



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ
ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30, тел. (044) 206-38-44, факс (044) 531-36-92
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, код згідно з ЄДРПОУ 37471933

На № _____ від _____

**Міністерство економічного
розвитку і торгівлі України**

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 15.02.2002 № 153 «Про створення єдиної системи залучення, використання та моніторингу міжнародної технічної допомоги» Міністерство енергетики та вугільної промисловості України надає результати поточного та заключного моніторингу проектів міжнародної технічної допомоги, бенефіціаром яких є Міненерговугілля.

Додаток: на 54 арк. в 1 прим.

Заступник Міністра з питань
європейської інтеграції

Н. Бойко

224995

Спатар А.О.
206-38-83

Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України
№06/18-6183 від 01.08.2018

18



**РЕЗУЛЬТАТИ
ПОТОЧНОГО МОНІТОРИНГУ**

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг з підтримки Проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)»;
Номер реєстраційної картки: № 2819-01 від 05.12.2017;
Термін дії проекту: 14.01.2013 – 13.09.2019;
Донор: Кредитна установа для відбудови KfW;
Виконавець – Decon International GmbH (колишня назва MVV decon GmbH) – Consulectra Unternehmensberatung GmbH (Німеччина);
Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми):
06.11.2012 підписано Фінансову угоду між KfW (Німеччина) та ДП «НЕК «Укренерго» на суму 1,8 млн. євро (грантові кошти Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства) за експертні послуги в рамках Проекту.
03.12.2012 KfW від імені ДП «НЕК «Укренерго» з об'єднанням MVV Decon – Consulectra підписано Договір про надання консультаційних послуг за Проектом.
29.04.2017 підписано Доповнення № 2 до Консультаційного договору між KfW від імені ДП «НЕК «Укренерго» та Консультантом, яким передбачено продовження терміну дії договору з 13.12.2016 до 13.09.2019, а також збільшення вартості контракту до 1 748 592 євро (з яких вартість додаткових робіт – 133.974 євро).

Вартість Договору – 1 748 592,00 євро.

В I півріччі 2018 року в рамках договору Консультантом здійснено:

1. Підготовку тендерної документації з вибору підрядника щодо реконструкції відкритих розподільчих пристроїв (ВРП) 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» (погоджено з KfW 13.02.2018).
2. Надано допомогу щодо оцінки тендерних пропозицій щодо реконструкції відкритих розподільчих пристроїв (ВРП) 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».
3. Здійснено моніторинг виконання контракту з реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» (консорціум GE Grid GmbH, ФРН та «Чорноморенергоспецмонтаж», Україна).

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): консультаційні послуги 1 421 746,20 євро.

Проблемні питання – під час звітного періоду Проекту не виникало ризиків або проблем.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду. Завдяки реалізації проекту передбачається досягти:

- а) підвищення надійності, зменшення аварійності в роботі підстанцій шляхом встановлення сучасного електрообладнання, виготовленого з використанням нових матеріалів і сучасних технологій;
- б) зменшення витрат під час проведення профілактичних робіт (технічного обслуговування) шляхом встановлення надійної елементної бази пристроїв РЗА і вузлів силового

електрообладнання;

в) зменшення аварійних ремонтних витрат шляхом оновлення обладнання і зменшення використання витратних матеріалів завдяки гарантіям виробників;

г) підвищення надійності роботи генеруючих потужностей завдяки більш надійній роботі електропередавальних мереж, а також підвищення надійності транзиту електроенергії на регіональному рівні і на рівні ОЕС України в цілому.

Заплановані результати на кінець звітної періоду.

В I півріччі 2018 року були заплановані наступні результати:

1. Підготовка тендерної документації з вибору підрядника щодо реконструкції відкритих розподільчих пристроїв (ВРП) 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» (погоджено з KfW 13.02.2018).

2. Надання допомоги щодо оцінки тендерних пропозицій щодо реконструкції відкритих розподільчих пристроїв (ВРП) 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».

3. Здійснення моніторингу виконання контракту з реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» (консорціум GE Grid GmbH, ФРН та «Чорноморенергоспецмонтаж», Україна).

На кінець звітної періоду в повному обсязі були досягнуті всі заплановані результати по проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)».

Зобов'язання Донора – 06.11.2012 підписано Фінансову угоду між KfW (Німеччина) та ДП «НЕК «Укренерго» на суму 1 748 592,00 євро (грантові кошти Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства) за експертні послуги в рамках Проекту.

Зобов'язання Виконавця – в I півріччі Виконавець зобов'язан виконати наступне:

1. Підготовка тендерної документації з вибору підрядника щодо реконструкції відкритих розподільчих пристроїв (ВРП) 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» (погоджено з KfW 13.02.2018).

2. Надавання допомоги щодо оцінки тендерних пропозицій щодо реконструкції відкритих розподільчих пристроїв (ВРП) 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».

3. Здійснення моніторингу виконання контракту з реконструкції ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас» (консорціум GE Grid GmbH, ФРН та «Чорноморенергоспецмонтаж», Україна).

Станом на кінець звітної періоду Донор виконує свої зобов'язання.

Загальна сума виплачених грантових коштів на кінець звітної періоду становить 1 421 746,20 євро.

По результатам I півріччя Виконавець виконав всі заплановані зобов'язання.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – Основні потреби ДП «НЕК «Укренерго» по проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)»:

- реконструкція ВРП 330 кВ на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «ДніпроДонбас»;
- підготовка та проведення торгів для вибору генерального підрядника з реконструкції (ВРП) 150 кВ (і нижче) на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».

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 і економічного розвитку проекту:

- реконструкція двох підстанцій Дніпровської електроенергетичної системи. Заміна частини спрацьованого обладнання: вимикачі, роз'єднувачі, трансформатори струму і напруги, релейний захист та автоматика, а також кабельно-провідникова продукція, яка експлуатується понад 30 років.

Економічна ефективність реалізації проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій):

- зменшення втрат в магістральних мережах за рахунок більш ефективної роботи комутаційного обладнання, що приводить до скорочення спалювання органічного палива на теплових електричних станціях;
- зниження шкідливих викидів в атмосферу.

Соціальна ефективність проекту:

- реалізація основних положень Енергетичної стратегії України щодо розвитку інфраструктури передачі електроенергії;
- покращення санітарно-гігієнічних умов праці персоналу;
- зниження екологічних ризиків за рахунок скорочення обсягів використання масла в електрообладнанні тощо.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – інформація про результати реалізації проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)» оприлюднюється в засобах масової інформації.

Розповсюдження результатів – інформація про розповсюдження результатів проекту здійснюється за допомогою використання сайта ДП «НЕК «Укренерго», оприлюднення інформації о ході реалізації проекту в засобах масової інформації (газети, радіо).

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.

Довгострокове зменшення витрат – скорочення витрат на паливо можна віднести також до підвищення ефективності роботи мережі через зменшення електричних втрат у самому новому електрообладнанні, зменшення аварійних випадків пов'язаних з вимкненням частини обладнання і перевантаженням решти обладнання.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг в рамках проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні»;

Номер реєстраційної картки: № 3400-03 від 21.12.2017;

Термін дії проекту: 12.11.2015 – 31.12.2018;

Донор: Кредитна установа для відбудови KfW;

Виконавець – MVV Decon – Consulectra (Німеччина);

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).

05.11.2015 підписано Фінансову (грантову) угоду між KfW та ДП «НЕК «Укренерго» про надання фінансової допомоги на експертні послуги.

12.11.2015 підписано Договір про надання кон-сультаційних послуг між KfW, від імені ДП «НЕК «Укренерго», та MVV Decon - Consulectra на суму 926 812,00 євро.

13.11.2017 підписано Доповнення № 3 про по-довження договору до 31.05.2018. На даний час здійснюється підготовка до реєстрації в Мінекономрозвитку доповнення щодо продовження договору до 31.12.2018.

В I півріччі 2018 року Консультантом підготовлено:

- оновлену тендерну документацію за Лотом 3 «Реконструкція ПС 750 кВ «Дніпровська» (погоджено з KfW від 17.05.2018);

- надана допомога у супроводі тендерних процедур (оцінка тендерних пропозицій учасників торгів за Лотом 1 «Реконструкція ПС Північної ЕС»: 1. «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська», 2. «Реконструкція ПС 330 кВ «Залотине»; за Лотом 2 «Реконструкція ПС 750 кВ «Запорізька» та за Лотом 4 «Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ».

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – консультаційні послуги 556 087,20 євро.

Проблемні питання – під час звітного періоду Проекту не виникало ризиків або проблем.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду. Проектом передбачається підвищення надійності, зменшення аварійності в роботі підстанцій шляхом встановлення сучасного електрообладнання, виготовленого з використанням нових матеріалів і сучасних технологій.

Зменшення витрат під час проведення профілактичних робіт.

Зменшення аварійних ремонтних витрат шляхом оновлення обладнання і зменшення використання витратних матеріалів.

Підвищення надійності роботи генеруючих потужностей завдяки більш надійній роботі електропередавальних мереж, а також підвищення надійності транзиту електроенергії на регіональному рівні і на рівні ОЕС України в цілому.

Заплановані результати на кінець звітного періоду – в I півріччі 2018 заплановані наступні результати:

- оновлення тендерної документації за Лотом 3 «Реконструкція ПС 750 кВ «Дніпровська» (погоджено з KfW від 17.05.2018);

надання допомоги у супроводі тендерних процедур (оцінка тендерних пропозицій учасників торгів за Лотом 1 «Реконструкція ПС Північної ЕС»:

1. «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська»;
2. «Реконструкція ПС 330 кВ «Залютине»; за Лотом 2 «Реконструкція ПС 750 кВ «Запорізька» та за Лотом 4 «Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ».

Фактичні результати на кінець звітнього періоду – на кінець звітнього періоду фактично були досягнуті всі заплановані результати.

Зобов'язання Донора:

Фінансування послуг Виконавця здійснюється за рахунок грантових коштів спеціального фонду Федерального міністерства економічного співробітництва та розвитку Німеччини (Фонд досліджень та консультацій).

12.11.2015 підписано Договір про надання консультаційних послуг між KfW, від імені ДП «НЕК «Укренерго», та MVV Decon - Consulectra на суму - 926 812,00 євро.

На даний час здійснюється підготовка до реєстрації до Мінекономрозвитку доповнення щодо продовження договору до 31.12.2018.

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітнього періоду – станом на кінець звітнього періоду Донор виконує свої зобов'язання вчасно. Загальна сума виплачених грантових коштів на кінець звітнього періоду становить - 556 087,20 євро.

Зобов'язання Виконавця – на кінець I півріччя Виконавець повинен розробити наступне:

- оновлену тендерну документацію за Лотом 3 «Реконструкція ПС 750 кВ «Дніпровська»;
- надати допомогу у супроводі тендерних процедур (оцінка тендерних пропозицій учасників торгів за Лотом 1 «Реконструкція ПС Північної ЕС»: 1. «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська», 2. «Реконструкція ПС 330 кВ «Залютине»; за Лотом 2 «Реконструкція ПС 750 кВ «Запорізька» та за Лотом 4 «Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ».

На кінець звітнього періоду Виконавець виконав всі заплановані зобов'язання.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – основні потреби ДП «НЕК «Укренерго» по наданню консультаційних послуг з підготовки проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні» - підготовка та проведення тендерних процедур для вибору генерального підрядника з реконструкції чотирьох підстанцій Дніпровської та Північної електроенергетичних систем: підстанція (ПС) 750 кВ – Запорізька; ПС 750 кВ – Дніпровська; ПС 330 кВ – Харківська; ПС 330 кВ – Залютине.

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 реалізації проекту:

- реконструкція терміново необхідних підстанцій;
- узгодження максимального попиту та споживання електроенергії в умовах погіршеного електропостачання;
- забезпечення надійної роботи системи передачі електроенергії як в цілому, так і по регіону;
- підготовка Української енергосистеми до інтеграції з Європейською мережею операторів систем передачі електроенергії (“ENTSO-E”).

