

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 (ШВГ);
Номер реєстраційної картки: № 3372;
Термін дії проекту: 14.01.2016 - 31.12.2019;
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 ШВГ функціонувала Багатостороння група з питань імплементації в Україні Ініціативи з прозорості видобувних галузей (БГЗО), яку було 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 було затверджено Наказом Міненерговугілля № 458 від 30.06.2017 року.
Після прийняття Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18.09.2018 від №2545 – VIII наразі створюється Багатостороння група з імплементації ШВГ, склад та функції якої будуть відповідати цьому Закону. Головою БГ ШВГ є Міністр 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).
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 ШВГ із залученням компанії-незалежного адміністратора, забезпечення розробки та супроводу підзаконних нормативних актів до Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18.09.2018 № 2545 - VIII, забезпечення отримання Україною статусу країни, що відповідає вимогам ШВГ, впровадження Комунікаційної стратегії, тощо.
У 2018 році опубліковано третій Звіт ШВГ 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 ШВГ. Впродовж 2017 року Україна проходила валідацію, під час якої Міжнародний секретаріат ЕІТІ проводив оцінку результатів впровадження ШВГ в Україні.
Незалежним аудитором ТОВ «БДО» було проведено фінансовий аудит Гранту за період 2016-2018 роки. Грант отримав позитивний аудиторський висновок без зауважень.
Будо підписано контракт з ТОВ «Ернст енд Янг» на підготовку Звіту про непрямий вплив видобувної галузі на економіку України. Наразі йде підготовка такого звіту.
На початку липня 2019 року розпочалась підготовка Звіту ШВГ за 2017 рік компанією-незалежним адміністратором.
Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітнього періоду (усього): - Консультаційні послуги – 560 093,58 доларів США.

Проблемні питання – Вчасна підготовка звітів ППВГ 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, для підготовки Звіту ППВГ за 2017 рік, звітування для компаній вугільного та залізничного секторів виникають суттєві затримки із поданням та відповідно обробкою даних, що призводить до затримок у публікації звітів ППВГ.

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 – виконання Робочого плану ППВГ.

Заплановані результати на кінець звітної періоду – Запланована діяльність по проекту згідно з Робочим планом на 2019 рік.

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

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

Зобов'язання Виконавця – реалізація порядку денного (робочого плану) в рамках ППВГ. 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 ППВГ опубліковані на офіційному сайті Міненерговугілля, ППВГ в Україні, Міжнародному сайті ППВГ 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 ППВГ та відповідних соціальних мережах.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – Передача знань персоналу відбувається шляхом комунікацій у повсякденній роботі.

Довгострокове зменшення витрат – довгострокове зменшення витрат буде досягнуто шляхом запровадження електронної платформи збору та обробки даних ППВГ, 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: «Проект енергетичної безпеки» (Далі–ПЕБ);
Номер реєстраційної картки: № 3944 від 05.10.2018;
Термін дії проекту: 01.07.2018–30.06.2023;
Кошторисна вартість: 84 986 014,00 доларів США;
Донор: Уряд США через Агентство США з міжнародного розвитку;
Виконавець: Tetra Tech ES, Inc.;
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

Досягнення очікуваних результатів:

- Розпочато роботу над Білою книгою енергетичної політики. Це стислий документ з основ енергетичної політики для впровадження цілеспрямованих стратегій, покликаних вирішувати питання хронічних викликів енергетичного сектора.

- ПЕБ провів дослідження та підготував звіт щодо ризиків відкриття та функціонування ринку електроенергії. Базуючись на аналіз ПЕБ виступив з пропозицією щодо безпечного відкриття та функціонування оптового ринку в «Безпечному режимі» передбачається, що «Безпечний режим» триватиме близько 9 місяців після відкриття ринку, протягом якого сегменти ринку будуть працювати зі зниженою функціональністю, обмеженими тендерами, обмеженнями на торгівлю та асортиментом продукції та додатковими правилами для операторів ринку та систем.

- 19 – 23 квітня ПЕБ проведено дві донорські консультативні зустрічі для обговорення питань, пов'язаних з відкриттям ринку електроенергії, включаючи потенційне відкриття оптового ринку електроенергії в умовах експлуатації "безпечного режиму" та аукціонів двосторонніх контрактів.

- 19 червня ПЕБ організовано круглий стіл «Відлік часу до нового ринку електроенергії в Україні». У ньому взяли участь понад 100 представників всіх ключових державних і приватних організацій, залучених до відкриття ринку електроенергії, включаючи учасників ринку електроенергії, бізнес-асоціацій, донорів та міжнародних фінансових установ, посольств, НУО та інших ключових зацікавлених сторін.

- 19 – 21 червня ПЕБ провів триденний навчальний семінар, спрямований на підготовку постачальників до роботи на новому ринку електроенергії. Серед учасників були представники постачальників універсальних послуг, постачальника останньої інстанції, інші учасники ринку.

- Аналіз та звіт про накопичення боргу у секторі електроенергії. ПЕБ проаналізував структуру та глибинні причини накопичення боргу у секторі електроенергії.

- ПЕБ запропонував КМУ 2 версії постанов щодо регулювання механізм покладання спеціальних обов'язків (PSO), та ринку двосторонніх угод. КМУ прийняв постанови, пропозиції ПЕБ були враховані частково.

- ПЕБ розробив комплексну фінансову модель ринку електроенергії з урахуванням останніх рішень КМУ. На базі моделі були розроблені ймовірні сценарії розвитку та рекомендації, спрямовані на зниження ризиків, якими ПЕБ надав НКРЕКП та Міненерговугілля.

- З метою забезпечення ринку від коливання цін, ПЕБ розрахував та запропонував конкретні обмеження цін. Регулятор провів громадські слухання щодо запровадження обмежень, протягом яких були схвалені пропозиції ПЕБ.

- Аналіз та звіт з питань фінансових розрахунків та клірингу на ринку електроенергії.
- Дослідження та звіт про сектор виробництва енергії з відновлювальних джерел енергії, досвід як країн-членів ЄС, так і країн учасників інших східноєвропейських ринків.
- План розвитку мережі Укренерго.
- ПЕБ підготував Білу книгу з відновлюваної енергетики, яка включає аукціони, балансування, механізми оплати, електростанції та джерела. Метою документу є демонстрація загальної ситуації з відновлюваними джерелами енергії, огляд проблемних питань та потенціалу.
- ПЕБ було завершено проведення аналізу аукціонів з енергії виробленої за використання ВДЕ, та розроблено фінансову модель оцінки впливу на ціну для кінцевого споживача.
- Розпочалася робота над Білою книгою з реформи газового сектора.
- Технічна допомога Укртрансгазу з питань технічних та функціональних специфікацій для газової системи SCADA та EDM.
- ПЕБ було проведено аналіз прогалин «Угоди про розподіл продукції ((PSA) Gas Analysis)».
- Вивчення можливостей щодо створення Регулятора з питань розвідки та видобутку – ГеоНадра.
- ПЕБ працює над підготовкою дослідження щодо визначення вартості послуги з постачання природного газу споживачам (A Natural Gas Distribution Customer Cost of Service Study (COSS)) для демонстрації процесу визначення вартості послуги для кожного класу споживачів разом з результатами по класу (рівень субсидії чи внеску), попитом, платою за під'єднання до мережі, та платою за електроенергію для цілей визначення ставки.
- ПЕБ підготував звіт з аналізу політики в секторі централізованого теплопостачання, метою якого є визначення змін, які повинні відбутися, щоб привести ситуацію в секторі до стану основних країн ЄС. Звіт визначає сім категорій та 31 елемент політик, які можуть бути змінені.
- ПЕБ підготував проект довгострокової плану розвитку Запорізьких тепломереж.
- ПЕБ розпочав два напрямки робіт з Комунальним підприємством Київтеплоенерго (КТЕ): технічні та управлінські покращання. 24 квітня 2019 року ПЕБ було підписано Меморандум про Взаєморозуміння, Угоду про нерозголошення та План робіт.
- Спільно з КТЕ та ЄБРР був розроблений План дій, спрямований на отримання кредиту.
- В напрямку управлінського покращення ПЕБ сприяє трансформації системи обліку КТЕ з національних стандартів бухгалтерського обліку до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ). Для цих цілей ПЕБ підготував проект облікової політики, що визначає загальні питання бухгалтерського обліку, процес переходу на МСФЗ та детальні принципи бухгалтерського обліку для застосування фінансової звітності. Цей документ буде використовуватися КТЕ в якості основи для процедури трансформації та в якості посібника з обліку в майбутньому.
- ПЕБ допомагає КТЕ у проведенні аудиту та підготовки фінансової звітності спеціального призначення, що вимагається для отримання кредиту ЄБРР. На конкурсній основі було обрано висококваліфіковану аудиторську фірму PKF для проведення фінансового аудиту КТЕ.
- ПЕБ представив НКРЕКП регуляторну модель тарифоутворення з урахуванням задіяних активів (RAV).
- За участі НКРЕКП фахівці ПЕБ працюють над підготовкою Регуляторного методичного інструментарію. (Посібник з використання регуляторної моделі тарифоутворення з урахуванням задіяних активів (RAV Guide), Тарифна модель (Tariff Mode), Посібник USORA Guide, Посібник з проведення регуляторного аудиту (Regulatory Audit Handbook), які містять ті ресурси, що необхідні регулятору для того, щоб розробити та впровадити прозорі стандартизовані системи обліку та системи внутрішнього контролю усіх регульованих підприємств.

