

**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ****Н А К А З**

06.03.2022

м. Київ

№ 109

***Про затвердження паспорта  
бюджетної програми на 2022 рік***

Відповідно до Закону України від 02 грудня 2021 року № 1928-ІХ «Про Державний бюджет України на 2022 рік» та Правил складання паспортів бюджетних програм та звітів про їх виконання, затверджених наказом Міністерства фінансів України від 29 грудня 2002 року № 1098 «Про паспорти бюджетних програм», зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 21 січня 2003 року за № 47/7368 (у редакції наказу Міністерства фінансів України від 14 січня 2008 року № 19, зі змінами),

**н а к а з у ю:**

1. Затвердити паспорти бюджетних програм на 2022 рік Міністерства енергетики України за КПКВК 2401640 «Підвищення надійності постачання електроенергії в Україні», за КПКВК 2401650 «Будівництво ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС - Київська», за КПКВК 2401670 «Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька - Каховська», за КПКВК 2401680 «Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)», за КПКВК 2401690 «Реконструкція трансформаторних підстанцій східної частини України», що додаються.

**Міністр****Герман ГАЛУЩЕНКО**



Міністерство енергетики України  
 №26/1.8-18.5-2483 від 14.02.2022  
 КІПЕ: Демченко Я. С. 14.02.2022 20:07  
 58E2D9E7F900307B040000005C432F00F78C8500  
 Сертифікат дійсний з 01.07.2020 00:00 до 01.07.2022 00:00

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики України

(найменування головного розпорядника)

коштів державного бюджету)

від

№

## Паспорт бюджетної програми на 2022 рік

1.	240	Міністерство енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування головного розпорядника)
2.	2401000	Апарат Міністерства енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування відповідального виконавця)
3.	2401640	0433 Підвищення надійності постачання електроенергії в Україні
	(КПКВК ДБ)	(КФКВК) (найменування бюджетної програми)

4. Обсяг бюджетних призначень / бюджетних асигнувань 1 300 837,4 тис. гривень, у тому числі загального фонду \_\_\_\_\_ тис. гривень.  
та спеціального фонду 1 300 837,4 тис. гривень.

### 5. Підстави для виконання бюджетної програми

Угода про позику (Другий проект з передачі електроенергії) між Україною та Міжнародним банком реконструкції та розвитку від 10 лютого 2015 року № 8462-UA (зі змінами);  
 Угода про позику Фонду чистих технологій (Другий проект з передачі електроенергії) між Україною та Міжнародним банком реконструкції та розвитку, діючим в якості виконавця від імені Фонду чистих технологій, від 10 лютого 2015 року № TF017661 (зі змінами);  
 Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій, затверджена 18 січня 2018 року Міненерговугілля;  
 Договір про надання Субкредиту між Мінфіном, Міненерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" стосовно використання коштів, наданих Україні Міжнародним банком реконструкції та розвитку (ППЕ-2) від 25.05.2015 року № 13010-05/53 (зі змінами);  
 Договір про надання Субкредиту між Мінфіном, Міненерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" стосовно використання коштів, наданих Україні Міжнародним банком реконструкції та розвитку (ППЕ-2) від 25.05.2015 року № 13010-05/54 (зі змінами).

## 6. Цілі державної політики, на досягнення яких спрямована реалізація бюджетної програми

№ з/п	Ціль державної політики
1	Підвищення ефективності функціонування об'єднаної енергетичної системи України.

## 7. Мета бюджетної програми

Реалізація "Другого проекту з передачі електроенергії"

## 8. Завдання бюджетної програми

№ з/п	Завдання
1	Реконструкція високовольтних підстанцій в Київській, Житомирській, Черкаській, Чернігівській, Сумській, Полтавській, Івано-Франківській, Львівській, Рівненській, Волинській та Харківській областях
2	Впровадження інформаційних систем: оператор ринка балансових та допоміжних послуг, системи SCADA/EMS, система моніторингу перехідних режимів WAMS, інформаційної інфраструктурної платформи, програмне забезпечення для системи управління активами. Забезпечення інфраструктурними потужностями для функціонування інформаційних систем: модернізація центрів обробки даних, модернізація телекомунікаційної інфраструктури та створення апаратно-програмного комплексу (корпоративна хмара). Облаштування та переоснащення диспетчерських центрів. Будівництво мережі радіорелейних ліній (організація маршрутів передачі цифрової інформації, які повинні відповідати напрямкам тяжіння у бік центрів обробки даних і опорної мережі ВОЛЗ)

## 9. Напрями використання бюджетних коштів

тис. гривень

№ з/п	Напрями використання бюджетних коштів	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	Реконструкція підстанцій в Північному, Східному та Західному територіальних управліннях обслуговування мережі (далі -ТУОМ) (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		687 467,9	687 467,9
2	Поставка автотрансформаторів та трансформаторів струму 330 кВ		155 000,0	155 000,0
3	Комплексний розвиток інформаційних систем (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		400 000,0	400 000,0
4	Консультаційні послуги (в тому числі оплата за надані послуги у минулі роки)		58 369,5	58 369,5
Усього			<b>1 300 837,40</b>	<b>1 300 837,40</b>

## 10. Перелік державних цільових програм, що виконуються у складі бюджетної програми

тис. гривень

Код державної цільової програми	Назва державної цільової програми	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
---------------------------------	-----------------------------------	----------------	------------------	-------

## 11. Результативні показники бюджетної програми

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Джерело інформації	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
-------	-----------	----------------	--------------------	----------------	------------------	-------

1 затрат

1	Кількість підстанцій в Північному ТУОМ, на яких здійснюється реконструкція (ПС 330 кВ «Новокілівська», ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Житомирська», ПС 330 кВ «Черкаська»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	4,0	4,0
2	Кількість підстанцій в Північному та Східному ТУОМ, на яких здійснюється реконструкція (ПС 330 кВ «Суми», ПС 330 кВ «Кременчук»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	2,0	2,0
3	Кількість підстанцій в Північному ТУОМ, на яких буде встановлено комплектні розподільчі пристрої елегазові 330 кВ (КРПЕ-330), (ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Житомирська»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	2,0	2,0
4	Кількість підстанцій в Північному ТУОМ, на яких буде встановлено комплектні розподільчі пристрої елегазові 110 кВ (КРПЕ-110), (ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Житомирська», ПС 330 кВ «Черкаська»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	3,0	3,0
5	Кількість підстанцій в Північному ТУОМ, на яких буде замінено обладнання на відкритому розподільчому пристрої (ВРП-330 кВ) (ПС 330 кВ «Черкаська»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
6	Кількість підстанцій що потребують реконструкції в Західному ТУОМ: ПС 330 кВ "Рівне", ПС 220 кВ "Калуш", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав"	шт.	Техніко-економічне обґрунтування та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	6,0	6,0