Основна економічна ефективність проекту полягає в наступному:

- 1) зменшення втрат в магістральних мережах за рахунок більш ефективної роботи комутаційного обладнання, що приводить до скорочення спалювання органічного палива на теплових електричних станціях і зниження шкідливих викидів в атмосферу;
- 2) підвищення надійності і зниження аварійності роботи обладнання і електроенергетичної системи.

Соціальна ефективність проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)»:

- 1) реалізація основних положень Енергетичної стратегії України щодо розвитку інфраструктури передачі електроенергії;
- 2) покращення санітарно-гігієнічних умов праці персоналу;
- 3) зниження екологічних ризиків за рахунок скорочення обсягів використання масла в електрообладнанні тощо.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – інформація про результати реалізації проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні» оприлюднюється в засобах масової інформації.

Розповсюдження результатів – інформація про розповсюдження результатів проекту здійснюється за допомогою використання сайта ДП «НЕК «Укренерго», оприлюднення інформації о ході реалізації проекту в засобах масової інформації (газети, радіо).

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.

Зменшення аварійних випадків, пов'язаних з вимкненням частини обладнання і перевантаженням решти обладнання – скорочення витрат на паливо можна віднести до підвищення ефективності роботи мережі через зменшення електричних втрат у самому новому електрообладнанні.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційної допомоги у проведенні закупівель та управлінні проектом «Будівництво ПЛЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська»;
Номер реєстраційної картки: № 2587-01 від 03.07.2014;
Термін дії проекту: 25.07.2011 – 31.08.2018;
Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;
Виконавець – GORA International Consultant GmbH (Німеччина);
Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).
22.07.2011 підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР і Договір про надання консультаційних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та GORA intec.
Вартість договору – 2 088 525,00 євро (згідно з доповненням від 06.03.2018 року).
Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).
06.03.2018 між ДП «НЕК «Укренерго» та Консультантом підписано Доповнення щодо подовження терміну дії Договору до 31.08.2018 року, а також збільшена вартість Договору до 2 088 525,0 євро (здійснюється підготовка до реєстрації в Мінекономрозвитку).
В I півріччі 2018 року Консультантом здійснено: виконання робіт за Етапом 2 «Контроль і супровід реалізації контрактів», зокрема підготовлено Звіт про хід реалізації проекту за IV кв.2017 року.
Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – консультаційні послуги 1 720 084,70 євро.
Проблемні питання – під час звітного періоду Проекту не виникало ризиків або проблем.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду. Основною метою проекту є підвищення надійності режимів роботи південної частини ОЕС України за рахунок зняття мережевих 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.
Заплановані результати на кінець звітного періоду.
Основними показниками результативності проекту «Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» заплановано:
1.Збільшення видачі потужності Запорізької АЕС з 5300 МВт до встановленої потужності 6000 МВт.
2.Зменшення втрат потужності орієнтовно на 20 МВт.
Фактичні результати на кінець звітного періоду – У звітному періоді Консультантом надавалась підтримка ДП «НЕК «Укренерго» у супроводі та реалізації контрактів по проекту «Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська».

Зобов'язання Донора:

Фінансування послуг Виконавця здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР). Вартість договору – 2 088 525,00 євро (згідно з доповненням від 06.03.2018).

Сума грантових коштів виплачується безпосередньо Виконавцю від імені і за розпорядженням реципієнта.

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду – станом на кінець звітного періоду Донор вчасно виконує свої зобов'язання.

Загальна сума виплачених грантових коштів становить - 1 720 084,70 євро.

Зобов'язання Виконавця – В I півріччі 2018 року Виконавець зобов'язан виконати роботи за Етапом 2 «Контроль і супровід реалізації контрактів», зокрема підготувати Звіт про хід реалізації проекту за IV кв.2017 року. На кінець звітного періоду Виконавець виконує свої зобов'язання зазначені у Договорі про надання консультаційних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та GOPA International Energy Consultants GmbH.

В I півріччі 2018 року Консультантом здійснюється виконання робіт за Етапом 2 «Контроль і супровід реалізації контрактів», зокрема підготовлено Звіт про хід реалізації проекту за IV кв.2017 року.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма)– Основні потреби ДП «НЕК «Укренерго» по проекту: «Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» в I півріччі 2018 року:

- виконання робіт за Етапом 2 «Контроль і супровід реалізації контрактів», зокрема підготовка Звіту про хід реалізації проекту за IV кв.2017 року;
- допомога в супроводі Кредитної Угоди, підготовка та коригування всіх звітів про виконання проекту згідно з вимогами реципієнта, моніторинг та звітування щодо умов, які передують всім вибіркам та набранню чинності угодами;
- допомога в реалізації ПЕСЗ/Плану екологічного менеджменту та соціального моніторингу та контроль будь-яких інших екологічних і соціальних питань, як зазначено в Кредитній Угоді;

забезпечення дотримання належних стандартів охорони праці та здоров'я під час будівництва.

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))

Основною метою проекту є 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.

Економічна ефективність реалізації проекту (програми) – можливість використання додаткових 700 МВт електроенергії, що буде вироблятися на АЕС замість ТЕС, призведе до значного зменшення величини шкідливих викидів від генерації електроенергії. Таке скорочення викидів має значні економічні переваги для всього Енергетичного сектору України та відповідає Директивам ЄС.

Соціальна ефективність реалізації проекту (програми) – реалізація проекту забезпечить:

- підвищення надійності постачання електроенергії споживачів Південної та Дніпровської енергосистеми та центральної частини ОЕС України;
- зниження коливань частоти струму та ризику відключень;
- уникнення нестабільності, що є джерелом ризику для використання усіх видів електричного обладнання у промисловості, господарської діяльності, а також у побутових споживачів.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – інформація про результати реалізації проекту оприлюднюється у засобах масової інформації.

Розповсюдження результатів – інформація про розповсюдження результатів проекту здійснюється за допомогою використання сайту ДП «НЕК «Укренерго», оприлюднення інформації о ході реалізації проекту в засобах масової інформації (газети, радіо).

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.

Довгострокове зменшення витрат – реалізація проекту «Будівництво повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» призведе до значного зменшення величини шкідливих викидів від генерації електроенергії. Таке скорочення викидів має значні економічні переваги для всього Енергетичного сектору України та відповідає Директивам ЄС.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг з підготовки проекту «Будівництво південної високовольтної магістралі кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС»;

Номер реєстраційної картки: № 2732-04 від 13.17.2017;

Термін дії проекту: 27.03.2012 – 27.09.2018;

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;

Виконавець – Tractebel Engineering S.A. (Бельгія);

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).

16.02.2012 підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР, 27.03.2012 підписано Договір про надання консультаційних послуг з консорціумом Tractebel Engineering S.A. (Бельгія) по проекту «Будівництво південної магістралі 750 кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС».

09.08.2017 було підписано Доповнення С№23226/5127/20257/a5rev до Договору, яке передбачає подовження строку закінчення надання послуг – 27.09.2018.

Вартість договору - 1 972 783,00 євро.

Партнери консорціуму: GORA-International Energy Consultants GmbH (Німеччина) 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 Консультантом в I півріччі 2018 року підготовлено:

- проект Звіту з оцінки впливів на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС) - погоджено листом ДП «НЕК «Укренерго» від 05.03.2018;

- проект Звіту з Банківського ТЕО (погоджено листом ДП «НЕК «Укренерго» від 14.06.2018).

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – консультаційні послуги 1 609 721,80 євро.

Проблемні питання – під час звітного періоду Проекту не виникало ризиків або проблем.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду. На кінець звітного періоду фактично були досягнені наступні заплановані критерії результативності проекту:

- Проект Звіту з Банківського ТЕО;

- Проект Звіту з ОВНСС.

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

На кінець звітного періоду були заплановані наступні результати:

- Проект Звіту з Банківського ТЕО;

Проект Звіту з ОВНСС.

Зобов'язання Донора:

Фінансування послуг Виконавця здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).

16.02.2012 підписано Угоду про надання грантових коштів між НЕК «Укренерго» та ЄБРР.

27.03.2012 підписано Договір про надання консультаційних послуг з консорціумом Tractebel

Engineering S.A. (Бельгія).

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітної періоду станом на кінець звітної періоду Донор вчасно виконує свої зобов'язання.

Загальна сума виплачених грантових коштів становить – 1 609 721,80 євро.

Зобов'язання Виконавця – В І півріччі 2018 року Виконавець зобов'язан виконати наступне:

- Проект Звіту з Банківського ТЕО;
- Проект Звіту з ОВНСС.
- Виконавець виконує свої зобов'язання згідно укладеного договору про надання консультаційних послуг з консорціумом Tractebel Engineering S.A. (Бельгія).
- На кінець звітної періоду було виконано наступне:
 - - Проект Звіту з Банківського ТЕО;
 - - Проект Звіту з ОВНСС.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

Основні потреби ДП «НЕК «Укренерго» по наданню консультаційних послуг з підготовки проекту «Будівництво південної високовольтної магістралі кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС» у І півріччі:

- Проект Звіту з Банківського ТЕО;
- Проект Звіту з ОВНСС.

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 спрямовано реалізація проекту (програми) – 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.

Економічна ефективність реалізації проекту (програми) – Завдяки впровадження Другої Магістралі 750кВ, втрати на передачу електроенергії буде зменшено на 4% з 5290 ГВт*год (2,23% національного споживання), без Магістралі до 5070 ГВт*год (2,15% національного споживання) при наявності Магістралі.

Економічний інтерес Другої Магістралі надвисокої напруги полягає у покращенні надійності постачання, зниженні технічних втрат електроенергії, покращенні гнучкості керування генеруючої системи та зниженні викидів вуглекислого газу.

Більш ефективне використання відновлюваних, гідро- та атомних джерел енергії.

Соціальна ефективність реалізації проекту (програми) – проект передбачає опрацювання з місцевими органами влади і центрами зайнятості з метою забезпечення того, щоб всі робочі позиції рекламувалися таким чином, щоб бути доступними для населення та громад, через які проходять маршрути ЛЕП.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – звіт про обсяг робіт та Звіт з ОВНСС оприлюднюється в засобах масової інформації.

Розповсюдження результатів – інформація про розповсюдження результатів проекту здійснюється за допомогою використання сайта ДП «НЕК «Укренерго», оприлюднення інформації о ході реалізації проекту в засобах масової інформації (газети, радіо).

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.

Довгострокове зменшення витрат – втрати на передачу електроенергії буде зменшено на 4% з 5290 ГВт*год (2,23% національного споживання) без Магістралі, до 5070 ГВт*год (2,15% національного споживання) при наявності Магістралі.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Надання консультаційних послуг з підготовки проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики»;

Номер реєстраційної картки: № 2767-03 від 13.11.2017;

Термін дії проекту: 24.10.2012 – 22.12.2018;

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;

Виконавець – GORA International Consultant GmbH (Німеччина);

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою) – для супроводження діяльності за проектом була створена робоча група згідно наказу ДП «НЕК «Укренерго» №616 від 12.11.2012.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).

13.09.2012 р. підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР і Договір про надання консультаційних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та компанією GORA International Energy Consultants GmbH.

02.08.2017 підписано Доповнення № С24471/5128/20258/a5rev до Договору про внесення зміни про дату завершення надання послуг, а саме - до 22.12.2018.

Вартість Договору - 1 747 543,00 євро.

Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР).

В першому півріччі 2018 року в рамках Етапу II «Підготовка двох пакетів пріоритетних інвестицій» Консультантом підготовлено:

- Початковий звіт (погоджено листом ДП «НЕК «Укренерго» від 02.03.2018);

Проміжний звіт, в т.ч. звіт про обсяги робіт (погоджено листом ДП «НЕК «Укренерго» від 20.06.2018).

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – консультаційні послуги 787 138,00 євро.

Проблемні питання – під час звітного періоду Проекту не виникало ризиків або проблем.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду. Реалізація проекту забезпечить необхідну основу для паралельної роботи ОЕС України з Європейською мережею операторів систем передачі електроенергії та значного збільшення експорту електроенергії відповідно до довгострокової української енергетичної стратегії.

Заплановані результати на кінець звітного періоду – В першому півріччі 2018 року в рамках Етапу II «Підготовка двох пакетів пріоритетних інвестицій» заплановано наступне:

- Початковий звіт;

- Проміжний звіт, в т.ч. звіт про обсяги робіт.

