



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

Про затвердження паспортів бюджетних програм на 2021 рік

Відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.09.2021 № 1142-р «Про передачу деяких бюджетних призначень, передбачених Міністерству фінансів у 2021 році» 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:

Затвердити паспорти бюджетних програм на 2021 рік Міністерства енергетики України за КПКВК 2401640, 2401650, 2401670, 2401680, 2401690, що додаються.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО



UB
Міністерство енергетики України
№299 від 22.11.2021
КЕП: Галущенко Г. В. 22.11.2021 13:20
3ED5083160DBC59B040000007CDD06006E121200
Сертифікат дійсний з 30.04.2021 08:58 до 30.04.2022 08:58



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.8-18.5-18190 від 08.11.2021
КЕП: Демченков Я. С. 08.11.2021 16:22
58E2D9E7F900307B04000005C432F00F78C8500
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 2021 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 - 1 523 712,1 тис. гривень, у тому числі із загального фонду - _____ тис. гривень.
та із спеціального фонду - 1 523 712,1 тис. гривень.
5. Підстави для виконання бюджетної програми:
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 07.07.2021 № 748-р «Про перерозподіл деяких видатків державного бюджету і надання кредитів з державного бюджету, передбачених у 2021 році для реалізації інвестиційних проектів за рахунок кредитів (позик), залучених державою від іноземних держав, іноземних фінансових установ і міжнародних фінансових організацій»;
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.09.2021 № 1142-р "Про передачу деяких бюджетних призначень, передбачених Міністерству фінансів у 2021 році";
Угода про позику (Другий проект з передачі електроенергії) між Україною та Міжнародним банком реконструкції та розвитку від 10 лютого 2015 року № 8462-UA;
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. Забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам.

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 та поставка програмного забезпечення для впровадження комплексної системи управління операційною діяльністю
3	Забезпечення інфраструктурними потужностями для функціонування інформаційних систем: побудова центрів обробки даних, модернізація телекомунікаційної інфраструктури та створення апаратно-програмного комплексу (корпоративна хмара). Облаштування та переоснащення диспетчерських центрів

9. Напрями використання бюджетних коштів:

тис. гривень

№ з/п	Напрями використання бюджетних коштів	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	Реконструкція підстанцій в Центральній енергосистемі (ПС 330 кВ «Новокиївська», ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Житомирська», ПС 330 кВ «Черкаська»), в Північній енергосистемі (ПС 330 кВ «Суми», ПС 330 кВ «Кременчук») (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги та поставлене обладнання у минулі роки)		792 164,1	792 164,1
2	Реконструкція підстанцій в Західній енергосистемі: 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»		140 800,0	140 800,0
3	Модернізація SCADA		61 092,6	61 092,6
4	Система моніторингу перехідних режимів WAMS		31 581,7	31 581,7
5	Платформа інформаційної інфраструктури		13 806,1	13 806,1
6	Облаштування та переоснащення диспетчерських центрів		8 305,9	8 305,9
7	Закупівля програмного забезпечення для впровадження балансуєчого ринку (в тому числі оплата за виконані роботи, надані послуги у минулі роки)		14 503,4	14 503,4
8	Телекомунікаційна інфраструктура		90 580,5	90 580,5
9	Організація центрів обробки даних		8 326,4	8 326,4
10	Програмне забезпечення для системи управління активами		30 614,4	30 614,4
11	Закупівля обладнання для впровадження корпоративної хмари		190 648,5	190 648,5
12	Консультаційні послуги з підтримки Групи Управління Проектом (в тому числі оплата за надані послуги у минулі роки)		32 055,7	32 055,7
13	Консультаційні послуги щодо експлуатації мережі		21 452,5	21 452,5
14	Додаткові дослідження щодо динамічної та статичної стійкості ОЕС України		48 228,5	48 228,5
15	Консультаційні послуги щодо диспетчеризації та інтеграції ОЕС України до ENTSO-E		9 839,1	9 839,1

16	Консультаційні послуги з аудиту фінансової звітності компанії та проекту	2 403,7	2 403,7
17	Поставка автотрансформаторів та трансформаторів на ПС 330 кВ	2 000,0	2 000,0
18	Поставка трансформаторів струму 330 кВ	2 000,0	2 000,0
19	Закупівля програмного забезпечення для впровадження комплексної системи управління операційною діяльністю	23 309,0	23 309,0
Всього		1 523 712,10	1 523 712,10

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
1 затрат						
1	Кількість підстанцій що потребують реконструкції в Центральній енергосистемі (ПС 330 кВ «Новокиївська», 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 що потребують реконструкції в Північній енергосистемі (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 що потребують реконструкції в Західній енергосистемі: 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
4	Кількість підстанцій в Центральній енергосистемі, на яких буде встановлено комплектні розподільчі пристрої елегазові 330 кВ (КРПЕ-330), (ПС 330 кВ «Новокиївська», ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Житомирська»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій		3,0	3,0

