

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу**  
**проєкту «Україна: Проєкт реабілітації Укргідроенерго: Збільшення**  
**потужності Каховської ГЕС - Підготовка проєкту»**

<b>1. Вихідні дані проєкту (програми):</b>	
<b>Донор</b>	Європейський банк реконструкції та розвитку
<b>Виконавець</b>	Fichtner GmbH & Co. KG (Консультант)
<b>Реципієнт</b>	ПрАТ «Укргідроенерго» (Клієнт)
<b>Бенефіціар</b>	Міністерство енергетики України
<b>Номер реєстраційної картки проєкту</b>	№ 2500-03
<b>Запланована та фактична дата початку реалізації проєкту (програми) та її завершення</b>	Запланована та фактична дата початку реалізації проєкту: 02.12.2010 р. Запланована дата завершення реалізації проєкту: 31.03.2012 р. Дата завершення дії Контракту: 24.05.2017 р. (згідно Додаткової угоди №7 від 06.03.2017), але Консультант не надав послуги в повному обсязі передбаченому в Технічному завданні. Товариство звернулося до Банку з проханням продовжити термін дії Грантової Угоди та Контракту на надання консультаційних послуг на обґрунтований термін з метою завершення виконання Сторонами своїх зобов'язань. Відповідь Банку по цьому питанню очікується.
<b>Кошторисна вартість</b>	997 595, 00 євро
<b>Координатор проєкту (програми)</b>	Заступник Міністра з питань європейської інтеграції - Ярослав Демченков
<b>Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проєктом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проєктом (програмою)</b>	Не передбачено проєктом.
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
<b>Узагальнені результати впровадження проєкту (програми)</b>	За весь час реалізації Проєкту, Консультантом були підготовлені такі документи: <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Аналіз розходжень (Gap analysis) – 01.11.2011 р.;</li> <li>2. Проєкт Звіту по підготовці попереднього ТЕО - 28.11.2011 р.;</li> <li>3. Проєкт Фінансово-економічної моделі Проєкту - 28.02.2012 р.;</li> <li>4. Фінальний Звіт по попередньому ТЕО - 11.07.2012 р.;</li> <li>5. Проєкт Звіту про ТЕО у міжнародному форматі - 22.11.2012 р.</li> <li>6. Проєкт Плану залучення зацікавлених сторін - 06.12.2012 р.</li> <li>7. Проєкт Звіту з визначення обсягів робіт - 10.12.2012 р.</li> </ol>

	<p>8. Проект Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище -28.05.2013 р.</p> <p>9. Оновлений проект Звіту ТЕО у міжнародному форматі - 09.09.2014 р.;</p> <p>10. Фінансово-економічна модель Проекту - 15.01.2015 р.</p> <p>11. Фінальне ТЕО міжнародного формату - 31.05.2016 р.</p> <p>12. Фінальне ТЕО згідно українських стандартів – 18.07.2016 р.</p> <p>13. Оновлена Оцінка впливу на екологічне та соціальне середовище - 28.07.2017 р.</p> <p>Слід відзначити, що ТЕО в Українському форматі, підготовлене по сумісництву Консультантом та ПрАТ «Укргідропроєкт», було схвалено Розпорядженням КМУ від 10 березня 2017 року № 156-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування «Будівництво Каховської ГЕС-2».</p> <p>28.12.2017 року в ЄБРР та Консультанту було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зазначенням зауважень до підготовленого Звіту ОВНСС та пропозиціями щодо їх доопрацювання шляхом співпраці з ПАТ «Укргідропроєкт».</p> <p>25.04.2018 року в ЄБРР та Консультанту повторно було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зазначенням зауважень до проекту заключного Звіту ОВНСС. Відповідь не отримано.</p> <p>11.03.2019 в офісі ЄБРР проведена спільна нарада представників ЄБРР, ПрАТ «Укргідроенерго», компанії Fichtner GmbH &amp; Co. KG, ERM (підрядник Fichtner), на якій була досягнута домовленість про надання відповіді на зауваження ПрАТ «Укргідроенерго» до Звіту ОВНСС компанією Fichtner. Станом на сьогодні відповіді по суті питань не отримані, Звіт ОВНСС недоопрацьований.</p>
<p><b>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):</b> у тому числі за категоріями:</p>	<p>770 916,50 євро (77 %)</p>
<p>- <b>Послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні компанії</b></p>	<p>-</p>
<p>- <b>Консультаційні послуги</b></p>	<p>770 916,50 євро</p>
<p>- <b>обладнання</b></p>	<p>-</p>

- Будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	-
- Адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	-
<b>Проблемні питання</b>	Розділ «Оцінка впливу на навколишнє та соціальне середовище» в міжнародному форматі 28.12.2017 р. був повернутий на доопрацювання Консультанту, після чого УГЕ неодноразово зверталось до Консультанта та Банку з проханням прискорити вирішення проблемних питань та зауважень УГЕ до Звіту. Приймаючи до уваги, що дія Контракту №С21273/ЕCHR-2010-11-01 на надання консультаційних послуг завершилася 24.05.2017 р., а від Банку не має конкретних рішень, то прогнозне затвердження Звіту переноситься на кінець 2020 року.
<b>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проєкту (програми) з досягнутими.</b>	
<b>Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проєкту (програми) на кінець звітного періоду</b>	<b>Заплановані результати на кінець звітного періоду</b>
1. ТЕО в міжнародному форматі (прийняте ПрАТ «Укргідроенерго» та оплачене 18.07.2016); 2. Фінансово-економічна оцінка (прийнята ПрАТ «Укргідроенерго» 15.01.2015); 3. ТЕО в українському форматі (прийняте ПрАТ «Укргідроенерго» та оплачене 24.04.2017); 4. Оцінка впливу на навколишнє та соціальне середовище (повернута Консультанту на доопрацювання 28.12.2017).	– Доопрацювання Консультантом Звіту з Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС) згідно міжнародних стандартів та з урахуванням зауважень УГЕ; – Погодження ОВНСС в УГЕ та ЄБРР; – Організація громадських слухань згідно міжнародних стандартів.
<b>Фактичні результати на кінець звітного періоду</b>	25.04.2018 року Консультанту повторно було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зауваженнями до Звіту з Оцінки впливу на екологічне та соціальне середовище. Станом на кінець звітного періоду Консультант не усунув зауваження. Громадські слухання не проводилися.
<b>Зобов'язання донора (виконавця) проєкту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проєктом</b>	<b>Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду</b>
<b>Зобов'язання Донора:</b> Надання коштів у формі Грантових коштів, як це передбачено в Преамбулі Угоди про надання грантової допомоги.	Виконано на 77 %
<b>Зобов'язання Виконавця:</b> Консультант надає послуги за даним Контрактом відповідно до Технічного завдання, а саме розробить: - ТЕО в міжнародному форматі;	Консультантом розроблено та Клієнтом прийнято та оплачене за підготовку: - ТЕО в міжнародному форматі; - Фінансово-економічної оцінки; - ТЕО в українському форматі.

<ul style="list-style-type: none"> <li>- ОВНСС;</li> <li>- Фінансово-економічну оцінку;</li> <li>- ТЕО в українському форматі.</li> </ul>	<p>Розроблений Консультантом Звіт з ОВНСС, неприйнятий Клієнтом та повернутий на доопрацювання.</p>	
<p><b>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціаром проєкту (програми) допомоги потребам реципієнтів.</b></p>		
<p><b>Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проєкт (програма)</b></p>	<p><b>Відповідність/ часткова відповідність/ не відповідність допомоги потребам</b></p>	
<p>ПрАТ «Укргідроенерго» (Клієнт).</p> <p>У відповідності до ініціативи ЄБРР у сфері сталої енергетики (2006 р.), Екологічної та соціальної політики ЄБРР (2008 р.) та Плану дій у сфері сталої енергетики в Україні (2009 р.), погодженого між ЄБРР та Урядом України, основна мета цього завдання полягає у виконанні технічного, економічного, фінансового, соціоекономічного обґрунтування та надання допомоги при закупівлях у зв'язку із збільшенням потужності Каховської ГЕС на 250 МВт.</p>	<p>Реалізація Проєкту у співпраці з донором (ЄБРР) відповідає потребам ПрАТ «Укргідроенерго».</p> <p>Підготовлені Виконавцем (Fichtner GmbH &amp; Co. KG) документи, які були прийняті Роботодавцем та Банком в цілому задовольняють потреби Замовника, окрім Звіту ОВНСС.</p> <p>Консультант повинен врахувати зауваження Клієнта та доопрацювати звіт ОВНСС в міжнародному форматі, щоб він відповідав меті і обсягу передбаченому в технічному завданні та містив достовірні данні і висновки, які формуються на підставі проведених вишукувань та досліджень.</p>	
<p><b>5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проєкту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проєкту (програми)).</b></p>		
<p><b>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проєкту (програми)</b></p>	<p><b>Економічна ефективність реалізації проєкту (програми)</b></p>	<p><b>Соціальна ефективність реалізації проєкту (програми)</b></p>
<p>Збільшення маневрових потужностей для покриття пікових потреб енергосистеми України.</p> <p>Підвищення раціонального використання водних ресурсів.</p> <p>Це завдання відповідало прийнятій у березні 2006 р. Стратегії розвитку енергетичної галузі України до 2030 року.</p> <p>У рамках цієї стратегії передбачається масштабна модернізація в енергетичному секторі з метою гарантування належного енергозабезпечення та виконання технічних умов в зв'язку із інтеграцією енергосистеми України до Європейської системи передачі електроенергії (UCTE) на внутрішній енергоринку ЄС.</p>	<p>Результати реалізації Проєкту, а саме завершення підготовки Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище в міжнародному форматі, разом з ТЕО згідно міжнародних стандартів, яке було прийнято Клієнтом та Банком раніше, дасть можливість залучити інвестиції міжнародних фінансових організацій для реалізації Проєкту «Будівництво Каховської ГЕС-2».</p> <p>Техніко-економічне обґрунтування розроблене згідно норм українського законодавства, яке отримало позитивний висновок державної експертизи та схвалення Кабінету Міністрів України, дозволяє подальшу ініціацію та реалізацію Проєкту «Будівництво Каховської ГЕС-2» в рамках виконання Плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентноспроможність»</p>	

	схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 р. № 605-р.
<b>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проєкту (програми).</b>	
Доступність результатів	Розпорядженням КМУ від 10 березня 2017 року № 156-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування «Будівництво Каховської ГЕС-2» було схвалено ТЕО в українському форматі.
Розповсюдження результатів	Проект триває. Розповсюдження результатів проєкту, обмін інформації та навчання інших суб'єктів зі схожими потребами буде виконано при необхідності після повного завершення проєкту.
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Подальше навчання персоналу УГЕ за даним проєктом не передбачено.
Довгострокове зменшення витрат	Не визначено
Інші пропозиції	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершити етап проєктування та затвердити проєкт будівництва Урядом України;</li> <li>- Ініціювати залучення міжнародних кредитних інвестицій.</li> </ul>

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний/річний)**  
**проекту (програми) Надання консультаційної допомоги у проведенні**  
**закупівель та управлінні проектом «Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька**  
**АЕС – Каховська»**

Піврічний/річний необхідне)	(зазначити)	Піврічний
Період звітування		10.01.2020 – 10.07.2020
1. Вихідні дані проекту (програми)		
Донор		Європейський банк реконструкції та розвитку
Виконавець		GOPA International Consultant GmbH (Німеччина)
Реципієнт		НЕК «Укренерго»
Бенефіціар		Міністерство енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту		№ 2587-03 від 28.12.2019
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення		25.07.2011 - 22.06.2020. За інформацією ЄБРР Європейською комісією погоджено продовження фінансування Проекту. Планується підписання Доповнення до Договору стосовно подовження терміну надання консультаційних послуг до 31.12.2021.
Кошторисна вартість		2 373 000, 00 євро
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)		-
2. Інформація про досягнення очікуваних результатів		
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)		НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення Консультанта ГУП згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, компанію GOPA intec (Німеччина). 22.07.2011 підписано Угоду про надання грантових коштів між НЕК «Укренерго» та ЄБРР і Договір про надання консультаційних послуг між НЕК «Укренерго» та GOPA intec (далі- Договір). 08.08.2019 укладено Подовження Договору про надання консультаційних послуг № С42685/9205/70695 до Основного Договору про надання консультаційних послуг № С22046/ENUP-2011-05-01 плюс С38504/9205/52358 щодо подовження дати закінчення надання послуг до 22 червня 2020 року та збільшення суми Договору про надання консультаційних послуг до 284 475, 00 євро. Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).

	В рамках договору Консультантом було надано допомогу у проведенні торгів, а також здійснюється контроль та супровід реалізації контрактів.	
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:	За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 927 790,78 євро.	
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії	-	
консультаційні послуги	1 927 790,78 євро	
обладнання	-	
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	-	
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	-	
Проблемні питання	-	
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду	Заплановані результати на кінець звітнього періоду	Фактичні результати на кінець звітнього періоду
<ul style="list-style-type: none"> <li>- Контроль і супровід реалізації контрактів;</li> <li>- Квартальний звіт за період жовтень - грудень 2019р.;</li> <li>- Квартальний звіт за період січень - березень 2020р.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Контроль і супровід реалізації контрактів;</li> <li>- Підготовка квартальних звітів</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Консультантом надавалась підтримка НЕК «Укренерго» у супроводі та реалізації контрактів.</li> <li>- Надано квартальні звіти про хід виконання робіт.</li> </ul>
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітнього періоду	
Зобов'язання донора: Відповідно до Подовження угоди про надання грантових коштів № С42685/9205/70695 до Основної угоди про надання грантових коштів № С22046/ENUP-2011-05-01 плюс С38504/9205/52358 між НЕК «Укренерго» та ЄБРР Банк погоджується надати НЕК «Укренерго» Грантові кошти на суму, що не перевищує 2 373 000, 00 євро.	Відповідає Угоді про надання Грантових коштів.	
Зобов'язання виконавця: - Допомога у проведенні торгів;	Результати реалізації Проекту на даному етапі відповідають потребам НЕК «Укренерго».	

– Контроль та супровід реалізації контрактів.		
4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
Підвищення надійності режимів роботи південної частини ОЕС України за рахунок зняття мережових обмежень щодо видачі потужності Запорізької АЕС, стабілізації напруги в Південній енергосистемі, збільшення пропускної здатності перетинів південної частини ОЕС України шляхом підсилення зв'язку Каховського енерговузла з магістральними мережами ОЕС України. Проект будівництва повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська з підстанцією 750/330 кВ «Каховська» увійшов до переліку ключових пріоритетних проектів.		
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Результати проекту будуть використані для своєчасної та ефективної реалізації проекту «Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» шляхом надання допомоги Групі Управління Проектом НЕК «Укренерго», включаючи питання, пов'язані з проектуванням, закупівлями та використанням кредитних коштів відповідно до вимог ЄБРР.	
Поширення результатів		
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів		
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)		
Інші пропозиції		



**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний/річний)**  
**проекту (програми): Надання консультаційних послуг з підготовки**  
**проекту «Будівництво південної високовольтної магістралі 750 кВ**  
**Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС»**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)	Піврічний
Період звітування	10.01.2020 – 10.07.2020
<b>1. Вихідні дані проекту (програми)</b>	
Донор	Європейський банк реконструкції та розвитку
Виконавець	Tractebel Engineering S.A. (Бельгія)
Реципієнт	НЕК «Укренерго»
Бенефіціар	Міністерство енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту	№ 2732-05 від 07.12.2018
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	27.03.2012 – 22.06.2020 В зв'язку з підписанням доповнення до Договору на надання консультаційних послуг (далі – Договір) щодо продовження терміну дії до 22.06.2020 НЕК «Укренерго» 28.01.2020 направила пакет документів щодо перереєстрації на погодження в Міненерго. 17.04.2020 від Міненерго отримано лист про підтримку Проекту. В зв'язку з карантинними заходами пакет документів щодо здійснення перереєстрації Проектів не було передано до Секретаріату Кабінету Міністрів України. За інформацією ЄБРР Європейською комісією погоджено продовження фінансування Проекту. Планується підписання доповнення до Договору стосовно продовження терміну надання консультаційних послуг до 31.12.2021.
Кошторисна вартість	1 972 783, 00 євро
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	-
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	«НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення консультаційних послуг з підготовки проекту «Будівництво південної магістралі 750 кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС» згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, консорціум Tractebel Engineering S.A. (Бельгія). 16.02.2012р. підписано Угоду про надання грантових коштів між НЕК «Укренерго» та ЄБРР, 27.03.2012р. підписано Договір про надання

	<p>консультаційних послуг з консорціумом Tractebel Engineering S.A. (Бельгія).  19.03.2019р. було підписано Доповнення №С23226/5127/20257/а7 до Договору, яке передбачає подовження строку закінчення надання послуг до 22.06.2020 року.  Партнери консорціуму: GOPA-International Energy Consultants GmbH (Німеччина), ТОВ «DMCC Engineering» (Україна) та ТОВ «ПДІ «Енергоінжпроект» (Україна).  Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).  В рамках договору з Консультантом підготовлено:  – Звіт щодо Генеральної Схеми південної високовольтної магістралі;  – Банківське ТЕО та ОВНСС;  – ТЕО (згідно з ДБН) "Нове будівництво ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750 кВ "Приморська" та заходами ПЛ 330 кВ".</p>	
<p>Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:</p>	<p>За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 657 878,40 євро.</p>	
<p>послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії</p>	<p>-</p>	
<p>консультаційні послуги</p>	<p>1 657 878,40 євро</p>	
<p>обладнання</p>	<p>-</p>	
<p>будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд</p>	<p>-</p>	
<p>адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання</p>	<p>-</p>	
<p>Проблемні питання</p>	<p>Довготривале погодження Міненерго пакету документів для перереєстрації Проекту</p>	
<p>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</p>		
<p>Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду</p>	<p>Заплановані результати на кінець звітнього періоду</p>	<p>Фактичні результати на кінець звітнього періоду</p>