7	Кількість підстанцій в Західному ТУОМ, на яких буде встановлено комплекти розподільчі пристрої елегазові 330 кВ (КРПЕ-330 кВ) (ПС 330 кВ "Рівне")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракт та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
8	Кількість підстанцій в Західному ТУОМ, на яких буде встановлено комплекти розподільчі пристрої елегазові 220 кВ (КРПЕ-220 кВ) (ПС 220 кВ "Калуш")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракт та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
9	Кількість підстанцій в Західному ТУОМ, на яких буде встановлено комплекти розподільчі пристрої елегазові 110 кВ (КРПЕ - 110 кВ) (ПС 220 кВ "Калуш")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракт та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
10	Кількість підстанцій в Західному ТУОМ, на яких буде замінено обладнання на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ (ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	3,0	3,0
11	Кількість підстанцій в Західному ТУОМ, на яких буде замінено обладнання на відкритому розподільчому пристрої 220 кВ (ПС 220 кВ "Борислав")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
12	Кількість підстанцій в Західному ТУОМ, на яких буде замінено обладнання на відкритому розподільчому пристрої 110 кВ (ПС 330 кВ "Рівне", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	5,0	5,0
13	Кількість консультантів щодо експлуатації мережі	од.	Контракт	1,0	1,0

14	Кількість консультантів з додаткових досліджень щодо динамічної та статичної стійкості ОЕС України	од.	Контракт	1,0	1,0
15	Кількість консультантів у сфері закупівель та управління Другим проектом з передачі електроенергії, з аудиту фінансової звітності компанії та проекту	од.	Контракти	2,0	2,0
16	Вартість проектних робіт з модернізації SCADA	тис.грн.	Контракт	38 617,5	38 617,5
17	Вартість джерел синхросигналів глобальної системи навігації та визначення положення для системи моніторингу перехідних режимів WAMS	тис.грн.	Контракт	3 239,8	3 239,8
18	Вартість послуг консультанта по підготовці проектної документації по облаштуванню та переоснащенню диспетчерських центрів	тис.грн.	Контракт	8 483,9	8 483,9
19	Вартість авансового платежу для реалізації технологій радіорелейного зв'язку	тис.грн.	Контракт	45 751,4	45 751,4
20	Вартість проектних робіт для реалізації підсистеми телекомунікаційної інфраструктури "Периферійні мережі для ENTSO-E та ОВДЕ"	тис.грн.	Контракт	6 394,4	6 394,4
21	Вартість додаткового обладнання в межах модернізації та поліпшення центрів обробки даних	тис.грн.	Контракт	19 934,3	19 934,3
22	Вартість додаткових підсистем в межах впровадження системи управління активами	тис.грн.	Контракт	35 521,2	35 521,2
23	Вартість додаткового обладнання для зберігання даних в межах впровадження корпоративної хмари	тис.грн.	Контракт	12 521,1	12 521,1
24	Вартість авансового платежу для побудови інфраструктури для системи прогнозування споживання енергії	тис.грн.	Контракт	18 590,0	18 590,0
25	Кількість трансформаторів на ПС 330 кВ	шт.	Контракт	5,0	5,0
26	Кількість трансформаторів струму 330 кВ	шт.	Контракт	65,0	65,0
2	<i>продукту</i>				
1	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 110 кВ для ПС 330 кВ "Черкаська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
2	Кількість встановлених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 110 кВ на ПС 330 кВ "Черкаська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
3	Кількість введених в експлуатацію ПС 330 кВ (ПС 330 кВ"Суми")	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
4	Кількість розроблених проектних документів стадії "Проект" для підстанцій що потребують реконструкції в Західному ТУОМ (ПС 330 кВ "Рівне", ПС 220 кВ "Калуш", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	4,0	4,0
5	Кількість розроблених проектних документів стадії "Робоча документація" для підстанцій що потребують реконструкції в Західному ТУОМ (ПС 330 кВ "Рівне", ПС 220 кВ "Калуш", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
6	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 330 кВ для ПС 330 кВ "Рівне"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
7	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 220 кВ для ПС 220 кВ "Калуш"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
8	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 110 кВ для ПС 220 кВ "Калуш"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
9	Кількість підстанцій, на яких буде проведено роботи по модернізації SCADA	од.	Контракт	30,0	30,0
10	Кількість об'єктів, на яких встановлено обладнання для системи моніторингу перехідних режимів WAMS	од.	Контракт	42,0	42,0

11	Кількість розроблених проєктних документацій для реалізації підсистеми телекомунікаційної інфраструктури "Периферійні мережі для ENTSO-E та ОВДЕ"	од.	Контракт	1,0	1,0
12	Кількість об'єктів для яких буде поставлено телекомунікаційне обладнання підсистеми телекомунікаційної інфраструктури "Периферійні мережі для ENTSO-E та ОВДЕ"	од.	Контракт	86,0	86,0
13	Кількість підсистем модулю для впровадження системи управління активами	од.	Контракт	4,0	4,0
14	Кількість комплектів комутаторів придбаних для основного та резервного об'єктів з метою впровадження корпоративної хмари	од.	Контракт	84,0	84,0
15	Кількість розроблених початкових ескізних проєктів по кожному диспетчерському центру	од.	Контракт	3,0	3,0
16	Кількість розроблених фінальних ескізних проєктів згідно стандарту для кожного диспетчерського центру	од.	Контракт	1,0	1,0
17	Кількість звітів, підготовлених консультантом щодо експлуатації мережі	шт.	Контракт, акт приймання-передачі послуг	8,0	8,0
18	Кількість звітів, підготовлених консультантом з проведення додаткових досліджень, щодо динамічної та статичної стійкості ОЕС України	шт.	Контракт, акт приймання-передачі послуг	1,0	1,0
<i>3 ефективності</i>					
1	Середня вартість комплектного розподільчого пристрою елегазового 110 кВ	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	184 707,6	
2	Середня вартість реконструкції ПС з встановленням комплектних розподільчих пристроїв елегазових	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	748 218,6	
3	Середня вартість реконструкції ПС з заміною обладнання на ВРП-330, 110 кВ	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	390 828,8	
4	Середня вартість проєктних робіт документацій стадії "Проєкт" (без ПДВ) для підстанцій, що потребують реконструкції в Західному ТУОМ (ПС 330 кВ "Рівне", ПС 220 кВ "Калуш", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	4 637,0	
5	Вартість комплектного розподільчого пристрою елегазового 330 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 330 кВ "Рівне")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № UE/IC/1 "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	156 310,0	
6	Вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою елегазового 330 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 330 кВ "Рівне")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № UE/IC/1 "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	7 444,2	
7	Вартість комплектного розподільчого пристрою елегазового 220 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 220 кВ "Калуш")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № UE/IC/1 "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	58 696,0	