- ПЕБ тісно співпрацює з представниками НКРЕКП щодо впровадження ліцензійного модуля НКРЕКП. ПЕБ проаналізував структуру існуючих реєстрів ліцензій, які мають різні формати та не належним чином організовані. На основі наданої інформації, розроблено структуровану базу даних і відповідну архітектуру, включаючи всі необхідні питання, які необхідно перевести в MIS (інформаційна система управління). ПЕБ знаходиться в процесі завершення архітектури бази даних на основі запитів НКРЕКП.
- ПЕБ підготувала нормативні поправки для НКРЕКП з метою безпечного відкриття операцій на ринку день наперед, та внутрішньодобовому ринках, а також балансуючому ринку, включаючи фінансове врегулювання. В ході громадських слухань НКРЕКП ухвалила поправки на основі пропозицій ПЕБ.
- В рамках реалізації меморандуму з Державною службою статистики України ПЕБ ініціював проведення загальнонаціонального репрезентативне дослідження «Кінцеве споживання енергії побутовими споживачами в Україні». У звітній період ПЕБ розробило інструментарій для збору даних, з урахуванням пропозицій зацікавлених сторін, та відібрало в ході відкритого конкурсу компанію, що здійснить збір даних. Наступного кварталу відбудеться опитування більш ніж 5 тис. побутових споживачів, що дозволить отримати надійні дані, щодо особливостей споживання енергії населенням, оцінки доступності та якості послуг енергопостачання споживачами.
- ПЕБ було ініційовано гендерні та інклюзивні види діяльності у вигляді проведення круглого столу в Укрінформ “Жінки в енергетиці: виклики та можливості”, який було організовано разом з Жіночим енергетичним клубом України (ЖЕКУ). 63 учасники цього заходу обговорили ситуацію з гендерною рівністю в енергетичному секторі України та критичні виклики для жіноцтва.
- В травні ПЕБ розпочав Програму навчання гендерної рівності та недискримінації, спрямовану на працівників державних енергетичних компаній (КТЕ, Укренерго). Після успішного завершення навчання учасники отримують сертифікат, що дозволить їм самостійно проводити тренінги з гендерної рівності для підтримки впровадження гендерної політики в масштабах компанії. Станом на завершення звітного періоду 50 працівників КТЕ та Укренерго пройшли перші тренінгові модулі.

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

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

Розробка звіту щодо ризиків відкриття та функціонування ринку електроенергії. Аналіз та накопичення боргу у секторі електроенергії. Аналіз з питань фінансових розрахунків та клірингу на ринку електроенергії.

Розробка фінансової моделі ринку електроенергії з урахуванням останніх рішень КМУ.

Підготовка Білу книгу з відновлюваної енергетики, яка включає аукціони, балансуювання, механізми оплати, електростанції та джерела.

Проведення аналізу аукціонів з енергії виробленої за використання ВДЕ, та розроблено фінансову модель оцінки впливу на ціну для кінцевого споживача.

Підготовка звіту з аналізу політики в секторі централізованого тепlopостачання, метою якого є визначення змін, які повинні відбутися, щоб привести ситуацію в секторі до стану основних країн ЄС.

Підготовка проекту довгострокової плану розвитку Запорізьких тепломереж.

Сприяння трансформації системи обліку КТЕ з національних стандартів бухгалтерського обліку до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

Співпраця з НКРЕКП з метою безпечного відкриття операцій на ринку день наперед, та внутрішньодобовому ринках, а також балансуючому ринку, включаючи фінансове врегулювання.

Сприяння гендерним та інклюзивним практиками в галузі енергетики.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

Звіт щодо ризиків відкриття та функціонування ринку електроенергії розроблений та поданий НКРЕКП та Міненерговугілля, разом з аналізом та звітом про накопичення боргу у секторі електроенергії, аналізом та звітом з питань фінансових розрахунків та клірингу на ринку електроенергії.

Фінансова моделі ринку електроенергії з урахуванням останніх рішень КМУ розроблена та передана НКРЕКП та Міненерговугілля.

ПЕБ Підготував Білу книгу з відновлюваної енергетики, яка включає аукціони, балансування, механізми оплати, електростанції та джерела.

ПЕБ було завершено проведення аналізу аукціонів з енергії виробленої за використання ВДЕ, та розроблено фінансову модель оцінки впливу на ціну для кінцевого споживача.

ПЕБ підготував звіт з аналізу політики в секторі централізованого тепlopостачання, метою якого є визначення змін, які повинні відбутися, щоб привести ситуацію в секторі до стану основних країн ЄС.

ПЕБ підготував проект довгострокової плану розвитку Запорізьких тепломереж.

ПЕБ підготував проект облікової політики, що визначає загальні питання бухгалтерського обліку КТЕ, процес переходу на МСФЗ та детальні принципи бухгалтерського обліку для застосування фінансової звітності.

ПЕБ підготував нормативні поправки для НКРЕКП з метою безпечного відкриття операцій на ринку день наперед, та внутрішньодобовому ринках, а також балансуєчому ринку, включаючи фінансове врегулювання. В ході громадських слухань НКРЕКП ухвалила поправки на основі пропозицій ПЕБ.

ПЕБ було ініційовано гендерні та інклюзивні види діяльності у вигляді проведення круглого столу в Укрінформ “Жінки в енергетиці: виклики та можливості”, який було організовано разом з Жіночим енергетичним клубом України (ЖЕКУ). 63 учасники цього заходу обговорили ситуацію з гендерною рівністю в енергетичному секторі України та критичні виклики для жіноцтва.

В травні ПЕБ розпочав Програму навчання гендерної рівності та недискримінації, спрямовану на працівників державних енергетичних компаній (КТЕ, Укренерго). Після успішного завершення навчання учасники отримують сертифікат, що дозволить їм самостійно проводити тренінги з гендерної рівності для підтримки впровадження гендерної політики в масштабах компанії. Станом на завершення звітного періоду 50 працівників КТЕ та Укренерго пройшли перші тренінгові модулі.