<ul style="list-style-type: none"> <li>– Завершено розробку ТЕО (згідно з ДБН) за об'єктом "Нове будівництво ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750 кВ "Приморська" та заходами ПЛ 330 кВ";</li> <li>– Отримано позитивний висновок експертизи ТЕО (згідно з ДБН) за об'єктом "Нове будівництво ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750 кВ "Приморська" та заходами ПЛ 330 кВ".</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Розробка ТЕО (згідно з ДБН) за об'єктом "Нове будівництво ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750 кВ "Приморська" та заходами ПЛ 330 кВ";</li> <li>– Подача ТЕО (згідно з ДБН) за об'єктом "Нове будівництво ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750 кВ "Приморська" та заходами ПЛ 330 кВ" для проходження експертизи.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Завершено розробку ТЕО (згідно з ДБН) за об'єктом "Нове будівництво ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750 кВ "Приморська" та заходами ПЛ 330 кВ";</li> <li>– Пройдено експертизу ТЕО (згідно з ДБН) за об'єктом "Нове будівництво ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750 кВ "Приморська" та заходами ПЛ 330 кВ".</li> </ul>
<p>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</p>	<p>Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітного періоду</p>	
<p>Зобов'язання донора:</p> <p>Відповідно до Угоди про надання грантових коштів від 16.02.2012 між НЕК «Укренерго» та ЄБРР в рамках проекту «Будівництво південної високовольтної магістралі Каховська-Приморська-Дністровська ГАЕС-Хмельницька АЕС» Банк погоджується надати НЕК «Укренерго» Грантові кошти на суму, що не перевищує 1 972 783, 00 євро.</p>	<p>Відповідає Угоді про надання грантових коштів.</p>	
<p>Зобов'язання виконавця:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Підготовка Звіту щодо Генеральної Схеми;</li> <li>– Підготовка ТЕО та ОВНСС в рамках Проекту.</li> </ul>	<p>Результати реалізації проекту на даному етапі повністю відповідають потребам НЕК «Укренерго»</p>	
<p>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))</p>		
<p>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)</p>	<p>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</p>	<p>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</p>

В результаті реалізації Проекту в Україні буде сформовано національну магістраль для замикання другого високовольтного кола, яке сприятиме розвантаженню переобтяжених ділянок мережі та, внаслідок цього, дозволить збільшити обсяг експорту електроенергії до західних країн.

5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)

Доступність результатів	Результати проекту будуть використані для підготовки технічного, економічного, комерційного та соціально-екологічного обґрунтування будівництва південної високовольтної магістралі Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС.
Поширення результатів	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)	
Інші пропозиції	

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний/річний)**  
**проекту (програми): Надання консультаційних послуг з підготовки**  
**проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного**  
**регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики»**

Піврічний/річний необхідне)	(вказати)	Піврічний
Період звітування		10.01.2020 – 10.07.2020
1. Вихідні дані проекту (програми)		
Донор		Європейський банк реконструкції та розвитку
Виконавець		GOPA International Consultant GmbH (Німеччина)
Реципієнт		НЕК «Укренерго»
Бенефіціар		Міністерство енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту		№ 2767-03 від 13.11.2017
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення		27.03.2012 – 22.06.2020 В зв'язку з підписанням Доповнення до Договору на надання консультаційних послуг (далі – Договір) щодо продовження терміну дії до 22.06.2020 НЕК «Укренерго» 28.01.2020 направила пакет документів щодо перереєстрації на погодження в Міненерго. 17.04.2020 від Міненерго отримано лист про підтримку Проекту. В зв'язку з карантинними заходами пакет документів щодо здійснення перереєстрації Проектів не було передано до Секретаріату Кабінету Міністрів України. За інформацією ЄБРР Європейською комісією погоджено продовження фінансування Проекту. Планується підписання Доповнення до Договору стосовно продовження терміну надання консультаційних послуг до 31.12.2021.
Кошторисна вартість		1 747 543,00 євро
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)		-
2. Інформація про досягнення очікуваних результатів		
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)		НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення консультаційних послуг з підготовки проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики» згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, компанію GOPA International Energy Consultants GmbH (Німеччина). 13.09.2012р. підписано Угоду про надання грантових коштів між НЕК «Укренерго» та ЄБРР і Договір про

	<p>надання консультаційних послуг між НЕК «Укренерго» та компанією GORA International Energy Consultants GmbH (далі - Договір).  15.03.2019р. було підписано Доповнення №24471/5128/20258/а6 до Договору щодо подовження дати закінчення надання послуг до 22.06.2020.  Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).  В рамках договору Консультантом підготовлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Фінальний звіт щодо Генеральної Схеми розвитку регіональних мереж різних класів напруги;</li> <li>– Оновлення моделі електромережі ОЕС України.</li> </ul> <p>Наразі здійснюється підготовка банківського ТЕО, аналізу мережі та ТЕО (згідно з ДБН) для двох пакетів пріоритетних інвестицій</p>	
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:	За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 123 279,75 євро	
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії	-	
консультаційні послуги	1 123 279,75 євро	
обладнання	-	
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	-	
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	-	
Проблемні питання	Довготривале погодження Міненерго пакету документів для перереєстрації Проекту.	
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	Заплановані результати на кінець звітного періоду	Фактичні результати на кінець звітного періоду
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Розроблено проект Банківського ТЕО;</li> <li>– Підготовлено проект ТЕО (згідно з ДБН);</li> <li>– Підготовлено звіт з аналізу мережі.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Розробка Банківського ТЕО;</li> <li>– Підготовка ТЕО (згідно з ДБН);</li> <li>– Здійснення додаткового аналізу мережі.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Проект Банківського ТЕО;</li> <li>– Проект ТЕО (згідно з ДБН);</li> <li>– Оновлений звіт з аналізу мережі.</li> </ul>
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітного періоду	

Зобов'язання донора:	Відповідає Угоді про надання грантових коштів.	
Відповідно до Угоди про надання грантових коштів від 13.09.2012 між НЕК «Укренерго» та ЄБРР в рамках проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики» Банк погоджується надати НЕК «Укренерго» Грантові кошти на суму, що не перевищує 1 747 543, 00 євро.		
Зобов'язання виконавця:	Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам НЕК «Укренерго».	
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Розробка Генеральної Схеми розвитку регіональних мереж різних класів напруги;</li> <li>– Розробка банківського ТЕО для 2-х пакетів пріоритетних інвестицій;</li> <li>– Підготовка ТЕО (згідно з ДБН)</li> </ul>		
4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
Проект забезпечить розвиток регіональних мереж електропередачі в південному регіоні України, зняття обмежень в даних мережах і більш ефективно і надійне енергопостачання в регіоні. Прискорить інтеграцію геліоелектростанцій і вітроенергетичних установок в ОЕС України та дозволить виконати вимоги по забезпеченню повної синхронізації української мережі електропередачі з європейськими мережами ENTSO-E.		
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Результати проекту будуть використані для проведення дослідження розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням геліо- та вітроенергетики.	
Поширення результатів		
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів		
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)		
Інші пропозиції		

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний) проекту**  
**U7.01/13 Спільний офіс підтримки в Києві для управління інструментом**  
**співробітництва у сфері ядерної безпеки (ІСЯБ) в Україні**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)		Піврічний
Період звітування		01.01.2020 – 01.07.2020
<b>1. Вихідні дані проекту (програми)</b>		
Донор	Європейська Комісія	
Виконавець	Enconet Consulting Ges.m.b.H (Австрія)	
Реципієнт	ДП «НАЕК «Енергоатом» та ін.	
Бенефіціар	Міністерство Енергетики України	
Номер реєстраційної картки проекту	3149-01	
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	01.09.2014-31.08.2020	
Кошторисна вартість	5 999 990 євро	
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	Не в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом»	
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>		
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	Надання підтримки щодо управління процесом реалізації проектів які впроваджуються в Україні в рамках програми ІСЯБ.	
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітної періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:	Фінансова інформація за проектом до ДП «НАЕК «Енергоатом» від донору не надходить	
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії		
консультаційні послуги		
обладнання		
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд		
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання		
Проблемні питання		
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду	Заплановані результати на кінець звітної періоду	Фактичні результати на кінець звітної періоду
- Створення офісу JSO; - Забезпечення послідовності підтримки JSO протягом усього періоду контракту; - Підтримка в підготовці Програм дій (ПД);	Виконується	Виконується



<ul style="list-style-type: none"> <li>- Зворотній зв'язок для визначення напрямків майбутніх програм;</li> <li>- Підготовка періодичних звітів;</li> <li>- Допомога в розповсюдженні інформації ЄК щодо ядерної безпеки;</li> <li>- Організація та участь у відповідних нарадах;</li> <li>- Управління та періодичне оновлення бази даних проектів, а також вебсайту JSO з метою розповсюдження інформації про Програму ЄК з ядерної безпеки;</li> <li>- Надання загальної адміністративної допомоги в ході реалізації проектів;</li> <li>- Забезпечення контакту між службами ЄК та організаціями-Партнерами;</li> <li>- Підтримка Партнерів та Кінцевих користувачів у завданнях, пов'язаних з розвитком інституційних можливостей;</li> <li>- Підтримка Спільної робочої групи з Поводження з радіоактивними відходами, зняття з експлуатації та реабілітації;</li> <li>- Підтримка в проведенні оцінки Інтегрованих проектів шляхом визначення Ключових показників ефективності та їх оцінки;</li> <li>- Підтримка у визначенні глобальних стратегічних планів;</li> <li>- Підтримка у супроводі реалізації Інтегрованих проектів.</li> </ul>		
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітного періоду	
Зобов'язання донора:	Роботи виконуються	
Роботи в рамках Технічного Завдання		
Зобов'язання виконавця:	Роботи виконуються	
Роботи в рамках Технічного Завдання		
4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
Не в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом»	Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС,	Не в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом»

	економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ	
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Результати роботи надаються реципієнтам та бенефіціару	
Поширення результатів	Розповсюдження здійснюється шляхом надання звітів, через проведення семінарів, нарад, засідань тощо	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Не заплановано	
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)	Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ	
Інші пропозиції		

**ПІДСУМКОВИЙ ЗВІТ**  
**про досягнуті результати реалізації проекту (програми)**  
**Надання консультаційних послуг з підтримки проекту «Підвищення**  
**ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)»**

1. Вихідні дані проекту (програми)	
Донор	Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW)
Виконавець	MVV Decon – Consulectra (Німеччина)
Реципієнт	НЕК «Укренерго»
Бенефіціар	Міністерство енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту	№ 2819-01 від 05.12.2017
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	14.01.2013 – 31.03.2020
Кошторисна вартість	1 748 592, 00 євро
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	-
2. Інформація про досягнення очікуваних результатів	
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	<p>Залучення консультанта з підтримки Проекту передбачено умовами Okремої угоди між НЕК «Укренерго» та KfW від 30.12.2011. Відповідно до умов зазначеної угоди вибір консультанта від імені НЕК «Укренерго» здійснювався незалежним консультантом (Тендерним агентом KfW), що фінансувався за рахунок спеціального фонду Федерального міністерства економічного співробітництва та розвитку Німеччини.</p> <p>06.11.2012 підписано Фінансову угоду між KfW (Німеччина) та НЕК «Укренерго» на суму 1,8 млн. євро (грантові кошти Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства) за експертні послуги в рамках Проекту.</p> <p>В період з березня по вересень 2012 року KfW від імені НЕК «Укренерго» було проведено міжнародні відкриті конкурсні торги на надання консультаційних послуг з підтримки проекту відповідно до Керівних принципів KfW щодо призначення консультантів у рамках фінансового співробітництва з країнами, що розвиваються.</p> <p>Переможцем торгів було обрано консорціум MVV Decon – Consulectra (Німеччина).</p> <p>03.12.2012 KfW від імені НЕК «Укренерго» з об'єднанням MVV Decon – Consulectra (далі-Консультант) підписано Договір про надання</p>

	<p>консультаційних послуг за Проектом (далі – Договір). Початкова вартість договору – 1 300 518,00 євро, початковий термін дії – 14.12.2016.</p> <p>Субпідрядна організація - ТОВ «Харківський проектно-конструкторський інститут «Теплоелектропроект - Союз».</p> <p>Листом від 05.12.2012 KfW повідомив, що вищезазначені Фінансова угода щодо надання консультаційних послуг та Договір про надання консультаційних послуг набули чинності.</p> <p>Протягом дії Договору було підписано 3 Доповнення:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Доповнення №1 до Договору від 03.02.2016 щодо додаткового обсягу робіт з розробки ТЕО та тендерної документації стосовно реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)» зі збільшенням вартості Договору на 314 100, 00 євро;</li> <li>2. Доповнення №2 до Договору від 29.04.2017 щодо подовження надання консультаційних послуг зі збільшенням вартості Договору на 133 974, 00 євро;</li> <li>3. Доповнення №3 до Договору від 27.01.2020 щодо подовження терміну надання консультаційних послуг до 31.03.2020.</li> </ol> <p>В рамках Договору Консультантом здійснено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Розробку Початкового звіту щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»;</li> <li>– Допомогу НЕК «Укренерго» в підготовці Тендерної документації щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>– Допомогу НЕК «Укренерго» у виборі Генерального підрядника щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>– Розробку Початкового звіту щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>– Допомогу НЕК «Укренерго» в підготовці Тендерної документації щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>– Підготовку ТЕО згідно з ДБН щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-</li> </ul>
--	--

	Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська»); – Підготовку звіту з оцінки тендерних пропозицій щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська»); – Нагляд за виконанням робіт.	
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) (за наявності), у тому числі за категоріями:	1 553 636,70 євро	
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії	-	
консультаційні послуги	1 553 636,70 євро	
обладнання	-	
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	-	
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	-	
Проблемні питання	-	
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми)	Заплановані результати	Фактичні результати
– Розроблено Початковий звіт щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»; – Підготовлено Тендерну документацію щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»; – Проведено міжнародні торги, здійснено оцінку тендерних пропозицій та укладено контракт з Підрядником щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;	– Розробка Початкового звіту щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»; – Підготовка Тендерної документації щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»; – Проведення міжнародних торгів, оцінка тендерних пропозицій та укладання контракту з Підрядником щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;	– Розроблено Початковий звіт щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас»; – Підготовлено Тендерну документацію щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»; – Проведено міжнародні торги, здійснено оцінку тендерних пропозицій та укладено контракт з Підрядником щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 330 кВ на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»; – Розроблено Початковий звіт щодо реконструкції

<ul style="list-style-type: none"> <li>- Розроблено Початковий звіт щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Підготовлено Тендерну документацію щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Розроблено ТЕО згідно з ДБН щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Проведено міжнародні торги та підготовлено звіт з оцінки тендерних пропозицій щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Нагляд за виконанням робіт.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Розробка Початкового звіту щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Підготовка Тендерної документації щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Розробка ТЕО згідно з ДБН щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Проведення міжнародних торгів та підготовка звіту з оцінки тендерних пропозицій щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Нагляд за виконанням робіт.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Підготовлено Тендерну документацію щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Розроблено ТЕО згідно з ДБН щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Проведено міжнародні торги та підготовлено звіт з оцінки тендерних пропозицій щодо реконструкції відкритого розподільчого пристрою 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» та ПС 330 кВ «Криворізька (Кіровська)»;</li> <li>- Нагляд за виконанням робіт.</li> </ul>
<p>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</p>	<p>Оцінка виконання зобов'язань</p>	
<p>Зобов'язання донора:</p> <p>Відповідно до Фінансової угоди від 06.11.2012 між KfW та НЕК «Укренерго» в рамках проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)» KfW має надати НЕК «Укренерго» фінансовий внесок, що не перевищуватиме 1 800 000, 00 євро.</p>	<p>Відповідає Фінансовій угоді.</p>	

<p>Зобов'язання виконавця:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Допомога НЕК «Укренерго» в підготовці та проведенні міжнародних торгів;</li> <li>– Допомога НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій;</li> <li>– Допомога НЕК «Укренерго» в укладанні контрактів з Підрядниками;</li> <li>– Здійснення супроводу реалізації контрактів.</li> </ul>	<p>Результати реалізації Проекту відповідають потребам НЕК «Укренерго».</p>	
<p>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))</p>		
<p>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)</p>	<p>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</p>	<p>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</p>
<p>В результаті реалізації Проекту буде реконструйовано дві підстанції Дніпровської електроенергетичної системи, а саме замінено електротехнічне обладнання (вимикачі, роз'єднувачі, трансформатори струму і напруги, релейний захист та автоматику, а також кабельно-провідникову продукцію), яке відпрацювало свій експлуатаційний термін, гарантований виробником, і потребує щорічних витрат для його відновлення та підтримання на належному технічному рівні.</p>		
<p>5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)</p>		
<p>Доступність результатів</p>	<p>Результати проекту використовуються для сприяння своєчасній та ефективній реалізації проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)».</p>	
<p>Поширення результатів</p>		
<p>Розвиток інституційної спроможності реципієнтів</p>		
<p>Довгострокове зменшення витрат (за наявності)</p>		
<p>Інші пропозиції</p>		