5	Кількість підстанцій в Північній енергосистемі, на яких буде встановлено комплектні розподільчі пристрої електричної потужності 330 кВ (КРПЕ-330), (ПС 330 кВ «Кременчук»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
6	Кількість підстанцій в Північній енергосистемі, на яких буде встановлено комплектні розподільчі пристрої електричної потужності 150 кВ (КРПЕ-150), (ПС 330 кВ «Кременчук»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
7	Кількість підстанцій в Центральній енергосистемі, на яких буде встановлено комплектні розподільчі пристрої електричної потужності 110 кВ (КРПЕ-110), (ПС 330 кВ «Новокиївська», ПС 330 кВ «Нивки», ПС 330 кВ «Житомирська», ПС 330 кВ «Черкаська»)	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	4,0	4,0
8	Кількість підстанцій в Центральній енергосистемі, 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
9	Кількість підстанцій в Північній енергосистемі, на яких буде замінено обладнання на відкритому розподільчому пристрої (ВРП-330 кВ) (ПС 330 кВ "Суми")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0
10	Кількість підстанцій в Північній енергосистемі, на яких буде замінено обладнання на відкритому розподільчому пристрої (ВРП-110 кВ) (ПС 110 кВ "Суми")	шт.	Техніко-економічне обґрунтування, Контракти та Концепція комплексної програми автоматизації підстанцій	1,0	1,0

11	Кількість підстанцій в Західній енергосистемі, на яких буде встановлено комплектні 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
12	Кількість підстанцій в Західній енергосистемі, на яких буде встановлено комплектні 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
13	Кількість підстанцій в Західній енергосистемі, на яких буде встановлено комплектні 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
14	Кількість підстанцій в Західній енергосистемі, 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
15	Кількість підстанцій в Західній енергосистемі, 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
16	Кількість підстанцій в Західній енергосистемі, 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
17	Вартість остаточних авансових розрахунків по підстанціям що потребують реконструкції в Західній енергосистемі (ПС 330 кВ "Рівне", ПС 220 кВ "Калуш", ПС 330 кВ "Ковель", ПС 220 кВ "Борислав")	тис.грн.	Контракти	117 134,0	117 134,0

18	Вартість проектних робіт з модернізації SCADA	тис.грн.	Контракт	38 503,7	38 503,7
19	Вартість обладнання (PMU) для встановлення на підстанціях системи моніторингу перехідних режимів WAMS	тис.грн.	Контракт	7 020,0	7 020,0
20	Вартість послуг консультанта по підготовці проектної документації по облаштуванню та переоснащенню диспетчерських центрів	тис.грн.	Техніко-економічне обґрунтування	8 730,0	8 730,0
21	Вартість проектних робіт для встановлення телекомунікаційного обладнання	тис.грн.	Контракт	8 097,6	8 097,6
22	Вартість обладнання для впровадження корпоративної хмари	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	190 648,5	190 648,5
23	Кількість консультантів щодо експлуатації мережі	од.	Контракт	1,0	1,0
24	Кількість консультантів з додаткових досліджень щодо динамічної та статичної стійкості ОЕС України	од.	Контракт	1,0	1,0
25	Кількість консультантів щодо диспетчеризації та інтеграції ОЕС України до ENTSO-E	од.	Контракт	1,0	1,0
26	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
27	Вартість ліцензій для впровадження комплексної системи управління операційною діяльністю	тис.грн.	Контракт	23 309,0	23 309,0
28	Вартість приймальних та інсталяційних робіт по організації телекомунікаційної інфраструктури	тис.грн.	Контракт	74 273,6	74 273,6
29	Вартість додаткових підсистем модулю для впровадження системи управління активами	тис.грн.	Контракт	17 609,5	17 609,5
2 продукту					
1	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 330 кВ для ПС 330 кВ "Нивки"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
2	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 110 кВ для ПС 330 кВ "Нивки"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
3	Кількість встановлених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 330 кВ на ПС 330 кВ "Новокиївська", ПС 330 кВ "Кременчук"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
4	Кількість встановлених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 150 кВ на ПС 330 кВ "Кременчук"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
5	Кількість встановлених комплектних розподільчих пристроїв елегазових 110 кВ на ПС 330 кВ "Новокиївська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
6	Кількість розроблених проектних документів етапі "Проект" для підстанцій що потребують реконструкції в Західній енергосистемі (ПС 330кВ "Рівне", ПС 220кВ "Калуш", ПС 330кВ "Івано-Франківськ", ПС 330кВ "Богородчани", ПС 330кВ "Ковель", ПС 220кВ "Борислав")	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
7	Кількість введених в експлуатацію центрів обробки даних	шт.	Контракт, акт приймання-передачі послуг	2,0	2,0
8	Кількість модулів для впровадження системи управління активами	шт.	Контракт	1,0	1,0
9	Кількість розроблених проектних документів для встановлення телекомунікаційного обладнання	шт.	Контракт	1,0	1,0
10	Кількість об'єктів, на яких буде встановлено телекомунікаційне обладнання	од.	Контракт	174,0	174,0
11	Кількість підстанцій, на яких буде проведено роботи по модернізації SCADA	од.	Контракт	22,0	22,0
12	Кількість об'єктів, на яких встановлено обладнання для системи моніторингу перехідних режимів WAMS	од.	Контракт, акт виконаних робіт	34,0	34,0