Фактичні результати на кінець звітного періоду – Фактичні результати заплановані на кінець звітного періоду, на даному етапі були досягнені:

- Початковий звіт;
- Проміжний звіт.

Зобов'язання Донора:

Фінансування послуг Виконавця здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР). 13.09.2012 підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР і Договір про надання консультаційних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та компанією GORA International Energy Consultants GmbH.

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітної періоду станом на кінець звітної періоду Донор вчасно виконує свої зобов'язання.

Загальна сума виплачених грантових коштів становить – 787 138,00 євро.

Зобов'язання Виконавця – основним завданням Виконавця є проведення дослідження розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням геліо- та вітроенергетики.

На кінець звітної періоду Виконавець виконує свої зобов'язання зазначені у Договорі про надання консультаційних послуг між ДП «НЕК «Укренерго» та компанією GORA International Energy Consultants GmbH. Були виконані наступні критерії:

- Початковий звіт;
- Проміжний звіт.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».

Основні потреби ДП «НЕК «Укренерго» по проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики» у I півріччі:

- Початковий звіт;
- Проміжний звіт.

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 спрямовано реалізація проекту (програми) – Проект забезпечить розвиток регіональних мереж електропередачі в південному регіоні України, зняття обмежень в даних мережах і більш ефективне 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.

Економічна ефективність реалізації проекту (програми) – генеральним планом розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики передбачається можлива міра закупівлі товарів у місцевих постачальників на підставі субпідрядних договорів з місцевими фірмами (з урахуванням наявності, якості та вартості), а також закупівля товарів у місцевих роздрібних торговців.

Забезпечення максимізації можливостей працевлаштування та закупівлі для місцевого населення і підприємств.

Соціальна ефективність реалізації проекту передбачає наступне:

1. Діяльність зацікавлених сторін з місцевим населенням та залученими людьми відповідно до правил ЄБРР.
2. Забезпечення доступу робочої сили Проекту до необхідних місць відпочинку та розваг, соціальних та медичних закладів у поселеннях будівельників або на підставі договорів з місцевими закладами для зменшення до мінімуму тиску на місцеві заклади.
3. Максимізація працевлаштування місцевого населення під час будівництва та забезпечення чесного та прозорого процесу комплектування персоналу.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – звіт про обсяги робіт та Звіт з ОВНСС оприлюднюється в засобах

масової інформації.

Розповсюдження результатів – інформація про розповсюдження результатів проекту здійснюється за допомогою використання сайта ДП «НЕК «Укренерго», оприлюднення інформації о ході реалізації проекту в засобах масової інформації (газети, радіо).

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.

Довгострокове зменшення витрат – Реалізація проекту забезпечить необхідну основу для паралельної роботи ОЕС України з Європейською мережею операторів систем передачі електроенергії. Збільшення експорту електроенергії відповідно до довгострокової української енергетичної стратегії.

РЕЗУЛЬТАТИ
заключного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – SSM2017-3910 “Фізичний захист Хмельницької АЕС”

Номер реєстраційної картки – 3692

Початок проекту – 18.09.2017 – 18.07.2018

Донор: Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM)

Виконавець – Корпорація «ТСМ Груп» (Україна).

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Постачання та введення в експлуатацію відповідних технологій і обладнання для модернізації системи фізичного захисту енергоблока № 1 ВП ХАЕС:

- виготовлення обладнання відповідно до специфікації контракту № SSM2017-3910;
- розробка конструкторської документації;
- постачання обладнання та передача його Реципієнту.

18 вересня 2017 року підписано контракт між SSM, ДП «НАЕК «Енергоатом» та корпорацією «ТСМ Груп». Виконано виготовлення обладнання відповідно до специфікації контракту. У червні завершено постачання на майданчик ВП ХАЕС. 4 липня 2018 року заплановано візит на ХАЕС представників SSM з метою приймання обладнання.

У рамках проекту на майданчик Хмельницької АЕС поставлено сучасне обладнання для переоснащення локального пульта управління реакторного відділення енергоблока №1. Цей проект є частиною комплексу робіт щодо технічного переоснащення системи фізичного захисту енергоблока №1 ХАЕС у відповідності з вимогами українського законодавства, та рекомендаціями МАГАТЕ.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітної періоду – обладання 201 313,00 євро

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

– Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду – Постачання обладнання на майданчик Хмельницької АЕС.

– Фактичні результати на кінець звітної періоду – Поставка обладнання підтверджена протоколом верифікації.

– Зобов'язання Донора оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту – виконано.

– Зобов'язання Виконавця забезпечити постачання обладнання на Хмельницьку АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом – Виконано. 04.07.2018 підписано протокол верифікації.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Хмельницька АЕС». Приведення системи фізичного захисту енергоблоку № 1 у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом створення локального пульта фізичного захисту та технічного переоснащення системи контролю та управління доступом.

Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Виконання технічного переоснащення

системи фізичного захисту енергоблоку № 1 Хмельницької АЕС передбачено розпорядженням КМУ від 04.10.2017 № 704-р «Про затвердження плану заходів з технічного переоснащення та реконструкції інженерно-технічних засобів систем фізичного захисту атомних електростанцій ДП «НАЕК «Енергоатом».

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))

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 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.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

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

<p>1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)</p>
<p>Назва – U1.05/12 «Програма співробітництва з метою підвищення безпеки та стійкості АЕС «НАЕК «Енергоатом» до зовнішніх екстремальних впливів: створення системи моніторингу технічного стану будівель та споруд АЕС на основі сучасних методів та технологій» Номер реєстраційної картки: № 3545 Початок проекту – 17.11.2015 Кошторисна вартість – 1 470 850,00 євро Донор: Європейський Союз Виконавець – Empresarios Agrupados International, S.A. (Іспанія). Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України</p>
<p>2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання</p>
<p>Створення вдосконаленої системи безперервного моніторингу, оцінки та управління структурною цілісністю споруд АЕС з метою забезпечення виконувати передбачені експлуатаційні функції та функції безпеки. Протягом звітного періоду виконувалось:</p> <ul style="list-style-type: none">– В рамках реалізації Задачі 3 Консультант надав, а ДП «НАЕК «Енергоатом» узгодив документи по усім практикам та технічний звіт з Задачі.– Консультантом розроблено Технічний звіт з Задач 4 та 5, ДП «НАЕК «Енергоатом» надав пропозиції до коригування документа. Проведено 2 семінари з задач 4 та 5. <p>Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – Фінансова інформація за проектом до ДП «НАЕК «Енергоатом» від донору не надходить. Проблемні питання – Існує невелика затримка у реалізації проекту, яка виправляється за рахунок паралельного виконання задач</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Порівняльний аналіз кращої міжнародної практики та української практики управління цілісністю важливих для безпеки будівель і споруд АЕС;2. Розробка комплексної програми, методології та процедурних керівництв з управління цілісністю Біс;3. Розробка програмного забезпечення для моніторингу цілісності Біс;4. Розробка проекту системи моніторингу цілісності Біс;5. Демонстрація працездатності пропонованої системи моніторингу цілісності Біс;6. Вивчення та поширення результатів проекту. <p>– Заплановані результати на кінець звітного періоду:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Обрати кращу міжнародну практику управління цілісністю;2. Розробити програму, методологію та керівництва;3. Розробити ПО;4. Розробити проект системи моніторингу;

5. Демонстрація працездатності системи моніторингу;
6. Поширення результатів.

Фактичні результати на кінець звітного періоду:

1. Крапці міжнародну практику обрано;
2. Програма, методологія та керівництва розроблені;
3. Триває роботи;
4. Триває роботи;
5. Роботу розпочато;
6. Підготовка до робіт.

Проектом передбачено виконання 6 задач. 2 задачі закінчено, над 2 йде робота, 2 – на стадії очікування

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта

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))

Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – Результати робіт за проектом розповсюджуються у робочому порядку серед членів робочої групи, до якої входять представники Дирекції НАЕК «Енергоатом», ВП АЕС, ДІЯРУ та ДНТЦ ЯРБ.

Розповсюдження результатів – Розповсюдження матеріалів здійснюється у робочому порядку (електронною поштою) та через проведення навчальних семінарів.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – Подальша передача отриманої інформації здійснюється на кожній окремій АЕС в індивідуальному порядку відповідно до їх потреб.

Довгострокове зменшення витрат – Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – UA-UKR02-B1 «Модернізація системи фізичного захисту енергоблока №3 Рівненської АЕС»

Номер реєстраційної картки – 3432-02

Початок проекту – 19 листопада 2015 року

Строк реалізації – 19.11.2015–31.12.2018

Кошторисна вартість – 2 271 892,00 євро

Донор: Уряд ФРН через Федеральне міністерство закордонних справ Німеччини

Виконавець – Товариство з безпеки установок і реакторів (GRS) gGmbH (Німеччина).

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

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 виготовлення обладнання згідно з Додатковим договором UA-UKR02-B3 у рамках пакету заходів «Розширення обсягу постачання обладнання системи контролю доступу». Постачання обладнання на майданчик РАЕС заплановано здійснити у листопаді 2018 року.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (усього) – обладнання 1 867 692 євро.

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 – постачання обладнання на майданчик Рівненської АЕС.

– Заплановані результати на кінець звітнього періоду – комісійне приймання обладнання.

– Фактичні результати на кінець звітнього періоду – обладнання постачається відповідно до узгоджених термінів. Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі.

Зобов'язання Донора:

Оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця:

Забезпечити постачання обладнання на Рівненську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом – Виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Рівненська АЕС». Приведення системи фізичного захисту енергоблока № 3 у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом технічного переоснащення системи контролю та управління доступом.

Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Виконання технічного переоснащення

системи фізичного захисту енергоблоку № 3 Рівненської АЕС передбачено розпорядженням КМУ від 04.10.2017 № 704-р «Про затвердження плану заходів з технічного переоснащення та реконструкції інженерно-технічних засобів систем фізичного захисту атомних електростанцій ДП «НАЕК «Енергоатом».

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))

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.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

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

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – UA-UKR03-B1 «Модернізація периметру ВП Южно-Української АЕС»

Номер реєстраційної картки – 3411-03

Початок проекту – 19 листопада 2015 року

Строк реалізації – 19.11.2015–31.12.2018

Кошторисна вартість – 3 995 046,00 євро

Донор: Уряд ФРН через Федеральне міністерство закордонних справ Німеччини

Виконавець – Товариство з безпеки установок і реакторів (GRS) gGmbH (Німеччина).

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

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 виготовлення обладнання згідно з Додатковим договором UA-UKR03-B4 у рамках пакету заходів «Модернізація одного контрольно-пропускного пункту персоналу (КППП) і реконструкція периметра» (автомобільний контрольно-пропускний пункт (КПП) №5 і участок периметра в області КПП №5 і №6). Постачання обладнання на майданчик ЮУАЕС заплановано здійснити частинами у вересні та грудні 2018 року.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – обладнання 3 240 196 євро.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

– Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду – постачання обладнання на майданчик Южно-Української АЕС.

– Заплановані результати на кінець звітного періоду – комісійне приймання обладнання.

– Фактичні результати на кінець звітного періоду – обладнання постачається відповідно до узгоджених термінів. Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі.

Зобов'язання Донора оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця – забезпечити постачання обладнання на Южно-Українську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом – виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС» приведення системи фізичного захисту ВП «Южно-Українська АЕС» у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом модернізації периметру та технічного переоснащення системи контролю та управління доступом.

Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Виконання технічного переоснащення системи фізичного захисту Южно-Української АЕС передбачено розпорядженням КМУ від 04.10.2017 № 704-р «Про затвердження плану заходів з технічного переоснащення та реконструкції інженерно-технічних засобів систем фізичного захисту атомних електростанцій ДП «НАЕК «Енергоатом».

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))

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 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.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

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

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – SSM2017-5741 «Програмне забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher для АЕС ДП «НАЕК «Енергоатом»

Номер реєстраційної картки – 3850

Строк реалізації – 12.04.2018 – 12.04.2021

Кошторисна вартість – 2 357 760 шведських крон

Донор: Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM)

Виконавець – Lloyd's Register Consulting –Energy AB

Реципієнт – ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС», ВП «Хмельницька АЕС, ВП «Запорізька АЕС»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Обсяг робіт:

- Надання програмного забезпечення RiskSpectrum®, RiskWatcher, включаючи ліцензійну угоду, угоду на підтримку і технічне обслуговування.