8	Вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою електричного 220 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 220 кВ "Калуш")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № УЕ/ІС/І "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	4 420,4
9	Вартість комплектного розподільчого пристрою електричного 110 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 220 кВ "Калуш")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № УЕ/ІС/І "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	41 789,0
10	Вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою електричного 110 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 220 кВ "Калуш")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № УЕ/ІС/І "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	3 751,8
11	Середня вартість вимикача 330 кВ для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель")	тис.грн.	Контракти	3 946,3
12	Середня вартість вимикача 220 кВ для відкритого розподільчого пристрою 220 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 220 кВ "Борислав")	тис.грн.	Контракт	1 226,0
13	Середня вартість вимикача 110 кВ для відкритого розподільчого пристрою 110 кВ (для підстанцій в Західному ТУОМ: ПС 330 кВ "Рівне", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	тис.грн.	Контракти	942,5
14	Середня вартість обладнання для організації підсистеми телекомунікаційної інфраструктури "Периферійні мережі для ENTSO-E та ОВДЕ"	тис.грн.	Контракт	19 153,0
15	Середня вартість послуг по модернізації системи Балансуючого ринку у відповідності до Плану розвитку системи та змін нормативної бази	тис.грн.	Контракт	20 418,1
16	Середня вартість послуг в межах модернізації та поліпшення центрів обробки даних	тис.грн.	Контракт	6 070,6
17	Середня вартість робіт по підсистемі модулю для впровадження системи управління активами на базі платформи IBM Maximo	тис.грн.	Контракт	11 585,2
18	Середня вартість комплектів комутаторів придбаних для основного та резервного об'єктів з метою впровадження корпоративної хмари	тис.грн.	Контракт	407,6
19	Середня вартість програмного забезпечення для впровадження платформи інформаційної інфраструктури	тис.грн.	Контракт	3 088,4
20	Середня вартість робіт з налаштування модернізації SCADA	тис.грн.	Контракт	24 425,9
21	Середня вартість обладнання (PMU) для встановлення на підстанціях системи моніторингу перехідних режимів WAMS	тис.грн.	Контракт	448,6
22	Середня вартість проектних та вишукувальних робіт з реалізації технологій радіорелейного зв'язку	тис.грн.	Контракт	19 107,0
23	Середня вартість трансформаторів ПС 330 кВ (за один.)	тис.грн.	Контракт	24 526,0
24	Середня вартість трансформаторів струму 330 кВ (за один.)	тис.грн.	Контракт	526,0

4 якості



1	Рівень виконання реконструкції ПС 330 кВ в Північному ТУОМ (ПС 330 кВ «Новокіївська», ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Житомирська», ПС 330 кВ «Черкаська»)	відс.	Контракти, акт виконаних робіт	65,0
2	Рівень виконання реконструкції ПС в Північному та Східному ТУОМ (ПС 330 кВ «Суми», ПС 330 кВ «Кременчук»)	відс.	Контракти, акт виконаних робіт	85,0
3	Рівень готовності проектної документації стадії "Проект" для підстанцій що потребують реконструкції в Західному ТУОМ (ПС 330кВ "Рівне", ПС 220 кВ "Калуш", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	відс.	Експертний звіт, акт виконаних робіт	100,0
4	Рівень готовності проектної документації стадії "Робоча документація" для підстанцій що потребують реконструкції в Західному ТУОМ (ПС 330 кВ "Рівне", ПС 220 кВ "Калуш", ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	відс.	Акт виконаних робіт	100,0
5	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Рівне"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	60,0
6	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 220 кВ "Калуш"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	60,0
7	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Івано-Франківськ"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	70,0
8	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Богородчани"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	70,0
9	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Ковель"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	70,0
10	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 220 кВ "Борислав"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	70,0
11	Рівень готовності інсталяції обладнання для реалізації проекту модернізація SCADA	відс.	Контракт	75,0
12	Рівень впровадження системи моніторингу перехідних режимів WAMS	відс.	Контракт	100,0
13	Рівень готовності дизайну з облаштування та переоснащення диспетчерських центрів	відс.	Контракт	100,0
14	Рівень готовності до введення в експлуатацію підсистеми телекомунікаційної мережі "Периферійні мережі для ENTSO-E та ОВДЕ"	відс.	Контракт	65,0
15	Рівень готовності до введення в експлуатацію телекомунікаційного обладнання підсистеми "Базова мережа"	відс.	Контракт	100,0
16	Рівень виконання робіт в межах модернізації та поліпшення центрів обробки даних	відс.	Контракт	75,0
17	Рівень впровадження інформаційної системи з управління активами	відс.	Контракт	84,0
18	Рівень впровадження корпоративної хмари	відс.	Контракт	100,0
19	Рівень поставки додаткового обладнання для збірвання даних в межах впровадження корпоративної хмари	відс.	Контракт	100,0
20	Рівень готовності проектної документації з реалізації технологій радіорелейного зв'язку	відс.	Контракт	100,0
21	Рівень виконання додаткових досліджень щодо динамічної та статичної стійкості ОЕС України	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	100,0
22	Рівень виконання зобов'язань з надання консультаційних послуг щодо експлуатації мережі	відс.	Акти виконаних робіт	100,0

23	Рівень виконання зобов'язань з надання консультаційних послуг з управління Проектом	відс.	Акти приймання-передачі послуг	100,0
24	Рівень виконання зобов'язань з надання консультаційних послуг з підготовки аудиту фінансової звітності Компанії та Проекту	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	100,0
25	Рівень проведення розрахунків за поставку автотрансформаторів та трансформаторів на ПС 330 кВ	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	20,0
26	Рівень проведення розрахунків за поставку трансформаторів струму 330 кВ	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	68,0
27	Рівень реалізації "Другого проекту з передачі електроенергії" за рахунок кредитних коштів МБРР на кінець року	відс.	Фінансова звітність НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій	82,0