13	Кількість підготовлених звітів Консультантом щодо ходу реалізації Проекту	шт.	Контракт, акт приймання-передачі послуг	2,0	2,0
14	Кількість звітів, підготовлених консультантом щодо експлуатації мережі	шт.	Контракт, акт приймання-передачі послуг	16,0	16,0
15	Кількість звітів, підготовлених консультантом з проведення додаткових досліджень, щодо динамічної та статичної стійкості ОЕС України	шт.	Контракт, акт приймання-передачі послуг	7,0	7,0
16	Кількість звітів, підготовлених консультантом щодо диспетчеризації та інтеграції ОЕС України до ENTSO-E	шт.	Контракт, акт приймання-передачі послуг	3,0	3,0
17	Кількість додаткових підсистем модулю для впровадження системи управління активами	шт.	Контракт	3,0	3,0
18	Кількість придбаних ліцензій для впровадження комплексної системи управління операційною діяльністю	шт.	Акт виконаних робіт	1 825,0	1 825,0
19	Кількість комплектів комутаторів придбаних для основного та резервного об'єктів з метою впровадження корпоративної хмари	шт.	Контракт	84,0	84,0
3 ефективності					
1	Середня вартість комплектного розподільчого пристрою елегазового 330 кВ	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	184 707,6	
2	Середня вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою елегазового 330 кВ	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	47 801,6	
3	Середня вартість комплектного розподільчого пристрою елегазового 110 кВ	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	85 869,9	
4	Середня вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою елегазового 110 кВ на ПС 330 кВ (монтаж будівлі комплектного розподільчого пристрою елегазового та монтаж установки комплектного розподільчого пристрою елегазового 110 кВ)	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	21 945,2	
5	Середня вартість проектних робіт документації стадії "Проект" (без ПДВ) для підстанцій що потребують реконструкції в Західній ЕС (ПС 330кВ "Рівне", ПС 220кВ "Калуш", ПС 330кВ "Івано-Франківськ", ПС 330кВ "Богородчани", ПС 330кВ "Ковель", ПС 220кВ "Борислав")	тис.грн.	Контракти, акти виконаних робіт	4 637,0	
6	Вартість комплектного розподільчого пристрою елегазового 330 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: 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	
7	Вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою елегазового 330 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: 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	

8	Вартість комплектного розподільчого пристрою електричного 220 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: 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
9	Вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою електричного 220 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: ПС 220 кВ "Калуш")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № UE/IC/1 "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	4 420,4
10	Вартість комплектного розподільчого пристрою електричного 110 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: ПС 220 кВ "Калуш")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № UE/IC/1 "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	41 789,0
11	Вартість встановлення комплектного розподільчого пристрою електричного 110 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: ПС 220 кВ "Калуш")	тис.грн.	Контракт від 18.06.2020 № UE/IC/1 "Реконструкція ПС 330 кВ "Рівне" та ПС 220 кВ "Калуш"	3 751,8
12	Середня вартість вимикача 330 кВ для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: ПС 330 кВ "Івано-Франківськ", ПС 330 кВ "Богородчани", ПС 330 кВ "Ковель")	тис.грн.	Контракти	3 946,3
13	Середня вартість вимикача 220 кВ для відкритого розподільчого пристрою 220 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: ПС 220 кВ "Борислав")	тис.грн.	Контракт	1 226,0
14	Середня вартість вимикача 110 кВ для відкритого розподільчого пристрою 110 кВ (для підстанцій в Західній ЕС: 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
15	Середня вартість залишкового обладнання для організації телекомунікаційної інфраструктури	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	8 943,1
16	Середня вартість послуг по модернізації системи Балансуючого ринку у відповідності до Плану розвитку системи та змін нормативної бази	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	14 503,4
17	Середня вартість програмного забезпечення для впровадження корпоративної хмари	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	44 854,7
18	Середня вартість послуг з налаштування системи управління активами	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	11 069,7
19	Середня вартість комплектів комутаторів придбаних для основного та резервного об'єктів з метою впровадження корпоративної хмари	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	399,0
20	Середня вартість інсталяційних послуг для організації телекомунікаційної інфраструктури	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	51 368,9
21	Середня вартість придбання однієї ліцензії для впровадження комплексної системи управління операційною діяльністю	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	12,8
4	якості			