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 проекту – підвищення енергетичної безпеки України шляхом: реформування та розвитку конкурентоспроможного енергетичного ринку, створення сприятливого законодавчого та політичного середовища, збільшення технічного потенціалу, розвитку людського та інституційного потенціалу, розвитку державно-приватного діалогу та поширення інформації, розробки навчальних програм у сфері енергетики, міжнародного співробітництва Україна-Молдова. Розробка інструментів, оглядів та оновлень енергетичної політики та енергетичної стратегії України, розробки стимулюючих механізмів розвитку відновлювальних джерел енергії, розробки моделей виробництва електроенергії з найменшими витратами, розробки політики і стратегій розвитку генерації із зменшеним рівнем викидів.

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

Розповсюдження результатів – є відкритими та будуть надаватися шляхом складання відповідних робочих звітів.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – здійснюється шляхом проведення відповідних робочих зустрічей та обговорення на них актуальних питань роботи з подальшим затвердженням відповідних піврічних, річних робочих планів діяльності 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 (ПДХЗ) 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: Європейський Союз, представлений Європейською комісією В-1049 Брюссель, Бельгія;

Виконавець – Український науково-технічний центр;

Реципієнт – Державне підприємство “Бар’єр”, код згідно з ЄДРПОУ: 31330051;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість проекту – 3 500 000,00 євро;

Інформація про наглядові ради та експертні групи: створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою): Створена Консультативна рада з питань приведення у безпечний стан уранових об’єктів колишнього виробничого об’єднання «Придніпровський хімічний завод» (Наказ Міненерговугілля №184 від 09.03.2017;

Створена Робоча група проекту за участі Бенефіціара, Реципієнта, Виконавця, Донора, Спільного офісу підтримки (JSO), МОЗУ, Адміністрації м. Кам’янське.

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

Мета проекту полягає у підтримці урядових організацій та зацікавлених сторін на місцях, залучених до реабілітації колишнього Придніпровського хімічного заводу розташованого у м. Кам’янське, також втілення ряду екстрених заходів, які швидко підвищать рівень безпеки та охорони на ПХЗ.

Критерії її досягнення: зниження нагальних радіологічних загроз персоналу підприємств, які працюють на території колишнього Придніпровського хімічного заводу, населенню та навколишньому середовищу в зоні впливу.

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).

Розроблено та передано Реципієнту систему управління якістю, розроблені проектні рішення для проведення невідкладних заходів з ліквідації аварійного стану об’єктів колишнього Придніпровського хімічного заводу, проведені тренінги персоналу Реципієнта з радіаційної безпеки, впровадження системи управління якістю.

Розпочаті роботи з розробки законодавчої бази стосовно забезпечення безпеки за захисту на об’єктах ядерного спадку.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): 892348 євро.

у тому числі за категоріями:

- Проектування, нагляд за виконанням робіт, тренінг персоналу – 811 924 євро.
- Обладнання та матеріали – 50 689 євро.
- Експерти, презентаційні та інші допоміжні заходи – 29 735 євро.

Проблемні питання: Основною проблемою є фінансування та підтримка життєдіяльності Реципієнта. Відсутність фінансування загрожує припиненням проекту.

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

Виконані результати на кінець звітного періоду:

- Проведення тендеру на проектування, нагляд за виконанням робіт, тренінг персоналу;
 - Проведення тендеру на розробку законодавчих актів;
 - Розробка початкового звіту;
 - Розробка технічних специфікацій та відомостей матеріалів та видів робіт;
 - Розробка проектних рішень будівництва контрольованих зон та майданчика тимчасового зберігання радіологічно забруднених об'єктів;
 - Пріоритезація радіологічних ризиків та розробка проектних рішень по їх зменшенню;
 - Дослідження та пріоритезація радіологічно забруднений будівель;
 - Розробка системи управління якістю та рекомендацій Реципієнту з її впровадження;
 - Аналіз потреб Реципієнта у тренінгах, розробка програм та матеріалів тренінгів, проведення тренінгів персоналу Реципієнта (виконано в обсягах, що заплановані на звітний період);
 - Аналіз потреб Реципієнта у обладнанні, пріоритезація необхідного обладнання, розробка технічних специфікацій обладнання для проведення тендеру, закупівля на тендерній основі терміново необхідного обладнання
- Зобов'язання донора (виконавця) проекту (програми), визначені у документі про узгодження цілей, завдань, діяльності за проектом.

Зобов'язання Донора:

Загальною метою є підтримка урядових організацій та зацікавлених сторін на місцях, залучених до реабілітації колишнього Придніпровського хімічного заводу (ПДХЗ), розташованого у м. Каменське (колишній Дніпродзержинськ), Україна, а також втілення ряду екстрених заходів, які швидко підвищать рівень безпеки та охорони на ПДХЗ. Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду – на кінець звітного періоду проект виконано на 40% від загального кошторису.

Зобов'язання Виконавця:

- Визначити обсяг робіт щодо Проекту;
- Підготувати документацію на закупівлю робіт, послуг, обладнання, матеріалів та необхідні контракти;
- Організувати процес закупівлі/вибору постачальників відповідно до законодавства України та Європейського Союзу;
- Контролювати виконання робіт, послуг та поставок, оптимальне та цільове використання коштів, виділених Європейським Союзом в якості технічної допомоги;
- Надати Державному підприємству "Бар'єр" все необхідне обладнання та матеріали, що буде закуплено з метою реалізації цього Проекту;
- Організувати зовнішній аудит Проекту після його завершення згідно з правилами та вимогами УНТЦ;
- Координувати питання стосовно звільнення від ПДВ, сплати мита та інші пов'язані із Проектом питання з відповідними українськими установами;
- Надати Донорові звіт за результатами Проекту.

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду – зобов'язання виконуються згідно з планом робіт по 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.

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

Доступність результатів проекту забезпечується розповсюдженням звітів по проекту між всіма зацікавленими особами. Також результати проекту висвітлюються через створений веб сайт <https://pchr.facilia.se>, де розміщено результати досліджень, розробок, звіти тощо.

Розповсюдження результатів проекту забезпечується через надання звітів по проекту між всіма зацікавленими особами, регулярне проведення зустрічей зацікавлених осіб, проведення громадських слухань, розповсюдження інформації про хід виконання проекту через інтернет за допомогою спеціально створеного веб-сайту <https://pchr.facilia.se>.

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».
Координатор проекту (програми) – Близнюк М.Д., заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості України, Наказ Міненерговугілля №624 від 11.12.2018 р.

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):

- Розроблено довгострокові сценаріїв оптимізації енергетичного балансу відповідно до цілей ЕСУ-2035;
- Підготовлено рекомендації щодо запровадження механізму аукціонів на будівництво нових потужностей відновлювальних джерел енергії відповідно Данського досвіду;
- Проведено екологічну оцінку впливу зростання частки відновлювальної енергетики відповідно до закладених цілей в енергетичній стратегії України відповідно Данського досвіду;
- Проводиться робота над розробленням системи короткострокового прогнозування енергетичного балансу з урахуванням кращих міжнародних практик;
- Розроблено Інтерактивну інвестиційну мапу UAMAP, яка функціонуватиме як «Єдине вікно» для сприяння залучення інвестицій в проекти енергоефективності та ВДЕ;
- Проводиться робота над розробкою техніко-економічних обґрунтувань проектів модернізації системи централізованого теплопостачання для обраних міст;
- В рамках компоненту 5 щодо підтримки та розроблення Національного плану дій з відновлювальної енергетики заплановане розроблення сценаріїв для нового Національного плану дій з відновлювальної енергетики;
- Розроблено мотиваційну схему стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно Данської схеми добровільних угод.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): 2 176 665 ДК.

у тому числі за категоріями:

- Головний радник центру в Україні – 720 000 ДК;
- Секретаріат УДЕЦ – 167 500 ДК;
- Міжнародні консультант/Національні консультанти – 1 082 602 ДК;
- відрядження і проживання – 206 563 ДК.

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.

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

Заплановані результати на кінець звітнього періоду.