- Встановлення і коротке введення в використання ПЗ RiskSpectrum®, RiskWatcher для персоналу реципієнта протягом однієї наради у Києві.

- Технічне обслуговування та підтримка протягом трьох років.

12 червня 2018 року програмне забезпечення RiskSpectrum®, RiskWatcher передано ДП «НАЕК «Енергоатом», згідно з умовами контракту. Підприємцем надано підтримку при встановленні та проведено ввідний курс щодо використання цього програмного забезпечення. Підписано акт приймання-передачі.

Узагальнені результати впровадження проекту (програми) – 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.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітної періоду (усього) – обладнання 2 357 760 шведських крон.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

– Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду – передача програмного забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher ДП «НАЕК «Енергоатом»:

- 5 копій PSA RiskSpectrum;

- підтримку і технічне обслуговування для 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA на 3 роки;

- оновлення, підтримку і технічне обслуговування для 10 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA на 3 роки:

- для 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA, отриманого в рамках ліцензійної угоди RS-0664 для ВП ХАЕС

- для 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum PSA, отриманого в рамках ліцензійної угоди RS-0632 для ВП ЮУАЕС

- 5 копій RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС;
- підтримку і технічне обслуговування 5 копій програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС;
- підтримку і технічне обслуговування необмеженої кількості копій програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher, отриманого в рамках ліцензійної угоди RS-0632 для ВП ЮУАЕС.

Заплановані результати на кінець звітного періоду – Передача програмного забезпечення відповідно до специфікації контракту.

Фактичні результати на кінець звітного періоду – програмне забезпечення передано у повному обсязі. Надається підтримка та технічне обслуговування

Зобов'язання Донора оплатити безстрокову ліцензію на програмне забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher, а також послуги щодо підтримки і технічного обслуговування.

Зобов'язання Виконавця – забезпечити надання програмного забезпечення RiskSpectrum, RiskWatcher, включаючи ліцензійну угоду, угоду на підтримку і технічне обслуговування.

Встановлення і коротке введення в використання ПЗ RiskSpectrum, RiskWatcher для персоналу реципієнта протягом одноденної наради у Києві.

Програмне забезпечення, включаючи ліцензійну угоду та ввідний курс, передано ДП «НАЕК «Енергоатом», 12.06.2018, що засвідчено актом приймання-передачі.

Протягом трьох років буде надаватися підтримка та технічне обслуговування згідно з умовами ліцензійної угоди.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Хмельницька АЕС», ВП «Южно-Українська АЕС», ВП «Запорізька АЕС».

Необхідність оновлення імовірнісної моделі ризику для приведення у відповідність з рекомендаціями Держатомрегулювання та міжнародної практики.

Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Надане програмне забезпечення встановлено на АЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» та використовується при виконанні розрахунків з аналізу безпеки АЕС та як інструмент для проведення аналізу конкретної АЕС в реальному часі, який використовується для визначення моментного (миттєвого) ризику на основі реального стану систем і елементів.

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 спрямовано реалізація проекту (програми) – 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.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – Програмне забезпечення встановлене у відповідних підрозділах ВП АЕС.

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.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – WBS 4.04.01 Фізичний захист Южно-Української АЕС

Номер реєстраційної картки – 3300-04

Початок проекту – 01 серпня 2015 року

Строк реалізації – 01.08.2015 – 30.09.2018

Кошторисна вартість – 5 859 018 дол.США

Донор: Уряд США через Міністерство енергетики США / Тихоокеанську північно-західну національну лабораторію

Виконавець – Корпорація «ТСМ Груп» (Україна).

Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

У рамках проекту на майданчик Южно-Української АЕС поставлено сучасне обладнання для переоснащення особливо важливих зон енергоблоків № 1,2, центрального пульта фізичного захисту ВП ЮУАЕС. Цей проект є частиною комплексу робіт щодо технічного переоснащення системи фізичного захисту ВП ЮУАЕС у відповідності з вимогами українського законодавства, та рекомендаціями МАГАТЕ, зазначених у документі INFCIR/225/ред.5.

У звітному періоді (26.04.2018) у рамках контракту №262587 виконано постачання обладнання на суму 2 004 659,94 дол. США для центрального пульта фізичного захисту ВП ЮУАЕС. Монтаж обладнання виконується за кошти ДП «НАЕК «Енергоатом» у рамках окремого договору. Після завершення монтажу американською стороною буде здійснено верифікацію та приймання поставленого обладнання.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (усього) – обладнання 5 859 018 дол.США.

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 – постачання обладнання на майданчик Южно-Української АЕС.

– Заплановані результати на кінець звітнього періоду – комісійне приймання обладнання.

– Фактичні результати на кінець звітнього періоду – обладнання постачається відповідно до узгоджених термінів. Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі.

Зобов'язання Донора оплатити обладнання зазначене у специфікації контракту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця – забезпечити постачання обладнання на Южно-Українську АЕС відповідно до специфікації та у терміни, передбачені контрактом – виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) - ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Южно-Українська АЕС». Приведення системи фізичного захисту ВП «Южно-Українська АЕС» у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом модернізації периметру та технічного переоснащення системи контролю та управління доступом

Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Виконання технічного переоснащення

системи фізичного захисту Южно-Української АЕС передбачено розпорядженням КМУ від 04.10.2017 № 704-р «Про затвердження плану заходів з технічного переоснащення та реконструкції інженерно-технічних засобів систем фізичного захисту атомних електростанцій ДП «НАЕК «Енергоатом».

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))

Реалізація проекту спрямована на виконання ст. 3 Закону України «Про фізичний захист ЯУ, ЯМ, РАВ та ін. ДДВ», 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 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.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

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

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – «Енергоатом – сталий корпоративний розвиток»

Номер реєстраційної картки – № 3581 від 14.03.2017

Термін дії проекту – 01.02.2017 – 31.07.2018

Кошторисна вартість – 492 000 євро

Донор: ЄБРР

Виконавець – Делойт в Україні

Реципієнт – ДП «НАЕК «Енергоатом»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

За інформацією ТОВ «Делойт і Туш», у грудні 2017 року Консультант отримав від ЄБРР вказівку призупинити Проект до розгляду результатів виконання першого етапу та корегування (у разі потреби) технічного завдання.

Фінансова інформація за проектом до ДП «НАЕК «Енергоатом» від донору не надходить

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітної періоду – робота складається з трьох етапів:

Етап 1: Перегляд та оцінка;

Етап 2: Ідентифікація та визначення можливих рішень;

Етап 3: Рекомендації для реалізації.

Заплановані результати на кінець звітної періоду:

1. Визначити ризики та проблеми Енергоатому під час зміни правового статусу;

2. Розробка дорожньої карти;

3. Рекомендації та впровадження.

Фактичні результати на кінець звітної періоду:

1. Визначено, описано у «початковому звіті»;

2. Роботи тривають;

3. Йде підготовка до реалізації.

Зобов'язання Виконавця – Виконати роботи в обсязі, який передбачено технічним завданням.

Заплановані роботи виконуються відповідно до контракту.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі частково відповідають потребам Реципієнта.

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))

Відкритий та безпечний перехід від унітарного державного підприємства до корпоративної економічної одиниці, яка належить уряду України.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Розповсюдження матеріалів здійснюється у робочому порядку (електронною поштою) та через проведення нарад. Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – не заплановано.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – U7.01/13 Спільний офіс підтримки в Києві для управління інструментом співробітництва у сфері ядерної безпеки (ІСЯБ) в Україні
Номер реєстраційної картки – 3149
Початок проекту – 01.09.2014 – 31.08.2020
Донор– Європейський Союз
Кошторисна вартість– 5 999 990 євро
Виконавець – Epsonet Consulting Ges.m.b.H (Австрія)
Реципієнт – ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»
Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Надання підтримки щодо управління процесом реалізації проектів які впроваджуються в Україні в рамках програми ІСЯБ.

Протягом звітнього періоду виконувалось:

– Узгоджено технічне завдання з проекту ІСЯБ програми 2014 року: "Визначення форм відходів, що забезпечують безпечну переробку, зберігання і захоронення проблемних радіоактивних відходів, які зберігаються на українських ядерно-енергетичних підприємствах"

– Проведено 2 заключних наради за проектами програми ІСЯБ 2009 року

Проведено 7 семінарів, нарад, робочих зустрічей тощо за участі фахівців ДП «НАЕК «Енергоатом» та JSO.

Постачання та введення в експлуатацію відповідних технологій і обладнання для модернізації системи фізичного захисту особливо важливих зон енергоблоків № 1,2, центрального пульта фізичного захисту ВП ЮУАЕС:

- розробка технічного завдання на реалізацію контракту № 262587;
- постачання обладнання комплексу та передача його Реципієнту;
- монтаж та пусконаладження обладнання комплексу;
- розробка і передача експлуатаційної документації на комплекс Реципієнту;
- приймально-здавальні випробування комплексу;
- передача комплексу Реципієнту.

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.

- Створення офісу JSO;
- Забезпечення послідовності підтримки JSO протягом усього періоду контракту;
- Підтримка в підготовці Програм дій (ПД);
- Зворотній зв'язок для визначення напрямків майбутніх програм;
- Підготовка періодичних звітів;
- Допомога в розповсюдженні інформації ЄК щодо ядерної безпеки;
- Організація та участь у відповідних нарадах;
- Управління та періодичне оновлення бази даних проектів, а також вебсайту JSO з метою розповсюдження інформації про Програму ЄК з ядерної безпеки;
- Надання загальної адміністративної допомоги в ході реалізації проектів;

- Забезпечення контакту між службами ЄК та організаціями-Партнерами;
- Підтримка Партнерів та Кінцевих користувачів у завданнях, пов'язаних з розвитком інституційних можливостей;
- Підтримка Спільної робочої групи з Поводження з радіоактивними відходами, зняття з експлуатації та реабілітації;
- Підтримка в проведенні оцінки Інтегрованих проектів шляхом визначення Ключових показників ефективності та їх оцінки;
- Підтримка у визначенні глобальних стратегічних планів;

Підтримка у супроводі реалізації Інтегрованих проектів.

Зобов'язання Виконавця – Виконати роботи в обсязі, який передбачено технічним завданням.

Заплановані роботи виконуються відповідно до контракту.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

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))

Підвищення рівня фізичного захисту ядерної установки та ядерних матеріалів. Створення умов, спрямованих на мінімізацію можливості вчинення диверсії, крадіжки або будь-якого іншого неправомірного вилучення радіоактивних матеріалів.

Економічна ефективність реалізації проекту (програми) – проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Здійснити технічне переоснащення, модернізацію існуючої системи фізичного захисту відособленого підрозділу ДП «НАЕК «Енергоатом» - Южно-Українська АЕС.

Розповсюдження здійснюється шляхом надання звітів, через проведення семінарів, нарад, засідань тощо.

Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Технічна допомога з питань технічної реформи та корпоративного управління сектору розвідки та добування ПАТ «УкрГазвидобування»;
Номер реєстраційної картки: № 3892 від 17.07.2018;
Термін дії проекту: 30.09.2017 - 29.12.2018;
Кошторисна вартість: 3 800 000 доларів США;
Донор: Бюро енергетичних ресурсів Державного департаменту Сполучених Штатів Америки;
Виконавець: Deloitte Financial Advisory Services LPP (Deloitte Financial Advisory Services Overseas Projects LLC);
Реципієнт: ПАТ «УкрГазВидобування»(ЄДРПОУ 30019775);
Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

У рамках проекту надаються консультаційні послуги для нарощення технічного, інституційного та людського потенціалу, необхідного для відповідального управління ресурсами на користь довгострокового національного економічного зростання, а саме за наступними напрямками:

1. Робота над технічними та геологічними даними та розробкою ресурсів в УкрНДГаз;
2. Технічні роботи та управління в БУ «Укрбургаз» та «УГВ-Сервіс»;
3. Вдосконалення процесу підрахунку запасів;
4. Модернізація бюджетування та фінансування діяльності компанії;
5. Управління продуктивністю та розвиток трудових ресурсів;
6. Закупівлі;
7. Тендери;
8. Розвиток сектору інформаційних технологій (ІТ) та керування даними;
9. Технічна розробка ресурсів рідких вуглеводнів;
10. Технічне навчання.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): Консультаційні послуги – 3 040 000.00 дол США.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Проведено аналіз поточного стану підприємства в рамках технічного завдання, розроблені рекомендації щодо проведення технічної реформи та корпоративного управління сектору розвідки та добування ПАТ «УкрГазВидобування».