1	Рівень виконання реконструкції ПС 330 кВ Центральної енергосистеми (ПС 330 кВ "Новокиївська", ПС 330 кВ "Нивки", ПС 330 кВ "Житомирська", ПС 330 кВ "Черкаська")	відс.	Контракти, акт виконаних робіт	45,0
2	Рівень виконання реконструкції ПС в Північній енергосистемі (ПС 330 кВ "Суми", ПС 330 кВ "Кременчук")	відс.	Контракти, акт виконаних робіт	75,0
3	Рівень готовності проектної документації для підстанцій що потребують реконструкції в Західній енергосистемі (ПС 330кВ "Рівне", ПС 220кВ "Калуш", ПС 330кВ "Івано-Франківськ", ПС 330кВ "Богородчани", ПС 330кВ "Ковель", ПС 220кВ "Борислав", ПС 330кВ "Ковель", ПС 330кВ "Рівне", ПС 220кВ "Калуш", ПС 220кВ "Борислав", ПС 330кВ "Івано-Франківськ", ПС 330кВ "Богородчани")	відс.	Експертний звіт, акт виконаних робіт	69,0
4	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Рівне"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	21,4
5	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 220 кВ "Калуш"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	22,0
6	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Івано-Франківськ"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	20,5
7	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Богородчани"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	20,7
8	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 330 кВ "Ковель"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	22,2
9	Рівень виконання робіт за контрактом з реконструкції ПС 220 кВ "Борислав"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	22,7
10	Рівень готовності проектної документації з модернізації SCADA	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	80,0
11	Рівень впровадження системи моніторингу перехідних режимів WAMS	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	70,0
12	Рівень готовності проектної документації з впровадження інформаційної інфраструктурної платформи	відс.	Тендерна документація	100,0
13	Рівень готовності дизайну з облаштування та переоснащення диспетчерських центрів	відс.	Контракт	95,0
14	Рівень введення в експлуатацію телекомунікаційного обладнання	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	90,0
15	Рівень виконання робіт із організації центрів обробки даних	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	100,0
16	Рівень впровадження інформаційної системи з управління активами	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	75,0
17	Рівень впровадження корпоративної хмари	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	80,0
18	Рівень виконання зобов'язань з надання консультаційних послуг з управління Проектом	відс.	Акти приймання-передачі послуг	100,0
19	Рівень виконання зобов'язань з надання консультаційних послуг щодо експлуатації мережі	відс.	Акти виконаних робіт	100,0
20	Рівень виконання зобов'язань з надання консультаційних послуг з підготовки аудиту фінансової звітності Компанії та Проекту	відс.	Контракт, акт виконаних робіт	100,0

10				
21	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
22	Рівень впровадження інформаційної інфраструктурної платформи	відс.	Контракт	90,0
23	Рівень поставки обладнання для впровадження корпоративної хмари	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	100,0
24	Рівень впровадження комплексної системи управління операційною діяльністю	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	25,0
25	Рівень проведення розрахунків за поставку автотрансформаторів та трансформаторів на ПС 330 кВ	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	5,0
26	Рівень проведення розрахунків за поставку трансформаторів струму 330 кВ	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	5,0
27	Рівень виконання додаткових досліджень щодо динамічної та статичної стійкості ОЕС України	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	100,0

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

(підпис)

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО:
Міністерство фінансів України

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ
Дата 15.11.2021 № 19020-05-5/34822

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

паспорта бюджетної програми на 2021 рік
Міністерства енергетики України за КПКВК 2401640 «Підвищення надійності
постачання електроенергії в Україні»

Заступник Міністра фінансів України

Олександр КАВА

« _____ » _____ 2021 р.



ДОКУМЕНТ СЕД Мінфін АСКОД

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000021BE2F00202B8700

Підписувач Кава Олександр Степанович

Дійсний з 13.08.2020 0:00:00 по 12.08.2022 23:59:59

Міністерство фінансів України



19020-05-5/34822 від 15.11.2021



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.8-18.5-18190 від 08.11.2021
КЕП: Демченков Я. С. 08.11.2021 16:22
58E2D9E7F900307B04000005C432F00F78C8500
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 2021 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 - 327 464,0 тис. гривень, у тому числі із загального фонду - _____ тис. гривень.
та із спеціального фонду - 327 464,0 тис. гривень.
5. Підстави для виконання бюджетної програми:
Розпорядження КМУ від 22.09.2021 № 1142-р "Про передачу деяких бюджетних призначень, передбачених Міністерству фінансів у 2021 році";
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 будівництва "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";
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, Міністерством палива та енергетики України, Національною комісією регулювання електроенергетики 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. Забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам.

7. Мета бюджетної програми:

Реалізація Проекту "Будівництво ПЛ 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"		323 927,6	323 927,6
2	Консультаційні послуги з підтримки Групи управління проектом (в тому числі оплата за надані послуги у минулі роки)		3 536,4	3 536,4
Всього			327 464,00	327 464,00

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 ПЛ 750 кВ Рівненська АЕС - Київська" (2007 - 2020 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
2 продукту					
1	Кількість наданих квартальних звітів консультантом з підтримки Групи управління проектом	шт.	Квартальний звіт Консультанта	4,0	4,0
2	Кількість розроблених робочих документацій для реконструкції ПС 330 кВ "Броварська"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
3	Кількість закуплених комплектних розподільчих пристроїв 110 та 330 кВ для ПС 330 кВ "Броварська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	2,0	2,0
4	Кількість закуплених автотрансформаторів 330/110/35 кВ для ПС 330 кВ "Броварська"	шт.	Контракт, акт приймання-передачі обладнання	1,0	1,0
3 ефективності					
1	Вартість робочої документації для реконструкції ПС 330 кВ "Броварська"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	10 100,0	
2	Середня вартість комплектних розподільчих пристроїв 110 та 330 кВ для ПС 330 кВ "Броварська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	101 826,7	
3	Вартість автотрансформатору 330/110/35 кВ для ПС 330 кВ "Броварська"	тис.грн.	Контракт, акт приймання-передачі обладнання	45 256,3	
4 якості					
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	55,0	