Довгострокове моделювання TAMES, розробка довгострокових сценаріїв оптимізації енергетичного балансу для реалізації цілей Енергетичної стратегії на період до 2035 відповідно до затвердженого ТЗ

Фактичні результати на кінець звітнього періоду:

Розроблено довгострокові сценарії досягнення цілей Енергетичної стратегії та визначено конкретні механізми та інструменти, які дозволять обирати оптимальні шляхи реалізації ЕСУ-2035. Розроблено: Базовий сценарій, (зниження енергоємності ВВП, зростання частки ВДЕ).

Альтернативні сценарії досягнення цілей ЕСУ включають використання нових балансуєчих потужностей, якісну систему прогнозування електрогенерації на СЕС та ВЕС; Сценарій національних стратегій – додатково містить цільові показники інших національних стратегій та планів, зокрема, Стратегії низьковуглецевого розвитку України до 2050 р., Національної транспортної стратегії до 2030 р., Концепції реалізації державної політики у сфері теплопостачання.

Сценарій скорочення викидів Парникових Газів або Сценарій низьковуглецевого суспільства – передбачає скорочення викидів парникових газів на 80% від рівня 1990 року, що ґрунтується на європейському досвіді, зокрема, попередньої мети ЄС в напрямку декарбонізації енергетики.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду.

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

Заплановані результати на кінець звітнього періоду.

Розробити інструменти для короткострокового моделювання енергетичного балансу та його адаптації до українського контексту із застосуванням кращих міжнародних практик

Фактичні результати на кінець звітнього періоду.

Проводиться робота консорціумом данських та українських консультантів із розробки системи короткострокового прогнозування енергетичного балансу України відповідно Порядку формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України з урахуванням вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу системи передачі Правил ринку від 14 березня 2018 року № 30.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми) на кінець звітнього періоду.

Компонент 3. Інструменти для інтеграції відновлювальної енергії.

Заплановані результати на кінець звітнього періоду:

- Розробити рекомендації щодо інструментів та методології для балансування енергетичної системи, визначення оптимальної потужності акумуляторних батарей, розрахунок частки смартгенерації, обсягів та технологій управління попитом;

- Розробити рекомендації щодо створення системи короткострокового прогнозування виробництва електроенергії з вітру та сонця відповідно кращих Данських практик.

Заплановані результати на кінець звітнього періоду;

- Розроблюється ТЗ на проведення робіт із розроблення рекомендацій щодо інструментів та методології для балансування енергетичної системи, визначення оптимальної потужності акумуляторних батарей, розрахунку частки смартгенерації, обсягів та технологій управління попитом;

- Проведено семінар та робочі зустрічі 17-19 березня 2019 року із вивчення досвіду Данії в балансуванні енергетичної системи, безпеки постачання та управління попитом. В результаті перемовин із представниками данської компанії Vestas, Міненерговугілля надано доступ до опрацьованих статистичних даних компанії Vestas щодо вітрової активності по території України за 20-ти річний період спостережень. Це дозволить Міненерговугілля створити деталізований інтерактивний вітровий атлас України. Такий атлас допоможе Міністерству більш ефективно формувати квоти підтримки, збільшити

їх обсяг та коректно визначати пріоритетні місця для будівництва вітроелектростанцій. В свою чергу інвестори отримують дієвий інструмент для планування розвитку власних проєктів. В рамках УДЕЦ буде розроблено ТЗ для подальшої розробки інтерактивного вітрового атласу України.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проєкту (програми) на кінець звітнього періоду.

Компонент 4. Підтримка Держенергоефективності у створенні «Єдиного вікна».

Заплановані результати на кінець звітнього періоду.

Подальша розробка інтерактивної інвестиційної мапи UAMAP.

Співпраця з муніципалітетами щодо створення сприятливих умов для впровадження підходів в частині стратегічного енергетичного планування, що зосереджується на енергоефективних заходах та використанні відновлюваних джерел енергії.

Фактичні результати на кінець звітнього періоду:

- Розроблено Інтерактивну інвестиційну мапу UAMAP <https://uamap.org.ua>;

- Проведено оцінку системи централізованого теплопостачання м. Калуш, підготовлено звіт, розроблюється попереднє техніко-економічного обґрунтування для системи централізованого теплопостачання об'єктів бюджетної сфери в м. Калуш;

- Проведено оцінку системи централізованого теплопостачання м. Хмельницький, підготовлено звіт, розроблюється попереднє техніко-економічного обґрунтування для модернізації системи централізованого теплопостачання м. Хмельницький.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проєкту (програми) на кінець звітнього періоду.

Компонент 5 щодо підтримки та розроблення Національного плану дій з відновлювальної енергетики.

Заплановані результати на кінець звітнього періоду:

- Надати підтримку Держенергоефективності у проведенні перемовин із керівництвом IRENA;

- Надати підтримку у підготовки звіту про результати стимулювання та використання енергії, виробленої із ВДЕ за 2016-2017 р.

Фактичні результати на кінець звітнього періоду.

- Надано підтримку Держенергоефективності під час проведення IRENA Innovation Week із 5 по 7 вересня в м. Бонн;

- Надано підтримку у підготовки звіту про результати стимулювання та використання енергії, виробленої із ВДЕ за 2016-2017 р.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проєкту (програми) на кінець звітнього періоду.

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.

Заплановані результати на кінець звітнього періоду.

Розроблення мотиваційних схем підтримки для стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно затвердженого ТЗ.

Фактичні результати на кінець звітнього періоду.

Розроблено мотиваційну схему стимулювання енергоефективності у промисловості відповідно Данської схеми добровільних угод Danish Voluntary agreement scheme.

Зобов'язання Датора:

МЗС Данії надає грант у розмірі 20 мільйонів данських крон на підтримку діяльності Міністерства, спрямованої на виконання завдань, передбачених УДЕЦ – виконується відповідно до узгоджених термінів.

Зобов'язання Виконавця:

Енергетичне Агентство Данії організує своєчасне надання Данією технічної допомоги та підтримки заходів, передбачених у річній програмі діяльності УДЕЦ, а також є відповідальним за фінансову звітність про використання коштів гранту – виконується відповідно до узгоджених термінів.

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

Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам реципієнта. Завдання співпраці між сторонами полягає в сприянні Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику, досягненні цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.

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 досягнення цілей Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність», затвердженої Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 р. № 605-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Енергетичної стратегії України, а саме досягнення цілей щодо частки відновлювальної енергії (досягнення 11% частки відновлювальної енергії в кінцевому енергоспоживанні до 2020 р.), енергоефективності (зменшення кінцевого енергоспоживання на 9% до 2020 р.) та енергонезалежності.

Сприяння Україні у формуванні сприятливого середовища для залучення інвестицій в сталу енергетику призведе до створення нових робочих місць.

Реалізація проекту спрямована на виконання цілей Національного плану дій з енергоефективності на період до 2020 року, затвердженого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 листопада 2015 р. № 1228-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Національного плану дій з енергоефективності.

Стимулювання енергоефективності для промисловості сприятиме створенню додаткових робочих місць із залученням висококваліфікованих фахівців на підприємствах.

Реалізація проекту спрямована на виконання цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики на період до 2020 року, затвердженого Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 25 листопада 2015 р. № 1228-р.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стан досягнення цілей Національного плану дій з відновлюваної енергетики.

Покращення умов залучення інвестицій в сектори відновлюваної енергетики та енергоефективності на базі інвестиційної карти UAMAP, яка акумулює інформацію про проекти енергоефективності та відновлюваної енергетики.

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

Результати досліджень, розробок, звіти про діяльність Українсько-Данського Енергетичного центру розповсюджуються серед членів Координаційного Комітету Проекту та презентуються під час засідання Координаційного Комітету, який збирається не рідше одного разу на півроку з метою оцінки ходу виконання заходів за результатами піврічних звітів Проекту.

Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Держенергоефективності.

Відповідно Робочого Плану Проекту передбачено низку тренінгів, які проводяться Енергетичним Агентством Данії за результатами роботи Проекту.

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 – Підтримка у запровадженні Магістерської програми з ядерної безпеки у Національному технічному університеті України «Київський політехнічний інститут ім. Ігоря Сікорського»;

Номер реєстраційної картки: №4076 від 10.04.2019;

Термін дії проекту: 23.01.2019-30.09.2019;

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

Виконавець – ТОВ «Систех» (код згідно з ЄДРПОУ 41146022);

Реципієнт – Національний технічний університет України «Київський політехнічний інститут імені Ігоря Сікорського» (КПІ ім. Ігоря Сікорського), код згідно з ЄДРПОУ: 02070921;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість проекту – 90 588,59 євро.

Інформація про наглядові ради та експертні групи: створені для супроводження діяльності за проектом (програмою) у разі, коли таке супроводження передбачається проектом (програмою): Створена Консультативна рада з питань приведення у безпечний стан уранових об'єктів колишнього виробничого об'єднання «Придніпровський хімічний завод» (Наказ Міненерговугілля №184 від 09.03.2017;

Створена Робоча група проекту за участі Бенефіціара, Реципієнта, Виконавця, Донора, Спільного офісу підтримки (JSO), МОЗУ, Адміністрації м. Кам'янське.

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

Мета проекту полягає у наданні допомоги з метою оновлення приміщень КПІ ім. Ігоря Сікорського, які будуть використовуватися для освіти та навчання у сфері фізичного захисту, обліку та контролю ядерного матеріалу.

Узагальнені результати впровадження проекту (програми) – згідно з умовами контракту виконавцем здійснено постачання комп'ютерного, серверного обладнання та меблів та меблів для оснащення навчальних лабораторій. Виконується монтаж та налагоджувальні роботи.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): обладнання – 72470,87 євро.

Проблемні питання відсутні.

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 та налаштування обладнання відповідно до специфікації контракту.

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.

Зобов'язання Виконавця:

Забезпечити постачання обладнання у підготовлені приміщення реципієнта відповідно до специфікації у терміни, передбачені контрактом.

Зобов'язання виконуються згідно з планом робіт по проекту.

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

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – Національний технічний університет України «Київський політехнічний інститут імені Ігоря Сікорського». Оновлення приміщень КПІ ім. Ігоря Сікорського, які будуть використовуватися для освіти та навчання у сфері фізичного захисту, обліку та контролю ядерного матеріалу.

Відповідність/ часткова відповідність/ не відповідність допомоги потребам.

Надана допомога відповідає потребам реципієнта.

В результаті реалізації проекту Реципієнт отримає необхідні умови для започаткування в Україні Магістерської програми підготовки фахівців у сфері фізичного захисту, обліку та контролю ядерного матеріалу

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) – удосконалення та покращення державної системи професійної освіти, підготовки, перепідготовки та підвищення кваліфікації фахівців у сфері фізичного захисту, обліку та контролю ядерного матеріалу.

Економічна ефективність реалізації проекту (програми) – економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить започаткування Магістерської програми підготовки фахівців.

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

Доступність результатів проекту забезпечується розповсюдженням звітів по проекту між всіма зацікавленими особами.

Розповсюдження результатів проекту забезпечується через надання звітів по проекту між всім зацікавленим особам, регулярно проведення зустрічей зацікавлених осіб.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів, 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 –UA-UKR03-B1 B2 B3, B4, B5 «Модернізація периметру ВП Южно-Українська АЕС»

Номер реєстраційної картки – 3411-03;

Початок проекту – 19 листопада 2015 року;

Строк реалізації – 19.11.2015–31.12.2019;

Кошторисна вартість – 4 723 864,00 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

Робота, запланована проектом.

Виготовлення та постачання броньованих кабін для модернізації системи фізичного захисту забороненої зони периметру, а саме:

1. Кабіни броньовані захисні, обладнані переговорним пристроєм.
2. Кабіни броньовані захисні без переговорного пристрою.
3. Обладнання для КПП №3, 5, 6.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

У рамках Додаткового договору В4 12 грудня 2018 року здійснено постачання обладнання на майданчик ВП ЮУАЕС на суму 754 850 євро.

25.09.2018 підписано Додатковий договір В5, сума додаткового фінансування становить 728 818 євро. У листопаді підписано договори з постачальниками обладнання фірмою Sommer (Німеччина) та фірмою PUK (Німеччина). Постачання обладнання заплановано здійснити у січні та у жовтні 2019 року.

У травні 2019 року здійснено постачання обладнання на майданчик ВП ЮУАЕС у рамках контракту з фірмою PUK на суму 202 621 євро., за контрактом із Sommer постачання обладнання планується здійснити у жовтні 2019 року. На початку червня відбувся візит на ЮУАЕС представників GRS, а також фірми Sommer з метою розгляду стану реалізації проекту та планування подальшої діяльності.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

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.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Постачання обладнання у рамках Додаткового договору В5, за контрактом з фірмою Sommer.

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.

Мета проекту: Вдосконалення системи захисту периметру ВП «Южно-Українська АЕС». Впровадження сучасних високотехнологічних інженерно-технічних засобів для забезпечення централізованого управління технічними засобами, автоматичного виявлення несанкціонованого проникнення до зон обмеженого доступу, обмеження доступу персоналу до цих зон.

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-UKR02-B1 B2, B3, B4** «Модернізація системи фізичного захисту енергоблока №3 Рівненської АЕС»Номер реєстраційної картки – 3432-02;

Початок проекту – 19 листопада 2015 року;

Строк реалізації – 19.11.2015–31.12.2019;

Кошторисна вартість – 2 901 093,00 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

Результати, досягнуті за звітне півріччя

У рамках Додаткового договору В3 26 листопада 2018 року здійснено постачання обладнання на майданчик ВП РАЕС на суму 404 200 євро.

15.10.2018 підписано Додатковий договір В4, сума додаткового фінансування становить 629 201 євро. У листопаді підписано договори з постачальниками обладнання: фірмою Bosch (Німеччина) та фірмою Salzer (Німеччина). Частина обладнання на суму 105 958 євро у рамках контракту з фірмою Bosch поставлено на майданчик РАЕС у червні 2019 року, за контрактом із Salzer постачання заплановано здійснити у жовтні 2019 року. У березні 2019 року відбувся візит представників GRS та МЗС Німеччини на РАЕС.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

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.

Робота, запланована на наступне півріччя.

Постачання обладнання на майданчик ВП РАЕС у рамках Додаткового договору В4 за контрактом з фірмою Salzer.

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

Виготовлення та постачання обладнання для системи телевізійного контролю і спостереження, в т. ч. запчастини, та обладнання для технічного переоснащення бар'єрів:

– 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 надає 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

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.
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.

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

12 червня 2018 року програмне забезпечення PSA RiskSpectrum®, RiskWatcher передано ДП «НАЕК «Енергоатом». Згідно з умовами контракту ДП «НАЕК «Енергоатом» отримано:

- 5 копій PSA RiskSpectrum для ВП ЗАЕС,
- 15 копій ліцензії на підтримку і технічне обслуговування програмного забезпечення RiskSpectrum PSA на 3 роки:
 - 5 копій для програмного забезпечення RiskSpectrum PSA для ВП ЗАЕС;
 - 5 копій для програмного забезпечення RiskSpectrum PSA для Хмельницької АЕС, отриманого у 2009 році;
 - 5 копій для програмного забезпечення RiskSpectrum PSA для Южно-Української АЕС, отриманого у 2008 році.
- 5 копій RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС,
- 5 копій ліцензії на підтримку і технічне обслуговування програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher для ВП ЗАЕС,
- необмежену кількість копій ліцензії на підтримку і технічне обслуговування програмного забезпечення RiskSpectrum RiskWatcher, отриманого у 2012 році.