Заплановані результати на кінець звітного періоду – виконано.

Фактичні результати на кінець звітного періоду – виконано.

Зобов'язання Донора: Надати кошти у формі гранту. Виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця: Надати консультаційні послуги згідно Технічного Завдання. Виконується відповідно до узгоджених термінів.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта

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 спрямовано реалізація проекту (програми) –реалізація проекту спрямована на підвищення енергетичної безпеки за рахунок гарантування надійного та стабільного постачання нафти і природного газу власного видобутку. Цілі проекту допоможуть вдосконалити промислові та технічні операції, покращити корпоративне управління підприємств енергетичного сектору України під час переходу до конкурентної та прозорої бізнес-практики.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування енергетичного сектору держави шляхом забезпечення надійного та стабільного постачання вітчизняної нафти та природного газу.

Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів енергетичного сектору, підвищення професійної підготовки персоналу та забезпечення подальшого стійкого розвитку.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – звіти надаються із попереднім погодженням із Донором.

Розповсюдження результатів – Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації із попереднім погодженням із Донором.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – Передбачено технічну підготовку згідно плану навчань, затвердженому у технічному завданні.

Інші пропозиції – Окрім очікуваних результатів від реалізації проекту, УГВ може також отримати вигоди від проведення консультацій із технічними та управлінськими фахівцями, які надають дорадчу підтримку керівництву УГВ у виконанні основної цілі зі збільшення видобутку власного газу.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Технічна допомога у реформуванні корпоративного управління Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України»;

Номер реєстраційної картки: № 3893 від 17.07.2018;

Термін дії проекту: 30.09.2017 - 29.12.2018;

Кошторисна вартість: 3 200 000 доларів США;

Донор: Уряд США через Державний Департамент Сполучених Штатів Америки;

Виконавець: Deloitte Financial Advisory Services LPP (Deloitte Financial Advisory Services Overseas Projects LLC);

Реципієнт: Публічне акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України»;

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Критеріями досягнення мети програми є створення рамкових звітів, що аналізують поточні практики та містять пропозиції щодо покращення за наступними напрямками:

- Управління ланцюгом постачань;

- Тендери;

Корпоративний аудит з питань екології, охорони здоров'я та техніки безпеки;

- Інформаційні технології з обліку природного газу;

- Корпоративне управління;

- Міжнародні партнерства;

- Управління показниками діяльності та розвиток персоналу, тренінги;

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

1. Управління ланцюгом постачань:

Здійснено огляд та оцінку складського господарства Компанії та дочірніх підприємств із візитом на місця;

Створено в рамках Компанії робочу групу зі збору та обробки даних по складському господарству;

Представлено попередній звіт щодо поточного стану складського господарства.

Вплив на відповідну галузь чи регіон – визначення стану розвитку складського господарства, покращення методів управління запасами, підвищення ефективності логістичного планування.

Робота запланована на наступне півріччя – розробити показники ефективності для Компанії в сфері складського господарства, розробити стратегію управління складським господарством та проаналізувати можливість створення єдиного сервісного центру в рамках Компанії.

2. Тендери:

Проведено аналіз витрат за 10 найбільшими категоріями закупівель;

Проведено аудит тендерної документації стосовно закупівель послуг модернізації бурових установок.

Вплив на відповідну галузь чи регіон – оптимізація тендерних процедур, економія часу на тендерних закупівлях.

Робота запланована на наступне півріччя – розробка рекомендацій щодо оптимізації

тендерних процедур, проаналізувати можливість створення переліку перевірених постачальників.

3. Корпоративний аудит з питань екології, охорони здоров'я та техніки безпеки:

Проведено аналіз практик у сфері техніки безпеки в Компанії та дочірніх підприємствах;

Зроблено огляд українського та міжнародного законодавств у даній сфері, розглянуто найкращі світові практики;

Проведено високо-рівневий аудит Компанії на предмет відповідності стандартам ISO;

Проведено порівняння показників Компанії у сфері техніки безпеки до вимог OHSAS, ЄБРР та МФК;

Проаналізовано систему підпорядкування та взаємодії політик у сфері техніки безпеки в рамках Групи.

Вплив на відповідну галузь чи регіон – приведення політики у сфері техніки безпеки та екології до кращих світових стандартів.

Робота запланована на наступне півріччя – підготовка та передача фінального звіту.

4. Інформаційні технології з обліку природного газу:

Проведено оцінку існуючої автоматизованої системи вимірювання;

Створено високо-рівневу концепцію з модернізації метрологічної системи;

Розпочато створення пілотного проекту з тестування пропозицій щодо покращення точності та передачі метрологічних даних.

Вплив на відповідну галузь чи регіон – покращення системи обліку газу, зменшення збитків від недообліку газу.

Робота запланована на наступне півріччя – створити звіт із детальними рекомендаціями щодо покращення систем обліку та вимірювання газу, запропонувати стратегію кібербезпеки систем вимірювання та передачі даних, створити систему газового балансу та протестувати її на ретроспективних даних.

5. Корпоративне управління – проведено тренінг для Наглядової ради Компанії.

Вплив на відповідну галузь чи регіон – відпрацювання ефективної взаємодії керівних органів Компанії в процесах прийняття рішень та звітності.

Робота запланована на наступне півріччя – детальний аналіз одно- та дворівневої системи управління компаніями, дослідити принципи корпоративного управління провідних енергетичних компаній світу, розробка картки оцінки прогресу корпоративної реформи в НАК «Нафтогаз України», провести тренінг для Правління Компанії.

6. Міжнародні партнерства:

Проведено аналіз проектів Групи на предмет можливості залучення міжнародних інвесторів;

Вироблено методичку ранжування привабливості проектів для міжнародних інвесторів;

Проведено підготовку НАК «Нафтогаз України» для участі в CERA week 2018;

Досліджено можливість створення централізованого офісу розвитку бізнесу в рамках Компанії.

Вплив на відповідну галузь чи регіон – залучення міжнародних інвесторів до реалізації проектів в нафтогазовій галузі України.

Робота запланована на наступне півріччя – Підготовка та передача фінального звіту.

7. Управління показниками діяльності та розвиток персоналу, тренінги – проведено аналіз поточної системи компенсацій та пільг.

Вплив на відповідну галузь чи регіон – Оптимізація системи компенсацій для залучення та утримання професійного персоналу.

Робота запланована на наступне півріччя – розробка системи КПЕ в рамках Компанії, огляд посадових інструкцій та схем компенсацій, провести мінімум два тренінги, що фокусуватимуться на покращенні корпоративного управління та взаємодії підрозділів Компанії.

Станом на 31.06.2018 рух фінансових ресурсів відсутній.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта

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))

Впровадження провідних міжнародних практик корпоративного управління в НАК «Нафтогаз України» для залучення зовнішніх інвестицій та збільшення потенціалу НАК «Нафтогаз України» для підвищення видобутку газу та вуглеводнів.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для допомоги НАК «Нафтогаз України» взяти суттєвих заходів для вдосконалення корпоративного управління та здійснення змін у НАК «Нафтогаз України» та всіх компаніях групи НАК «Нафтогаз України», які відповідатимуть європейським та міжнародним стандартам.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Проект підтримки процесу забезпечення реалізації Ініціативи з прозорості видобувних галузей (ІПВГ);

Номер реєстраційної картки: № 3372-01;

Термін дії проекту: 14.01.2016 - 31.12.2018;

Кошторисна вартість: 780 000 доларів США;

Донор: Міжнародний банк реконструкції та розвитку;

Виконавець: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Реципієнт: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

В рамках впровадження ІПВГ функціонує Багатостороння група з питань імплементації в Україні ініціативи з прозорості видобувних галузей (БГЗО), яку створено на виконання Постанови КМУ №1098 від 30.09.2009 року «Про приєднання України до Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях» наказом Міненерговугілля №785 від 10.10.2012 року, персональний склад затверджено Наказом Міненерговугілля №458 від 30.06.2017 року. БГЗО очолює заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості з питань євроінтеграції.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Проект виконує свої завдання у відповідності до затвердженого Робочого плану.

Основними напрямками роботи є надання консультативної допомоги Реципієнту в процесі реалізації Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях, підготовка щорічних Звітів ІПВГ із залученням компанії-незалежного адміністратора, забезпечення супроводу у Верховній Раді України проекту Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях», забезпечення отримання Україною статусу країни, що відповідає вимогам ІПВГ, впровадження Комунікаційної стратегії, тощо.

У 2018 році опубліковано третій Звіт ІПВГ що містить дані за 2016 рік та охоплює наступні сектори: видобуток та транспортування нафти та газу, видобуток вугілля, руд металів, титану, марганцю, глини вогнетривких, глини тугоплавких та кварцового піску.

У червні 2018 року Правління ЕІТІ оголосило, що Україна досягла значного прогресу у впровадженні ІПВГ. Впродовж 2017 року Україна проходила валідацію, під час якої Міжнародний секретаріат ЕІТІ проводив оцінку результатів впровадження ІПВГ в Україні.

Незалежним аудитором ТОВ «БДО» було проведено фінансовий аудит Гранту за період 2016-2017 роки. Грант отримав позитивний аудиторський висновок без зауважень.

Було підготовлено технічне завдання для написання Звіту про непрямий вплив видобувної галузі на економіку України. На разі йде відбір консультанта згідно кваліфікаційних критеріїв, котрий буде готувати такий звіт.

На разі проходить підготовка технічного завдання для написання Звіту про огляд законодавчої та регуляторної основи видобувної галузі. Секретаріат ІПВГ проводить консультації з усіма зацікавленими сторонами.

Сума витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми): консультаційні послуги – 482 599,31 доларів США.

Проблемні питання – Вчасна підготовка звітів ІПВГ залежить від надання даних для звіту підзвітними установами, що включають в себе видобувні компанії, центральні органи виконавчої влади та державні установи. Через відсутність законодавчо закріпленого

обов'язку звітування для компаній вугільного та залізорудного секторів виникають суттєві затримки із поданням та відповідно обробкою даних, що призводить до затримок у публікації звітів ІПВГ. Нагальною потребою задля виправлення зазначеної ситуації є прийняття проекту Закону України № 6229 «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях».

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітного періоду – виконання Робочого плану ІПВГ.

Заплановані результати на кінець звітного періоду – запланована діяльність по проекту згідно з Робочим планом на 2018 рік.

Фактичні результати на кінець звітного періоду – вся діяльність по імплементації ІПВГ в Україні відповідає робочому плану.

Зобов'язання Донора – надання Міненерговугілля допомоги в реалізації його порядку денного в рамках ІПВГ. Повністю виконано.

Зобов'язання Виконавця – реалізація порядку денного (робочого плану) в рамках ІПВГ. Повністю виконано.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

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))

Мета проекту відповідає меті соціально-економічного розвитку України шляхом підвищення прозорості у видобувних галузях, що сприяє залученню інвестицій в галузь, є сигналом для міжнародних фінансових установ і міжнародних партнерів щодо надійності країни як партнера, а також сприяє поінформованості суспільства щодо питань розвитку паливно-енергетичного комплексу.

Впровадження проекту сприяло розкриттю інформації щодо діяльності видобувного сектору України, що поряд з іншими залученими сторонами сприяло внесенню змін до бюджетного законодавства у частині спрямування 5% рентної плати за користування надрами у видобувні регіони України. Це в свою чергу позитивно впливає на розвиток громад у довгостроковій перспективі. Аналіз кількісних показників не проводився.

