

**Міністерство енергетики та вугільної  
промисловості України**

**Міністерство фінансів  
України**

**НАКАЗ**

09.03.2017

Київ

№ 188/341

**Про затвердження паспорта  
бюджетної програми на 2017 рік**

Відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2017 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», зареєстрованих 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),

**НАКАЗУЄМО:**

Затвердити паспорт бюджетної програми на 2017 рік Міністерства енергетики та вугільної промисловості України за КПКВК 1101640 «Підвищення надійності постачання електроенергії в Україні», що додається.

**Міністр енергетики та  
вугільної промисловості України**

**Міністр фінансів України**

М.П.

**І. НАСАЛИК**



М.П.

**О. ДАНІЛЮК**



# ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерство енергетики та вугільної промисловості  
України

(найменування головного розпорядника коштів державного бюджету)

і наказ Міністерства фінансів України

"09." *березня* 2017 р. № *188/342*

## Паспорт бюджетної програми на 2017 рік

1.	110	Міністерство енергетики та вугільної промисловості України			
	(КПКВК ДБ)	(найменування головного розпорядника)			
2.	1101000	Апарат Міністерства енергетики та вугільної промисловості України			
	(КПКВК ДБ)	(найменування відповідального виконавця)			
3.	1101640	Підвищення надійності постачання електроенергії в Україні			
	(КПКВК ДБ)	(КФКВК) (найменування бюджетної програми)			
4.	Обсяг бюджетних призначень/бюджетних асигнувань -		571 500,0	тис. гривень, у тому числі із загального фонду -	тис. гривень.
				та із спеціального фонду -	571 500,0 тис. гривень.

### 5. Підстави для виконання бюджетної програми:

Указ Президента України від 12 січня 2015 року № 5/2015 "Про Стратегію сталого розвитку "Україна - 2020";

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;

Договір про надання Субкредиту між Мініном, Мінерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" стосовно використання коштів, наданих Україні

Міжнародним банком реконструкції та розвитку (ППЕ-2) від 25 травня 2015 року № 13010-05/53;

Договір про надання Субкредиту між Мініном, Мінерговугілля, НКРЕКП та ДП "НЕК "Укренерго" стосовно використання коштів, наданих Україні Міжнародним банком реконструкції та розвитку (ППЕ-2) від 25 травня 2015 року № 13010-05/54.

## 6. Стратегічні цілі головного розпорядника, на досягнення яких спрямована реалізація бюджетної програми:

№ з/п	Стратегічна ціль
1	Модернізація інфраструктури паливно-енергетичного комплексу та електрогенеруючих потужностей

## 7. Мета бюджетної програми:

Підвищення рівня безпеки, надійності та ефективності передавання електроенергії

## 8. Завдання бюджетної програми:

№ з/п	Завдання
1	Реконструкція високовольтних підстанцій в Дніпропетровській, Вінницькій, Київській, Житомирській, Черкаській, Сумській та Полтавській областях

## 9. Напрями використання бюджетних коштів:

тис. гривень

№ з/п	Напрями використання бюджетних коштів	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	Реконструкція підстанції 330 кВ "Новокиївська"		150 756,9	150 756,9
2	Реконструкція підстанції 330 кВ "Жовтнева"		94 162,9	94 162,9
3	Реконструкція підстанції 330 кВ "Житомирська"		105 427,9	105 427,9
4	Реконструкція підстанції 330 кВ "Черкаська"		61 268,9	61 268,9
5	Реконструкція підстанції 330 кВ "Суми"		45 966,8	45 966,8
6	Реконструкція підстанції 330 кВ "Кременчук"		80 061,8	80 061,8
7	Встановлення пристроїв компенсації реактивної потужності для підстанцій 330 кВ "Ковель", 220 кВ "Луцьк-Південна", 330 кВ "Новолинськ", 330 кВ "Шепетівка", 330 кВ Кам'янець-Подільська"		23 877,8	23 877,8
8	Консультаційні послуги з проведення аудиту рахунків Проекту і компанії		2 244,0	2 244,0
9	Консультаційні послуги з підтримки Групи Управління Проектом		4 933,0	4 933,0
10	Консультаційні послуги з питань корпоративного управління та впровадження корпоративного управління		2 800,0	2 800,0
<b>Всього</b>			<b>571 500,00</b>	<b>571 500,00</b>