Виконавцем надано підтримку при встановленні та проведено ввідний курс щодо використання цього програмного забезпечення. Підписано акт приймання-передачі.
Виконавцем надається технічне обслуговування та підтримка протягом трьох років.

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 – SSM2019-5319 “Фізичний захист Хмельницької АЕС” Номер реєстраційної картки – 4110; Строк реалізації – 26.02.2019 – 25.03.2020; Кошторисна вартість – 599 257 шведських крон; Донор: Уряд Королівства Швеція через Шведське Агентство з радіаційної безпеки (SSM); Виконавець – Корпорація «ТСМ Груп» Реципієнт – ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Хмельницька 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
Мета проекту: Постачання обладнання для створення центрального пульта фізичного захисту енергоблока №1 Хмельницької АЕС Обсяг робіт: Постачання та введення в експлуатацію відповідних технологій і обладнання для модернізації системи фізичного захисту енергоблока № 1 ВП ХАЕС: <ul style="list-style-type: none">• виготовлення обладнання відповідно до специфікації контракту № SSM2019-5319;• розробка конструкторської документації; Постачання обладнання та передача його Реципієнту.
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
26 лютого 2019 року підписано контракт між SSM, ДП «НАЕК «Енергоатом» та корпорацією «ТСМ Груп». 11 червня 2019 року проект зареєстровано. Виконується виготовлення обладнання відповідно до плану контракту.
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». Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Виконання технічного переоснащення системи фізичного захисту 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 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 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 результати 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.

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 – 2015/740 «Постачання сучасного обладнання для неруйнівного контролю систем, важливих для безпеки Рівненської АЕС»; Номер реєстраційної картки – 4064; Строк реалізації – 07.07.2015 – 31.12.2019; Кошторисна вартість – 6 026 000 шведських крон; Донор: Уряд Королівства Норвегія через Директорат з радіаційного захисту і ядерної безпеки (DSA); Виконавець – Інститут енергетичних технологій (IFE); Реципієнт – ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП «Рівненська 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
Узагальнені результати впровадження проекту (програми) – Надання підтримки Рівненській АЕС шляхом оснащення сучасним обладнанням для неруйнівного контролю систем важливих для безпеки Обсяг робіт: <ul style="list-style-type: none">• Закупівля обладнання відповідно до Додатка 1 до Проектної угоди 2015/740.• Заводські приймальні іспити.• Доставка обладнання на майданчик ВП РАЕС.• Приймальні випробування на майданчику та навчання персоналу
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
Проект угоди між ДП «НАЕК «Енергоатом», ВП РАЕС та виконавцем укладено у листопаді 2018 року. Проведено заводські приймальні випробування. У червні 2019 року обладнання доставлено на майданчик ВП РАЕС. З 8 по 12 липня 2019 року заплановано провести приймальні випробування та навчання персоналу на майданчику ВП РАЕС.
4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів
Надана допомога відповідає потребам реципієнта. Надане обладнання встановлене у ВП РАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» та використовуватиметься для навчання персоналу.
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. 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 – встановлене обладнання у ВП РАЕС ДП «НАЕК «Енергоатом» та навчання персоналу. Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом», а також у звітній документації.

**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 – 3300-05;
Початок проекту – 01 серпня 2015 року;
Строк реалізації – 01.08.2015 – 31.12.2019;
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 рамках контракту №262587 виконано постачання обладнання на суму 2 004 659,94 дол. США для центрального пульта фізичного захисту ВП ЮУАЕС. Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітної періоду (усього) – обладнання 5 859 018 дол. США.

Протягом звітної періоду продовжувалися роботи з монтажу поставленого у рамках проекту обладнання. Ці роботи є внеском української сторони української сторони в реалізацію проекту та виконуються за рахунок ДП «НАЕК «Енергоатом».

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

Результати реалізації проекту (програми).

Виготовлення та постачання на майданчик Южно-Української АЕС обладнання для удосконалення системи фізичного захисту.

Фактичний строк виконання – 30.09.2018.

Результати виконання заходу – Виконано постачання обладнання у ВП ЮУАЕС відповідно до контракту у повному обсязі.

Поставка обладнання підтверджується актами приймання-передачі.

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

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

Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми) – встановлення та подальше використання наданого обладнання з метою удосконалення системи фізичного захисту Южно-Української АЕС .

Виконавцем надано послуги згідно з умовами контракту

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 – U4.01/14A «Визначення форм відходів, що забезпечують безпечну переробку, зберігання та захоронення радіоактивних відходів, що зберігаються на українських ядерно-енергетичних підприємствах»; Номер реєстраційної картки – 4089; Початок проекту – 01.11.2018 – 31.10.2021; Донор– Європейський Союз; Кошторисна вартість– 949 940 євро; Виконавець – Pleades GmbH – Independent Experts (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
Мета проекту полягає у наданні рекомендацій та подальшій розробці технологій переробки відібраних потоків проблемних РАВ у форми, які прийнятні для довгострокового зберігання та/або захоронення. Обсяг робіт: - Детальний аналіз потоків проблемних РАВ - Характеризація обраних потоків проблемних відходів - Техніко-економічний аналіз імовірних технологій переробки проблемних РАВ - Опис технологій, технічні специфікації на обладнання та обґрунтування безпеки - Підтримка Бенефіціара/КП підчас розгляду технічних специфікацій на обладнання/системи, обґрунтування безпеки та очікуваних характеристик упаковок РАВ регулюючим органом - Розповсюдження результатів проекту
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: - в рамках реалізації Задачі 2 Консультант надав проект технічного звіту. ДП «НАЕК «Енергоатом»» наразі готує перелік зауважень до документу. - Консультантом проведено технічний семінар з презентації матеріалів з задачі 3.
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))
Реалізація проекту дозволить здійснити безпечне довгострокове зберігання та захоронення РАВ.
6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)
Розповсюдження результатів здійснюється шляхом оприлюднення відповідної інформації на сайті ДП «НАЕК «Енергоатом»», а також у звітній документації. Реалізація проекту здійснюється згідно з Технічним Завданням.

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 – 31.12.2018;
Кошторисна вартість – 492 000 євро;
Донор: ЄБРР;
Виконавець – ТОВ «Делойт і Туш» (ЄДРПОУ 20043783);
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

Мета проекту: Сприяння Уряду України та «Енергоатому» (i) здійснити широке дослідження, що включатиме рекомендації з кроків до юридичної та комерційної корпоратизації «Енергоатому», (ii) вдосконалити систему управління із впровадженням сучасних інформаційних систем управління, та (iii) сприяти у впровадженні «Дорожньої карти» Корпоратизації «Енергоатому».

Критерії її досягнення:

Розробка «Дорожньої карти» Корпоратизації «Енергоатому» та її успішне впровадження у відповідності до умов міжнародного договору та українського законодавства.

Узагальнені результати впровадження проекту (програми).

У рамках проекту заплановано надання консультаційних послуг для сприяння Уряду України та «Енергоатому» шляхом:

- 1) Здійснення широкого дослідження, що включатиме рекомендації з кроків до юридичної та комерційної корпоратизації «Енергоатому»;
- 2) Вдосконалення системи управління із впровадженням сучасних інформаційних систем управління;
- 3) Сприяння у впровадженні «Дорожньої карти» Корпоратизації «Енергоатому».

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього): 250 000,00 євро (консультаційні послуги).

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.

Проведення аналізу та оцінки поточного стану підприємства в рамках технічного завдання, визначити бар'єри для проведення корпоратизації «Енергоатому», розробити рекомендації щодо подолання бар'єрів та проведення корпоратизації.

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

Етап 1: Перегляд та оцінка,

Етап 2: Ідентифікація та визначення можливих рішень,

Етап 3: Рекомендації для реалізації.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

Роботи за проектом призупинено

Зобов'язання Донора: Надати кошти у формі гранту.