3 Рівень реалізації Проекту "Будівництво високовольтної повітряної лінії 750 кВ Рівненська АЕС - Київська"	4 відс.	Контракти, звіт Консультанта ГУП про хід реалізації проекту, фінансова звітність НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій НЕК "Укренерго"	96,0
--	------------	--	------

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

(підпис)

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО:
Міністерство фінансів України

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ
Дата 15.11.2021 № 19020-05-5/34822

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

паспорта бюджетної програми на 2021 рік
Міністерства енергетики України за КПКВК 2401650 «Будівництво ПЛ 750кВ
Рівненська АЕС – Київська»

Заступник Міністра фінансів України

Олександр КАВА

«_____» _____ 2021 р.



ДОКУМЕНТ СЕД Мінфін АСКОД

Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000021BE2F00202B8700

Підписувач Кава Олександр Степанович

Дійсний з 13.08.2020 0:00:00 по 12.08.2022 23:59:59

Міністерство фінансів України



19020-05-5/34822 від 15.11.2021



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.8-18.5-18190 від 08.11.2021
КЕП: Демченков Я. С. 08.11.2021 16:22
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 2021 рік

1. 240 Міністерство енергетики України
(КПКВК ДБ) (найменування головного розпорядника)
2. 2401000 Апарат Міністерства енергетики України
(КПКВК ДБ) (найменування відповідального виконавця)
3. 2401670 0433 Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька - Каховська
(КПКВК ДБ) (КФКВК) (найменування бюджетної програми)

4. Обсяг бюджетних призначень/бюджетних асигнувань - 304 754,3 тис. гривень, у тому числі із загального фонду - _____ тис. гривень.
та із спеціального фонду - 304 754,3 тис. гривень.

5. Підстави для виконання бюджетної програми:

Розпорядження Кабінету Міністрів України від 07.07.2021 № 748-р "Про перерозподіл деяких видатків державного бюджету і надання кредитів з державного бюджету, передбачених у 2021 році для реалізації інвестиційних проектів за рахунок кредитів (позик), залучених державою від іноземних держав, іноземних фінансових установ і міжнародних фінансових організацій";
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.09.2021 № 1142-р "Про передачу деяких бюджетних призначень, передбачених Міністерству фінансів у 2021 році";
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 трасі (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 трасі (ОКГТ) з установкою станційного обладнання ВОЛЗ, Київська, Вінницька, Кіровоградська, Черкаська, Полтавська, Дніпропетровська, 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 від 16 вересня 2011 року № 31.143 (зі змінами);

Кредитна угода між Україною та ЄБРР 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", Міненергосувугілля та НКРЕ від 18.11.2010 №. 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;

Контракт від 12.02.2021 № 01/013-21 між НЕК Укренерго та Консультантом проекту компанією Intec GORA, укладений за результатами проведених міжнародних конкурсних торгів, погоджений Європейським інвестиційним банком та є його обов'язковою вимогою при виділенні кредитних коштів.

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. Забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам.

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 ПЛІ 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		6 500,0	6 500,0
2	Будівництво ПС 330 кВ "Західна" (в тому числі оплата за виконані роботи та надані послуги у минулі роки)		184 824,3	184 824,3
3	Реконструкція ПЛІ 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		100 000,0	100 000,0
4	Консультаційні послуги з підтримки Групи управління проектом ВОЛЗ		13 430,0	13 430,0
Всього			304 754,30	304 754,30

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 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	Загальна кошторисна вартість Проекту "Реконструкція ПЛІ 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

2 продукту

1	Кількість перевлаштованих повітряних ліній електропередач 10-330 кВ для Будівництва ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
2	Кількість збудованих ремонтно експлуатаційних пунктів для обслуговування ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
3	Кількість розроблених проектно-кошторисних документацій стадії "Р" 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
4	Кількість розроблених проектно-кошторисних документацій стадії "Р" по ПС 330 кВ "Західна"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
5	Кількість залучених Консультантів для підтримки групи управління проектом ВОЛЗ	од.	Контракт	1,0	1,0
6	Кількість виготовленого обладнання (КРПЕ 330 та 110 кВ), яке успішно пройшло заводські приймальні іспити	шт.	Контракт, акти приймання-передачі обладнання	2,0	2,0
7	Кількість наданих звітів Консультантом групі управління проектом ВОЛЗ	шт.	Звіт	4,0	4,0
3 ефективності					
1	Середня вартість перевлаштування 1 шт. повітряних ліній електропередач 10-330 кВ для будівництва ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	762,8	
2	Вартість будівництва Ремонтно експлуатаційного пункту для обслуговування ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	46 506,8	
3	Вартість розроблення проектно-кошторисної документації стадії "Р" для будівництва ПС 330 кВ "Західна"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	7 120,0	
4	Середня вартість виготовлення комплектного розподільчого пристрою елегазового (КРПЕ) 330 кВ та 110 кВ для ПС 330 кВ "Західна"	тис.грн.	Контракт	157 912,2	
4 якості					
1	Рівень будівельної готовності повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська з ремонтно експлуатаційним пунктом	відс.	Контракт, акти виконаних робіт та акти приймання-передачі обладнання	99,0	
2	Рівень будівельної готовності ПС 330 кВ "Західна"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт та акти приймання-передачі обладнання	20,0	
3	Рівень готовності проектно-кошторисної документації стадії "Р" для будівництва ПС 330 кВ "Західна"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	100,0	
4	Рівень готовності проектно-кошторисної документації стадії "Р" для будівництва лінійної частини 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"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт	90,0	