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

\_\_\_\_\_  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**ПОГОДЖЕНО:**  
Міністерство фінансів України

**АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ**  
Дата 04.03.2022 № 19020-05-5/5819



ЦД  
Міністерство енергетики України  
№26/1 8-18.5-2490 від 14.02.2022  
КЕПІ Демченко Я. С. 14.02.2022 20:07  
581E2D9E7F900307B040000005C432F00F78C8500  
Сертифікат дійсний з 01.07.2020 00:00 до 01.07.2022 00:00

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики України

\_\_\_\_\_ (найменування головного розпорядника

\_\_\_\_\_ коштів державного бюджету)

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

## Паспорт бюджетної програми на 2022 рік

1. 240 Міністерство енергетики України  
(КПКВК ДБ) (найменування головного розпорядника)
2. 2401000 Апарат Міністерства енергетики України  
(КПКВК ДБ) (найменування відповідального виконавця)
3. 2401650 0433 Будівництво ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС - Київська  
(КПКВК ДБ) (КФКВК) (найменування бюджетної програми)
4. Обсяг бюджетних призначень / бюджетних асигнувань 169 725,1 тис. гривень, у тому числі загального фонду \_\_\_\_\_ тис. гривень.  
та спеціального фонду 169 725,1 тис. гривень.
5. Підстави для виконання бюджетної програми  
Розпорядження КМУ від 01.03.2017 № 132-р "Про затвердження проекту будівництва "Лінії електропередачі 750 кВ для видачі потужностей Рівненської та Хмельницької АЕС: ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС - Київська з розширенням ПС 750 кВ "Київська" та заходами ПЛ 750 кВ" (коригування);  
Розпорядження КМУ від 18.07.2018 № 512-р "Про затвердження проекту "Реконструкція ПС 750 кВ "Київська" з встановленням другого автотрансформатора 750 кВ та будівництво заходів повітряних ліній 330 кВ у Київській області" (коригування);  
Розпорядження КМУ від 18.08.2017 № 552-р "Про схвалення техніко-економічного обґрунтування "Реконструкція ПС 330 кВ "Броварська" з встановленням АТ-3, Київська область";

Закон України від 01.04.2009 № 1215-VI "Про ратифікацію Фінансової угоди (Проект будівництва високовольтної повітряної лінії 750 кВ Рівненська АЕС - Київська) між Україною та Європейським інвестиційним банком";  
 Фінансова угода (Проект будівництва високовольтної повітряної лінії 750 кВ Рівненська АЕС - Київська) між Україною та Європейським інвестиційним банком від 20 жовтня 2008 року № 24.668 (UA);  
 Субкредитна угода від 08 жовтня 2008 року № 28020-02/128 між Міністерством фінансів України, Національною комісією, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та Державним підприємством "Національна енергетична компанія "Укренерго".

## 6. Цілі державної політики, на досягнення яких спрямована реалізація бюджетної програми

№ з/п	Ціль державної політики
1	Підвищення ефективності функціонування об'єднаної енергетичної системи України.

## 7. Мета бюджетної програми

Реалізація Проекту "Будівництво ПЛІ 750 кВ Рівненська АЕС - Київська"

## 8. Завдання бюджетної програми

№ з/п	Завдання
1	Реконструкція ПС 330 кВ "Броварська"

## 9. Напрями використання бюджетних коштів

тис. гривень

№ з/п	Напрями використання бюджетних коштів	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	Реконструкція ПС 330 кВ "Броварська" (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		164 042,2	164 042,2
2	Консультаційні послуги з підтримки Групи управління проектом		5 682,9	5 682,9
Усього			<b>169 725,10</b>	<b>169 725,10</b>

## 10. Перелік державних цільових програм, що виконуються у складі бюджетної програми

тис. гривень

Код державної цільової програми	Назва державної цільової програми	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
---------------------------------	-----------------------------------	----------------	------------------	-------

## 11. Результативні показники бюджетної програми

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Джерело інформації	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
-------	-----------	----------------	--------------------	----------------	------------------	-------

1 *затрат*

1	Загальна кошторисна вартість проекту "Будівництво ПЛІ 750 кВ Рівненська АЕС - Київська" (2007 - 2022 рр.)	тис.грн.	Розпорядження КМУ від 01.03.2017 № 132-р Розпорядження КМУ від 18.07.2018 № 512-р Розпорядження КМУ від 18.08.2017 № 552-р	8 377 967,3	8 377 967,3
2	Кількість залучених консультантів з підтримки Групи управління проектом	од.	Контракт	1,0	1,0
3	Загальна кошторисна вартість реконструкції ПС 330 кВ "Броварська"	тис.грн.	Розпорядження КМУ від 18.08.2017 № 552-р	1 062 638,2	1 062 638,2
<i>2 продукту</i>					
1	Кількість наданих квартальних звітів консультантом з підтримки Групи управління проектом	шт.	Квартальний звіт Консультанта	8,0	8,0
2	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв 110 та 330 кВ для ПС 330 кВ "Броварська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	2,0	2,0
3	Кількість розроблених робочих документацій для реконструкції ПС 330 кВ "Броварська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
<i>3 ефективності</i>					
1	Середня вартість комплектних розподільчих пристроїв 110 та 330 кВ для ПС 330 кВ "Броварська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	111 196,8	
2	Вартість робочої документації для реконструкції ПС 330 кВ "Броварська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	10 100,0	
<i>4 якості</i>					
1	Рівень готовності робочої документації з реконструкції ПС 330 кВ "Броварська"	відс.	Контракт, платіжні документи, акти виконаних робіт	100,0	
2	Рівень виконання робіт з реконструкції ПС 330 кВ "Броварська"	відс.	Контракт, платіжні документи, акти виконаних робіт	47,0	

3 Рівень реалізації Проекту "Будівництво високовольтної повітряної лінії 750 кВ Рівненська АЕС - Київська"	відс.	4	Контракти, звіт Консультанта ГУП про хід реалізації проекту, фінансова звітність НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій НЕК "Укренерго"	95,5
--	-------	---	--	------

---

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

\_\_\_\_\_  
(підпис)

**Ярослав ДЕМЧЕНКОВ**

\_\_\_\_\_  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**ПОГОДЖЕНО:**  
Міністерство фінансів України

**АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ**  
Дата 04.03.2022 № 19020-05-5/5819

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики України

(найменування головного розпорядника

коштів державного бюджету)

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

## Паспорт бюджетної програми на 2022 рік

1.	240	Міністерство енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування головного розпорядника)
	2401000	Апарат Міністерства енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування відповідального виконавця)
	2401670	0433 Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька - Каховська
	(КПКВК ДБ)	(КФКВК) (найменування бюджетної програми)

Обсяг бюджетних призначень / бюджетних асигнувань 766 741,0 тис. гривень, у тому числі загального фонду \_\_\_\_\_ тис. гривень.  
та спеціального фонду 766 741,0 тис. гривень.