Впровадження проекту сприяло широкій поінформованості громадськості щодо питань видобувних галузей України, в першу чергу значну зацікавленість виявили представники регіонів, де ведеться видобуток корисних копалин. Впровадженню проекту сприяло налагодженню конструктивного діалогу між громадами видобувних регіонів, органами місцевого самоврядування та видобувними компаніями. Поряд із внесенням змін до бюджетного законодавства у частині спрямування 5% рентної плати за користування надрами у видобувні регіони України, спостерігається більш активна співпраця видобувних компаній та населенням громад (селищ), де ведеться видобуток вуглеводнів. Аналіз кількісних показників не проводився.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Доступність результатів – звіти ІПВГ опубліковані на офіційному сайті Міненерговугілля, ІПВГ в Україні, Міжнародному сайті ІПВГ та єдиному державному веб-порталі відкритих даних.

Розповсюдження результатів – результати проекту поширюються шляхом проведення круглих столів та семінарів на національному та регіональному рівнях, проведенням тренінгів для всіх залучених сторін, включаючи представників ЗМІ, а також шляхом публікацій на сайті ІПВГ та відповідних соціальних мережах.

Довгострокове зменшення витрат – довгострокове зменшення витрат буде досягнуто шляхом запровадження електронної платформи збору та обробки даних ІПВГ, що дозволить значно зменшити кількість людино-годин, витрачених на підготовку звітів ІПВГ.

Інші пропозиції – результати проекту будуть використані для виконання міжнародних зобов'язань України, виконання Антикорупційної стратегії Уряду, реалізації положень Ініціативи «Партнерство «Відкритий Уряд». Також проект Закону України №6229 від 23.03.2017 «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» окрім підвищення прозорості у видобувних галузях, сприятиме також виконанню зобов'язань України за Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, та на імплементацію, в частині підвищення прозорості господарської діяльності у видобувних галузях, Директиви 2013/34/ЄС Європейського Парламенту та Ради від 26 червня 2013 року, Директиви 2013/50/ЄС Європейського парламенту та Ради ЄС від 22 жовтня 2013 року та Директиви 2007/14/ЄС Європейського парламенту та Ради ЄС від 8 березня 2007 року.

**РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу**

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Комплексне дослідження підземних газосховищ України

Номер реєстраційної картки: № 3717

Термін дії проекту: 30.06.2019–30.06.2019

Донор: Європейський Союз

Виконавець: ТОВ «Маккінзі і компанія Україна»

Реципієнт: НАК «Нафтогаз України»

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Кошторисна вартість: 1 984 100 Євро

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

1. Робота, запланована за проектом (програмою) – опис та аналіз попиту на існуючі продукти по зберіганню газу на наступні 20 років.

- Здійснено огляд ринку європейських газосховищ впродовж останніх років з вказанням основних показників, релевантних для короткострокового та сезонного циклічного зберігання.

- Проведено детальний аналіз основних факторів, які впливають на ринкові тренди в розрізі (попит, інфраструктура, пропозиція тощо).

- Оцінено кожен фактор у короткостроковій та середньостроковій перспективі та визначено результуючий вплив на ринок газосховищ в Європі, в тому числі високорівневий прогноз аукціонних цін на зберігання газу.

- Оглянуто потенційний попит на зберігання газу з боку транспортних компаній на основі найкращих практик та порівняльного аналізу.

2. Аналіз можливостей для українських активів та їх використання в рамках набору можливих сценаріїв розвитку газового сектору.

- Підготовлено детальні аудиторські звіти по 11 ПСГ (Більче-Волице-Угерське, Богородчанське, Дашавське, Кегичівське, Краснопопівське, Опарське, Олишівське, Пролетарське, Солохівське, Угерське 14-15, Червонопартизанське) зокрема по наступних запитаннях:

- Підтвердження номінальних технічних показників ПСГ (активного обсягу зберігання газу, швидкості закачування та відбору, пластових тисків та ін.);

- Підтвердження рівня запасів газу/рекомендації щодо коригування;

- Рекомендації щодо інвестиційної програми як для підтримування діяльності ПСГ, так і для покращення його продуктивності;

- Рекомендації щодо можливих сценаріїв експлуатації ПСГ.

- Проведено аналіз та погодження зауважень до технічних звітів з командами УТГ та НАК «Нафтогаз».

- Запропоновано та погоджено підхід до розробки стратегічних опцій для кожного ПСГ.

- Запропоновано параметри для визначення технічних обмежень системи: активного об'єму зберігання та цільової швидкості відбору наприкінці періоду відбору, коли технологічно зменшуються можливості по відборі із ПСГ через зменшення пластових тисків.

- Проведено аналіз операційних, технічних та фінансових показників діяльності ПСГ для побудови ранжування ПСГ за економічними та стратегічними сценаріями.

- Запропоновано розподіл ПСГ на критичні та некритичні, а також стратегічні опції для кожного ПСГ.

- Запропоновано додаткові продукти для ПСГ.
- Для основних стратегічних опцій по ПСГ: залучення інвесторів та виведення з експлуатації ведеться розробка детальних механізмів та юридичних алгоритмів, які дозволять реалізувати сценарії в рамках діючого законодавства чи з мінімальними змінами до діючого законодавства.

3. Оцінка техніко-економічної та юридичної доцільності ПСГ за основними сценаріями.

- Проводиться технічний аудит ПСГ із застосуванням доступних даних та даних попередніх аналізів та аудитів
- Проаналізовано поточний стан існуючих та очікуваних юридичних положень стосовно українських газосховищ.

Станом на 30.06.2018 рух фінансових ресурсів відсутній.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Підтримка впровадження реформ в енергетичному секторі України у відповідності до acquis ЄС стосовно енергетики та конкуренції та згідно із зобов'язаннями України перед Енергетичним Співтовариством.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта. Ризики, проблеми, що виникали під час впровадження проекту (програми): суттєвих, які би вплинули на реалізацію проекту, не виявлено.

Пропозиції щодо поліпшення роботи за проектом (програмою): суттєвих, які би вплинули на реалізацію проекту, не виявлено.

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))

- Визначення передових практик країн ЄС та запровадження їх в Україні
- Покращення методів прогнозування попиту на послуги ПСГ
- Підвищення точності аналізу інвестиційних проектів в та прогнозування грошових потоків
- Ідентифікація потенційних клієнтів з використання потужностей українських ПСГ
- Розробка та запровадження комплексної стратегії розвитку галузі

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

- Критеріями досягнення мети програми є створення наступних рамкових документів:
- Аналіз попиту на газові сховища на наступні 20 років
 - Аналіз можливостей використання українських сховищ та вироблення відповідних рекомендацій

Оцінка техніко-економічної та юридичної доцільності ПСГ за основними сценаріями.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: «Підтримка ГВП в ПАТ «Укртрансгаз» за рахунок коштів Цільового фонду II Європейської комісії та Світового банку з надання консультацій з питань державної політики щодо реформування газової галузі України та інфраструктурної підтримки модернізації газотранспортної системи»;

Номер реєстраційної картки: № 3621;

Термін дії проекту: 06.06.2017–31.07.2018;

Донор: Міжнародний банк реконструкції та розвитку;

Виконавець: ПАТ «Укртрансгаз»;

Реципієнт: ПАТ «Укртрансгаз»;

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість: 1 047 619,00 Євро.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

1. Отримання консультаційних послуг Консультанта ГВП, згідно з Технічним завданням:

Консультантом ГВП розроблено пакет екологічно-соціальних документів по Проекту, зокрема з питань охорони навколишнього екологічного і соціального середовища, безпеки праці, управління персоналом, землевідведення і компенсацій, взаємодії з зацікавленими сторонами (всього близько 20-ти документів), що вимагаються ЄБРР і ЄІБ.

Останні зауваження та коментарі за результатами аудиту екологічно-соціальних документів банками із залученням консультаційної компанії АЕСОМ отримані в березні п.р. та прийняті до виконання Консультантом ГВП та АТ «Укртрансгаз». Доопрацювання документів буде здійснено до червня-липня п.р.

Консультантом ГВП проведена робота щодо доопрацювання тендерної документації для закупівлі кранів, фітінгів, відводів, відповідно до зауважень отриманих від ЄБРР. Тендерну документацію із закупівель труб доопрацьовано та повторно направлено в ЄБРР на погодження.

Проведено і завершено процедуру попередньої кваліфікації учасників із закупівлі будівельних робіт на лінійній частині. Тендерну документацію на закупівлю робіт по лінійній частині буде завершено після доопрацювання екологічних і соціальних вимог МФО.

2. Отримання перекладу технічної та іншої документації, а також послуг з усного перекладу робочих зустрічей з Консультантом ГВП, МФО, іншими зацікавленими сторонами.

Відповідно до укладеного Контракту від 07.07.2017 з індивідуальним Консультантом-перекладачем отримано послуги письмового (проектна документація та креслення) та усного перекладу (переговори з учасниками закупівель, робочі зустрічі з МФО, наради з Консультантом ГВП).

Рух фінансових ресурсів (грантів)

1) Договір (контракт) – №1708000028 від 10.07.2017 між ПАТ «УКРТРАНСГАЗ» та Su-Yari Engineering and Consulting Inc.

Сума договору (контракту) – 1 029 325,00 дол. США.

Сума платежу – 711 278,62 дол.США (17.08.2017, 20.09.2017, 31.10.2017, 17.11.2017, 03.01.2018, 06.02.2018, 01.03.2018, 06.04.2018, 26.04.2018).

2) Договір (контракт) – № 1605000038 від 11.04.2016 між ПАТ «УКРТРАНСГАЗ» та фізичною особою-суб'єктом підприємницької діяльності Вербицьким Д.А.

Сума договору (контракту) – до 40 000,00 євро.

Сума платежу – 1 030 142,87 грн. (23.08.2017, 20.09.2017, 24.10.2017, 28.12.2017, 23.01.2018, 06.02.2018, 14.03.2018, 11.04.2018, 14.05.2018).

3) Договір оренди нежитлового приміщення з ТОВ «БЦ БЛ «Башта №5» від 16.06.2017 № 34/1707000075.

Сума договору (контракту) – 76 160,00 грн. на міс.

Сума платежу – 901 636,13 грн. (18.07.2017, 09.08.2017, 13.09.2017, 10.10.2017, 08.11.2017, 13.12.2017, 10.01.2018, 06.02.2018, 13.03.2018, 05.04.2018, 11.05.2018).

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Виконання завдань відповідають Технічному завданню проекту.

Робота, запланована на II півріччя 2018 року:

1. Отримання консультаційних послуг, згідно з Технічним завданням.

2. Отримання перекладу технічної та іншої документації, а також послуг з усного перекладу робочих зустрічей з Консультантом ГВП, МФО, іншими зацікавленими сторонами.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта

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))

Забезпечення реалізації проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой-Помари-Ужгород», метою якого є підвищення надійності, прозорості, ефективності та комерційної привабливості діючих транспортних маршрутів, зменшення впливу на навколишнє середовище, мінімізація ризиків поставок природного газу європейським споживачам через територію України.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Навчання для розбудови спроможності Групи впровадження проекту «Укратрансгаз» (ГВП УТГ) у т. ч. для доопрацювання технічної документації та надання технічної підтримки з реалізації проекту.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – «Екстрені заходи з ліквідації аварійного стану Придніпровського хімічного заводу (ПХЗ) у м. Кам'янське (колишній Дніпродзержинськ) в Україні»

Номер реєстраційної картки: № 3676 від 25.09.2017

Термін дії проекту: 01.12.2016 – 30.11.2020

Донор: ЄС

Виконавець – Український науково-технічний центр

Реципієнт – ДП «Бар'єр»

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

За напрямом 1 - організаційна підготовка до виконання проекту було виконано. Задачу 1 "Підготовка проекту і Початковий етап", а саме підготовлено Початковий звіт, до якого входять: План якості, Стратегія реалізації, План робіт та Графік реалізації, План управління ризиками, Матриця логічної схеми проекту.