**ПІДСУМКОВИЙ ЗВІТ**  
**про досягнуті результати реалізації проекту (програми)**  
**Надання консультаційних послуг в рамках проекту «Реконструкція**  
**підстанцій у Східній Україні»**

1. Вихідні дані проекту (програми)	
Донор	Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW)
Виконавець	MVV Decon – Consulectra (Німеччина)
Реципієнт	НЕК «Укренерго»
Бенефіціар	Міністерство енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту	№ 3400-04 від 25.09.2018
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	12.11.2015 – 31.03.2020
Кошторисна вартість	953 032, 00 євро
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	-
2. Інформація про досягнення очікуваних результатів	
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	<p>05.11.2015 підписано Фінансову (грантову) угоду між KfW та НЕК «Укренерго» про надання фінансової допомоги на експертні послуги.</p> <p>KfW методом прямих закупівель залучило міжнародного консультанта - консорціум MVV Decon - Consulectra Unternehmensberatung GmbH (Німеччина) для розроблення ТЕО та тендерної документації відповідно до Фінансової угоди від 05.11.2015 між KfW та НЕК «Укренерго».</p> <p>Відповідно до Агентської угоди 12.11.2015 підписано Договір про надання консультаційних послуг між KfW, від імені НЕК «Укренерго», та MVV Decon – Consulectra (далі – Договір) на суму 926 812,00 євро та на термін з 12.11.2015 до 12.07.2016 (Реєстраційна картка № 3400).</p> <p>Субпідрядна організація - ТОВ «Харківський проектно-конструкторський інститут «Теплоэлектропроект - Союз».</p> <p>Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів спеціального фонду Федерального міністерства економічного співробітництва та розвитку Німеччини (Фонд досліджень та консультацій).</p> <p>Протягом дії Договору було підписано 6 Доповнень:</p> <p>1. Доповнення №1 до Договору від 19.08.2016 щодо подовження терміну надання консультаційних послуг до 28.02.2017 без зміни вартості Договору;</p>



	<p>2. Доповнення №2 до Договору від 28.03.2017 щодо подовження терміну надання консультаційних послуг до 30.11.2017 без зміни вартості Договору;</p> <p>3. Доповнення №3 до Договору від 13.11.2017 щодо подовження терміну надання консультаційних послуг до 30.05.2018 без зміни вартості Договору;</p> <p>4. Доповнення №4 до Договору від 20.07.2018 щодо подовження терміну надання консультаційних послуг до 31.12.2018 та збільшення вартості Договору на суму 26 220, 00 євро;</p> <p>5. Доповнення № 5 до Договору від 04.02.2019 щодо подовження терміну надання консультаційних послуг до 30.09.2019 без зміни вартості Договору;</p> <p>6. Доповнення № 6 до Договору від 06.12.2019 щодо подовження терміну надання консультаційних послуг до 31.03.2020 без зміни вартості Договору. 20.01.2020 НЕК «Укренерго» направила пакет документів щодо перереєстрації Проекту на погодження в Міненерго. 17.04.2020 від Міненерго було отримано лист про підтримку Проекту. Оскільки зазначений лист було отримано після завершення терміну дії Договору перереєстрацію Проекту не було здійснено.</p> <p>В рамках Договору Консультантом підготовлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Початковий звіт;</li> <li>– Банківське ТЕО і ТЕО (ДБН) для реконструкції 4 підстанцій;</li> <li>– Тендерну документацію (ТД) для торгів по реконструкції 4 підстанцій;</li> <li>– Надано допомогу НЕК "Укренерго" в оцінці тендерних пропозицій та укладанні контрактів з Підрядниками за Лотом 1 «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська» та ПС 330 кВ «Залютине», Лотом 2 "Реконструкція ПС 750 кВ "Запорізька", Лотом 3 «Реконструкції ПС 750 кВ «Дніпровська» та Лотом № 4 "Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ";</li> <li>– Квартальні звіт про хід виконання робіт;</li> <li>– Звіт про завершення робіт.</li> </ul>
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) (за наявності), у тому числі за категоріями:	582 307, 20 євро
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії	-
консультаційні послуги	582 307, 20 євро
обладнання	-
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	-
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	-
Проблемні питання	

3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми)	Заплановані результати	Фактичні результати
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Підготовлено Початковий звіт;</li> <li>– Розроблено Банківське ТЕО з реконструкції ПС 330 кВ «Харківська», ПС 330 кВ Залютине», ПС 750 кВ «Запорізька» та ПС 750 кВ Дніпровська»;</li> <li>– Розроблено ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Харківська», ПС 330 кВ Залютине», ПС 750 кВ «Запорізька» та ПС 750 кВ Дніпровська»;</li> <li>– Розроблено тендерну документацію;</li> <li>– Надано допомогу НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій та укладанні контрактів з Підрядниками за Лотом 1 «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська» та ПС 330 кВ «Залютине», Лотом 2 "Реконструкція ПС 750 кВ "Запорізька", Лотом 3 «Реконструкції ПС 750 кВ «Дніпровська» та Лотом № 4 "Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ";</li> <li>– Підготовлено щоквартальні звіти про хід виконання робіт;</li> <li>– Підготовлено Звіт про завершення робіт.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Підготовка Початкового звіту;</li> <li>– Розробка Банківського ТЕО з реконструкції ПС 330 кВ «Харківська», ПС 330 кВ Залютине», ПС 750 кВ «Запорізька» та ПС 750 кВ Дніпровська»;</li> <li>– Розробка ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Харківська», ПС 330 кВ Залютине», ПС 750 кВ «Запорізька» та ПС 750 кВ Дніпровська»;</li> <li>– Розробка тендерної документації;</li> <li>– Проведення торгів та оцінка тендерних пропозицій та укладання контрактів з Підрядниками за Лотом 1 «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська» та ПС 330 кВ «Залютине», Лотом 2 "Реконструкція ПС 750 кВ "Запорізька", Лотом 3 «Реконструкції ПС 750 кВ «Дніпровська» та Лотом № 4 "Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ";</li> <li>– Моніторинг виконання робіт.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Надано Початковий звіт;</li> <li>– Надано Банківське ТЕО з реконструкції ПС 330 кВ «Харківська», ПС 330 кВ Залютине», ПС 750 кВ «Запорізька» та ПС 750 кВ Дніпровська»;</li> <li>– Надано ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Харківська», ПС 330 кВ Залютине», ПС 750 кВ «Запорізька» та ПС 750 кВ Дніпровська»;</li> <li>– Підготовлено тендерну документацію щодо реконструкції 4 ПС;</li> <li>– Проведено торги та надано допомогу НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій та укладанні контрактів з Підрядниками за Лотом 1 «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська» та ПС 330 кВ «Залютине», Лотом 2 "Реконструкція ПС 750 кВ "Запорізька", Лотом 3 «Реконструкції ПС 750 кВ «Дніпровська» та Лотом № 4 "Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ";</li> <li>– Здійснено моніторинг робіт.</li> </ul>
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань	
Зобов'язання донора:	Відповідає Фінансовій угоді.	
Відповідно до Фінансової угоди від 05.11.2015 між KfW та НЕК «Укренерго» в рамках проекту «Реконструкція підстанцій у		

східній Україні» KfW має надати НЕК «Укренерго» фінансовий внесок, що не перевищуватиме 300 000,00 євро.	1	
Зобов'язання виконавця: – Підготовка Початкового звіту; – Розробка ТЕО згідно з вимогами Банку та ТЕО згідно з ДБН; – Розробка тендерної документації; – Підготовка Фінального звіту з оцінки пропозицій; – Допомога в укладанні контрактів Підприємствами; Моніторинг виконання робіт	Результати реалізації проекту відповідають потребам НЕК «Укренерго».	
4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
В результаті реалізації Проекту буде реконструйовано терміново необхідні підстанції на сході України, а також узгоджено максимальний попит та споживання електроенергії в умовах погіршеного електропостачання, забезпечення надійної роботи системи передачі електроенергії як в ОЕС України в цілому, так і в Донбаському регіоні, а також виконано ряд заходів в рамках підготовки енергосистеми України до інтеграції з Європейською мережею операторів систем передачі електроенергії (“ENTSO-E”).		
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Результати роботи міжнародного консультанта MVV Decon - Consulectra Unternehmensberatung GmbH використовуються для сприяння своєчасній та ефективній реалізації проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні».	
Поширення результатів		
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів		
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)		
Інші пропозиції		

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний)**  
**проекту «Модернізація периметра ВП «Южно-Українська АЕС»**

<b>1. Вихідні дані проекту (програми):</b>	
<b>Донор</b>	Уряд Федеративної Республіки Німеччина через Федеральне міністерство закордонних справ Німеччини
<b>Виконавець</b>	Товариство з безпеки установок і реакторів (GRS) gGmbH
<b>Реципієнт</b>	ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС»
<b>Бенефіціар</b>	Міністерство енергетики України
<b>Номер реєстраційної картки проекту</b>	3411-05
<b>Запланована та фактична дата початку реалізації проекту (програми) та її завершення</b>	19.11.2015 – 30.06.2020 (планується подовження терміну реалізації)
<b>Кошторисна вартість</b>	5 683 884 євро
<b>Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</b>	-
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
<b>Узагальнені результати впровадження проекту (програми)</b>	У рамках проекту на майданчик Южно-Української АЕС поставлено сучасне обладнання для оснащення периметра ВП ЮУАЕС. Цей проект є частиною комплексу робіт щодо технічного переоснащення системи фізичного захисту енергоблока ВП ЮУАЕС у відповідності з вимогами українського законодавства, та рекомендаціями МАГАТЕ, зазначених у документі INFCIR/225/ред.5. Протягом звітного періоду виконувалося постачання обладнання згідно з Додатковими договорами UA-UKR03-B7, B8 у рамках пакету заходів «Реконструкція периметру» та «Модернізація контрольно-пропускних пунктів персоналу (КППП)». У червні 2020 року підписано Додаткову угоду UA-UKR03-B9, якою передбачено подовження терміну, розширення обсягу робіт та збільшення фінансування. Виконується підготовка пакету документів для перереєстрації проекту.
<b>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):</b>	5 683 884 євро

у тому числі за категоріями:		
- Послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні компанії		
- Консультаційні послуги		
- обладнання	5 632 411 євро	
- Будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд		
- Адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання		
<b>Проблемні питання</b>	-	
<b>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими.</b>		
<b>Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду</b>	<b>Заплановані результати на кінець звітної періоду</b>	<b>Фактичні результати на кінець звітної періоду</b>
Постачання обладнання на майданчик Южно-Української АЕС	Комісійне приймання обладнання	Обладнання постачається відповідно до узгоджених термінів. Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі
<b>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</b>	<b>Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітної періоду</b>	
<b>Зобов'язання Донора:</b> Оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту	Виконується відповідно до узгоджених термінів	
<b>Зобов'язання Виконавця:</b> Забезпечити постачання обладнання на Южно-Українську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом	Виконуються відповідно до узгоджених термінів.	
<b>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми)).</b>		
<b>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми)</b>	<b>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</b>	<b>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</b>
Реалізація проекту спрямована на виконання ст. 3 Закону України «Про фізичний захист ЯУ, ЯМ, РАВ та ін. ДПВ», а саме на забезпечення виконання основних засад державно політики з фізичного захисту, спрямованих на забезпечення безперервного функціонування систем фізичного захисту ядерних установок.	Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування системи енергопостачання держави шляхом забезпечення	Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики, уразливих у терористичному відношенні, тобто

	антитерористичної захищеності ядерного об'єкту.	опосередкованого досягнення цілей ядерної та радіаційної безпеки населення.
<b>5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).</b>		
Доступність результатів	Інформація щодо систем фізичного захисту АЕС має закритий характер, тому результату реалізації проекту перевіряються та підтверджуються виключно під час проведення планових інспекційних перевірок систем фізичного захисту наглядовими та регулюючими органами шляхом складання відповідного акту.	
Розповсюдження результатів	Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.	
Довгострокове зменшення витрат	Не застосовується.	
Інші пропозиції	Виконання проекту надасть змогу забезпечити реалізацію запобіжних та захисних заходів з протидії загрозам ядерним установкам, визначеним Указом Президента України від 27.08.2015 № 520-14т/2015 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 20.07.2015 «Про Проектну загрозу для ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів та інших джерел іонізуючого випромінювання в Україні»	

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний)**  
**проекту «Удосконалення фізичного захисту енергоблока № 3**  
**Рівненської АЕС»**

<b>1. Вихідні дані проекту (програми):</b>	
<b>Донор</b>	Уряд Федеративної Республіки Німеччина через Федеральне міністерство закордонних справ Німеччини
<b>Виконавець</b>	Товариство з безпеки установок і реакторів (GRS) gGmbH
<b>Реципієнт</b>	ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Рівненська АЕС»
<b>Бенефіціар</b>	Міністерство енергетики України
<b>Номер реєстраційної картки проекту</b>	3432-05
<b>Запланована та фактична дата початку реалізації проекту (програми) та її завершення</b>	19.11.2015 – 30.06.2020 (планується подовження терміну реалізації)
<b>Кошторисна вартість</b>	3 643 017 євро
<b>Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</b>	-
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
<b>Узагальнені результати впровадження проекту (програми)</b>	У рамках проекту на майданчик Рівненської АЕС поставлено сучасне обладнання для переоснащення системи фізичного захисту енергоблока №3 ВП РАЕС. Цей проект є частиною комплексу робіт щодо технічного переоснащення системи фізичного захисту енергоблока №3 ВП РАЕС у відповідності з вимогами українського законодавства, та рекомендаціями МАГАТЕ, зазначеними у документі INFCIR/225/ред.5. Протягом звітнього періоду виконувалося постачання обладнання згідно з Додатковими договорами UA-UKR02-B5, B6 у рамках пакету заходів «Розширення обсягу постачання обладнання системи контролю доступу». У червні 2020 року підписано Додаткову угоду UA-UKR02-B7, якою подовжено термін реалізації проекту до 31.12.2020 з метою завершення встановлення поставленого обладнання. Виконується підготовка пакету документів для перереєстрації проекту.
<b>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (усього): у тому числі за категоріями:</b>	3 643 017 євро

- Послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні компанії		
- Консультаційні послуги		
- обладнання	3 601 807 євро	
- Будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд		
- Адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання		
<b>Проблемні питання</b>	-	
<b>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими.</b>		
<b>Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду</b>	<b>Заплановані результати на кінець звітного періоду</b>	<b>Фактичні результати на кінець звітного періоду</b>
Постачання обладнання на майданчик Рівненської АЕС	Комісійне приймання обладнання	Обладнання постачається відповідно до узгоджених термінів. Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі
<b>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</b>	<b>Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду</b>	
<b>Зобов'язання Донора:</b> Оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту	Виконується відповідно до узгоджених термінів	
<b>Зобов'язання Виконавця:</b> Забезпечити постачання обладнання на Рівненську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом	Виконуються відповідно до узгоджених термінів.	
<b>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми)).</b>		
<b>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми)</b>	<b>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</b>	<b>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</b>
Реалізація проекту спрямована на виконання ст. 3 Закону України «Про фізичний захист ЯУ, ЯМ, РАВ та ін. ДІВ», а саме на забезпечення виконання основних засад державно політики з фізичного захисту, спрямованих на забезпечення безперервного функціонування систем фізичного захисту ядерних установок.	Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стає функціонування системи енергопостачання держави шляхом забезпечення	Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики, уразливих у терористичному відношенні, тобто



	антитерористичної захищеності ядерного об'єкту.	опосередкованого досягнення цілей ядерної та радіаційної безпеки населення.
<b>5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).</b>		
Доступність результатів	Інформація щодо систем фізичного захисту АЕС має закритий характер, тому результату реалізації проекту перевіряються та підтверджуються виключно під час проведення планових інспекційних перевірок систем фізичного захисту наглядовими та регулюючими органами шляхом складання відповідного акту.	
Розповсюдження результатів	Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.	
Довгострокове зменшення витрат	Не застосовується.	
Інші пропозиції	Виконання проекту надасть змогу забезпечити реалізацію запобіжних та захисних заходів з протидії загрозам ядерним установкам, визначеним Указом Президента України від 27.08.2015 № 520-14т/2015 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 20.07.2015 «Про Проектну загрозу для ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів та інших джерел іонізуючого випромінювання в Україні»	

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний) проекту**  
**«Україна: Енергоатом – сталий корпоративний розвиток»**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)	Піврічний
Період звітування	01.01.2020 – 01.07.2020
<b>1. Вихідні дані проекту (програми)</b>	
Донор	ЄБРР, як розпорядник грантових коштів Фонду Підтримки технічної допомоги для Українських місцевих органів влади, що надаються Європейським Союзом
Виконавець	ТОВ «Делойт і Туш»
Реципієнт	ДП «НАЕК «Енергоатом»
Бенефіціар	Міністерство Енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту	3581-01 Готуються документи на перереєстрацію та продовження дії картки
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	01.02.2017 – 31.12.2018 Триває подовження терміну реалізації проекту у зв'язку із уточненням технічного завдання.
Кошторисна вартість	492 000,00 євро
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	-
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	У рамках проекту заплановано надання консультаційних послуг для сприяння Уряду України та «Енергоатому» шляхом: 1) Здійснення широкого дослідження, що включатиме рекомендації з кроків до юридичної та комерційної корпоратизації «Енергоатому», 2) Вдосконалення системи управління із впровадженням сучасних інформаційних систем управління, та Сприяння у впровадженні «Дорожньої карти» Корпоратизації «Енергоатому».
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (за	250 000,00 євро

наявності), у тому числі за категоріями:		
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії		
консультаційні послуги		250 000,00 євро
обладнання		
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд		
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання		
Проблемні питання		
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	Заплановані результати на кінець звітного періоду	Фактичні результати на кінець звітного періоду
Провести аналіз та оцінку поточного стану підприємства в рамках технічного завдання, визначити бар'єри для проведення корпоратизації «Енергоатому», розробити рекомендації щодо подолання бар'єрів та проведення корпоратизації.	Виконати 11 завдань в рамках визначеного технічного завдання, що спрямовані на досягнення результативності проекту на кінець звітного періоду.	Виконано перелік завдань, запланованих на даному етапі. Додатково проведена попередня оцінка корпоративного управління на підприємстві відповідно до кращих міжнародних практик корпоративного управління.
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітного періоду	
Зобов'язання донора:	Виконані на 50,81%	
Надати кошти у формі гранту		
Зобов'язання виконавця:	Виконані умови по проведенню аналізу та оцінки, стану управління та підприємстві.	
Надати консультаційні послуги згідно Технічного Завдання		
<b>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))</b>		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
Очікується, що реалізація проекту сприятиме прогресу реформування енергосектору України та підвищенню енергетичної безпеки за рахунок виконання Програми підвищення безпеки атомних електростанцій. Цілі проекту допоможуть налагодити та покращити корпоративне управління підприємств енергетичного сектору України за умови постійного	Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування одного із найбільших підприємств енергетичного сектору держави.	Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів енергетичного сектору, налагодження системи управління із впровадженням сучасних

підвищення рівня безпеки експлуатації АЕС для досягнення міжнародних стандартів.		інформаційних технологій.
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Звіти надаються із попереднім погодженням із Донором та Реципієнтом.	
Поширення результатів	Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації із попереднім погодженням із Донором та Реципієнтом.	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Передбачено в рамках технічного завдання за допомогою аналітики та надання експертних рекомендацій.	
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)	-	
Інші пропозиції	Окрім очікуваних результатів від реалізації проекту, Енергоатом може також отримати вигоди від проведення консультацій із фахівцями зі сторони Виконавця.	