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

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

тис. гривень

## 11. Результативні показники бюджетної програми:

№ з/п.	Показники	Одиниця виміру	Джерело інформації	Загальний фонд	Спеціальний фонд	Разом
1	затрат					

1 Обсяг кредитних коштів міжнародних фінансових організацій для реалізації Другого проекту з передачі електроенергії

тис.грн. Угода про позику від 10.02.2015 №8462-UA

10 139 607,1

10 139 607,1

2 Кількість підстанцій 330 кВ, що потребують реконструкції, для яких розробляється проектно-кошторисна документація

од.

Угода про позику від 10.02.2015 №8462-UA, квартальні звіти консультанта ГУП про хід реалізації Проекту

6,0

6,0

3 Кількість підстанцій напругою 220-330 кВ, що потребують встановлення компенсуючих пристроїв реактивної потужності, для яких розробляється проектно-кошторисна документація

од.

ТЕО, схвалене наказом Мінергоугілля від 06.11.2015 №710, квартальні звіти консультанта ГУП про хід реалізації Проекту

5,0

5,0

4 Кількість консультантів з питань корпоративного управління, впровадження корпоративного управління, аудиту та групи управління проектом

осіб

Контракт

4,0

4,0

## 2 продукт

1 Кількість підготовлених звітів Консультантами з питань корпоративного управління, впровадження корпоративного управління, аудиту та групи управління проектом

осіб

Акт приймання - передачі послуг

4,0

4,0

## 3 ефективності

1 Середні витрати для розробки проектно-кошторисної документації реконструкції однієї підстанції 330 кВ (без ПДВ)

тис.грн.

Експертний звіт щодо розгляду проектно-кошторисної документації від 19.09.2016 № 00/0453-16/13

5 407,0

5 407,0

2 Середні витрати для розробки проектно-кошторисної документації однієї підстанції, що потребує встановлення компенсуючого пристрою реактивної потужності (без ПДВ)

тис.грн.

ТЕО, схвалене наказом Мінергоугілля від 06.11.2015 №710

1 700,0

1 700,0

## 4 якості

1 Рівень реалізації Другого Проекту з передачі електроенергії за рахунок кредитних коштів МБРР на кінець року

відс.

Фінансова звітність ДП "НЕК "Укренерго" за міжнародними стандартами, річний звіт з капітальних інвестицій ДП "НЕК "Укренерго"

10,0

10,0

2 Рівень готовності проектно-кошторисної документації за контрактом з встановлення та приєднання компенсуючих пристроїв реактивної потужності для підстанцій напругою 220-330 кВ

відс.

Квартальні звіти консультанта про хід реалізації проекту, акти виконаних робіт

10,0

10,0

3 Рівень готовності проектно-кошторисної документації за контрактами з реконструкції підстанцій 330 кВ "Суми", "Кременчук", "Новокиївська", "Жовтнева", "Житомирська", "Черкаська"

4

відс.

Квартальні звіти консультанта про хід реалізації проекту, акти виконаних робіт

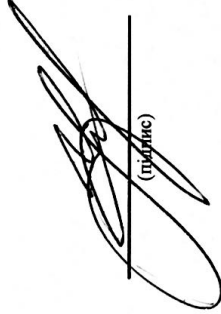
30,0

12. Розподіл видатків у розрізі адміністративно-територіальних одиниць:

**Директор Департаменту економіки та фінансів**

**Міністерство енергетики та вугільної промисловості України**

(найменування головного розпорядника коштів державного бюджету)



(підпис)

С.С. Угрюмова

(прізвище та ініціали)

**Погоджено:**

**Заступник Міністра/директор  
Департаменту Міністерства фінансів  
України**



(підпис)

*V. P. Kuchova*

(прізвище та ініціали)