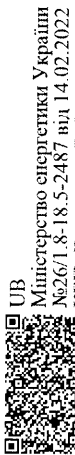
Підстави для виконання бюджетної програми

Розпорядження Кабінету Міністрів України від 06.04.2011 № 276-р "Про затвердження проекту "Повітряна лінія 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська з підстанцією 750 кВ "Каховська" та заходами повітряних ліній 330 кВ";

Наказ Міністерства фінансів України від 05.06.2019 № 234 "Про затвердження проекту "Повітряна лінія 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська з підстанцією 750 кВ "Каховська" та заходами повітряних ліній 330 кВ" (коригування);

Розпорядження Кабінету Міністрів України від 14.03.2018 № 150-р "Про схвалення техніко-економічного обґрунтування "Реконструкція ПЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного троса на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання ВОЛЗ, Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області";

Наказ НЕК "Укренерго" від 31.12.2020 № 744 "Про затвердження проекту "Реконструкція ПЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного троса на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання ВОЛЗ, Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська,



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.8-18.5-2487 від 14.02.2022  
КЕПІ: Демченко Я. С. 14.02.2022 20:08  
58E2D9E7F900307B040000005C432F00F78C8500  
Сертифікат дійсний з 01.07.2020 00:00 до 01.07.2022 00:00

Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області";

Розпорядження Кабінету Міністрів України від 11.01.2012 № 9-р "Про затвердження проекту "Підстанція 330/110/35 кВ "Західна" із заходами повітряних ліній 330 кВ";  
Наказ НЕК "Укренерго" від 25.11.2020 № 617 про затвердження проекту "Нове будівництво підстанції 330/110/35 кВ "Західна" із заходами повітряних ліній 330 кВ на території Київської області" (коригування);

Фінансова угода між Україною та ЄІБ (Проект "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська") від 16 вересня 2011 року №31.143 (зі змінами);

Кредитна угода між Україною та ЄБРР (Проект "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська") від 19 жовтня 2010 року №40147 (зі змінами);

Субкредитна угода від 18.11.2010 року № 28010-02/169 між Міністерством фінансів України, Міністерством палива та енергетики України, Національною комісією регулювання електроенергетики та Державним підприємством "Національна енергетична компанія Укренерго" (зі змінами);

Субкредитна угода від 02.07.2012 року № 15010-03/75 між Міністерством фінансів України, Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та Державним підприємством "Національна енергетична компанія Укренерго" (зі змінами);

Наказ Міністерства економіки України від 31.08.2009 року № 938 "Про доцільність підготовки спільного з Європейським банком реконструкції та розвитку та Європейським інвестиційним банком проекту "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська";

Додаткова угода № 1 від 24.03.2015 до Кредитної угоди (Проект "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська") від 19.10.2010 № 40147 між Україною та Європейським банком реконструкції та розвитку;

Додаткова угода № 1/28010-02/169-1 від 09.06.2017 до Субкредитної угоди між Мінфіном, ДП "НЕК "Укренерго", Міненергівугілля та НКРЕ від 18.11.2010 No. 28010-02/169;

Додаткова угода № 1 від 11.05.2015 до Фінансової Угоди (Проект "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська") від 16.09.2011 № 31.143 між Україною та Європейським інвестиційним банком;

Додаткова угода № 2 від 27.09.2017 до Фінансової Угоди (Проект "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська") від 16.09.2011 № 31.143 між Україною та Європейським інвестиційним банком.

6. Цілі державної політики, на досягнення яких спрямована реалізація бюджетної програми

№ з/п	Ціль державної політики
-------	-------------------------

1 Підвищення ефективності функціонування об'єднаної енергетичної системи України.

7. Мета бюджетної програми

Реалізація Проекту "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська"

8. Завдання бюджетної програми

№ з/п	Завдання
-------	----------

1 Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська

2 Будівництво ПС 330 кВ "Західна"

3 Реконструкція ПЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного тросу на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання волоконно-оптичної лінії зв'язку (ВОЛЗ), Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області

9. Напрями використання бюджетних коштів

тис. гривень



№ з/п	Напрями використання бюджетних коштів	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		95 200,0	95 200,0
2	Будівництво ПС 330 кВ "Західна" (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		524 095,7	524 095,7
3	Реконструкція ПЛЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного тросу на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання волоконно-оптичної лінії зв'язку (ВОЛЗ), Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області		122 784,0	122 784,0
4	Консультаційні послуги з підтримки Групи управління проектом ВОЛЗ (в тому числі оплата за надані послуги у минулі роки)		24 661,3	24 661,3
<b>Усього</b>			<b>766 741,00</b>	<b>766 741,00</b>

## 10. Перелік державних цільових програм, що виконуються у складі бюджетної програми

Код державної цільової програми	Назва державної цільової програми	тис. гривень		
		Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом

## 11. Результативні показники бюджетної програми

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Джерело інформації	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
<i>1 затрат</i>						
1	Загальна кошторисна вартість Проекту "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська"	тис.грн.	Наказ Міністерства фінансів України від 05.06.2019 № 234		8 568 082,1	8 568 082,1
2	Загальна кошторисна вартість Проекту "Нове будівництво підстанції 330/110/35 кВ "Західна" із заходами повітряних ліній 330 кВ на території Київської області"	тис.грн.	Наказ НЕК "Укренерго" від 25.11.2020 № 617		1 473 793,6	1 473 793,6
3	Вартість введених в експлуатацію основних фондів за Проектом "Повітряна лінія 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська з підстанцією 750 кВ "Каховська" та заходами повітряних ліній 330 кВ" (коригування) 1 пусковий комплекс ПЛЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	тис.грн.	Наказ Міністерства фінансів України від 05.06.2019 № 234		2 308 171,4	2 308 171,4
4	Загальна кошторисна вартість Проекту "Реконструкція ПЛЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного тросу на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання волоконно-оптичної лінії зв'язку (ВОЛЗ), Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області"	тис.грн.	Наказ НЕК "Укренерго" від 31.12.2020 № 744		1 087 953,3	1 087 953,3
<i>2 продукту</i>						
1	Кількість перевлаштованих повітряних ліній електропередачі 10-330 кВ для Будівництва ПЛЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	шт.	Контракт, акти виконаних робіт		2,0	2,0
2	Кількість придбаних автотрансформаторів 330/110/35 кВ з системою моніторингу для ПС 330 кВ "Західна"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання		2,0	2,0