## РЕЗУЛЬТАТИ

поточного моніторингу проекту (програми): «Екстрені заходи з ліквідації аварійного стану Придніпровського хімічного заводу (ПДХЗ) у м. Кам'янське (колишній Дніпродзержинськ) в Україні»

<b>1. Вихідні дані проекту (програми):</b>	
<b>Донор</b>	Європейський Союз, представлений Європейською комісією В-1049 Брюссель, Бельгія
<b>Виконавець</b>	Український науково-технологічний центр
<b>Реципієнт</b>	Державне підприємство "Бар'єр", код згідно з ЄДРПОУ: 31330051
<b>Бенефіціар</b>	Міністерство енергетики України
<b>Номер реєстраційної картки проекту</b>	№ 3676
<b>Запланована та фактична дата початку реалізації проекту (програми) та її завершення</b>	1 грудня 2016 р.—30 листопада 2020 р.
<b>Кошторисна вартість</b>	3 500 000,00 євро
<b>Координатор проекту (програми)</b>	Заступник Міністра з питань європейської інтеграції – Ярослав Демченков
<b>Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</b>	Створена Консультативна рада з питань приведення у безпечний стан уранових об'єктів колишнього виробничого об'єднання «Придніпровський хімічний завод» (Наказ Міненерговугілля №184 від 09.03.2017. Створена Робоча група проекту за участі Бенефіціара, Реципієнта, Виконавця, Донора, Спільного офісу підтримки (JSO), МОЗУ, Адміністрації м. Кам'янське.
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
<b>Узагальнені результати впровадження проекту (програми)</b>	Розроблено та передано Реципієнту систему управління якістю, розроблені проектні рішення й проведені тендери на виконання робіт по втіленню невідкладних заходів із ліквідації аварійного стану об'єктів колишнього Придніпровського хімічного заводу, проведені тренінги персоналу Реципієнта з радіаційної безпеки, впровадження системи управління якістю, та інш. Розроблені та обговорені із зацікавленими сторонами проект закону «Про управління майданчиками ядерного спадку» та проект Норм радіаційної безпеки України.
<b>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):</b>	1 358 220 євро
<b>у тому числі за категоріями:</b>	
- Розробка законодавчих актів	257 621 євро
- Проектування, нагляд за виконанням робіт, тренінг персоналу	947 681 євро
- Виконання робіт із стабілізації джерел радіологічної небезпеки	0

<b>відповідно до проектної документації, що розроблена Проектним офісом</b>		
- <b>Обладнання та матеріали</b>	63 612 євро	
- <b>Експерти, презентаційні та інші допоміжні заходи</b>	89 306 євро	
<b>Проблемні питання</b>	Основною проблемою є фінансування та підтримка життєдіяльності Реципієнта. Відсутність фінансування призвело до призупинення тендерів на виконання будівельних робіт на майданчику та постачання необхідного обладнання Реципієнту.	
<b>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими.</b>		
<b>Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду</b>	<b>Заплановані результати на кінець звітнього періоду</b>	<b>Фактичні результати на кінець звітнього періоду</b>
	Проведення тендеру на проектування, нагляд за виконанням робіт, тренінг персоналу	Виконано
	Проведення тендеру на розробку законодавчих актів	Виконано
	Розробка початкового звіту.	Виконано
	Розробка технічних специфікацій та відомостей матеріалів та видів робіт	Виконано
	Розробка проектних рішень будівництва контрольованих зон та майданчика тимчасового зберігання радіологічно забруднених об'єктів	Виконано
	Пріоритезація радіологічних ризиків та розробка проектних рішень по їх зменшенню	Виконано
	Дослідження та пріоритезація радіологічно забруднений будівель	Виконано
	Розробка системи управління якістю та рекомендацій Реципієнту з її впровадження	Виконано
	Аналіз потреб Реципієнта у тренінгах, розробка програм та матеріалів тренінгів, проведення тренінгів персоналу Реципієнта.	Виконано в обсягах, що заплановані на звітний період
	Аналіз потреб Реципієнта у обладнанні, пріоритезація необхідного обладнання,	Виконано

	розробка технічних специфікацій обладнання для проведення тендеру, закупівля на тендерній основі терміново необхідного обладнання	
	Проведення тендеру на будівництво контрольованих зон та майданчика тимчасового зберігання радіологічно забруднених об'єктів	Тендер оголошено, пропозиції отримані. За вимогою Донора і у зв'язку з невизначеністю стану та джерел фінансування Реципієнта тендер визнано таким, що не відбувся
	Проведення тендеру на постачання Реципієнту обладнання, необхідного для виконання робіт на майданчику ПДХЗ.	Тендер оголошено, пропозиції отримані. За вимогою Донора і у зв'язку з невизначеністю стану та джерел фінансування Реципієнта тендер визнано таким, що не відбувся
<b>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</b>		<b>Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду</b>
<b>Зобов'язання Донора:</b> Загальною метою є підтримка урядових організацій та зацікавлених сторін на місцях, залучених до реабілітації колишнього Придніпровського хімічного заводу (ПДХЗ), розташованого у м. Каменське (колишній Дніпродзержинськ), Україна, а також втілення ряду екстрених заходів, які швидко підвищать рівень безпеки та охорони на ПДХЗ		Фінансування надається у повному обсязі. На кінець звітного періоду використано 38,8 % від загального кошторису.
<b>Зобов'язання Виконавця:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Визначити обсяг робіт щодо Проекту;</li> <li>• Підготувати документацію на закупівлю робіт, послуг, обладнання, матеріалів та необхідні контракти;</li> <li>• Організувати процес закупівлі/вибору постачальників відповідно до законодавства України та Європейського Союзу;</li> <li>• Контролювати виконання робіт, послуг та поставок, оптимальне та цільове використання коштів, виділених Європейським Союзом в якості технічної допомоги;</li> </ul>		Зобов'язання виконуються згідно з планом робіт по проекту

<ul style="list-style-type: none"> <li>• Надати Державному підприємству "Бар'єр" все необхідне обладнання та матеріали, що буде закуплено з метою реалізації цього Проекту;</li> <li>• Організувати зовнішній аудит Проекту після його завершення згідно з правилами та вимогами УНТЦ;</li> <li>• Координувати питання стосовно звільнення від ПДВ, сплати мита та інші пов'язані із Проектом питання з відповідними українськими установами;</li> <li>• Надати Донорові звіт за результатами Проекту.</li> </ul>		
<p><b>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціаром про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) допомоги потребам реципієнтів.</b></p>		
<p><b>Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма)</b></p>	<p><b>Відповідність/ часткова відповідність/ не відповідність допомоги потребам</b></p>	
-	-	
<p><b>5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми)).</b></p>		
<p><b>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми)</b></p>	<p><b>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</b></p>	<p><b>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</b></p>
	<p>Проект не має прямого економічного ефекту</p>	<p>Сприяння забезпеченню екологічної безпеки</p>
<p><b>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).</b></p>		
<p>Доступність результатів</p>	<p>Доступність результатів проекту забезпечується розповсюдженням звітів по проекту між всіма зацікавленими особами. Також результати проекту висвітлюються через створений веб сайт <a href="https://pchp.facilia.se">https://pchp.facilia.se</a>, де розміщено результати досліджень, розробок, звіти тощо</p>	
<p>Розповсюдження результатів</p>	<p>Розповсюдження результатів проекту забезпечується через надання звітів по проекту всім зацікавленим особам, регулярне проведення зустрічей зацікавлених осіб, проведення громадських слухань, розповсюдження інформації про хід виконання проекту через інтернет за допомогою спеціально створеного веб-сайту <a href="https://pchp.facilia.se">https://pchp.facilia.se</a>.</p>	
<p>Розвиток інституційної спроможності реципієнтів</p>		
<p>Довгострокове зменшення витрат</p>		
<p>Інші пропозиції</p>		



**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу проекту (програми) «Українсько-Данський енергетичний центр II»**

1. Вихідні дані проекту (програми):	
Донор	Уряд Королівства Данія через МЗС Данії
Виконавець	МЗС Данії
Реципієнт	Міністерство енергетики України
Бенефіціар	Міністерство енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту	№ 3849
Запланована та фактична дата початку реалізації проекту (програми) та її завершення	27.02.2018 – 31.12.2020
Кошторисна вартість	20 000 000 ДК (2 666 000 євро)
Координатор проекту (програми)	Заступник Міністра з питань європейської інтеграції – Ярослав Демченков
Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	Координаційний Комітет проекту міжнародної технічної допомоги "Українсько-Данський енергетичний центр II"
2. Інформація про досягнення очікуваних результатів	
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	<p>- Розроблені довгострокові сценарії досягнення цілей Енергетичної стратегії та визначено конкретні механізми та дієві інструменти, які дозволять обирати оптимальні шляхи її реалізації та здійснювати моніторинг виконання енергетичної стратегії</p> <p>- Для вирішення проблеми із статистичними енергетичними даними розроблено базу даних енергетичної статистики України, забезпечено її верифікацію та розміщено на веб ресурсі Держстата України</p> <p>-Розроблено систему короткострокового прогнозування енергетичного балансу з урахуванням кращих міжнародних практик</p> <p>-В рамках компоненту 4 щодо створення механізму «Єдиного вікна» для сприяння залучення інвестицій в проекти енергоефективності та ВДЕ розроблено Інтерактивну інвестиційну мапу UAMAP із он-лайн калькуляторами та розроблюється техніко-економічне обґрунтування модернізації системи теплопостачання пілотних міст.</p>

	<p>- В рамках компоненту 5 щодо підтримки та розроблення Національного плану дій з відновлювальної енергетики заплановане розроблення нового Національного плану дій з відновлювальної енергетики</p> <p>- В рамках компоненту 6 щодо підтримки Національного плану дій з енергоефективності розроблено VA Scheme для стимулювання промисловості до енергоефективних заходів відповідно данської схеми добровільних угод.</p>	
Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (усього): у тому числі за категоріями:	- 2 886 895 DKK	
- Послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні компанії	-----	
- Консультаційні послуги:		
- Технічна допомога від ЕАД	- 1 234 449 DKK	
- Головний радник центру в Україні	- 175 874 DKK	
- Секретаріат УДЕЦ	- 117 375 DKK	
- Міжнародні консультанти	- 551 750 DKK	
- Національні консультанти	- 473 939 DKK	
- Обладнання	-----	
- Будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	-----	
- Адміністративні витрати виконавця	- 68 850 DKK	
- відрядження і проживання	- 264 658 DKK	
Проблемні питання	-----	
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими.		
Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду	Заплановані результати на кінець звітнього періоду	Фактичні результати на кінець звітнього періоду
Компонент 1. Підтримка Енергетичної стратегії до 2035 року - <i>Моделювання енергетичного сектору</i>	-Довгострокове моделювання TIMES, розробка довгострокових сценаріїв оптимізації енергетичного балансу для реалізації цілей Енергетичної стратегії на період до 2035	- Розроблені довгострокові сценарії досягнення цілей Енергетичної стратегії та визначено конкретні механізми та дієві інструменти, які дозволять обирати оптимальні шляхи її реалізації та здійснювати моніторинг виконання енергетичної стратегії

	відповідно до затвердженого ТЗ - База даних енергетичної статистики, верифікована відповідно вимог Міжнародного Енергетичного Агентства	- Для вирішення проблеми із статистичними енергетичними даними розроблено відкриту базу даних енергетичної статистики України, забезпечено її верифікацію та розміщено на веб ресурсі Держстата України
Компонент 2. Система короткострокового прогнозного моделювання і програмне забезпечення, розроблені відповідно до кращих міжнародних практик	Розробити інструменти із короткострокового моделювання енергетичного балансу та його адаптації до українського контексту із застосуванням кращих міжнародних практик	Створено систему короткострокового прогнозування балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України із застосуванням кращих міжнародних практик
Компонент 3. Інструменти для інтеграції відновлювальної енергії	Розроблення рекомендацій щодо інструментів та методологій для балансування енергетичної системи, визначення оптимальної потужності акумуляторних батарей, розрахунок частки смартгенерації, обсягів та технологій управління попитом, що необхідні для забезпечення балансової надійності енергосистеми України.	Проводиться робота над розробленням рекомендацій щодо інструментів та методологій для балансування енергетичної системи, визначення оптимальної потужності акумуляторних батарей; передбачено розрахувати необхідні частки смартгенерації, обсягів та технологій управління попитом, що необхідні для забезпечення балансової надійності енергосистеми України.
Компонент 4. Підтримка Держенергоефективності у створенні «Єдиного вікна»	- Подальша розробка інтерактивної інвестиційної мапи UAMAP з новими функціями -Розроблення попереднього техніко-економічного обґрунтування для пілотних міст	- Розроблено Інтерактивну інвестиційну мапу UAMAP із врахуванням данського досвіду для розробки шаблонів типових фінансових моделей для проектів ВДЕ -Проводиться робота на розробкою техніко-економічне обґрунтування для модернізації системи централізованого теплопостачання пілотних міст
Компонент 5 щодо підтримки та розроблення Національного плану дій з відновлювальної енергетики	- В рамках компоненту 5 щодо підтримки та розроблення Національного плану дій з відновлювальної енергетики заплановане	- Розроблюється ТЗ Національного плану дій з відновлювальної енергетики

	розроблення нового Національного плану дій з відновлювальної енергетики	
Компонент 6. Підтримка у впровадженні поточного Національного плану дій з енергоефективності до 2020 року та підтримка розробки нового Національного плану дій з енергоефективності до 2035 року	Розроблення мотиваційних схем підтримки для стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно затвердженого ТЗ	Розроблено мотиваційні схеми підтримки для стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно Данської схеми добровільних угод Danish Voluntary agreement scheme.
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду	
Зобов'язання Донора: МЗС Данії надає грант у розмірі 20 мільйонів данських крон на підтримку діяльності Міністерства, спрямованої на виконання завдань, передбачених УДЕЦ	Виконується відповідно до узгоджених термінів	
Зобов'язання Виконавця: Енергетичне Агентство Данії організує своєчасне надання Данією технічної допомоги та підтримки заходів, передбачених у річній програмі діяльності УДЕЦ, а також є відповідальним за фінансову звітність про використання коштів гранту.	Виконується відповідно до узгоджених термінів	
4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціаром про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) допомоги потребам реципієнтів.		
Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма)	Відповідність/ часткова відповідність/ не відповідність допомоги потребам	
Міністерство енергетики України Завдання співпраці між сторонами полягає в сприянні Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику, досягненні цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.	<i>Надана допомога відповідає потребам реципієнта.</i>	
5. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми)).		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)

спрямовано реалізація проекту (програми)		
Реалізація проекту спрямована на досягнення цілей Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженої Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 р. № 605-р	Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Енергетичної стратегії України, а саме досягнення цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.	Сприяння Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику призведе до створення нових робочих місць
Реалізація проекту спрямована на виконання цілей Національного плану дій з енергоефективності на період до 2020 року, затвердженого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 листопада 2015 р. № 1228-р	Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Національного плану дій з енергоефективності.	Стимулюючий механізм VA Scheme сприятиме підвищенню енергоефективності, зменшенню енергемності; створенню додаткових робочих місць із залученням висококваліфікованих фахівців на підприємствах
Реалізація проекту спрямована на виконання цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики на період до 2020 року, затвердженого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 листопада 2015 р. № 1228-р	Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики.	Покращення умов залучення інвестицій в сектори відновлюваної енергетики та енергоефективності на базі інвестиційної карти UAMAP, яка акумулює інформацію про проекти енергоефективності та відновлюваної енергетики
6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).		
Доступність результатів	Результати досліджень, розробок, звіти про діяльність Українсько-Данського Енергетичного центру розповсюджуються серед членів Координаційного Комітету Проекту та презентуються під час засідання Координаційного Комітету, який збирається не рідше одного разу на півроку з метою оцінки ходу виконання заходів за результатами піврічних звітів Проекту.	
Розповсюдження результатів	Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на	

	сайті Мінекоенерго, Держенергоефективності та сайті УДЕЦ
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Відповідно Робочого Плану Проекту передбачено низку тренінгів, які проводяться Енергетичним Агентством Данії за результатами роботи Проекту
Довгострокове зменшення витрат	Не застосовується.

