7	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.3.2.13	Реконструкція ШРП	шт	1	350,5	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
IV.3.2.36	Реконструкція ШРП	шт	1	318,9	2022. Амортизаційні відрахування
IV.3.2.43	Реконструкція ШРП	шт	1	433,5	2022. Прибуток на капітальні інвестиції
I.VI.2.2.5	Кап. ремонт АЗ	шт	1	170,5	2022. Амортизаційні відрахування
I.VI.2.1.4	Кап. ремонт СКЗ	шт	1	272,2	2022. Амортизаційні відрахування
УСЬОГО				3521,0	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
				2022. Амортизаційні відрахування	761,5
				2022. Прибуток на капітальні інвестиції	2759,5



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу», Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Затвердити зміни до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КРЕМЕНЧУКГАЗ», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2794 (надані листом ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» від 25 жовтня 2022 року № 26/2620), без зміни його загальної суми та джерел фінансування.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Обґрунтування
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи
на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства
ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

Згідно із пунктом 8 глави 4 розділу IV Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі Кодекс ГРМ), у зв'язку з виробничою необхідністю та для забезпечення безаварійної експлуатації та безперебійного газопостачання ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» листом від 25.10.2022 року № 26/2620 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022–2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2794, без зміни його загальної суми та джерел фінансування (інформація додається).

Змінами до Інвестиційної програми на 2022 рік ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» передбачено включення заходу щодо реконструкції газорозподільного газопроводу загальною протяжністю 4,0 км на суму 1 372,3 тис. грн.

Додатковий захід включається за рахунок виключення заходів з інвестиційної програми на 2022 рік на аналогічну суму, зокрема:

- 1 од. ГРП;
- 11 од. регуляторного обладнання;
- 11 од. ШРП.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

- схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022–2031 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»;

- оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022–2031 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність їх прийняття, на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua, з метою отримання пропозицій та зауважень.

**Директор Департаменту із
регулювання відносин у
нафтогазовій сфері**

Т. Рябуха

**III. Зміни до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи
газорозподільного підприємства ПрАТ "Кременчукгаз"**

на 2022 – 2031 роки

(перелік заходів)

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування
1	2	3	4	5	6
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 2022 рік					
Газорозподільні мережі (пункт 0)	Реконструкція газопроводу високого тиску	км	4	1372,3	амортизаційні відрахування
УСЬОГО		км / шт	4	1372,30	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
	Амортизаційні відрахування	км	4	1372,30	
	Індивідуальний облік населення	шт.	0	0,0	
	Заміна індивідуальних лічильників	шт.	0	0,0	
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників	шт.	0	0,0	
	Прибуток на виробничі інвестиції	шт.	0	0,0	
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 2022 рік					
ГРП	Реконструкція заміна обладнання ГРП	шт.	1	256,65	амортизаційні відрахування
Газорегуляторне обладнання	Заміна будинкових регуляторів	шт.	11	33,68	амортизаційні відрахування
ШРП	Встановлення телеметрії ШРП	шт.	11	1082	амортизаційні відрахування
УСЬОГО		шт.	23	1372,3	
у тому числі (розшифрувати за джерелами фінансування)					
	Амортизаційні відрахування	шт.	23	1372,3	
	Індивідуальний облік населення	шт.	0	0	
	Заміна індивідуальних лічильників	шт.	0	0	
	Обмінний фонд індивідуальних лічильників	шт.	0	0	
	Прибуток на виробничі інвестиції	шт.	0	0	



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу», Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Затвердити зміни до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАГАЗ», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2801 (надані листом АТ «ОДЕСАГАЗ» від 02 листопада 2022 року № 239/26), без зміни його загальної суми та джерел фінансування.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Обґрунтування
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи
на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства
АТ «ОДЕСАГАЗ»

Згідно із пунктом 8 глави 4 розділу IV Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі Кодекс ГРМ), у зв'язку з виробничою необхідністю та для забезпечення безаварійної експлуатації та безперебійного газопостачання АТ «ОДЕСАГАЗ» листом від 02 листопада 2022 року № 239/26 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2801, без зміни його загальної суми та джерел фінансування (інформація додається).

Змінами до Інвестиційної програми на 2022 рік АТ «ОДЕСАГАЗ» передбачено включення додаткових заходів на загальну суму 40 192,5 тис. грн (без ПДВ), а саме:

- будівництво газопроводів високого тиску, 1 од. - 9,9 км;
- проєктування будівництва газопроводів високого тиску, 1 од.;
- заміна кранової групи Ø630 з демонтажем газового колодязя в кількості 3 од.;
- реконструкція ГРП, 1 од.;
- реконструкція ШРП, 5 од.;
- придбання 38 од. приладів (детекторів газу, газоаналізаторів та генераторів).