Оцінка виконання зобов'язань станом на кінець звітного періоду – Виконані на 50,81%

Зобов'язання Виконавця: Надати консультаційні послуги згідно Технічного Завдання – виконані умови по проведенню аналізу та оцінки, стану управління на підприємстві.

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.

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – для підтримки процесу реформування енергосектору Уряд України погодив з ЄБРР за Угодами фінансування ЄБРР стосовно Програми підвищення безпеки атомних електростанцій впровадження Корпоратизації ДП НАЕК «Енергоатом» для підсилення дієздатності та підвищення сталого розвитку. Для цього заплановано проведення оцінки «Енергоатому» на предмет всіх бажаних дій, необхідних для перетворення державного підприємства в акціонерну компанію в повній власності держави, в т.ч. на предмет створення структури управління, що відповідає б такій компанії з урахуванням найкращого досвіду та світових стандартів.

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))

Очікується, що реалізація проекту сприятиме прогресу реформування енергосектору України та підвищенню енергетичної безпеки за рахунок виконання Програми підвищення безпеки атомних електростанцій. Цілі проекту допоможуть налагодити та покращити корпоративне управління підприємств енергетичного сектору України за умови постійного підвищення рівня безпеки експлуатації АЕС для досягнення міжнародних стандартів.

Економічний ефект від проекту є непрямим, оскільки від його реалізації залежить стале функціонування одного із найбільших підприємств енергетичного сектору держави.

Соціальний ефект від проекту досягається шляхом забезпечення сталого функціонування об'єктів енергетичного сектору, налагодження системи управління із впровадженням сучасних інформаційних технологій.

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

Доступність результатів – звіти надаються із попереднім погодженням із Донором та Реципієнтом.

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

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – Передбачено в рамках технічного завдання за допомогою аналітики та надання експертних рекомендацій.

Інші пропозиції – Окрім очікуваних результатів від реалізації проекту, Енергоатом може також отримати вигоди від проведення консультацій із фахівцями зі сторони Виконавця.

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 – Enconet 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

Мета проекту – надання підтримки щодо управління процесом реалізації проектів які впроваджуються в Україні в рамках програми ІСЯБ.

Критерії досягнення – підтримка процесу розроблення Програми дій (ПД) та здійснення подальших заходів, включаючи надання допомоги Робочим групам з питань підтримки оператора та поводження з радіоактивними відходами;

підтримка в розробці та реалізації проектів, визначених у Програмі дій;

підтримка у реалізації конкретних проектів; підтримка процесу оцінки шляхом визначення ключових показників виконання та їхньої оцінки;

двомісячні звіти про виявлені ініціативи, виконані роботи.

Протягом звітного періоду виконувалось:

- Підтримка в організації та проведенні засідань робочої групи для сектору РАВ;
- Підтримка у забезпеченні контакту між ЄК та організаціями партнерами;
- Підтримка у супроводі реалізації проектів Програми ІСЯБ та забезпечення зворотного зв'язку.

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:

- 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.

<p>Зобов'язання Виконавця – виконати роботи в обсязі, який передбачено технічним завданням. Заплановані роботи виконуються відповідно до контракту.</p> <p>Робота, запланована на наступне півріччя:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Надання загальної адміністративної допомоги та забезпечення контакту зі службами ЄК; 2. Організаційний та логістичний супровід засідання Робочих Груп для сектору поводження з РАВ; 3. Консультаційний супровід з питань реалізації проектів ІСЯБ. <p>Ризики, проблеми, що виникали під час впровадження проекту: немає.</p> <p>Пропозиції щодо поліпшення роботи за проектом: немає.</p>
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p>
<p>Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.</p>
<p>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))</p>
<p>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.</p> <p>Економічна ефективність реалізації проекту (програми) – проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.</p> <p>Вплив на відповідну галузь чи регіон:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Підвищення безпеки поводження з РАВ в Україні 2. Підвищення безпеки АЕС на етапах життєвого циклу експлуатації та зняття з експлуатації 3. Підвищення можливостей бенефіціарів та кінцевих користувачів з підготовки та реалізації програм в межах співробітництва з ЄС і з питань управління проектами
<p>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p>
<p>Здійснити технічне переоснащення, модернізацію існуючої системи фізичного захисту відособленого підрозділу ДП «НАЕК «Енергоатом» - Южно-Українська АЕС.</p> <p>Розповсюдження здійснюється шляхом надання звітів, через проведення семінарів, нарад, засідань тощо.</p> <p>Проект спрямовано на підвищення безпеки діючих АЕС, економічні розрахунки не передбачені програмою ІСЯБ.</p>

**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;
Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;
Виконавець – Fichtner GmbH & Co. KG (Консультант);
Реципієнт – ПрАТ «Укргідроенерго» (Клієнт);
Кошторисна вартість проекту – 997 595 євро;
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):

За весь час реалізації Проекту, Консультантом були підготовлені такі документи:

1. Аналіз розходжень (Gap analysis) – 01.11.2011;
2. Проект Звіту по підготовці попереднього ТЕО - 28.11.2011;
3. Проект Фінансово-економічної моделі Проекту - 28.02.2012;
4. Фінальний Звіт по попередньому ТЕО - 11.07.2012;
5. Проект Звіту про ТЕО у міжнародному форматі - 22.11.2012;
6. Проект Плану залучення зацікавлених сторін - 06.12.2012;
7. Проект Звіту з визначення обсягів робіт - 10.12.2012;
8. Проект Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище -28.05.2013;
9. Оновлений проект Звіту ТЕО у міжнародному форматі - 09.09.2014;
10. Фінансово-економічна модель Проекту - 15.01.2015;
11. Фінальне ТЕО міжнародного формату - 31.05.2016;
12. Фінальне ТЕО згідно українських стандартів – 18.07.2016;
13. Оновлена Оцінка впливу на екологічне та соціальне середовище - 28.07.2017.

Слід відзначити, що ТЕО в Українському форматі, підготовлене по сумісництву Консультантом та ПрАТ «Укргідропроект», було схвалено Розпорядженням КМУ від 10 березня 2017 № 156-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування «Будівництво Каховської ГЕС-2».

28.12.2017 в ЄБРР та Консультанту було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зазначенням зауважень до підготовленого Звіту ОВНСС та пропозиціями щодо їх доопрацювання шляхом співпраці з ПрАТ «Укргідропроект».

25.04.2018 ЄБРР та Консультанту повторно було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зазначенням зауважень до проекту заключного Звіту ОВНСС. Відповідь очікується.

Загальна сума витрачених коштів МТД протягом строку реалізації проекту (програми) на кінець звітного періоду (усього):

Консультаційні послуги - 770 916,50 євро (19 337 504,80 грн.) (77 %).

Рух фінансових ресурсів:

1. Контракт № С21273/ЕCHR-2010-11-01 від 02 грудня 2010 з Fichtner GmbH & Co. KG.
Сума договору (контракту) – 997 595, 00 Євро. Отримувач – Fichtner GmbH & Co. KG (Німеччина).

Сума платежу:

1. 90 000,00. Дата платежу 09.03.2011.
2. 75 559, 50 євро в т.ч. 50 % від авансового платежу, що становить 45 000,00, оплачено – 30 559,50. Дата платежу 12.09.2012.
3. 619 797,50 євро в т.ч. 50 % авансового платежу, що становить 45 000,00, оплачено – 574 797,50. Дата платежу 18.07.2016.
4. 75 559,50. Дата платежу 24.04.2017.

Разом – 770 916,50 євро, еквівалент у гривнях – 19 337 504,80 грн.