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний)**  
**проекту «Програмне забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher для**  
**АЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»**

<b>1. Вихідні дані проекту (програми):</b>	
<b>Донор</b>	Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM)
<b>Виконавець</b>	Lloyd's Register Consulting –Energy AB
<b>Реципієнт</b>	ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС», ВП «Хмельницька АЕС, ВП «Запорізька АЕС»
<b>Бенефіціар</b>	Міністерство енергетики України
<b>Номер реєстраційної картки проекту</b>	3850
<b>Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення</b>	12.04.2018 – 12.04.2021
<b>Кошторисна вартість</b>	2 357 760 шведських крон
<b>Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</b>	-
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
<b>Узагальнені результати впровадження проекту (програми)</b>	У рамках проекту ДП «НАЕК «Енергоатом» передано комп'ютерні коди RiskSpectrum та, RiskWatcher, які будуть використовуватися при виконанні розрахунків з аналізу безпеки АЕС. Зазначені коди є сучасним інструментом при проведенні імовірнісного аналізу безпеки, а також дозволять оцінювати стан безпеки АЕС на основі фактичного стану систем і обладнання.
<b>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):</b> у тому числі за категоріями:	2 357 760 шведських крон
- Послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні компанії	
- Консультаційні послуги	
- обладнання	
- Будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	
- Адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	
<b>Проблемні питання</b>	-

<b>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими.</b>		
<b>Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду</b>	<b>Заплановані результати на кінець звітної періоду</b>	<b>Фактичні результати на кінець звітної періоду</b>
<p>Передача програмного забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher ДП «НАЕК «Енергоатом»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 5 копій PSA RiskSpectrum;</li> <li>• підтримку і технічне обслуговування для 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA на 3 роки;</li> <li>• оновлення, підтримку і технічне обслуговування для 10 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA на 3 роки: <ul style="list-style-type: none"> <li>– для 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA, отриманого в рамках ліцензійної угоди RS-0664 для ВП ХАЕС</li> <li>– для 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA, отриманого в рамках ліцензійної угоди RS-0632 для ВП ЮУАЕС</li> </ul> </li> <li>• 5 копій RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС;</li> <li>• підтримку і технічне обслуговування 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС;</li> <li>• підтримку і технічне обслуговування необмеженої кількості копій програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher, отриманого в рамках ліцензійної угоди RS-0632 для ВП ЮУАЕС.</li> </ul>	<p>Передача програмного забезпечення відповідно до специфікації контракту</p>	<p>Програмне забезпечення передано у повному обсязі. Надається підтримка та технічне обслуговування</p>
<b>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</b>	<b>Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітної періоду</b>	
<b>Зобов'язання Донора:</b> Оплатити безстрокову ліцензію на програмне забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher, а також послуги щодо підтримки і технічного обслуговування	Виконано	
<b>Зобов'язання Виконавця:</b> Забезпечити надання програмного забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher, включаючи ліцензійну угоду, угоду на підтримку і технічне обслуговування	Програмне забезпечення, включаючи ліцензійну угоду та ввідний курс, передано ДП «НАЕК «Енергоатом», 12.06.2018, що засвідчено актом приймання-передачі.	



- Встановлення і коротке введення в використання ПЗ RiskSpectrum, RiskWatcher для персоналу реципієнта протягом одноденної наради у Києві.	Протягом трьох років буде надаватися підтримка та технічне обслуговування згідно з умовами ліцензійної угоди.	
<b>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми)).</b>		
<b>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми)</b>	<b>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</b>	<b>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</b>
Підвищення безпеки АЕС	Економічний ефект від проекту є непрямим. Розрахунки, що будуть виконуватися за допомогою програмного забезпечення сприятимуть підвищенню безпечної експлуатації АЕС України	Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики
<b>5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).</b>		
Доступність результатів	Програмне забезпечення встановлене у відповідних підрозділах ВП АЕС	
Розповсюдження результатів	Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.	
Довгострокове зменшення витрат	Не застосовується	
Інші пропозиції	Немає	

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний/річний)**  
**проекту (програми): Консультаційні послуги в рамках проектів**  
**"Реконструкція підстанцій у східній частині України" та "Підвищення**  
**енергоєфективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних**  
**підстанцій) – II"**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)	Піврічний
Період звітування	10.01.2020 – 10.07.2020
<b>1. Вихідні дані проекту (програми)</b>	
Донор	Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW)
Виконавець	Fichtner GmbH & Co. KG (Німеччина)
Реципієнт	НЕК «Укренерго»
Бенефіціар	Міністерство енергетики України
Номер реєстраційної картки проекту	№3943 від 04.10.2018
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	27.04.2018 – 10.02.2023
Кошторисна вартість	5 508 000,00 євро.
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	-
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	<p>Залучення консультанта з впровадження Проекту передбачено умовами Окремої угоди від 10.10.2016 між НЕК «Укренерго» та KfW за проектом «Реконструкція підстанцій у східній частині України» та проектом Окремої угоди за проектом «Підвищення енергоєфективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – II».</p> <p>27.04.2018 підписано договір з компанією Fichtner на надання консультаційних послуг (далі – Договір), який набрав чинності з дати підписання. Дата початку надання послуг - 14.05.2018.</p> <p>Основний контракт:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Компонент 1: імплементація проекту "Реконструкція підстанцій у східній частині України" (далі - «Східна частина України») - 2,2 млн.євро;</li> <li>– Компонент 2: банківське ТЕО (Fact Finding Study) по проекту "Підвищення енергоєфективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – II" (далі – «Вінниця») - 0,166 млн.євро;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Опція 1 - розробка ТЕО ДБН проекту «Вінниця» - 0,575 млн.євро;</li> <li>- Опція 2 - ТД + імплементація проекту «Вінниця» (FIDIC) - 2,567 млн.євро.</li> </ul> <p>Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник –KfW).</p> <p>В зв'язку з тим, що Консультант розпочав роботи за Опцією 2, в яку входить розробка тендерної документації, оцінка тендерних пропозицій, підготовка контрактів та нагляд за виконанням робіт, План закупівлі було доповнено зазначеними роботами від 17.04.2020.</p> <p>В рамках Договору Консультантом підготовлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Щоквартальні звіти про хід виконання робіт за Компонентами 1 і 2;</li> <li>- Початковий звіт за Компонентом 2;</li> <li>- Проект Банківського ТЕО (Fact Finding Study);</li> <li>- Проекти ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Чернівецька», ПС 330 кВ Шепетівка», ПС 330 кВ «Кам'янець-Подільська», ПС 330 кВ «Хмельницька», ПС 750 кВ «Вінницька», ПС 330 кВ «Вінницька», ПС 330 кВ «Бар» та ПС 330 кВ «Козятин».</li> </ul>	
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:	За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 269 250,00 євро	
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії	-	
консультаційні послуги	1 269 250,00 євро	
обладнання	-	
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	-	
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	-	
Проблемні питання	-	
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	Заплановані результати на кінець звітного періоду	Фактичні результати на кінець звітного періоду
– Квартальний звіт №5 по Компоненту 1 «Східна частина України» та Компоненту 2 «Вінниця»;	– Моніторинг виконання контрактів за Компонентом 1 «Східна частина України»;	– Моніторинг виконання контрактів за Компонентом 1 «Східна частина України»;

<ul style="list-style-type: none"> <li>– Квартальний звіт №6 по Компоненту 1 «Східна частина України» та Компоненту 2 «Вінниця»;</li> <li>– Проект Банківського ТЕО (Fact Finding Study);</li> <li>– Проект ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 750 кВ «Вінницька»;</li> <li>– Проект ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Вінницька»;</li> <li>– Проект ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Бар»</li> <li>– Проект ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Козятин».</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Підготовка Банківського ТЕО (Fact Finding Study) за Компонентом 2 «Вінниця»;</li> <li>– Розробка ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 750 кВ «Вінницька», ПС 330 кВ «Вінницька», ПС 330 кВ «Бар» та ПС 330 кВ «Козятин» за Компонентом 2 «Вінниця».</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Надано проект Банківського ТЕО (Fact Finding Study) за Компонентом 2 «Вінниця»;</li> <li>– Надано проекти ТЕО (згідно з ДБН) ПС 750 кВ «Вінницька», ПС 330 кВ «Вінницька», ПС 330 кВ «Бар» та ПС 330 кВ «Козятин» за Компонентом 2 «Вінниця».</li> </ul>
<p>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</p>	<p>Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітного періоду</p>	
<p>Зобов'язання донора:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Відповідно до Додаткової угоди від 27.11.2018 до Фінансової угоди від 06.09.2017 між KfW та НЕК «Укренерго» в рамках проекту «Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – П» KfW має надати НЕК «Укренерго» фінансовий внесок, що не перевищуватиме 3 370 000, 00 євро;</li> <li>– Відповідно до Фінансової угоди від 06.09.2017 між KfW та НЕК «Укренерго» в рамках проекту «Реконструкція підстанцій у східній частині України» KfW має надати НЕК «Укренерго» фінансовий внесок, що не</li> </ul>	<p>Відповідає Фінансовим угодам.</p>	

перевищуватиме 3 500 000, 00 євро.		
Зобов'язання виконавця:	Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам НЕК «Укренерго».	
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Компонент 1: моніторинг виконання контрактів за проектом "Східна частина України";</li> <li>– Компонент 2: розробка банківського ТЕО (Fact Finding Study) «Вінниця»;</li> <li>– Опція 1 - розробка ТЕО ДБН проекту «Вінниця»;</li> <li>– Опція 2 (за наявності коштів) – розробка ТД + імплементація проекту «Вінниця» (FIDIC).</li> </ul>		
4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
Результатом реалізації проектів буде підвищення енергоефективності в Дніпровській, Північній та Південно-Західній ЕС та ОЕС України в цілому з метою її інтеграції з мережею системних операторів передачі електроенергії Європи (ENTSO-E) шляхом заміни застарілого обладнання підстанцій з переходом на сучасні схеми розподільчих пристроїв та встановлення автоматизованих систем керування технологічними процесами (АСКТП) на підстанціях.		
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.	
Поширення результатів		
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів		
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)		
Інші пропозиції		

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний/річний) проекту (програми)**  
**«Проект енергетичної безпеки»**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)	Піврічний
Період звітування	1 січня 2020 – 30 червня 2020 року
1. Вихідні дані проекту (програми)	
Донор	Уряд США через Агентство США з міжнародного розвитку
Виконавець	Компанія Tetra Tech Es, Inc.
Реципієнт	Міністерство енергетики України (як правонаступник Міністерства енергетики та захисту довкілля України, яке в свою чергу є правонаступником Міністерства енергетики та вугільної промисловості України), АТ «Ощадбанк», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ГО «Жіночий енергетичний клуб України», Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку, КП «Київтеплоенерго», Концерн «Міські теплові мережі» м. Запоріжжя, Державна служба геології та надр України, ПрАТ «Укргідроенерго», ПрАТ «Укренерго», ДП «Гарантований покупець», ДПЗД «Укрінтеренерго», ДП «Прозорро.Продажі», Апарат Ради національної безпеки і оборони України, Національна спілка журналістів України, ГО «Хмарочос», м. Київ, Вінницька обласна ГО «Вінницький прес-клуб», м. Вінниця.
Бенефіціар	Міністерство енергетики України (як правонаступник Міністерства енергетики та захисту довкілля України, яке в свою чергу є правонаступником Міністерства енергетики та вугільної промисловості України)
Номер реєстраційної картки проекту	№ 3944 від 10/05/2018, № 3944-01 від 07/15/2019, № 3944-02 від 09/26/2019
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	Дата початку реалізації проекту - 01.07.2018. Запланована дата завершення проекту - 30.06.2023
Кошторисна вартість	84,986,014.00 дол. США
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	Наглядова рада Проекту затверджена 1 березня 2019 року. До Наглядової ради увійшли на той момент: депутат України, в.о. Голови Комітет ВРУ з питань ПЕК, ядерної політики та ядерної безпеки Олександр Домбровський, заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості України Наталія Бойко, заступник Міністра регіонального розвитку та будівництва України Едуард Кругляк, заступник Міністра закордонних справ України Олена Зеркаль та член Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, Олена Антонова. Кабінет Міністрів України на засіданні представляв Віктор Поліщук, заступник Державного секретаря
2. Інформація про досягнення очікуваних результатів	

Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	<p>Очікувані результати проекту:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• надання допомоги Уряду України у забезпеченні надійного, стійкого, безпечного та прийняттого за вартістю постачання енергії для громадян;</li> <li>• забезпечення інтеграції до європейських енергетичних ринків шляхом надання допомоги основним інститутам і регулятору енергетичного сектору у дотриманні вимог законодавства ЄС (зокрема, положень Третього енергопакету);</li> <li>• підвищення рівня енергобезпеки завдяки реформам, спрямованим на створення конкурентних ринків шляхом відокремлення передачі та розподілу від виробництва та постачання в секторах газу та електроенергетики;</li> <li>• посилення регуляторних процесів та процедур НКРЕКП з метою забезпечення дотримання прозорості та верховенства права у прийнятті рішень;</li> <li>• запровадження конкуренції на ринках енергетичних базових товарів, які забезпечують надійне постачання та споживання з урахуванням витрат</li> <li>• надання допомоги із впровадження конкурентних енергетичних ринків у секторах електроенергетики, природного газу та централізованого теплопостачання; та нарощування обсягів наявних енергоресурсів шляхом підтримки приватних інвестицій у видобуток та розвиток використання відновлюваних джерел енергії..</li> </ul>
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:	даних немає
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії	даних немає
консультаційні послуги	даних немає
обладнання	даних немає
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	даних немає
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	даних немає
Проблемні питання	<p>1. Наслідки COVID-19: рівень неплатежів, особливо, з боку домогосподарств, збільшився з моменту початку введення карантину по всій території України. Постачальники комунальних послуг (електроенергія, природний газ, вода) продовжували надавати свої послуги і не відключали споживачів, які не здійснюють платежі, упродовж періоду надзвичайного стану. Значна кількість компаній скоротила свою діяльність і, як здається, не в змозі здійснювати комунальні платежі та виплачувати зарплати. Це спричинило тиск на сектор енергетики і сприяло виникненню проблем з платежами в усій мережі, від ПУП до ГП і далі до ОСР, ОСП та виробників енергії.</p>

	<p>2. Несплата тарифу за передачу. Останнім часом спостерігається тенденція щодо неплатежів за електричну енергію внаслідок судових позовів. В результаті цього, низка великих споживачів заборгувала ПрАТ «Укренерго» близько 1.2 млрд. гривень. Така несплата, у свою чергу, погіршує фінансовий стан ДП «Гарантований покупець».</p> <p>3. Негативний вплив накопичення боргів щодо платежів за відновлювані джерела енергії (ВДЕ) разом з рівнями платежів на користь виробників ВДЕ різко знижується всього до 5 відсотків за відновлювану енергію, за яку було виставлено рахунок протягом періоду з березня по травень. Несплата боргів на користь іноземних інвесторів може погіршити інвестиційний клімат України.</p> <p>4. Нездійснення реформи на ринку природного газу, брак сприятливих умов (включаючи законодавство щодо функціонування, регулювання та моніторингу енергетичної біржі, а також клірингових організацій), і недостатня обізнаність громадськості та готовність в якості передумов до лібералізації роздрібного ринку природного газу (призупинення дії зобов'язань з обслуговування населення - PSO), згідно з зобов'язаннями перед МВФ, що мало бути виконано влітку 2020 року.</p>	
3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	Заплановані результати на кінець звітного періоду	Фактичні результати на кінець звітного періоду
<p><b>Якісні критерії:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сприяння створенню та впровадженню функціональних та конкурентоспроможних реформ у енергетичному секторі, у відповідності до міжнародних зобов'язань України у рамках договору про заснування Енергетичного Співтовариства та вимог Угоди про асоціацію між Україною та Європейським Союзом; та</li> <li>• диверсифікація основних джерел енергії та шляхів постачання задля підвищення енергетичної безпеки та енергетичної незалежності, використання електростанцій з найменшими витратами та збільшення частки джерел відновлювальної енергетики.</li> </ul> <p><b>Кількісні критерії:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• кількість заходів за участю представників Міненерго;</li> <li>• кількість нормативно-правових актів у сфері відповідальності</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Невідкладне моделювання та оцінка впливу COVID-19 на енергетичну систему, включаючи попит на енергію, вплив ціноутворення та брак коштів;</li> <li>• Подальші успіхи в реформуванні оптового ринку електричної енергії (ОРЕ), включаючи удосконалення ринкових правил з метою вирішення деяких проблем, які перешкоджають функціонуванню ринку (напр., ціноутворення небалансів);</li> <li>• Значний поступ щодо можливого переходу від фізичних зобов'язань з обслуговування населення (PSO) за електроенергію до фінансових PSO (Ф-PSO);</li> <li>• Подальша підтримка у розробці та впровадженні тарифів на основі регуляторної</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Надано, здійснено сприяння серед ключових державних зацікавлених сторін (включаючи Міністерство енергетики), та оприлюднено моделювання і оцінку впливу COVID-19 на енергетичну систему, включаючи попит на енергію, вплив ціноутворення та брак коштів;</li> <li>• Подальші успіхи в реформуванні оптового ринку електричної енергії (ОРЕ), включаючи удосконалення ринкових правил з метою вирішення деяких проблем, які перешкоджають функціонуванню ринку (напр., ціноутворення небалансів);</li> <li>• Значний поступ щодо можливого переходу від фізичних зобов'язань з обслуговування населення</li> </ul>