Додаткові заходи включаються за рахунок виключення заходів з інвестиційної програми на 2022 рік на аналогічну суму, зокрема:

- 2 од. заміни газопроводу високого тиску (перший і другий етап) загальною протяжністю 3,2 км.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

- схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ»;

- оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність їх прийняття, на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua, з метою отримання пропозицій та зауважень.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у
нафтогазовій сфері

Т. Рябуха

**III. Зміни до затвердженого Плану розвитку газорозподільної системи
газорозподільного підприємства АТ "Одесагаз"
на 2022 – 2031 роки
(перелік заходів)**

№ з/п (розділ та пункт)	Найменування заходу	Од. виміру	Кількість, од.	Вартість заходу, тис. грн (без ПДВ)	Джерело фінансування
1	2	3	4	5	6
1. Перелік заходів, включених до інвестиційної програми на 2022 рік					
4	Будівництво газопроводів високого тиску Ру0,6МПа	км	9,9	14 401,61	амортизаційні відрахування
				14 641,94	Прибуток на виробничі інвестиції
30	Проектування будівництва газопроводів високого тиску Ру0,6МПа	од.	1	731,17	Прибуток на виробничі інвестиції
58	Заміна кранової групи Ø630 з демонтажем газового колодезя в кількості 3шт з виносом їх в надземне виконання	од.	3	5 401,07	амортизаційні відрахування
59	Реконструкція ШГРП з регулятором DN100	од.	1	525,34	Прибуток на виробничі інвестиції
129	Реконструкція ШРП (РД–50 на Madas Dn40)	од.	1	217,17	амортизаційні відрахування
130	Реконструкція ШРП (РД–32 на Madas Dn25)	од.	1	95,29	амортизаційні відрахування
131	Реконструкція ШРП (РДУК 2 на Madas Dn32)	од.	1	191,76	амортизаційні відрахування
132	Реконструкція ШРП (РД 32 на Madas Dn32)	од.	1	193,84	амортизаційні відрахування
133	Реконструкція ШРП (РДНК 40 на Madas Dn32)	од.	1	192,90	амортизаційні відрахування
261	Мініатюрний детектор газу SNOOPER mini+ чохол (або аналог)	од.	11	228,23	Прибуток на виробничі інвестиції
262	"АНАЛІЗАТОР_СЕВЕРІН" EX-TES HS 680 + коврикообразний зонд (або аналог)	од.	1	275,24	Прибуток на виробничі інвестиції
263	Генератор дизельний GENERGY GDS130T, 101кВт, 3ф, в кожусі з електростартером + комплектуючі матеріали	од.	1	722,49	Прибуток на виробничі інвестиції
264	Генератор бензиновий GENERGY VELETA, 2,8кВт, 1ф, колеса, електростартер	од.	2	41,24	Прибуток на виробничі інвестиції
265	Генератор бензиновий GENERGY EZCARAY, 5,5кВт, 1Ф, колеса, електростартер	од.	12	540,54	Прибуток на виробничі інвестиції
266	Генератор бензиновий GENERGY SOMPORT, 19,2кВт, 1ф/3ф, колеса, електростартер	од.	1	66,68	Прибуток на виробничі інвестиції
267	Генератор бензиновий GENERGY IZOARD, 15кВт, 1 ф/3ф, колеса, електростартер	од.	3	413,30	Прибуток на виробничі інвестиції
268	Генератор бензиновий GENERGY FORMIGAL, 17,0кВт, 1 ф/3ф, колеса, електростартер	од.	5	284,21	Прибуток на виробничі інвестиції
269	Генератор дизельний GENERGY GDS10T, 8кВт, 3ф, в кожусі з електростартером	од.	1	299,48	Прибуток на виробничі інвестиції
270	Генератор дизельний GENERGY GDS27T, 22кВт, 3ф, в кожусі з електростартером	од.	2	729,00	Прибуток на виробничі інвестиції
УСЬОГО				40 192,50	
	Амортизаційні відрахування			20 693,64	
	Прибуток на виробничі інвестиції			19 498,85	
2. Перелік заходів, виключених з інвестиційної програми на 2022 рік					
7	Перший етап заміни газопроводу високого тиску Ру-1,2 МПа Ø630 8,06км	км	1,6	20 693,64	амортизаційні відрахування
8	Другий етап заміни газопроводу високого тиску Ру-1,2 МПа Ø630 8,06км	км	1,6	19 498,85	Прибуток на виробничі інвестиції
УСЬОГО				40 192,50	
	Амортизаційні відрахування			20 693,64	
	Прибуток на виробничі інвестиції			19 498,85	

Голова правління _____ **І.В.Мітющенко**

Перший заступник
голови правління _____ **В.В.Шевченко**