3	Кількість придбаних комплексних розподільчих пристроїв елегазових (КРПЕ) 330 кВ для ПС 330 кВ "Західна"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	1,0	1,0
4	Кількість придбаних комплектних розподільчих пристроїв елегазових (КРПЕ) 110 кВ для ПС 330 кВ "Західна"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	1,0	1,0
5	Кількість придбаних кран-балок для комплектних розподільчих пристроїв елегазових (КРПЕ) 110 та 330 кВ для ПС 330 кВ "Західна"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	2,0	2,0
6	Кількість придбаних комплектів з приладами, інструментами та пристосуваннями для комплектних розподільчих пристроїв елегазових (КРПЕ) 110 та 330 кВ для ПС 330 кВ "Західна"	од.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	1,0	1,0
7	Кількість залучених Консультантів для підтримки групи управління проектом ВОЛЗ	од.	Контракт	1,0	1,0
8	Кількість розроблених проектно-кошторисних документацій стадії "Р" для будівництва лінійної частини проекту по проекту "Реконструкція ПЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного тросу на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання волоконно-оптичної лінії зв'язку (ВОЛЗ), Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
9	Кількість наданих звітів Консультантом групі управління проектом ВОЛЗ	шт.	Звіт	4,0	4,0
10	Кількість реконструйованих повітряних ліній електропередач 330 кВ для Проекту "Реконструкція ПЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного тросу на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання волоконно-оптичної лінії зв'язку (ВОЛЗ), Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	5,0	5,0
<b>3 ефективності</b>					
1	Середня вартість перевлаштування 1 шт. повітряних ліній електропередачі 10 - 330 кВ для будівництва ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	тис.грн.	Контракт	833,0	
2	Середня вартість виготовлення та постачання автотрансформаторів 330/110/35 кВ з системою моніторингу для ПС 330 кВ "Західна"	тис.грн.	Контракт	50 617,1	
3	Середня вартість виготовлення та постачання комплектного розподільчого пристрою елегазового (КРПЕ) 330 кВ та 110 кВ для ПС 330 кВ "Західна"	тис.грн.	Контракт	155 198,9	
4	Середня вартість виготовлення, постачання кран-балок та комплекту з приладами, інструментами та пристосуваннями для КРПЕ для ПС 330 кВ "Західна"	тис.грн.	Контракт	5 368,8	
5	Середня вартість реконструкції 1 км ПЛ 330 кВ Проекту "Реконструкція ПЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного тросу на оптичний кабель в грозозахисному тросі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання волоконно-оптичної лінії зв'язку (ВОЛЗ), Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	339,7	
<b>4 якості</b>					
1	Рівень готовності до введення в експлуатацію ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, звіти Консультанта з реалізації проекту	100,0	

2 Рівень будівельної готовності ПС 330 кВ "Західна"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	60,0
3 Рівень готовності проєкту-конструкторної документації стадії "Р" для будівництва лінійної частини проєкту "Реконструкція ПЛ 330 кВ з заміною блискавкозахисного тросу на оптичний кабель в трюбовидному тросі (ОКТ) з установкою станийного обладнання волоконно-оптичної лінії зв'язку (ВОЛЗ), Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, Запорізька, Херсонська, Миколаївська, Одеська області"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	100,0

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

(підпис)

(Власне ім'я ПРЕЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО:

Міністерство фінансів України

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

Дата 04.03.2022 № 19020-05-5/5819

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики України

(найменування головного розпорядника

коштів державного бюджету)

від

№

## Паспорт бюджетної програми на 2022 рік

1.	240	Міністерство енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування головного розпорядника)
	2401000	Апарат Міністерства енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування відповідального виконавця)
	2401680	0433 Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)
	(КПКВК ДБ)	(КФКВК) (найменування бюджетної програми)

Обсяг бюджетних призначень / бюджетних асигнувань 91 911,8 тис. гривень, у тому числі загального фонду тис. гривень.  
та спеціального фонду 91 911,8 тис. гривень.

Підстави для виконання бюджетної програми

Кредитна угода між Кабінетом Міністрів України та KfW за Проектом "Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)" від 30 грудня 2011 року;  
Субкредитна угода між Міністерством фінансів України, Міненерговугілля, НКРЕ та ДП "НЕК "Укренерго" від 10 липня 2012 року № 15010-03/77 (зі змінами);  
Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 28.12.2017 № 782 "Про затвердження проекту "Реконструкція ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ "Дніпро-Донбас", Запорізька область" (коригування);  
Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 28.12.2017 № 783 "Про затвердження проекту "Реконструкція ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ "Криворізька", Дніпропетровська область";  
Наказ Міністерства фінансів України від 15.06.2020 № 302 "Про затвердження проекту "Реконструкція ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ "Дніпро-Донбас", Запорізька область" (коригування);



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/Г.8-18.5-2488 від 14.02.2022  
КЕЛІ: Демченко Я. С. 14.02.2022 20:08  
58F2D9E7F900307B040000005C432F00F78C8500  
Сертифікат дійсний з 01.07.2020 00:00 до 01.07.2022 00:00

Наказ Міністерства фінансів України від 15.06.2020 № 300 "Про затвердження проекту "Реконструкція ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ "Криворізька", Дніпропетровська область" (коригування).

6. Цілі державної політики, на досягнення яких спрямована реалізація бюджетної програми

№ з/п	Ціль державної політики
1	Підвищення ефективності функціонування об'єднаної енергетичної системи України.