5 Рівень реалізації проекту "Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська"

відс.

Фінансова звітність за міжнародними стандартами

60,0

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

(підпис)

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО:
Міністерство фінансів України

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ
Дата 15.11.2021 № 19020-05-5/34822

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

паспорта бюджетної програми на 2021 рік
Міністерства енергетики України за КПКВК 2401670 «Будівництво повітряної
лінії 750 кВ Запорізька – Каховська»

Заступник Міністра фінансів України

Олександр КАВА

« _____ » _____ 2021 р.



ДОКУМЕНТ СЕД Мінфін АСКОД

Сертифікат [58E2D9E7F900307B040000021BE2F00202B8700](#)

Підписувач [Кава Олександр Степанович](#)

Дійсний з [13.08.2020 0:00:00](#) по [12.08.2022 23:59:59](#)

Міністерство фінансів України



19020-05-5/34822 від 15.11.2021



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.8-18.5-18190 від 08.11.2021
КЕП: Демченков Я. С. 08.11.2021 16:22
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 2021 рік

1. 240 Міністерство енергетики України
(КПКВК ДБ) (найменування головного розпорядника)
2. 2401000 Апарат Міністерства енергетики України
(КПКВК ДБ) (найменування відповідального виконавця)
3. 2401680 0433 Підвищення ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)
(КПКВК ДБ) (КФКВК) (найменування бюджетної програми)
4. Обсяг бюджетних призначень/бюджетних асигнувань - 123 522,3 тис. гривень, у тому числі із загального фонду - _____ тис. гривень.
та із спеціального фонду - 123 522,3 тис. гривень.
5. Підстави для виконання бюджетної програми:
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 07.07.2021 № 748-р "Про перерозподіл деяких видатків державного бюджету і надання кредитів з державного бюджету, передбачених у 2021 році для реалізації інвестиційних проектів за рахунок кредитів (позик), залучених державою від іноземних держав, іноземних фінансових установ і міжнародних фінансових організацій";
Розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.09.2021 № 1142-р "Про передачу деяких бюджетних призначень, передбачених Міністерству фінансів у 2021 році";
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);
 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. Забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам.

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)		67 626,4	67 626,4
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)		55 895,9	55 895,9
Всього			123 522,30	123 522,30

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, 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 Мініну 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 Мініну від 15.06.2020 №300	496 132,4	496 132,4
2 продукту					
1	Кількість закуплених роз'єднувачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	8,0	8,0
2	Кількість закуплених роз'єднувачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	8,0	8,0
3	Кількість закуплених трансформаторів напруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	3,0	3,0
4	Кількість закуплених трансформаторів напруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	3,0	3,0
5	Кількість закуплених обмежувачів перенапруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	9,0	9,0
6	Кількість закуплених обмежувачів перенапруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	6,0	6,0
7	Кількість закуплених високочастотних загороджувачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	2,0	2,0
8	Кількість закуплених вимикачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	3,0	3,0
9	Кількість закуплених трансформаторів струму для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	3,0	3,0
10	Кількість змонтованих роз'єднувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	8,0	8,0
11	Кількість змонтованих роз'єднувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
12	Кількість змонтованих вимикачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
13	Кількість змонтованих вимикачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	1,0	1,0
14	Кількість змонтованих трансформаторів струму на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
15	Кількість змонтованих трансформаторів струму на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	12,0	12,0
16	Кількість змонтованих обмежувачів перенапруги на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
17	Кількість змонтованих високочастотних загороджувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
18	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
3 ефективності					
1	Середня вартість закуплених роз'єднувачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	1 440,0	

2	Середня вартість закуплених роз'єднувачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	1 512,0
3	Середня вартість закуплених трансформаторів напруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	1 116,0
4	Середня вартість закуплених трансформаторів напруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	936,0
5	Середня вартість закуплених обмежувачів перенапруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	216,0
6	Середня вартість закуплених обмежувачів перенапруги для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	180,0
7	Середня вартість закуплених високочастотних загороджувачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	396,0
8	Середня вартість закуплених вимикачів для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	288,0
9	Середня вартість закуплених трансформаторів струму для відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	1 044,0
10	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	288,0
11	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
12	Середня вартість змонтованих вимикачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	468,0
13	Середня вартість змонтованих вимикачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Дніпро-Донбас"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	504,0
14	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	72,0
15	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
16	Середня вартість змонтованих обмежувачів перенапруги на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	18,0
17	Середня вартість змонтованих високочастотних загороджувачів на відкритому розподільчому пристрої 330 кВ на підстанції 330 кВ "Криворізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	32,4
18	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 якості				
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	85,0