<p>Міненерго, які розроблені або до яких надані пропозиції; та</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• кількість стратегічних документів або змін до діючих стратегічних документів у сфері відповідальності Міненерго.</li> </ul>	<p>бази активів (RAB), завдяки тісній співпраці з НКРЕКП та пропагуванню серед зацікавлених сторін;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Розробка Білої книги щодо трансформування сектору ЦТ в Україні та відповідного Плану дій донорів у секторі ЦТ за координування з донорською спільнотою та МФО, а також подальше сприяння серед державних зацікавлених сторін;</li> <li>• Поступ у здійсненні заходів щодо технічної підтримки КиївТеплоЕнерго (КТЕ) та сприяння в отриманні позики у розмірі 140 млн. євро від ЄБРР, підписання якої очікується цього року;</li> <li>• Моделювання та оцінка можливої поетапної відмови від PSO у секторі природного газу та її можливі наслідки;</li> <li>• Детальне моделювання та моніторинг фінансових та технічних впливів відновлюваної енергії, а також труднощі, які мають місце стосовно ліквідності сектору;</li> </ul> <p>Продовження надання підтримки угодам про розподіл продукції стосовно видобування природного газу з метою підтримки застосування найкращих практик та уникнення ключових ризиків, як визначено ESP;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Діагностичний аналіз Мінекоенерго як частини діяльності щодо НІСД, включаючи визначення обсягу програми НІСД для міністерства;</li> <li>• Поступ щодо законопроекту № 2284 (Закон про деривативи) та функції</li> </ul>	<p>(PSO) за електроенергію до фінансових PSO (Ф-PSO);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Подальша підтримка у розробці та впровадженні тарифів на основі регуляторної бази активів (RAB), завдяки тісній співпраці з НКРЕКП та пропагуванню серед зацікавлених сторін;</li> <li>• Було розроблено Білу книгу щодо трансформування сектору ЦТ в Україні та відповідний План дій донорів у секторі ЦТ за координування з донорською спільнотою та МФО, а також висловлено готовність стосовно подальшого сприяння серед державних зацікавлених сторін;</li> <li>• Поступ у здійсненні заходів щодо технічної підтримки КиївТеплоЕнерго (КТЕ) та сприяння в отриманні позики від ЄБРР (включаючи фінансування або спеціальний фінансовий аудит КТЕ) для забезпечення виконання необхідних передумов, які вимагаються ЄБРР, що дасть можливість підписати ще в цьому році угоду на отримання позики в розмірі 140 млн. євро, як було заплановано;</li> <li>• Виконано та представлено Міністерству енергетики та захисту довкілля моделювання та оцінку можливої поетапної відмови від PSO у секторі природного газу та її можливі наслідки;</li> <li>• Надано детальне моделювання та виконано моніторинг фінансових та технічних впливів відновлюваної енергії, а також труднощів, які мають місце стосовно ліквідності сектору. Міністерству енергетики та захисту довкілля та іншим зацікавленим сторонам</li> </ul>
---	---	--

	<p>Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (НКЦПФР) і НКРЕКП для регулювання різних аспектів ринків енергії, як було уточнено та узгоджено між двома регуляторами.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Започаткування заходів щодо розробки 10-річної програми розвитку мережі для ОСП природного газу України;</li> <li>• Взаємодія з ОСП природного газу України з метою аналізу SCADA/EDM та стратегії управління даними для розробки необхідних технічних специфікацій та технічних завдань (ТЗ) для придбання нової системи, яка забезпечить автоматизацію діяльності ОСП;</li> <li>• Поступ щодо розробки Енергетичної стратегії для сходу України, включаючи формулювання стратегії та підготовку одинадцяти початкових проектних концепцій, які сприятимуть виконанню завдань стратегії;</li> <li>• Видозмінена грантова програма для покращення спрямованості та прискорення виконання програми</li> </ul>	<p>(включаючи НКРЕКП) було надано висновки і рекомендації;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Продовжено надання підтримки Міністерству енергетики та захисту довкілля а також Секретаріату Міжвідомчої комісії щодо угод про розподіл продукції стосовно видобування природного газу з метою підтримки застосування найкращих практик та уникнення ключових ризиків, як визначено ESP;</li> <li>• Було надано діагностичний аналіз Мінекоенерго як частини діяльності щодо НІСД, включаючи визначення обсягу програми НІСД для міністерства. Було надано висновки новому Міністерству енергетики;</li> <li>• За підтримки проекту було уточнено функції Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (НКЦПФР) і НКРЕКП для регулювання різних аспектів ринків енергії. Було досягнуто остаточної домовленості між регуляторами, таким чином, усуваючи потенційну перешкоду на шляху до законодавчого проходження законопроекту № 2284 (Закон про деривативи) шляхом другого читання у Парламенті, законопроект було остаточно прийнято 19 червня 2020 року;</li> <li>• Розроблено, надано для участі у конкурсі, здійснено присудження та розпочато виконання контракту для підтримки Оператора ГТС України у розробці 10-річної програми розвитку мережі. Субпідрядником було надано початковий звіт, діяльність здійснюється;</li> </ul>
--	---	---

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Розроблено, надано для участі у конкурсі, здійснено присудження та розпочато виконання контракту для підтримки Оператора ГТС України щодо аналізу SCADA/EDM та стратегії управління даними, з метою розробки необхідних технічних специфікацій та технічних завдань (ТЗ) для придбання нової системи, яка забезпечить автоматизацію діяльності ОСП;</li> <li>• Поступ щодо розробки Енергетичної стратегії для сходу України, включаючи формулювання стратегії та підготовку одинадцяти початкових проектних концепцій, які сприятимуть виконанню завдань стратегії;</li> <li>• Доповнено річну грантову програму для покращення спрямованості та прискорення виконання програми.</li> </ul>
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітного періоду	
Зобов'язання донора:	даних немає	
Зобов'язання виконавця:	Було надано підтримку моделюванню початкової ситуації, різних сценаріїв, а також потенційних здобутків, розробці нормативно-правових документів, спрямованих на виконання завдань ESP.	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Надає підтримку щодо розробки нормативно-правових документів, спрямованих на виконання завдань ESP.</li> <li>• Надає підтримку з організації обговорень, тренінгів та заходів щодо інформування громадськості стосовно впровадження реформ в енергетичному секторі України, виконання міжнародних зобов'язань та посилення енергетичної безпеки.</li> <li>• Бере участь у робочих групах та консультаціях щодо узгодження дій</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Було надано підтримку, рекомендації, здійснено моделювання та розроблено матеріали для організації обговорень, круглих столів, тренінгів та заходів з підвищення обізнаності громадськості стосовно здійснення реформ в енергетичному секторі України. Виконання міжнародних зобов'язань та зміцнення енергетичної безпеки.</li> <li>• Участь та інші види залучення до поточних заходів та діяльності робочих групи, а також консультації щодо координування заходів</li> </ul>	

4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
Діяльність проекту відповідає наступним цілям Програми дій Уряду: 9.2. Українські споживачі та український бізнес сплачують справедливую ціну за якісні енергетичні товари; 9.3. Українцю не загрожують ризики залишитись без енергозабезпечення; 9.4. Українець живе у сприятливому та чистому навколишньому середовищі.	даних немає	Висока ефективність
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Результати видимі та доступні	
Поширення результатів	Результати було зроблено видимими та доступними (надані як безпосередньо за допомогою тематичних презентацій, так і оприлюднені через відкриті джерела, в залежності від обставин)	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Наразі здійснюється підготовчий етап.	
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)	даних немає	
Інші пропозиції		

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний) проекту**  
**U4.01/14A «Визначення форм відходів, що забезпечують безпечну**  
**переробку, зберігання та захоронення радіоактивних відходів, що**  
**зберігаються на українських ядерно-енергетичних підприємствах»**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)		Піврічний
Період звітування		01.01.2020 – 01.07.2020
1. Вихідні дані проекту (програми)		
Донор	Європейський Союз	
Виконавець	Plejades GmbH – Незалежні Експерти та за участю Brenk Systemplanung GmbH і NUKEM Technologies GmbH	
Реципієнт	ДП «НАЕК «Енергоатом»; ДСП «ЧАЕС»; ДСП «ЦППРВ»	
Бенефіціар	Міністерство енергетики України; ДАЗВ	
Номер реєстраційної картки проекту	4089	
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	01.11.2018-31.10.2021	
Кошторисна вартість	949 940 євро	
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	Створено робочу групу та Керівний Комітет (Розпорядження ДП «НАЕК «Енергоатом» від 07.12.2018 № 1245-р)	
2. Інформація про досягнення очікуваних результатів		
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	Визначення форм відходів, що забезпечують безпечну переробку, зберігання та захоронення радіоактивних відходів.	
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:	Фінансова інформація за проектом до ДП «НАЕК «Енергоатом» від донору не надходить	
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії		
консультаційні послуги		
обладнання		
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд		
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання		
Проблемні питання		
3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	Заплановані результати на кінець звітного періоду	Фактичні результати на кінець звітного періоду
- Детальний аналіз потоків проблемних РАВ	Консультант надав технічний звіт з задачі 2,	Затверджено технічний звіт з Задачі 2 проекту

<ul style="list-style-type: none"> <li>- Характеризація обраних потоків проблемних відходів</li> <li>- Техніко-економічний аналіз імовірних технологій переробки проблемних РАВ</li> <li>- Опис технологій, технічні специфікації на обладнання та обґрунтування безпеки</li> <li>- Підтримка Бенефициара/КП під час розгляду технічних специфікацій на обладнання/системи, обґрунтування безпеки та очікуваних характеристик упаковок РАВ регулюючим органом</li> <li>- Розповсюдження результатів проекту</li> </ul>	<p>відкоригований за зауваженнями Реципієнта та підготував проект звіту з Задачі 3</p>	
<p>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</p>	<p>Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітнього періоду</p>	
<p>Зобов'язання донора:</p>	<p>Роботи виконуються</p>	
<p>Роботи в рамках Технічного Завдання</p>		
<p>Зобов'язання виконавця:</p>	<p>Роботи виконуються</p>	
<p>Роботи в рамках Технічного Завдання</p>		
<p>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))</p>		
<p>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)</p>	<p>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</p>	<p>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</p>
<p>Розробка технологій переробки відібраних потоків проблемних РАВ у форми, які прийнятні для довгострокового зберігання та/або захоронення.</p>	<p>Не в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом»</p>	<p>Не в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом»</p>
<p>5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)</p>		
<p>Доступність результатів</p>	<p>Результати робіт викладено у технічних звітах з задач, які розповсюджуються серед реципієнтів</p>	
<p>Поширення результатів</p>	<p>Результати розповсюджуються офіційно та у робочому порядку</p>	
<p>Розвиток інституційної спроможності реципієнтів</p>	<p>Не заплановано</p>	
<p>Довгострокове зменшення витрат (за наявності)</p>	<p>Не в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом»</p>	
<p>Інші пропозиції</p>		

**ПІДСУМКОВИЙ ЗВІТ**  
**про досягнуті результати проекту «Фізичний захист Хмельницької АЕС»**

<b>1. Вихідні дані проекту (програми):</b>	
<b>Донор</b>	Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM), Уряд Королівства Норвегія через Норвезьке агентство з радіаційної та ядерної безпеки (DSA)
<b>Виконавець</b>	Корпорація «ТСМ Груп»
<b>Реципієнт</b>	ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Хмельницька АЕС»
<b>Бенефіціар</b>	Міністерство енергетики України
<b>Номер реєстраційної картки проекту</b>	4110
<b>Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення</b>	26.02.2019 – 25.03.2020
<b>Кошторисна вартість</b>	599 257 шведських крон
<b>Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</b>	-
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
<b>Узагальнені результати впровадження проекту (програми)</b>	У рамках проекту на майданчик Хмельницької АЕС здійснено постачання сучасного обладнання для оснащення центрального пульта фізичного захисту. 30 січня 2020 року відбувся візит на Хмельницьку АЕС представників SSM/DSA з метою перевірки результатів проекту. Підписано акт верифікації на майданчику реципієнта.
<b>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):</b> у тому числі за категоріями:	599 257 шведських крон
- Послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні компанії	
- Консультаційні послуги	
- обладнання	599 257 шведських крон
- Будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд	
- Адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання	
<b>Проблемні питання</b>	-
<b>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими.</b>	

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду	Заплановані результати на кінець звітної періоду	Фактичні результати на кінець звітної періоду
Постачання обладнання на майданчик Хмельницької АЕС відповідно до специфікації контракту	Комісійне приймання обладнання	Обладнання поставлено відповідно до узгоджених термінів. Поставку обладнання підтверджено актами приймання-передачі
<b>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</b>	<b>Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітної періоду</b>	
<b>Зобов'язання Донора:</b> Оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту	Виконано	
<b>Зобов'язання Виконавця:</b> Забезпечити постачання обладнання на Хмельницьку АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом	Виконано	
<b>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми)).</b>		
<b>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми)</b>	<b>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</b>	<b>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</b>
Реалізація проекту спрямована на виконання ст. 3 Закону України «Про фізичний захист ЯУ, ЯМ, РАВ та ін. ДІВ», а саме на забезпечення виконання основних засад державної політики з фізичного захисту, спрямованих на забезпечення безперервного функціонування систем фізичного захисту ядерних установок.	Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування системи енергопостачання держави шляхом забезпечення антитерористичної захищеності ядерного об'єкту.	Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики, уразливих у терористичному відношенні, тобто опосередкованого досягнення цілей ядерної та радіаційної безпеки населення.
<b>5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).</b>		
Доступність результатів	Інформація щодо систем фізичного захисту АЕС має закритий характер, тому результату реалізації проекту перевіряються та підтверджуються виключно під час проведення планових інспекційних перевірок систем фізичного захисту	



	наглядними та регулюючими органами шляхом складання відповідного акту.
Розповсюдження результатів	Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Не передбачається. Навчання персоналу АЕС роботі з даним типом обладнання, враховуючи специфіку галузі та порядок доступу до самостійної роботи, здійснюється у відповідних навчальних центрах.
Довгострокове зменшення витрат	Не застосовується.
Інші пропозиції	Виконання проекту надасть змогу забезпечити реалізацію запобіжних та захисних заходів з протидії загрозам ядерним установкам, визначеним Указом Президента України від 27.08.2015 № 520-14т/2015 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 20.07.2015 «Про Проектну загрозу для ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів та інших джерел іонізуючого випромінювання в Україні»

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний)**  
**проекту «Програма оптимізації технічного обслуговування і**  
**ремонту на основі ризик-інформованого управління конфігурацією**  
**АЕС»**

<b>1. Вихідні дані проекту (програми):</b>		
<b>Донор</b>	Уряд США через Міністерство енергетики США	
<b>Виконавець</b>	Аргонська Національна Лабораторія	
<b>Реципієнт</b>	ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Запорізька АЕС»	
<b>Бенефіціар</b>	Міністерство енергетики та захисту довкілля України	
<b>Номер реєстраційної картки проекту</b>	4323	
<b>Запланована та фактична дата початку реалізації проекту (програми) та її завершення</b>	01.11.2017 – 31.12.2020	
<b>Кошторисна вартість</b>	736 516 дол. США	
<b>Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</b>	-	
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>		
<b>Узагальнені результати впровадження проекту (програми)</b>	Реалізація проекту здійснюється відповідно до технічного завдання. Всього проектом передбачається реалізація дев'яти завдань. Наразі завершено реалізацію завдань 1, 3 і 4.	
<b>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):</b> у тому числі за категоріями:	Інформація щодо витрачених коштів реципієнту не надається	
- Послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні компанії		
- Консультаційні послуги		
- обладнання		
- Будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд		
- Адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання		
<b>Проблемні питання</b>	-	
<b>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими.</b>		
<b>Кількісні та/або якісні критерії</b>	<b>Заплановані результати</b>	<b>Фактичні результати на кінець звітного періоду</b>
<b>досягнення</b>	<b>на</b>	<b>звітного періоду</b>

результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	кінець звітного періоду	
Постачання та впровадження програмного забезпечення та технічних засобів для ризик-інформованого управління конфігурацією, застосування ризик-інформованого управління конфігурацією АЕС на Блоці 2	Виконання етапів проекту, визначених у технічному завданні	<p>1. У березні 2020 року на майданчик ВП ЗАЕС поставлено технічні засоби для ризик-монітору; акт приймання-передачі підписано 26.03.2020.</p> <p>2. Листом Держатомрегулювання №15-22/03/5291-5717 від 14.04.2020 погоджено матеріали із Задач 4.2-4.4.</p> <p>3. У рамках Задач 7.2 та 7.3 розроблено наступні документи: «Настанова користувача. Програмне забезпечення RiskWatcher»; «Положення про планування виконання ТОiP під час роботи енергоблоку на потужності з використанням ризик-інформованого підходу»; «Інструкція по використанню ризик-монітора в процесі виконання робіт на енергоблоку з використанням РИУКЭн».</p> <p>4. Розроблено «Програму дослідної експлуатації енергоблоку №2 Запорізької АЕС з оптимізації технічного обслуговування та ремонту систем, важливих для безпеки, на основі ризик-інформованого управління конфігурацією енергоблоку».</p> <p>5. Листами Держатомрегулювання від 01.06.2020 №15-22/03/6762-6351 та від 18.06.2020 погоджено матеріали із Задач 4.5, 2.6 і 2.7.</p> <p>6. Програму дослідної експлуатації надано на узгодження до ДП «НАЕК «Енергоатом» та на розгляд до Держатомрегулювання.</p> <p>7. Технічні засоби для ризик-монітору змонтовано, 25.06.2020 підписано акт.</p>
<b>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</b>	<b>Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду</b>	
<b>Зобов'язання Донора:</b> Здійснити оплату виконавцю за надані послуги	Виконується	
<b>Зобов'язання Виконавця:</b> Забезпечити реалізацію проекту відповідно до технічного завдання	Здійснюється реалізація проекту відповідно до технічного завдання	
<b>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та</b>		

<b>регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми)).</b>		
<b>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення якого спрямовано реалізація проекту (програми)</b>	<b>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</b>	<b>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</b>
Реалізація заходів, визначених «Енергетичною стратегією України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», схваленою розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605-р: «Реалізація програм щодо покращення ефективності використання потужностей державних підприємств, зокрема – підвищення КВВП АЕС».	Скорочення простою енергоблоків під час ремонтних кампаній з використанням ризик-інформованого підходу і, як наслідок, підвищення коефіцієнту використання встановленої потужності енергоблоків (КВВП) та збільшення виробництва електроенергії атомних станцій України.	Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів атомної енергетики.
<b>5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми).</b>		
Доступність результатів	Результати роботи надаються реципієнтам та бенефіціару.	
Розповсюдження результатів	Очікується, що результати проекту буде поширено на всі АЕС України.	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Не застосовується.	
Довгострокове зменшення витрат	Основна мета проекту – оптимізація ремонтів українських АЕС, шляхом скорочення простою енергоблоків під час ремонтних кампаній з використанням ризик-інформованого підходу і, як наслідок, підвищення коефіцієнту використання встановленої потужності енергоблоків (КВВП) та збільшення виробництва електроенергії атомних станцій України.	
Інші пропозиції	-	

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний/річний)**  
**проекту (програми) «Прозорість енергетичного сектору»**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)	Піврічний
Період звітування	01.01.2020 – 30.06.2020
<b>1. Вихідні дані проекту (програми)</b>	
Донор	Уряд США через Агентство США з міжнародного розвитку
Виконавець	ГО «ДІКСІ ГРУП» (код ЄДРПОУ 36159679)
Реципієнт	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (код ЄДРПОУ 39369133), ГО «ДІКСІ ГРУП» (код ЄДРПОУ 36159679)
Бенефіціар	Міністерство енергетики та захисту довкілля України (в межах компонентів 1.3 та 1.4 Цілі 1) Не визначається (в межах компонентів 1.1, 1.2 Цілі 1, а також Цілей 2, 3, 4)
Номер реєстраційної картки проекту	4333
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	01.02.2019 – 31.12.2023
Кошторисна вартість	4 000 000 дол. США
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	Не передбачено
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>	
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	Під час періоду моніторингу світ стикнувся з унікальною ситуацією пандемії коронавірусної хвороби (COVID 19). Ця ситуація не лише внесла істотні корективи в плані діяльності абсолютної більшості організацій у світі, але і змінила формати діяльності. У цій ситуації проект зміг переорієнтувати частину запланованих активностей, зокрема, навчального характеру та провести їх онлайн. Це дозволило не лише передати необхідні змістовні знання, але й частково допомогти партнерам краще адаптуватися та використовувати онлайн інструменти. Серед таких заходів були, зокрема, онлайн семінар щодо проведення міжнародних переговорів стосовно угод про розподіл продукції в секторі

	<p>вуглеводнів (спільно з Міністерством енергетики), вебінар «Окремі платіжки за розподіл газу: чому це сталося і чого очікувати?» (спільно з НКРЕКП), навчальний курс «Енергетичне право та регулювання в ЄС».</p> <p>Крім того, проект працює над інструментами, які дозволять дізнаватися якомога більше інформації про енергетичний сектор віддалено. Протягом звітного періоду було розроблено технічне завдання для розширення функціоналу Онлайн карти енергетичного сектору. Також була продовжена допомога НКРЕКП та Міненерго в оприлюдненні даних в машиночитному форматі. Також проект працює над розвитком мобільного додатку «Енергетика Онлайн», щоб розширити його функціонал.</p> <p>Проект продовжив розвиток веб-сайту «Українська енергетика», щоб краще поінформувати споживачів про різні аспекти роботи енергетичного сектору, і зокрема, про важливі теми під час пандемії коронавірусу (наприклад, аспекти віддаленої оплати комунальних платежів).</p>
<p>Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:</p>	<p>380 903,72 дол. США</p>
<p>послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії</p>	
<p>консультаційні послуги</p>	
<p>обладнання</p>	
<p>будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд</p>	
<p>адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання</p>	
<p>Проблемні питання</p>	<p>Проект реалізується за кошти уряду США. Фіскальний рік в США розпочинається 1 жовтня та закінчується 30 вересня. Крім того, планування проекту здійснюється на річній основі. Таким чином, синхронізація планів за проектом та результатів звітного періоду за формою проміжного моніторингу є проблематичним.</p>

	Через поширення пандемії коронавірусної хвороби (COVID 19) проект, як і більшість організацій в Україні та в світі, мав внести корективи у свої плани. Відповідно, відбувається процес коригування та уточнення планів, зважаючи на особливі заходи в Україні та в світі. Зокрема, проект очікував провести програму для регіональних журналістів, але її проведення вимагало транспортування та проживання в м.Києві, тому наразі було відтерміновано в часі. Попри це, проект досяг високих результатів та прагне до подальших досягнень, адаптуючи свої плани і активності.	
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	Заплановані результати на кінець звітного періоду	Фактичні результати на кінець звітного періоду
<p><b>Ціль 1: Збільшення прозорості відповідних даних енергетичного сектора.</b>  <i>Завдання 1.1. Розробити та підтримувати онлайн інструменти для поширення енергетичних даних</i></p>	<p>Розробка програмних вимог для розширення функціоналу веб-порталу «Онлайн-карта енергетичного сектору» (<a href="http://map.ua-energy.org/">http://map.ua-energy.org/</a>)</p> <p>Оновлення контекстної (описової) інформації для категорій ланцюгів доданої вартості веб-порталу «Онлайн-карта енергетичного сектору»</p>	<p>Була розроблена специфікація програмних вимог оновлення ресурсу (веб-порталу). Базуючись на ній буде підготоване технічне завдання для подальшого розширення функціоналу Онлайн-карти енергетичного сектору.</p> <p>Більшість контекстної інформації для категорій ланцюгів доданої вартості веб-порталу була оновлена. Опубліковані набори даних структуровані відповідно до вимог машиночитного формату. За результатами оновлення даних підготовано 10 інформаційних (інфографічних) матеріалів.</p>

<p>Зростання аудиторії веб-сайту «Українська енергетика»</p> <p><i>Завдання 1.2. Застосування Індексу прозорості енергетики для оцінки енергетичного сектора України</i></p> <p>Поширення Індексу прозорості енергетики 2019</p> <p><i>Завдання 1.3. Підтримка впровадження Ініціативи</i></p>	<p>Підтримка сайту, зростання читацької аудиторії, збільшення кількості матеріалів</p> <p>Дослідження «<i>Індекс прозорості енергетики 2019</i>» (Індекс) презентовано різним аудиторіям (міжнародним інституціям, органам державної влади, експертній спільноті, банківському, страховому та рейтинговому секторам)</p> <p>Сприяння виданню звіту ПВГ за 2017 рік</p>	<p>Аудиторія сайту «Українська енергетика» за даний період зроста майже на 18 %, кількість сесій читачів становить 165 тисяч. Загальна кількість щоденних новин зроста удвічі в порівнянні з аналогічним періодом минулого року, щомісяця журналісти готують кілька аналітичних матеріалів з актуальних тем, також на сайті публікуються 1-3 інфографіки з порівняльними даними по енергетичному сектору.</p> <p>Команда проекту провела широку презентацію результатів оцінювання прозорості енергетики, зокрема Індекс надіслано 54-м адресатам органів державної влади та державних енергетичних компаній; міжнародним інституціям, проведено експертні обговорення результатів. Також створено і розповсюджено промо-відео (укр. та англ.) з результатами оцінки.</p> <p>Команда проекту отримала та опрацює коментарі стейкхолдерів для підготовки нового видання Індексу 2020 та подальшого розповсюдження оцінювання на інші країни, зокрема Східного Партнерства (Грузію та Молдову).</p> <p>Команда проекту надала необхідну підтримку, щоб звіт було</p>
--	--	--



<p><i>прозорості у видобувних галузях (ПВГ) в Україні</i></p> <p>Сприяння виданню чергового звіту ПВГ в Україні</p> <p>Сприяння впровадженню закону «Про посилення прозорості у видобувних галузях»</p> <p><i>Завдання 1.4. Сприяти застосуванню принципів Міжнародної хартії відкритих даних в енергетичному секторі України</i></p>	<p>Сприяння прийняттю необхідних рішень та актів на виконання ЗУ «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»</p> <p>Експертна підтримка НКРЕКП та Міненерго щодо забезпечення публікація якісних даних про енергетичні сектори</p>	<p>опубліковано 3 червня 2020 року.</p> <p>4 червня відбулося засідання Багатосторонньої Групи Зацікавлених Осіб, під час якого було схвалено форми звітності відповідно до ЗУ «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях»</p> <p>Проект положення про Багатосторонню групу з імплементації ПВГ узгоджується із центральними органами виконавчої влади.</p> <p>Підготовлено проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» (стосовно впровадження оновленого міжнародного стандарту ПВГ), реєстр. У ВРУ № 3790 від 03.07.2020.</p> <p>Сприяння регулярній публікації двох наборів даних, а саме «Ліцензійного реєстру НКРЕКП» та «Реєстру ліцензованих суб'єктів господарювання».</p> <p>Співпраця з Міненерго відбувається на рівні надання експертної допомоги за запитом. У такому форматі фахівці проекту допомогли підготувати оновлення наборів даних у</p>
---	---	---

<p><b>Ціль 2: Посилення організацій-спостерігачів для моніторингу корупції в енергетичному секторі та захисту від розвитку подій у секторі, що перешкоджають реформам у секторі.</b></p> <p><i>Завдання 2.1. Розширити партнерські відносини для сприяння прозорості енергетичного сектора</i></p> <p>Посилення спроможності Асоціації «ЕнергоТранспарентність»</p> <p><i>Завдання 2.2 Сприяння ефективному спостереженню та звітуванню щодо енергії: спостерігачі та журналісти</i></p> <p>Підготовка брошури щодо написання журналістських матеріалів про енергетику</p> <p>Проведення заходів для журналістів стосовно енергетики</p>	<p>Зростання кількості членів Асоціації «ЕнергоТранспарентність»</p> <p>Фіналізація методології ефективного спостереження та звітування для журналістів</p>	<p>машиночитному форматі. Зокрема, набір даних про рух палива, тобто поставок, споживання та запасів, на ТЕС та ТЕЦ, а також наборів даних кварталної інформації щодо фінансових показників підпорядкованих міністерству суб'єктів господарювання.</p> <p>21 лютого 2020 року до Асоціації було прийнято нового члена Ресурсно-аналітичний центр «Суспільство і довкілля», таким чином, число членів Асоціації досягло 9.</p> <p>У співпраці з відомими журналістами розроблена методологія розробки і написання розслідувань у сфері енергетики.</p> <p>Спільно з з Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг проведено вебінар щодо змін методики нарахування плати за розподіл газу. Учасниками стали 22 журналісти, з відеозаписом вебінару ознайомилися понад 1000 осіб.</p>
--	---	---

<p><b>Ціль 3: Посилення споживачів та збільшення участі громадськості в процесі прийняття рішень в енергетичному секторі.</b>  <i>Завдання 3.1. Сприяння експертному діалогу для посилення незалежності та компетентності у регулюванні видобутку</i></p> <p>Сприяння посиленню компетентності державних органів в сфері видобутку</p> <p><i>Завдання 3.2. Оновлення та підтримка Онлайн комунікаційної платформи</i></p> <p>Кількість користувачів мобільного додатку «Енергетика Онлайн»</p>	<p>Проведення тренінгу щодо міжнародного досвіду проведення переговорів стосовно угод про розподіл продукції.</p> <p>Кількість завантажень мобільного додатку «Енергетика Онлайн» 100000 до 2023 року.</p>	<p>Для зміцнення інституційної спроможності органів влади в напрямі укладання угод про розподіл продукції (УРП) 13 травня 2020 року проведено тренінг для членів Міжвідомчої комісії з укладання та імплементації УРП щодо ведення переговорів з компаніями-інвесторами. Представники МВК УРП отримали знання та навички ведення переговорів з інвесторами за різними техніками. Тренінги проводилися International Senior Lawyers Project (ISLP) за підтримки проекту.</p> <p>Проект допоміг оцінювати конкурсантів, що подавалися на конкурси з укладання УРП по Грунівській, Ічнянській та Охтирській ділянках.</p> <p>Кількість завантажень мобільного додатку «Енергетика Онлайн» - понад 100000, кількість зареєстрованих користувачів складає 97000, що суттєво перевищує заплановані показники.</p>
--	--	---

<p><i>Завдання 3.3. Сприяння передачі знань та енергетичної освіти учасникам ринку</i></p> <p>Підготовка та проведення навчальних курсів</p> <p><b>Ціль 4: Сприяння сталому розвитку партнера-виконавця.</b> <i>Завдання 4.1. Досягнення самостійності для забезпечення стійкості</i></p> <p>Навчання щодо управління організацією</p> <p>Проведення досліджень щодо виходу організації на самокупність</p>	<p>Розробка перших навчальних продуктів Київської школи енергетичної політики.</p> <p>Навчання щонайменше 15 людей</p> <p>Пройдення тренінгу з управління організацією</p> <p>Проведення дослідження щодо потенційних аудиторій для Київської Школи Енергетичної Політики.</p>	<p>Команда КШЕП у партнерстві із викладачами з Florence School of Regulation (Італія) розробила та втілила навчальний курс EU Energy Law and Policy (Енергетичне право та регулювання в ЄС). 21 учасник та учасниця отримали сертифікат про успішне проходження курсу, а ще 5 - сертифікат із відзнакою. Серед учасників програми були представники Мінекоенерго, Мінрегіону, Держенергоефективності, НКРЕКП, Укренерго, Оператора ГТС України, Укргідроенерго, Нафтогазу України, Гарантованого Покупця тощо)</p> <p>Під час періоду моніторингу було організоване проходження тренінгу з питань управління організацією.</p> <p>Було проведено дослідження за методом сервіс дизайну та ідентифіковані потенційні аудиторії для Київської Школи енергетичної політики.</p>
<p>Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом</p>	<p>Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітного періоду</p>	
<p>Зобов'язання донора:</p>		

<p>Зобов'язання виконавця:</p> <p><b>Ціль 1: Збільшення прозорості відповідних даних енергетичного сектора.</b>  <i>Завдання 1.1. Розробити та підтримувати онлайн інструменти для поширення енергетичних даних (онлайн карта та Українська енергетика)</i></p> <p>Розширення функціонування Онлайн-карти енергетичного сектору</p> <p>Оновлення даних, представлених на Онлайн-карті енергетичного сектору</p> <p>Створення інформаційних та аналітичних продуктів, які базуються на наборах даних</p> <p>Підтримка функціонування веб-сайту «Українська енергетика»</p> <p><i>Завдання 1.2. Застосування Індексу прозорості енергетики для оцінки енергетичного сектора України</i></p> <p>Щорічний випуск Індексу прозорості енергетичного сектору</p>	<p>На ресурсі «Онлайн карта енергетичного сектору» зібрано 187 наборів даних, з яких 69 оновлюється на щомісячній основі, 61 – щорічно, решта щопівроку, щоквартально або нерегулярно. Всі опубліковані дані технічно доопрацьовані і повністю готові для аналізу</p> <p>З метою полегшення сприйняття, популяризації даних та боротьби проти маніпуляцій у сферах енергетики, команда проекту запустила публікацію регулярних інформаційно-аналітичних матеріалів на основі зібраних даних. Впродовж звітного періоду, підготовлено і опубліковано та веб-порталі «Українська енергетика» 10 таких матеріалів. Водночас, споживачі мають можливість самостійно ознайомитись з фактичними кількісними значеннями та за посиланнями перейти до першоджерела даних на офіційному сайті розпорядника.</p> <p>Також протягом звітного періоду розроблені інструкції для програмування для розширення функціоналу ресурсу.</p> <p>Для підтримки функціонування сайту “Українська енергетика” за даний період проведений редизайн кількох розділів сайту та адміністративної частини.</p> <p>Команда проекту здійснює щорічне дослідження прозорості енергетичного сектору та публікацію відповідного звіту - Індексу прозорості енергетики (Індексу). Індекс є інструментом для комплексної діагностики, аналізу та відслідковування прогресу у інформаційній відкритості енергетичного сектору України. В рамках дослідження здійснюється кількісне оцінювання індикаторів прозорості за відповідними критеріями на основі опрацювання даних відкритих джерел, виявлення прогалів та підготовка адресних рекомендацій для покращення інформаційної відкритості сектору.</p> <p>Індекс охоплює 233 індикатори, об'єднані у 8 категорій і базовані на конкретних нормативних вимогах і кращих світових практиках щодо розкриття інформації. Він надає кількісну оцінку і характеризує спроможність споживачів, органів влади, енергетичних компаній, іноземних інституційних партнерів, потенційних інвесторів, медіа, експертів отримувати необхідну їм актуальну, повну та у зручному вигляді інформацію про функціонування й розвиток енергетичного сектору України за ланцюжком «від виробника до споживача». Результати оцінювання широко презентуються та</p>
---	---