7. Мета бюджетної програми

Реалізація Проекту "Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)"

8. Завдання бюджетної програми

№ з/п	Завдання
1	Реконструкція підстанцій Дніпровської електроенергетичної системи (підстанція 330 кВ "Криворізька", підстанція 330 кВ "Дніпро-Донбас") у Дніпропетровській та Запорізькій областях

9. Напрями використання бюджетних коштів

тис. гривень

№ з/п	Напрями використання бюджетних коштів	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	Реконструкція відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька" (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		14 000,0	14 000,0
2	Реконструкція відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас" (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		73 911,8	73 911,8
3	Реконструкція відкритого розподільчого пристрою 150 кВ на підстанції 330 кВ «Криворізька»		4 000,0	4 000,0
	Усього		<b>91 911,80</b>	<b>91 911,80</b>

10. Перелік державних цільових програм, що виконуються у складі бюджетної програми

тис. гривень

Код державної цільової програми	Назва державної цільової програми	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом

11. Результативні показники бюджетної програми

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Джерело інформації	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	<i>затрат</i>					
1	Кількість підстанцій, які потребують реконструкції	шт.	Квартальні звіти Консультанта ГУП про хід реалізації проекту		2,0	2,0
2	Загальна кошторисна вартість реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Наказ Мінфіну від 15.06.2020 № 302		364 537,3	364 537,3

3	Загальна кошторисна вартість реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Наказ Мініфіну від 15.06.2020 № 300	496 132,4	496 132,4
2	<i>продукту</i>				
1	Кількість змонтованих вимикачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	4,0	4,0
2	Кількість змонтованих роз'єднувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	18,0	18,0
3	Кількість змонтованих трансформаторів струму на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	9,0	9,0
4	Кількість змонтованих трансформаторів напруги на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
5	Кількість змонтованих обмежувачів перенапруги на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
6	Кількість змонтованих високочастотних загороджувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
7	Кількість розроблених проектно-кошторисних документацій з реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
3	<i>ефективності</i>				
1	Середня вартість змонтованих вимикачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	504,0	
2	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	252,0	
3	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	79,0	
4	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	78,5	
5	Середня вартість змонтованих обмежувачів перенапруги на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	18,0	
6	Середня вартість змонтованих високочастотних загороджувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	31,5	
4	<i>якості</i>				
1	Рівень виконання робіт з реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	100,0	
2	Рівень виконання робіт з реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	88,0	

3 Рівень готовності проектно-кошторисної документації з реконструкції відкритого розподільного пристрою 150 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	4	Відношення орієнтованої суми авансу проекту на 2022 рік до приблизної загальної вартості реконструкції відкритого розподільного пристрою 150 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	20,0
4 Рівень реалізації Проекту "Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)"	відс.	Контракти, звіт експертної організації про хід реалізації проекту, фінансова звітність НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій НЕК "Укренерго"	40,7

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

(п.ліве)

(Власке ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО:

Міністерство фінансів України

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

Дата 04.03.2022 № 19020-05-5/5819

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики України

(найменування головного розпорядника

коштів державного бюджету)

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

## Паспорт бюджетної програми на 2022 рік

1.	240	Міністерство енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування головного розпорядника)
2.	2401000	Апарат Міністерства енергетики України
	(КПКВК ДБ)	(найменування відповідального виконавця)
	2401690	0433 Реконструкція трансформаторних підстанцій східної частини України
	(КПКВК ДБ)	(КФКВК) (найменування бюджетної програми)

Обсяг бюджетних призначень / бюджетних асигнувань 1 368 033,4 тис. гривень, у тому числі загального фонду \_\_\_\_\_ тис. гривень.

та спеціального фонду 1 368 033,4 тис. гривень.

### Підстави для виконання бюджетної програми

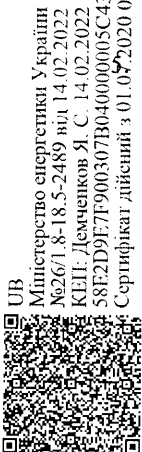
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 09.08.2017 № 533 "Про схвалення техніко-економічного обґрунтування "Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 750 кВ, 330 кВ, 110 кВ, 35 кВ на ПС 750 кВ "Дніпровська", ПС 750 кВ "Запорізька", ПС 330 кВ "Артема", ПС 330 кВ "Залютине", Дніпропетровська, Запорізька, Харківська області";

Індивідуальна кредитна угода між Кабінетом Міністрів України та KfW за Проектом "Реконструкція підстанцій у східній частині України" від 10 жовтня 2016 року № 27406; Субкредитна угода між Міністерством фінансів України, Міненерговугілля, НКРЕ та ДП "НЕК "Укренерго" від 21 березня 2017 року № 13010-05/41;

Додаткова угода № 13010-05/41-1 від 19 липня 2019 року до Субкредитної угоди між Міністерством фінансів України, Міненерговугілля, НКРЕ та ДП "НЕК "Укренерго" від 21 березня 2017 року № 13010-05/41;

Наказ Державного підприємства "Національна енергетична компанія "Укренерго" від 09.09.2016 № 303 "Про затвердження переліків назв підстанцій і повітряних ліній електропередачі ДП "НЕК "Укренерго" напругою 220 кВ і вище";

Наказ Приватного акціонерного товариства "Національна енергетична компанія "Укренерго" від 18.11.2020 № 593 "Про затвердження проекту "Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 110 кВ, 35 кВ на ПС 330 кВ "Харківська", Харківської області";





Наказ Приватного акціонерного товариства "Національна енергетична компанія "Укренерго" від 30.12.2020 № 739 "Про затвердження проекту "Реконструкція відкритих розподільчих пристроїв 330 кВ, 110 кВ, 35 кВ на ПС 330 кВ "Залютине", Харківської області";

Наказ Міністерства фінансів України від 26.12.2019 № 571 "Про затвердження проекту "Реконструкція ВРП 750, 330 кВ, обладнання 110 кВ, 35 кВ на ПС 330 кВ "Запорізька", Запорізька область".

6. Цілі державної політики, на досягнення яких спрямована реалізація бюджетної програми

№ з/п	Ціль державної політики
1	Підвищення ефективності функціонування об'єднаної енергетичної системи України.