3 Рівень реалізації Проекту "Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)"	5 відс.	Контракти, звіт експертної організації про хід реалізації проекту, фінансова звітність НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій НЕК "Укренерго"	40,0
---	------------	--	------

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

(підпис)

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО:
Міністерство фінансів України

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ
Дата 15.11.2021 № 19020-05-5/34822

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

паспорта бюджетної програми на 2021 рік
Міністерства енергетики України за КПКВК 2401680 «Підвищення
ефективності передачі електроенергії (модернізація підстанцій)»

Заступник Міністра фінансів України

Олександр КАВА

« _____ » _____ 2021 р.



ДОКУМЕНТ СЕД Мінфін АСКОД

Сертифікат [58E2D9E7F900307B0400000021BE2F00202B8700](#)

Підписувач [Кава Олександр Степанович](#)

Дійсний з [13.08.2020 0:00:00](#) по [12.08.2022 23:59:59](#)

Міністерство фінансів України



19020-05-5/34822 від 15.11.2021



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.8-18.5-18190 від 08.11.2021
КЕП: Демченков Я. С. 08.11.2021 16:22
58E2D9E7F900307B04000005C432F00F78C8500
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 2021 рік

1. 240 Міністерство енергетики України
(КПКВК ДБ) (найменування головного розпорядника)
2. 2401000 Апарат Міністерства енергетики України
(КПКВК ДБ) (найменування відповідального виконавця)
3. 2401690 0433 Реконструкція трансформаторних підстанцій східної частини України
(КПКВК ДБ) (КФКВК) (найменування бюджетної програми)

4. Обсяг бюджетних призначень/бюджетних асигнувань - 840 000,0 тис. гривень, у тому числі із загального фонду - _____ тис. гривень.
та із спеціального фонду - 840 000,0 тис. гривень.

5. 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";

Розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.09.2021 № 1142-р "Про передачу деяких бюджетних призначень, передбачених Міністерству фінансів у 2021 році".

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. Забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам.

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)		113 439,0	113 439,0
2	Реконструкція підстанції 750 кВ «Дніпровська»		20 000,0	20 000,0
3	Реконструкція підстанції 330 кВ «Залютине»		82 903,0	82 903,0
4	Реконструкція підстанції 330 кВ «Харківська»		69 458,0	69 458,0
5	Закупівля трансформаторів для підстанції 330 кВ «Залютине», підстанції 750 кВ «Дніпровська», підстанції 750 кВ «Запорізька»		554 200,0	554 200,0
Всього			840 000,00	840 000,00

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 реконструкції підстанції 330 кВ «Харківська», підстанції 330 кВ «Залотине», 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 НЕК "Укренерго" від 18.11.2020 № 593		1 460 534,2	1 460 534,2
4	Загальна кошторисна вартість реконструкції ПС 330 кВ «Залотине»	тис.грн.	Наказ НЕК "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 Мініфіну 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
2 продукту						
1	Кількість закуплених ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		5,0	5,0
2	Кількість закуплених ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		9,0	9,0
3	Кількість закуплених ОПН 330 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		15,0	15,0
4	Кількість закуплених ОПН 330 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		12,0	12,0
5	Кількість закуплених ємнісних трансформаторів напруги 330 кВ для ПС 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		5,0	5,0
6	Кількість закуплених конденсаторів зв'язку 330 кВ для ПС 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		9,0	9,0
7	Кількість закуплених ВЧ-загороджувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		5,0	5,0
8	Кількість закуплених ВЧ-загороджувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		17,0	17,0
9	Кількість закуплених ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		27,0	27,0
10	Кількість закуплених ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі		12,0	12,0

11	Кількість закуплених конденсаторів зв'язку 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	5,0	5,0
12	Кількість закуплених конденсаторів зв'язку 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	17,0	17,0
13	Кількість закуплених роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	4,0	4,0
14	Кількість закуплених роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	4,0	4,0
15	Кількість закуплених трансформаторів власних потреб 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	4,0	4,0
16	Кількість закуплених трансформаторів власних потреб 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	4,0	4,0
17	Кількість закуплених трансформаторів струму 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	9,0	9,0
18	Кількість змонтованих роз'єднувачів 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	9,0	9,0
19	Кількість змонтованих роз'єднувачів 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
20	Кількість змонтованих вимикачів 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
21	Кількість змонтованих вимикачів 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
22	Кількість змонтованих трансформаторів струму 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
23	Кількість змонтованих трансформаторів струму 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
24	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	2,0	2,0
25	Кількість змонтованих трансформаторів напруги 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
26	Кількість змонтованих високочастотних загороджувачів 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	3,0	3,0
27	Кількість змонтованих високочастотних загороджувачів 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
28	Кількість змонтованих обмежувачів перенапруги 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	6,0	6,0
29	Кількість змонтованих обмежувачів перенапруги 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти виконаних робіт	9,0	9,0
30	Кількість закуплених автотрансформаторів на підстанцію 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	3,0	3,0
31	Кількість закуплених трансформаторів поперечного регулювання на підстанцію 750 кВ "Запорізька"	шт.	Контракт, акти приймання-передачі	6,0	6,0
3 ефективності					
1	Середня вартість закуплених ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	199,2	