За напрямом 2 - проектування та нагляд за виконанням робіт зі стабілізації об'єктів, що є джерелами радіаційної небезпеки було виконано Задачу 2.1 "Підтримка в укладенні рамкових контрактів на будівельні роботи", а саме встановлення технічних умов, що описують якість і приблизну кількість продукції та обсяг робіт, які будуть виконані, щоб дозволити УНТЦ запросити учасників тендеру на передбачувані будівельні роботи та супроводжуючі послуги, а саме

- Постачання і монтаж захисної огорожі для контрольованих зон;
- Створення санітарних пропускників для контрольованих зон;
- Послуги щодо здійснення дозиметричного моніторингу персоналу зайнятого на здійсненні відновлювальних робіт;
- Послуги щодо здійснення радіологічного моніторингу навколишнього середовища та оцінки доз опромінення населення, в тому числі – робітників підприємств, що розташовані на території ПХЗ під час періоду виконання проекту;
- Ізоляцію забруднених будівель, споруд, ділянок території, тощо;
- Створення безпечних зон тимчасового зберігання радіоактивних відходів та матеріалів.

За напрямом 3- Посилення потенціалу системи управління було виконано Задачу 3.1 "Визначення пріоритетів та затвердження змісту системи управління якістю".

В рамках цієї задачі Підрядник надав підтримку Кінцевому користувачу у створенні робочих зон, охоплених Системою управління якістю (СУЯ), а також викладенні необхідного змісту СУЯ, який відповідає її операціям під час заходів радіаційного контролю і здійснення відновлювальних робіт з безпеки і захисту на майданчику ПХЗ.

Також було розроблено навчальну програму, з першочерговою увагою на захист і безпеку і небезпечні виробничі фактори, присутні при роботі в безпосередній близькості від ПХЗ.

В рамках Задачі 3.4 "Програма інформування громадськості" було розроблено Програму інформування громадськості щодо майданчика ПХЗ. Вона охоплює заходи з інформування громадськості, щоб громадськість була більш обізнана про ризики, пов'язані з проникненням на майданчик, і роботу, що робиться для зменшення цих ризиків.

За напрямом 4 Організація постачання терміново необхідного обладнання. В рамках Задачі 4.1 "Визначення пріоритетного обладнання" було має описано та складено перелік пріоритетного обладнання, яке терміново потрібне Кінцевому користувачу для підтримки своєї повсякденної діяльності.

В рамках Задачі 1.1 – 1.5 було виконано:

- Проведено курс експрес-тренінгу для співробітників ДП "Бар'єр" в рамках програми ліцензування ДП "Бар'єр";
- Було розроблено документи для отримання ліцензії для ДП "Бар'єр";
- Розроблено та продовжує розроблятися ряд документів, у відношенні до спеціальних умов ліцензії ДП "Бар'єр";
- Поставлено обладнання в рамках програми ліцензування ДП "Бар'єр".

Проблемні питання – відсутність державної підтримки функціонування ДП «Бар'єр» призведе до припинення реалізації проекту з боку ЄС.

Для поліпшення роботи за проектом необхідно запровадження державної підтримки функціонування ДП «Бар'єр», шляхом забезпечення фінансування з державного бюджету заходів та робіт з реабілітації території проммайданчику.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Державна реєстрація 25.09.2017, офіційною датою початку робіт за контрактом визначено 09.10.2017. Створено спільний керівний комітет проекту та проведено низку нарад зацікавлених сторін з підрядником по виконанню проекту.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам реципієнта.

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))

Покращення стану території ПДХЗ та розширення можливості Міненерговугілля та ДП «Бар'єр» у сфері контролю за небезпечними об'єктами на території.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – «Україна: Проект реабілітації Укргідроенерго: Збільшення потужності Каховської ГЕС - Підготовка проекту»

Номер реєстраційної картки – № 2500-03 від 18.01.2016 р.

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку

Виконавець – Fichtner GmbH & Co. KG (Консультант)

Реципієнт – ПрАТ «Укргідроенерго» (Клієнт)

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

25.04.2018 року Консультанту повторно було направлено Звіт з оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище в міжнародному форматі офіційним листом від ПрАТ «Укргідроенерго» із зазначенням зауважень до проекту заключного Звіту.

Розпорядженням КМУ від 10 березня 2017 року № 156-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування «Будівництво Каховської ГЕС-2» було схвалено ТЕО в Українському форматі.

Консультанту Fichtner GmbH & Co. KG всього по Контракту сплачено: 770 916,50 євро.

Ризики, проблеми, що виникали під час впровадження проекту (програми): Приймаючи до уваги той факт, що розділ «Оцінка впливу на навколишнє та соціальне середовище» в міжнародному форматі знаходиться на доопрацюванні у Консультанта, та орієнтовно може бути погоджений між всіма Сторонами у 2018 р., а дія Контракту № С21273/ЕCHR-2010-11-01 на надання консультаційних послуг завершилася 24.05.2017, Товариство неодноразово зверталось до Банку з проханням продовжити термін дії Грантової Угоди та Контракту на надання консультаційних послуг на обґрунтований термін з метою виконання Сторонами своїх зобов'язань. Відповідь Банку по цьому питанню очікується.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Існує затримка зі сторони виконавця (Fichtner GmbH) щодо надання заключного звіту ОВНСС в міжнародному форматі, який відповідав би меті і обсягу передбаченому в технічному завданні та містив достовірні дані і висновки, які формуються на підставі проведених вишукувань та досліджень, що призвело до необхідності продовження дії Контракту на надання консультаційних послуг до кінця 2018 року. Відповідний запит направлено в ЄБРР, відповідь очікується.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Реалізація Проекту у співпраці з донором (ЄБРР) відповідає потребам ПрАТ «Укргідроенерго».

Підготовлені Виконавцем (Fichtner GmbH & Co. KG) документи, які були прийняті Роботодавцем та Банком в цілому задовольняють потреби Замовника.

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))

Збільшення маневрових потужностей для покриття пікових потреб енергосистеми України.

Підвищення раціонального використання водних ресурсів.

Це завдання відповідає Енергетичній стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність».

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 енерго ринок ЄС.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати реалізації Проекту, 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 Проекту «Будівництво Каховської ГЕС-2».

Техніко-економічне обґрунтування підготовлене згідно норм українського законодавства, яке отримало позитивний висновок державної експертизи та схвалення Кабінету Міністрів України, дозволяє подальшу ініціацію та реалізацію Проекту «Будівництво Каховської ГЕС-2».

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Українсько-Данський енергетичний центр.

Номер реєстраційної картки: № 3260 від 09.07.2015.

Термін дії проекту: 01.01.2015 – 31.08.2018.

Донор: Уряд Королівства Данія через МЗС Данії.

Виконавець – МЗС Данії.

Реципієнт – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Інформація про наглядові ради – Наказом № 749 від 14.12.2017 утворено Координаційний Комітет проекту міжнародної технічної допомоги "Українсько-Данський енергетичний центр".

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Компонент 1 та 5 щодо розробки довгострокового моделювання прогнозного національного енергетичного балансу та сценаріїв розвитку енергетичної системи

- Семинар, присвячений системі показників сталої енергетики та моделюванню базового сценарію, 5-6 березня 2018 року, Відень – Офіс Енергетичного Співтовариства. УДЕЦ та українські експерти з питань енергетичного моделювання з Інституту економіки та прогнозування Національної Академії Наук України прийняли участь в семінарі, презентували вхідні дані моделі TIMES-Ukraine, що були отримані за результатами співпраці з УДЕЦ. Ці вхідні дані можуть поліпшувати мультирегіональну модель для цього проекту та будуть використані для моделювання та аналізу довгострокових сценаріїв оптимізації енергетичного балансу України, а також розробки планів дій в рамках Нової енергетичної стратегії України до 2035 року.

- 3-4 квітня 2018 року – навчальний семінар, присвячений створенню інституту енергетичного омбудсмена, Копенгаген (Досвід роботи інституту Данського парламентського омбудсмена, роз'яснення щодо повноважень та співпраці з іншими державними органами, семінар із Данською Апеляційною радою з питань енергетики).

- 4 червня 2018 року – Бюро комплексного аналізу та прогнозів надало Підсумковий звіт щодо надання технічної допомоги у створенні бази даних з питань енергетичної статистики України за 1990-2016 роки та підвищення прозорості національної звітності з викидів парникових газів в енергетичному секторі. Створена база даних містить статистичні показники, які є необхідними для проведення дослідження, призначені для покращення якості та прозорості Національного реєстру викидів парникових газів в енергетичному секторі та визначення ключових індикаторів для прогнозування розвитку енергетичного сектору в Україні. Вартість контракту – 144 000 Данських крон.

Компонент 3. Система проведення моніторингу у сфері енергоефективності на галузевому рівні

- Навчальний семінар з енергоефективності для промисловості для Держенергоефективності протягом 30-31 січня 2018 року, Копенгаген (презентація пропозицій щодо впровадження добровільних договорів з енергоефективності, енергетичного аудиту та енергетичного менеджменту для промисловості України, семінар в ЕАД включно із презентацією інструментів оцінки ефективності схеми добровільних договорів, яку розробив ЕАД; опис статусу використання схеми добровільних договорів у Данії із оглядом загальних підстав для використання такої схеми – колишньої та поточної,

опису вимог, встановлених для компаній, що хочуть приєднатися до такої угоди, та адміністрування процедури виконання добровільних договорів; тренінг, проведений компанією Koppers Denmark ApS (провідне дистиляційне підприємство) щодо впровадження проектів з енергоефективності та реалізації схеми виконання добровільних договорів; презентації від DANAK та Bureau Veritas щодо сертифікації системи енергоменеджменту.

- Енергетичний скринінг на цукровому заводі агрохолдингу «АСТАРТА», 13-14 лютого 2018 року, Полтава. Проведено оцінку можливостей енергозбереження, а також презентація типових можливостей енергоменеджменту на українських промислових підприємствах. Агрохолдинг «Астарта» обрав Новооржицький цукровий завод у якості бази для енергетичного скринінгу. Вартість контракту – 90 000 Данських крон.

Компонент 4. Інструменти для балансування джерел відновлюваної енергії в регіональній мережі

Діяльність УДЕЦ сфокусовано на розробку короткострокового прогнозування виробництва електроенергії з вітру, інструментів для балансування ВДЕ в регіональній мережі, включно із рекомендаціями та проектом методології щодо балансування.

- 20 лютого 2018 року проведено тренінг від Данського системного оператора «Energinet» для Міненерговугілля, Укренерго, енергопостачальних компаній України щодо принципів балансування енергетичної системи та принципів функціонування централізованої платформи комерційного обліку DATANUB. Під час семінару за участі данського системного оператора «Energinet», данської розподільчої компанії «Radius Elnet» та найбільшого електропостачальника «Orsted» було презентувано досвід Данії у процесі зміни постачальника електроенергії; питаннях створення центральних реєстрів споживачів та бази даних їх споживання; налаштуванні процесу діяльності DataHub, що передбачає відповідні процедури, облік, нормативну базу, відповідальність зацікавлених сторін у процесі співпраці щодо виставлення рахунків тощо. Вартість контракту – 80 000 Данських крон.

Компонент 6. Аналіз варіантів ширшого використання біомаси, біогазу та побутових відходів для виробництва теплової енергії

- 25 березня 2018 року УДЕЦ/ЕАД презентували результати данської моделі оцінки ефективності системи централізованого тепlopостачання District Heating Assessment для 4 пілотних міст (Дрогобич, Стебник, Борислав, Самбір) за участі представників Львівської адміністрації, Держенергоефективності та мерів обраних міст. Львівська обласна адміністрація засвідчила свою зацікавленість у представлених результатах і використовуватиме модель для розробки стратегічного енергетичного планування для обраних міст.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього) – 14 991 313 Д.К.

Консультаційні послуги:

Головний радник центру в Україні – 3 352 005 Д.К.

Головний радник центру в Копенгагені – 652 800 Д.К.

Міжнародні консультанти – 1 392 640 Д.К.

Національні консультанти – 1 100 000 Д.К.

Адміністративні витрати виконавця – 5 439 998 Д.К.

Відрядження і проживання – 3 053 870 Д.К.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Наступні критерії результативності проекту, заплановані на даному етапі були досягнені:

- Піврічні звіти, Протоколи засідань, звіти технічної допомоги.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам реципієнта.