<p><i>Завдання 1.3. Підтримка впровадження Ініціативи прозорості у видобувних галузях (ІПВГ) в Україні</i></p> <p>Підтримка функціонування Багатосторонньої групи зацікавлених сторін ІПВГ</p> <p>Адвокація впровадження закону «Про посилення прозорості у видобувних галузях»</p> <p><i>Завдання 1.4. Сприяти застосуванню принципів Міжнародної хартії відкритих даних в енергетичному секторі України</i></p> <p>Покращення якості управління даними та їх публікації НКРЕКП</p>	<p>комунікуються зі стейкхолдерами для покращення інформаційного середовища та відкритості сектору.</p> <p>Проведено 2 засідання Багатосторонньої групи зацікавлених сторін ІПВГ (БГЗО), видано звіт ІПВГ за 2017 рік.</p> <p>БГЗО схвалено форми звітності, у ВРУ зареєстрований законопроект про зміни до Закону «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» (№ 3790 від 03.07.2020).</p> <p>У співпраці з НКРЕКП, у звітному періоді, завершено роботу над оновленою версією ліцензійного реєстру НКРЕКП: вся інформація про ліцензіатів та відповідні видані/анульовані ліцензії у розрізі за секторами приведена до єдиного структурного формату та відповідно до вимог машиночитності. Завдяки цьому, вдалось верифікувати та виправити ряд технічних та змістовних помилок у реєстрі. На основі даного реєстру запущено регулярну публікацію двох наборів даних порталі НКРЕКП (<a href="http://www.nerc.gov.ua/?id=21970">http://www.nerc.gov.ua/?id=21970</a>):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Ліцензійний реєстр НКРЕП</li> <li>2) Реєстр суб'єктів господарювання, які провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, діяльність яких регулюється НКРЕКП</li> </ol> <p>Серед іншого, триває робота над реєстром об'єктів генерації електроенергії та над реєстром постачальників електроенергії у розрізі окремих операторів систем розподілу.</p> <p>Проект також надає експертну допомогу Міністерству енергетики та захисту споживачів. Зокрема, наборів даних: Рух палива (<a href="https://data.gov.ua/dataset/8223ac4e-c8f2-4972-bec9-229a712a8451">https://data.gov.ua/dataset/8223ac4e-c8f2-4972-bec9-229a712a8451</a>), Показники фінансово-господарської діяльності підприємств державного сектору економіки</p>
--	--

<p>Підтримка публікації даних в форматі відкритих даних Міністерства енергетики</p>	<p>(<a href="https://data.gov.ua/dataset/0cd89d01-1a71-430a-974f-4ffd613aeb2e">https://data.gov.ua/dataset/0cd89d01-1a71-430a-974f-4ffd613aeb2e</a>)</p> <p>Показники виконання фінпланів підприємств державного сектору економіки (<a href="https://data.gov.ua/dataset/19211000-1289-4b45-b90d-1ca5207d56e7">https://data.gov.ua/dataset/19211000-1289-4b45-b90d-1ca5207d56e7</a>)</p> <p>Оцінка результатів фінансово-господарської діяльності підприємств державного сектору економіки (<a href="https://data.gov.ua/dataset/dfb59d73-9bf1-49c3-b9b9-2760914d2d64">https://data.gov.ua/dataset/dfb59d73-9bf1-49c3-b9b9-2760914d2d64</a>)</p> <p>Коефіцієнтний аналіз діяльності підприємств державного сектору економіки (<a href="https://data.gov.ua/dataset/6e316314-a647-4540-ae4c-f57bfb71efeb">https://data.gov.ua/dataset/6e316314-a647-4540-ae4c-f57bfb71efeb</a>)</p> <p>Загальна інформація про підприємства державного сектору економіки (<a href="https://data.gov.ua/dataset/ca2541c2-0a22-4ced-a1b6-59e4d206f2ed">https://data.gov.ua/dataset/ca2541c2-0a22-4ced-a1b6-59e4d206f2ed</a>)</p> <p>Показники стану активів підприємств державного сектору економіки (<a href="https://data.gov.ua/dataset/27b6562a-1a2d-4889-badd-0a8d9590d293">https://data.gov.ua/dataset/27b6562a-1a2d-4889-badd-0a8d9590d293</a>)</p> <p>Інформація про прийняті управлінські рішення стосовно передачі державного майна суб'єкта управління Міненерго (<a href="https://data.gov.ua/dataset/1cd7d923-1838-418b-a288-cb4e4eed9189">https://data.gov.ua/dataset/1cd7d923-1838-418b-a288-cb4e4eed9189</a>)</p> <p>Інформація про прийняті управлінські рішення стосовно оренди державного майна суб'єкта управління Міненерго (<a href="https://data.gov.ua/dataset/74c203ab-cbd2-40cb-bf14-936319832502">https://data.gov.ua/dataset/74c203ab-cbd2-40cb-bf14-936319832502</a>)</p>
<p><b>Ціль 2: Посилення організацій-спостерігачів для моніторингу корупції в енергетичному секторі та захисту від розвитку подій у секторі, що перешкоджають реформам у секторі.</b></p> <p><i>Завдання 2.1. Розширити партнерські відносини для сприяння прозорості енергетичного сектора</i></p> <p>Підтримка та посилення спроможності Асоціації «ЕнергоТранспарентність»</p>	<p>Кількість членів Асоціації досягла запланованого річного показника (9 членів). Для членів Асоціації проведено семінари, спрямовані на розвиток.</p> <p>У співпраці з відомими журналістами розроблена методологія розробки і написання розслідувань у сфері енергетики з метою поширення і апробації в рамках спеціалізованого тренінгу, а також навчальних програм.</p>

<p><i>Завдання 2.2 Сприяння ефективному спостереженню та звітуванню щодо енергії: спостерігачі та журналісти</i></p> <p>Розробка методології для ефективного проведення журналістських розслідувань в енергетиці</p> <p>Навчання журналістів про особливості роботи сектору</p>	<p>Ознайомлення студентів та молодих журналістів з інструментами забезпечення прозорості в енергетичному секторі здійснено шляхом проведення лекцій проектною командою в рамках заходів Київської школи економіки.</p> <p>Підвищення обізнаності серед журналістів забезпечено шляхом проведення вебінарів у співпраці з Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема щодо змін методики нарахування плати за розподіл газу. В липні 2020 року заплановано проведення вебінару щодо запуску роздрібного ринку газу.</p>
<p><b>Ціль 3: Посилення споживачів та збільшення участі громадськості в процесі прийняття рішень в енергетичному секторі.</b></p> <p><i>Завдання 3.1. Сприяння експертному діалогу для посилення незалежності та компетентності у регулюванні видобутку</i></p> <p>Експертна та аналітична підтримка реформування регулятора у видобутку</p> <p><i>Завдання 3.2. Оновлення та підтримка Онлайн комунікаційної платформи</i></p> <p>Забезпечення стабільного функціонування мобільного додатку «Енергетика Онлайн»</p> <p>Сприяння ефективному управлінню додатком НКРЕКП</p>	<p>Підготовлено та обговорено з Державною службою з геології та надр проект Концепції з реформування регулятора у сфері нафти і газу, а також інших корисних копалин. Готується експертне обговорення проекту.</p> <p>Забезпечено стабільне функціонування мобільного додатку шляхом імплементації результатів технічного аудиту мобільного додатку залучення консультаційних послуг у сфері ІТ-безпеки та підтримки продукту; моніторингу функціонального стану та необхідних змін. Кількість зареєстрованих користувачів додатку за звітний період зросла у 9 разів - до 97 тис. ос.</p> <p>Дослідження потреб проектною командою реалізовано шляхом збору і аналізу відгуків, опитування користувачів мобільного додатку та стратегічного аналізу з подальшим залученням послуг сервіс-дизайну та прототипування.</p> <p>Забезпечено ефективне адміністрування додатку Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг шляхом проведення низки тренінгів для персоналу.</p>



<p><i>Завдання 3.3. Сприяння передачі знань та енергетичної освіти учасникам ринку</i></p> <p>Розробка та втілення пілотного навчального курсу в енергетиці</p> <p><b>Ціль 4: Сприяння сталому розвитку партнера-виконавця.</b> <i>Завдання 4.1. Досягнення самостійності для забезпечення стійкості</i></p> <p>Дослідження ринків та потреб для продуктів аналітичного центру</p>	<p>Команда проекту у партнерстві із викладачами з Florence School of Regulation (Італія) розробили унікальний навчальний курс EU Energy Law and Policy (Енергетичне право та регулювання в ЄС), що включав:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вступні дні (групові та індивідуальні заходи, що сприяли створенню спільноти та вивченню специфічної секторальної енергетичної англійської мови);</li> <li>- дистанційний етап, протягом якого на базі Google Classroom група отримала значний обсяг двомовних навчальних матеріалів та підтримку з боку команди Школи упродовж їх вивчення; та</li> <li>- інтерактивні вебінари, де три іноземних інструктори проводили інтенсивні заняття із групою.</li> </ul> <p>У березні 2020 року команда проекту провела перший пілотний курс EU Energy Law and Policy для збірної групи представників публічної сфери енергетики України.</p> <p>Також команда КШЕП розробляла 3 нові навчальні продукти, які будуть імплементовані протягом наступного звітного періоду (енергетична англійська мова, енергетичні бізнес кейс-стаді, а також навчальна програма з менеджменту в енергетиці).</p> <p>Створено низку передумов для виходу на самокупність шляхом ідентифікації потенційних напрямків для розвитку. Також в рамках напрямків проведено низку планувань та досліджень, в тому числі методом сервіс дизайну щодо кращого розуміння потреб та цінностей споживачів. Також дослідження потреб ринку тривають і будуть продовжені в наступний моніторинговий період. Проведена ідентифікація потенційних аудиторій для КШЕП. На цій основі триває розробка курсу, який би відповідав очікуванням та потребам споживачів.</p>	
<p>4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))</p>		
<p>Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)</p>	<p>Економічна ефективність реалізації проекту (програми)</p>	<p>Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)</p>

Реформування енергетичного сектору, зокрема посилення прозорості енергетичного сектору	Збільшення доступності інформації про сектор, що має призвести до збільшення конкуренції на енергетичних ринках	Посилення поінформованості журналістів та споживачів, а також навчання ключових стейкхолдерів в рамках Київської Школи Енергетичної Політики
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Більшість результатів проекту є публічно доступними та опубліковані на веб-сайтах Організації, зокрема веб-сайт Організації <a href="http://www.dixigroup.org">www.dixigroup.org</a> , веб-сайт «Українська енергетика» <a href="http://www.ua-energy.org">www.ua-energy.org</a> , а також сайт Онлайн-карти енергетичного сектору <a href="http://www.map.ua-energy.org">www.map.ua-energy.org</a> . Крім того, мобільний додаток доступний для завантаження на платформах для мобільних додатків Apple App Store та Google PlayMarket. В контексті аспектів відкритих даних та ІПВГ дані публікуються на офіційних сайтах НКРЕКП та/або Міненерго. Інформація про проведені онлайн-заходи проекти (наприклад, вебінари) доступні в соціальній мережі Facebook. Також матеріали сайту «Українська енергетика», в тому числі інфографіка, проширюються проектом в соціальних мережах для збільшення охоплення.	
Поширення результатів	Проект прагне якнайширше поширити досягнуті результати. Зокрема, для поширення використовуються онлайн-ресурси проекту (веб сайт «ДІКСІ ГРУП», «Українська енергетика»), але і також сторінки в соціальних мережах (Facebook, Twitter). Окрім того, відео ролики поширюються на сервісі YouTube. З розвитком ситуації навколо пандемії коронавірусної хвороби COVID 19, та відповідного поширення обмежень, проект шукатиме ще більше можливостей для дистанційного поширення результатів.	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Посилення інституційної спроможності реципієнтів є безпосередньою частиною задач проекту. Зокрема, щодо НКРЕКП, це стосується консультування та посилення експертизи стосовно відкриття даних в машиночитному форматі та належного управління цими даними. Крім того, це стосується сприяння більш ефективному діалогу регулятора зі споживачами за допомогою платформи Мобільного додатку «Енергетика Онлайн». Що стосується посилення інституційної спроможності «ДІКСІ ГРУП, Організація втілює цілу низку заходів щодо посилення навичок управління організацією, реформування організації для включення	

	компоненту посилення сталості роботи та виходу на самоокупність.
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)	
Інші пропозиції	Подальше посилення співпраці органів державної влади в сфері енергетичної політики з громадськими організаціям.

**РЕЗУЛЬТАТИ**  
**поточного моніторингу (піврічний) проекту**  
**Створення централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива**

Піврічний/річний (зазначити необхідне)	Піврічний	
Період звітування	01.01.2020 – 01.07.2020	
<b>1. Вихідні дані проекту (програми)</b>		
Донор	Уряд Сполучених Штатів Америки через Міністерство енергетики США	
Виконавець	Аргонська національна лабораторія (США)	
Реципієнт	ДП «НАЕК «Енергоатом»	
Бенефіціар	Міністерство Енергетики України	
Номер реєстраційної картки проекту	4415	
Запланована і фактична дата початку реалізації проекту (програми) та завершення	01.10.2018 – 30.09.2020	
Кошторисна вартість	247 130,23 доларів США	
Інформація про наглядові ради та експертні групи, утворені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)	Створено робочу групу (Розпорядження ДП «НАЕК «Енергоатом» від 11.01.2020 № 22-р)	
<b>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів</b>		
Узагальнені результати впровадження проекту (програми)	надання ДП «НАЕК «Енергоатом» технічних інструментів для розробки та аналізу Звіту з аналізу безпеки, що є ключовою вимогою для отримання ліцензії на експлуатацію централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП)	
Загальна сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги під час реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (за наявності), у тому числі за категоріями:	Фінансова інформація за проектом до ДП «НАЕК «Енергоатом» від донору не надходить	
послуги з організації тренінгів, навчання, опитування, інформаційні кампанії		
консультаційні послуги		
обладнання		
будівельні, ремонтні роботи, технічний нагляд		
адміністративні витрати виконавця, відрядження і проживання		
Проблемні питання		
<b>3. Порівняння запланованих результатів проекту (програми) з досягнутими</b>		
Кількісні та/або якісні критерії результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду	Заплановані результати на кінець звітного періоду	Фактичні результати на кінець звітного періоду
Виконання робіт за напрямками: - Аналіз запроектованих аварій	Підготовка технічних звітів за напрямками робіт та їх включення	Виконується

<ul style="list-style-type: none"> <li>- Контроль температури у контейнерах зберігання та валідація кодів та моделей тепловідведення</li> <li>- Поводження з негерметичними відпрацьованими тепловиділяючими збірками (ВТЗ)</li> <li>- Готовність оператора ЦСВЯП до регулятивних інспекцій</li> <li>- Аналіз поведінки матеріалів в умовах довгострокового сухого зберігання відпрацьованого палива (ВЯП)</li> </ul>	до Звіту з аналізу безпеки (ЗАБ) для ЦСВЯП	
Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені в документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом	Оцінка виконання зобов'язань на кінець звітнього періоду	
Зобов'язання донора:	Роботи виконуються	
Роботи в рамках основного об'єму робіт з проекту		
Зобов'язання виконавця:	Роботи виконуються	
Роботи в рамках основного об'єму робіт з проекту		
4. Результати проведення оцінки впливу реалізації проекту (програми) на соціальний та економічний розвиток держави, відповідної галузі та регіону (економічна та соціальна ефективність реалізації проекту (програми))		
Цілі соціального та економічного розвитку держави, відповідної галузі та регіону, на досягнення яких спрямовано проект (програму)	Економічна ефективність реалізації проекту (програми)	Соціальна ефективність реалізації проекту (програми)
Робота спрямована на забезпечення України засобами для незалежного та безпечного зберігання відпрацьованого ядерного палива. Попередня схема передбачала транспортування відпрацьованого ядерного палива до Росії, що веде до виникнення закономірних політичних ризиків та питань, пов'язаних з безпекою	Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ	Не в межах компетенції ДП «НАЕК «Енергоатом»
5. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми)		
Доступність результатів	Результати роботи надаються реципієнту у робочому порядку	
Поширення результатів	Розповсюдження здійснюється шляхом надання звітів, через проведення семінарів, нарад, засідань тощо	
Розвиток інституційної спроможності реципієнтів	Не заплановано	
Довгострокове зменшення витрат (за наявності)	В результаті робіт буде зменшено витрати на зберігання відпрацьованого ядерного палива	
Інші пропозиції		