2	Середня вартість закуплених ВЧ-загороджувачів 330 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	199,2
3	Середня вартість закуплених ОПН 330 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	51,5
4	Середня вартість закуплених ОПН 330 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	51,5
5	Середня вартість закуплених смісних трансформаторів напруги 330 кВ для ПС 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	165,2
6	Середня вартість закуплених конденсаторів зв'язку 330 кВ для ПС 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	91,7
7	Середня вартість закуплених ВЧ-загороджувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	192,2
8	Середня вартість закуплених ВЧ-загороджувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	192,2
9	Середня вартість закуплених ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	46,7
10	Середня вартість закуплених ОПН 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	27,7
11	Середня вартість закуплених конденсаторів зв'язку 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	50,4
12	Середня вартість закуплених конденсаторів зв'язку 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	48,5
13	Середня вартість закуплених роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	217,2
14	Середня вартість закуплених роз'єднувачів 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	217,2
15	Середня вартість закуплених трансформаторів власних потреб 110 кВ для підстанції 330 кВ "Харківська"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	319,3
16	Середня вартість закуплених трансформаторів власних потреб 110 кВ для підстанції 330 кВ "Залотине"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	355,5
17	Середня вартість закуплених трансформаторів струму 750 кВ для підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	2 016,0
18	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	241,2
19	Середня вартість змонтованих роз'єднувачів 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	180,0
20	Середня вартість змонтованих вимикачів 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	720,0
21	Середня вартість змонтованих вимикачів 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	360,0
22	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	54,0
23	Середня вартість змонтованих трансформаторів струму 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	21,6
24	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	68,4

25	Середня вартість змонтованих трансформаторів напруги 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	25,2
26	Середня вартість змонтованих височастотних загороджувачів 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	14,4
27	Середня вартість змонтованих височастотних загороджувачів 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	12,3
28	Середня вартість змонтованих обмежувачів перенапруги 750 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	18,0
29	Середня вартість змонтованих обмежувачів перенапруги 330 кВ на підстанції 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти виконаних робіт	10,8
30	Середня вартість закуплених автотрансформаторів на підстанцію 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	49 580,7
31	Середня вартість закуплених трансформаторів поперечного регулювання на підстанцію 750 кВ "Запорізька"	тис.грн.	Контракт, акти приймання-передачі	25 921,0
4 якості				
1	Рівень готовності проектно-вишукувальних робіт стадії "робоча документація (Р)" для ПС 330 кВ "Харківська"	відс.	Контракт, акти приймання-передачі	100,0
2	Рівень готовності проектно-вишукувальних робіт стадії "робоча документація (Р)" для ПС 330 кВ "Залютине"	відс.	Контракт, акти приймання-передачі	100,0
3	Рівень готовності проектно-вишукувальних робіт стадій "проект (П)" та "робоча документація (Р)" для ПС 750 кВ "Дніпровська"	відс.	Контракт, акти приймання-передачі	100,0
4	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 330 кВ "Харківська"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	30,3
5	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 330 кВ "Залютине"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	29,3
6	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 750 кВ "Запорізька"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	68,0
7	Рівень виконання робіт з реконструкції підстанції 750 кВ "Дніпровська"	відс.	Контракт, акти виконаних робіт, акти приймання-передачі обладнання	21,8
8	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	60,6

9 Рівень реалізації Проекту «Реконструкція трансформаторних підстанцій східної частини України»	7 відс.	Контракти, звіт експертної організації про хід реалізації проекту, фінансова звітність НЕК «Укренерго» за міжнародними стандартами, річний звіт капітальних інвестицій НЕК «Укренерго»	42,0
---	------------	--	------

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

Заступник Міністра з питань європейської інтеграції

(підпис)

Ярослав ДЕМЧЕНКОВ

(Власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

ПОГОДЖЕНО:
Міністерство фінансів України

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ
Дата 15.11.2021 № 19020-05-5/34822

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

паспорта бюджетної програми на 2021 рік
Міністерства енергетики України за КПКВК 2401690 «Реконструкція
трансформаторних підстанцій східної частини України»

Заступник Міністра фінансів України

Олександр КАВА

« _____ » _____ 2021 р.



ДОКУМЕНТ СЕД Мінфін АСКОД

Сертифікат 58E2D9E7F900307B0400000021BE2F00202B8700

Підписувач Кава Олександр Степанович

Дійсний з 13.08.2020 0:00:00 по 12.08.2022 23:59:59

Міністерство фінансів України



19020-05-5/34822 від 15.11.2021