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)

Проектом було досягнуто наступних результатів: підтримано підготовку перед-фінальної версії Енергетичної стратегії України до 2035 року; проведено Стратегічну екологічну оцінку ЕСУ- 2035; адаптовано сценарну енергетичну модель STREAM в контексті досягнення цілей ЕСУ-2035; проведено оцінку ключових показників ефективності ЕСУ-2035 та проведення відповідних модельних розрахунків за допомогою TIMES-Україна; забезпечено підготовку Національного енергетичного балансу України за 2014-2016 роки відповідно до форм Міжнародного енергетичного агентства; удосконалено методологію створення та ведення системи обліку викидів парникових газів та підготовлено рекомендацій щодо поліпшення якості розрахунків викидів парникових газів України; проведено розрахунки викидів парникових газів від спалювання вугілля на ТЕС України для звітності, що надається до Секретаріату РКЗК ООН; верифіковано обсяги споживання моторних палив транспортним сектором в контексті щорічної підготовки Національного кадастру антропогенних викидів із джерел та абсорпації поглиначами парникових газів в Україні; розроблено відкриту електронну базу даних енергетичної статистики України та розрахунку викидів парникових газів із 1990 по 2016 роки (забезпечено верифікацію та узгодженість відповідно форм МЕА); розроблено методологію моніторингу показників енергоефективності для промисловості, житлового сектору, транспорту, сільського господарства та сфери послуг відповідно до стандартів МЕА; розроблено механізм стимулювання промислових підприємств до енергоефективності (Розроблено концепцію запровадження податку на викиди CO₂; підхід до схеми добровільних угод Voluntary Agreements); рекомендації щодо розробки системи короткострокового прогнозування виробництва електроенергії з вітру; презентовано доступні комерційні рішення для короткострокового прогнозування виробництва електроенергії із вітру Prediktor; проведено популяризацію енергоефективності та заміщення газу альтернативним видами палива; реалізація пілотного проекту зі стратегічного енергетичного планування в сфері теплопостачання для 4-х міст Львівської області (Дрогобич, Самбір, Стебник, Борислав) із використанням данської моделі оцінки ефективності системи централізованого теплопостачання District Heating Assessment Tool; розроблено фінансову моделі на будівництво нової когенераційної установки (TEЦ) на біомасі.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Українсько-Данський енергетичний центр II.

Номер реєстраційної картки: № 3849 від 23.05.2018.

Термін дії проекту: 27.02.2018 – 31.12.2020.

Кошторисна вартість: 20 000 000 Данських крон.

Донор: Уряд Королівства Данія через МЗС Данії.

Виконавець – МЗС Данії.

Реципієнт – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

Інформація про наглядові ради – Наказом № 281 від 05.06.2018 утворено Координаційний Комітет проекту міжнародної технічної допомоги "Українсько-Данський енергетичний центр II".

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

19 червня 2018 року було проведено Координаційний Комітет Проекту УДЕЦ II, на якому було затверджено робочий план та бюджет проекту на 2018 рік.

Компонент 1. Підтримка Енергетичної стратегії до 2035 року - Моделювання енергетичного сектору

Підготовлено проекти двох технічних завдань "Довгострокове моделювання TIMES, розробка довгострокових сценаріїв оптимізації енергетичного балансу для реалізації цілей Енергетичної стратегії» та «Проведення стратегічної екологічної оцінки Планів заходів з реалізації ЕСУ на період до 2035 (до 2025; до 2035)».

Компонент 2. Система короткострокового прогнозного моделювання і програмне забезпечення, розроблені відповідно до кращих міжнародних практик

Підготовлено проект технічного завдання з розробки інструментів із короткострокового моделювання енергетичного балансу та його адаптації до українського контексту із застосуванням кращих міжнародних практик.

Компонент 3. Інструменти для інтеграції відновлювальної енергії

В рамках компоненту передбачено наступні заходи:

- Тренінг з короткострокового прогнозування вироблення електроенергії із вітру для диспетчерів. Готується проект технічного завдання;

- Семінар за участі Energinet.dk на тему рекомендацій щодо діяльності українського Data Hub;

- Рекомендації щодо інструментів та методологій для балансування енергетичної системи. Визначення оптимальної потужності встановлення акумуляторних батарей в Україні та розрахунок необхідної частки смартгенерації;

- Підготовку звіту щодо кращих практик ЄС, у т.ч. досвіду Данії, у впровадженні механізму аукціону на будівництво нових потужностей ВДЕ для України, та розробку рекомендацій для України щодо впровадження механізму аукціону на будівництво нових потужностей ВДЕ для України.

Компонент 4. Підтримка Держенергоефективності у створенні «Єдиного вікна»

Заплановані заходи передбачають:

- Подальшу розробку інтерактивної інвестиційної мапи UAMAP з новими функціями,

беручи до уваги шаблон інвестиційної карти для UAMAP 2.0, який було розроблено разом з IFU, фінансову модель, розроблену компанією Ramboll в рамках УДЕЦ Фази I, данський досвід в частині ідентифікації вихідних даних для розробки шаблонів типових фінансових моделей та попереднього техніко-економічного аналізу для обраних проектів ВДЕ;
- Розроблення попереднього техніко-економічного аналізу обраних проектів ВДЕ.

Компонент 5. Національний план дій з відновлювальної енергетики

Заплановані заходи передбачають: аналіз поточного стану впровадження Національного плану дій з відновлювальної енергетики, збір вихідних даних та моделювання сценаріїв для нового Національного плану дій з відновлювальної енергетики й етапів його впровадження.

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

УДЕЦ виступив у ролі співорганізатора Форуму енергоефективного партнерства-2018, що відбувся 27 квітня 2018 року, Київ. В рамках Форуму УДЕЦ презентував досвід Данії у реалізації заходів з енергоефективності та щодо механізму добровільних договорів у цій сфері для широкої аудиторії з усієї України.

Заплановані заходи передбачають:

- Розроблення мотиваційних схем підтримки для стимулювання енергоефективності у промисловості;
- Розроблення системи моніторингу та звітності за новим Національним планом дій з енергоефективності.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Наступні критерії результативності проекту, заплановані на даному етапі були досягнені:

- Піврічні звіти, Протоколи засідань, звіти технічної допомоги.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам реципієнта.

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))

Метою Проекту є сприяння 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.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва – Допомога Україні у процесі впровадження реформ у секторі енергетики відповідно до міжнародних зобов'язань країни;

Номер реєстраційної картки: № 3488;

Термін дії проекту: 20.06.2016 - 19.12.2018;

Донор: Європейський Союз;

Виконавець – Консорціум на чолі KANTOR Management Consultants S. A. (Греція) у складі з Expertise France (Франція), N.V/ КЕМА (Нідерланди), Mott MacDonald Limited (Великобританія);

Реципієнт – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Проект виконує свої завдання у відповідності до затвердженого початкового звіту та робочого плану проекту, що затвердженого Реципієнтом та Донором 20 грудня 2016 року.

Основними напрямками роботи є надання технічної консультативної допомоги Реципієнту в процесі реалізації окремих положень міжнародних зобов'язань в енергетичному секторі, прийнятих Україною в рамках Угоди Про Асоціацію та Угоди Про Енергетичне Співтовариство.

Протягом звітного періоду Проект розробив та надав Реципієнту наступні документи:

Доопрацьований проект процедури моніторингу системи резерву частоти та/або резерву автоматичного відновлення частоти, доопрацьовану методологію розробки процедур з оцінки ризиків, проект правил роздрібного ринку електричної енергії, проект кодексу розподільчих мереж та пакет подальших коментарів до нього, проект кодексу системи передачі, проект правил ринку електричної енергії, другий проект правил тестування та сертифікації резерву частоти та/або резерву автоматичного відновлення частоти, технічні звіти по кращим європейським технологіям по зменшенню викидів на великих спалювальних установках (ВСУ) та системі моніторингу зменшення викидів на ВСУ.

Розроблено перший проект закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів» та перший проект схеми надання фінансової підтримки операторів ВСУ в рамках впровадження Національного Плану зі Скорочення Викидів (НПСВ) тощо. Проведено низку навчальних семінарів з ключових технічних та фінансових аспектів впровадження НПСВ в Україні.

Підтримано діяльність бенефіціара шляхом надання перекладів, місій, проведення курсів з англійської мови для співробітників бенефіціара тощо.

Термін дії – до 19.12.2018.

Вартість Договору - 2 229 950 Євро.

Використано коштів з початку 2018 року – 102,914.97 Євро.

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Виконання завдань відповідають робочому плану проекту та здійснюються у відповідності до листів звернень Реципієнта за затвердженням Донора.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

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))

Мета проекту полягає в наданні підтримки ЄС подальшого здійснення реформ в енергетичному секторі України, зміцнення фінансової стійкості, забезпечення більшої прозорості та захисту навколишнього середовища в енергетичному секторі у відповідності до зобов'язань України викладених в Угоді Про Асоціацію між Україною і ЄС і Договорі Про Заснування Енергетичного Співтовариства, що повністю відповідає меті соціально-економічному розвитку України.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для виконання положень Угоди про Асоціацію та поступова реалізація окремих положень законодавства Європейського Союзу в сфері енергетики в Україні.

РЕЗУЛЬТАТИ
поточного моніторингу

1. Вихідні дані проекту (програми), у тому числі відомості про заплановану та фактичну дату початку реалізації проекту (програми) та її завершення; назву донора, виконавця, реципієнта та бенефіціара; координатора проекту (програми), інформація про наглядові ради та експертні групи, створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою)

Назва: Включення системи фізичної ядерної безпеки України у структуру забезпечення глобальної фізичної ядерної безпеки для Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

Номер реєстраційної картки: № 3388-01 від 17.10.2017

Термін дії проекту: 11.09.2015 – 14.08.2018,

I етап 11.09.2015 – 10.09.2017, II етап 15.08.2017 – 14.08.2018

Донор: Уряд США через Міністерство оборони США/Агентство зменшення загрози

Виконавець: «Парсонс Гавернмент Сервісез Інтернешнл»

Реципієнт: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Бенефіціар: Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

2. Інформація про досягнення очікуваних результатів, у тому числі узагальнені результати впровадження проекту (програми), загальну суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги протягом строку реалізації проекту (програми), проблемні питання

Проект знаходиться на завершальній стадії. Наразі відбувається передача і тестування обладнання та завершується впровадження систем. А саме:

- системи автоматичного газового пожежогасіння серверного приміщення;
- системи моніторингу інженерної інфраструктури та навколишнього середовища серверного приміщення;
- системи відеоспостереження;
- систем електропостачання та електроосвітлення;
- конструкцій огородження «холодного коридору»;
- локальної обчислювальної мережі та відеоконференцзв'язку;
- систем кондиціонування приміщень серверної та електрощитової;
- систем вентиляції та газовидалення серверного приміщення;
- системи обробки та збереження даних;
- структурованої кабельної системи;
- також завершується випробування технологічної частини (меблі, технологічні шафи, обладнання на робочих місцях операторів, системи відображення інформації на першому та п'ятому поверхах).

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими

Розробка функціональних програмних вимог, проектування та переоснащення приміщення диспетчерської служби Міненерговугілля України має функціонувати як центр збору інформації і координації заходів з управління, протидії, запобігання і реагування на можливі випадки загроз об'єктам енергоінфраструктури, як один із основний пріоритетних напрямків роботи Міністерства.

4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.

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))

Мета проекту відповідає меті соціально-економічного розвитку України шляхом запобігання і реагування на можливі випадки загроз об'єктам паливно-енергетичного комплексу України, стабільного розвитку економіки та захищеності населення.

6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)

Результати проекту будуть використані для виконання міжнародних зобов'язань України в частині фізичної ядерної безпеки України. Проект реалізується за програмою «Включення системи фізичної ядерної безпеки України у структуру забезпечення глобальної фізичної ядерної безпеки (ГФЯБ)» між Агентством зменшення загрози Міністерства оборони Сполучених Штатів Америки з компанією «Парсонс Гавернмент Сервісез Інтернешнл» на впровадження Плану спільних заходів з Міненерговугілля України.

Передбачається створення Міжвідомчого оперативного штабу на базі диспетчерської служби Міненерговугілля з метою постійного моніторингу та реагування на загрози в енергетичному секторі України.