7. Мета бюджетної програми

Реалізація проекту "Реконструкція трансформаторних підстанцій східної частини України"

8. Завдання бюджетної програми

№ з/п	Завдання
1	Реконструкція трансформаторних підстанцій НЕК "Укренерго" на сході України (Дніпровська ЕС: ПС 750 кВ "Запорізька", ПС 750 кВ "Дніпровська"; Північна ЕС: ПС 330 кВ "Харківська", ПС 330 кВ "Залютине")

9. Напрями використання бюджетних коштів

тис. гривень

№ з/п	Напрями використання бюджетних коштів	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	Реконструкція підстанції 750 кВ "Запорізька" (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		146 706,5	146 706,5
2	Реконструкція підстанції 750 кВ «Дніпровська» (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		120 120,0	120 120,0
3	Реконструкція підстанції 330 кВ «Залютине» (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		331 530,0	331 530,0
4	Реконструкція підстанції 330 кВ «Харківська» (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		372 453,7	372 453,7
5	Закупівля трансформаторів для підстанції 330 кВ «Залютине», підстанції 750 кВ «Дніпровська», підстанції 750 кВ «Запорізька»		397 223,2	397 223,2
<b>Усього</b>			<b>1 368 033,40</b>	<b>1 368 033,40</b>

10. Перелік державних цільових програм, що виконуються у складі бюджетної програми

тис. гривень

Код державної цільової програми	Назва державної цільової програми	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
---------------------------------	-----------------------------------	----------------	------------------	-------

11. Результативні показники бюджетної програми

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Джерело інформації	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
-------	-----------	----------------	--------------------	----------------	------------------	-------

1 *затрам*

1	Загальна кошторисна вартість реконструкції підстанції 330 кВ «Харківська», підстанції 330 кВ «Залютине», підстанції 750 кВ «Запорізька», підстанції 750 кВ «Дніпровська»	тис.грн.	Розпорядження КМУ від 09.08.2017 № 533-р	6 122 050,8	6 122 050,8
2	Кількість підстанцій, які потребують реконструкцію	од.	Кредитна угода від 10.10.2016 № 27406	4,0	4,0
3	Загальна кошторисна вартість реконструкції ПС 330 кВ «Харківська»	тис.грн.	Наказ Укренерго від 18.11.2020 № 593	1 460 534,2	1 460 534,2
4	Загальна кошторисна вартість реконструкції ПС 330 кВ «Залютине»	тис.грн.	Наказ Укренерго від 30.12.2020 № 739	1 870 253,6	1 870 253,6
5	Загальна кошторисна вартість реконструкції ПС 750 кВ «Запорізька»	тис.грн.	Наказ Мінфіну від 26.12.2019 № 571	2 362 988,4	2 362 988,4
6	Загальна кошторисна вартість реконструкції ПС 750 кВ «Дніпровська»	тис.грн.	Розпорядження КМУ від 09.08.2017 № 533-р	1 801 581,2	1 801 581,2
<i>2 продукту</i>					
1	Кількість змонтованих комірок КРПЕ 330 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
2	Кількість змонтованих комірок КРПЕ 330 кВ для підстанції 330 кВ "Залютине"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
3	Кількість змонтованих комірок ГРПЕ 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	10,0	10,0
4	Кількість змонтованих комірок ГРПЕ 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залютине"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	10,0	10,0
5	Кількість змонтованих роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
6	Кількість змонтованих роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залютине"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
7	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	4,0	4,0
8	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залютине"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	4,0	4,0
9	Кількість змонтованих ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
10	Кількість змонтованих ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залютине"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
11	Кількість змонтованих вимикачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
12	Кількість змонтованих вимикачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
13	Кількість змонтованих роз'єднувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	8,0	8,0
14	Кількість змонтованих роз'єднувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	10,0	10,0
15	Кількість змонтованих трансформаторів струму 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
16	Кількість змонтованих трансформаторів струму 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
17	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
18	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0

19	Кількість змонтованих ВЧ-загороджувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	4,0	4,0
20	Кількість змонтованих ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
21	Кількість змонтованих вимикачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
22	Кількість змонтованих вимикачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
23	Кількість змонтованих роз'єднувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	4,0	4,0
24	Кількість змонтованих роз'єднувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
25	Кількість змонтованих трансформаторів струму 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
26	Кількість змонтованих трансформаторів струму 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
27	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
28	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
29	Кількість змонтованих ВЧ-загороджувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
30	Кількість змонтованих ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
<i>3 ефективності</i>					
1	Середня вартість змонтованих комірок КРПЕ 330 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	2 197,1	
2	Середня вартість змонтованих комірок КРПЕ 330 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	4 394,2	
3	Середня вартість змонтованих комірок ГРПЕ 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	384,4	
4	Середня вартість змонтованих комірок ГРПЕ 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	357,0	
5	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	109,9	
6	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	109,9	
7	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	82,4	
8	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	82,4	
9	Середня вартість змонтованих ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	13,5	
10	Середня вартість змонтованих ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	13,2	
11	Середня вартість змонтованих вимикачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	720,0	
12	Середня вартість змонтованих вимикачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	360,0	
13	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	241,2	

14	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	180,0
15	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	54,0
16	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	21,6
17	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	68,4
18	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	25,2
19	Середня вартість змонтованих ВЧ-загороджувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	14,4
20	Середня вартість змонтованих ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	12,3
21	Середня вартість змонтованих вимикачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	384,5
22	Середня вартість змонтованих вимикачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	302,1
23	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	299,6
24	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	219,7
25	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	32,9
26	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	30,1
27	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	29,6
28	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	29,6
29	Середня вартість змонтованих ВЧ-загороджувачів 750 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	29,9
30	Середня вартість змонтованих ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 750 кВ "Дніпровська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	29,9
<b>4 якості</b>				
1	Рівень готовності проектно-вишукувальних робіт стадій "проект (П)" та "робоча документація (Р)" для ПС 750 кВ "Дніпровська"	відс.	Контракт, акти приймання-передачі	100,0
2	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 330 кВ "Харківська"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	56,8
3	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 330 кВ "Залютине"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	44,3
4	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 750 кВ "Запорізька"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	83,8

		6	
5	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 750 кВ "Дніпровська"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання
			31,0
6	Рівень проведення розрахунків за трансформатори для реконструкції підстанції 330 кВ "Залютине", підстанції 750 кВ "Дніпровська", підстанції 750 кВ "Запорізька"	відс.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання
			100,0
7	Рівень реалізації Проекту "Реконструкція трансформаторних підстанцій східної частини України"	відс.	Контракти, звіт експертної організації про хід реалізації проекту, фінансова звітність НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт капітальних інвестицій НЕК "Укренерго"
			66,5

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

\_\_\_\_\_  
(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

**ПОГОДЖЕНО:**  
Міністерство фінансів України

**АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ**  
Дата 04.03.2022 № 19020-05-5/5819