Проблемні питання – ПрАТ «Укргідроенерго» 28.12.2017 р. повернуло Консультанту на доопрацювання Розділ «Оцінка впливу на навколишнє та соціальне середовище» в міжнародному форматі, після чого УГЕ неодноразово зверталось до Консультанта та Банку з проханням прискорити вирішення проблемних питань, врахування зауважень УГЕ до Звіту, а також продовження дії Контракту до повного виконання зобов'язань Сторонами.

Приймаючи до уваги, що дія Контракту №С21273/ЕСНН-2010-11-01 на надання консультаційних послуг завершилася 24.05.2017 р., а від Банку не має конкретних рішень, то затвердження Звіту переноситься прогнозно на 2 півріччя 2019 року.

Пропозиції щодо поліпшення роботи за проектом (програмою):

ПрАТ «Укргідроенерго» вважає за необхідне продовжити дію Контракту на надання консультаційних послуг та Грантової угоди до повного виконання зобов'язань Сторонами.

Міненерговугілля як бенефіціар Проекту вважає необхідним звернути увагу Мінекономрозвитку на вищезазначену ситуацію, для проведення зустрічі з Донором з метою вирішення проблеми.

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.

1. ТЕО в міжнародному форматі (прийняте ПрАТ «Укргідроенерго» та оплачене 18.07.2016);
2. Фінансово-економічна оцінка (прийнята ПрАТ «Укргідроенерго» 15.01.2015);
3. ТЕО в українському форматі (прийняте ПрАТ «Укргідроенерго» та оплачене 24.04.2017);
4. Оцінка впливу на навколишнє та соціальне середовище (повернута Консультанту на доопрацювання 28.12.2017).

Заплановані результати на кінець звітного періоду.

- Доопрацювання Консультантом Звіту з Оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС) згідно міжнародних стандартів та з урахуванням зауважень УГЕ;
- Розгляд та погодження ОВНСС в УГЕ та ЄБРР;
- Організація громадських слухань згідно міжнародних стандартів.

Фактичні результати на кінець звітного періоду.

25.04.2018 Консультанту повторно було направлено офіційний лист від ПрАТ «Укргідроенерго» із зауваженнями до Звіту з Оцінки впливу на екологічне та соціальне середовище.

Станом на кінець звітного періоду Консультант не усунув зауваження.

Громадські слухання не проводилися.

Зобов'язання Донора:

Надання коштів у формі Грантових коштів, як це передбачено в Преамбулі Угоди про надання грантової допомоги – виконано на 77 %.

Зобов'язання Виконавця:

Консультант надає послуги за даним Контрактом відповідно до Технічного завдання, а саме розробить:

- ТЕО в міжнародному форматі;
- ОВНСС;
- Фінансово-економічну оцінку;
- ТЕО в українському форматі.

Консультантом розроблено та Клієнтом прийнято та оплачене за підготовку:

- ТЕО в міжнародному форматі;
- Фінансово-економічної оцінки;
- ТЕО в українському форматі.

Розроблений Консультантом Звіт з ОВНСС, неприйнятий Клієнтом та повернутий на доопрацювання.

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

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма).

У відповідності до ініціативи ЄБРР у сфері сталої енергетики (2006 р.), Екологічної та соціальної політики ЄБРР (2008 р.) та Плану дій у сфері сталої енергетики в Україні (2009 р.), погодженого між ЄБРР та Урядом України, основна мета цього завдання полягає у виконанні технічного, економічного, фінансового, соціоекономічного обґрунтування та надання допомоги при закупівлях у зв'язку із збільшенням потужності Каховської ГЕС на 250 МВт.

Відповідність/ часткова відповідність/ не відповідність допомоги потребам.

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, окрім Звіту ОВНСС.

Консультант повинен врахувати зауваження Клієнта та доопрацювати звіт ОВНСС в міжнародному форматі, щоб він відповідав меті і обсягу передбаченому в технічному завданні та містив достовірні данні і висновки, які формуються на підставі проведених вишукувань та досліджень.

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 реалізацію проекту (програми).

Збільшення маневрових потужностей для покриття пікових потреб енергосистеми України.

Підвищення раціонального використання водних ресурсів.

Це завдання відповідало прийнятій у березні 2006 р. Стратегії розвитку енергетичної галузі України до 2030 року.

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 енергоринок ЄС.

Економічна/соціальна ефективність 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 розроблене 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» в рамках виконання Плану заходів з реалізації етапу «Реформування енергетичного сектору (до 2020 року)» Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентноспроможність» схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605-р.

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

Доступність результатів – розпорядженням КМУ від 10 березня 2017 року № 156-р «Про схвалення техніко-економічного обґрунтування «Будівництво Каховської ГЕС-2» було схвалено ТЕО в українському форматі.

Розповсюдження результатів – проект триває.

Розповсюдження результатів проекту, обмін інформації та навчання інших суб'єктів зі схожими потребами буде виконано при необхідності після повного завершення проекту.

Розвиток інституційної спроможності реципієнтів – подальше навчання персоналу УГЕ за даним проектом не передбачено.

Довгострокове зменшення витрат – не визначено.

Інші пропозиції:

- Завершити етап проектування та затвердити проект будівництва Урядом України;
- Ініціювати залучення міжнародних кредитних інвестицій.

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 - Консультаційні послуги в рамках проектів «Реконструкція підстанцій у східній частині України» та «Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – II»;
Номер реєстраційної картки: №3943 від 04.10.2018;
Термін дії проекту: 27.04.2018 – 10.02.2023;
Донор: Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW);
Виконавець – Fichtner GmbH & Co. KG (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

Залучення консультанта з впровадження Проекту передбачено умовами Окремої угоди від 10.10.2016 між ДП «НЕК «Укренерго» та KfW за проектом «Реконструкція підстанцій у східній частині України» та проектом Окремої угоди за проектом «Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – II».

27.04.2018 підписано контракт з компанією Fichtner, який набрав чинності з дати підписання. Дата початку надання послуг - 14.05.2018 (через 2 тижні після набрання Контрактом чинності).

Вартість Договору – 5 508 000,00 євро.

Основний контракт:

- Компонент 1: імплементація проекту "Реконструкція підстанцій у східній частині України" (далі - «Східна частина України») - 2,2 млн.євро;
- Компонент 2: банківське ТЕО (Fact Finding Study) по проекту "Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) – II" (далі – «Вінниця») - 0,166 млн.євро;
- Опція 1 - розробка ТЕО ДБН проекту «Вінниця» - 0,575 млн.євро;
- Опція 2 - ТД + імплементація проекту «Вінниця» (FIDIC) - 2,567 млн.євро.

Термін дії – 10.02.2023

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

Лютий 2019 р. Консультантом надано оновлений Початковий звіт;

Березень 2019 р. від Консультанта отримано українську версію оновленого Початкового звіту за Компонентом 2 "Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) - II".

У зв'язку зі зміною технічних рішень, пов'язаних з планами перспективного розвитку Південно-Західного регіону ОЕС України, 15.03.2019 ДП "НЕК "Укренерго" надіслало Консультанту (та в копії KfW) лист із пропозицією вилучити ПС 330 кВ «Тернопільська» із обсягу Проекту.

28.03.2019 KfW на запит ДП «НЕК «Укренерго» надав погодження щодо вилучення ПС 330 кВ «Тернопільська» зі складу Проекту.

Компонент 2 "Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) - II" Опція 1 "розробка ТЕО ДБН проекту "Вінниця"

Лютий 2019 р. від Консультанта отримано квартальний звіт № 2 англійською та українською мовами; KfW надав коментарі до квартального звіту № 2.

У березні 2019 р. від Консультанта отримано відкоригований квартальний звіт № 2; KfW надало коментарі та зауваження до відкоригованого квартального звіту № 2. У квітні 2019 отримано оновлену версію звіту від Консультанта.

Травень 2019р. від Консультанта отримано квартальний звіт №3 (Quarterly Progress Report) по Компоненту 1 «Східна частина України» та Компоненту 2 «Вінниця».

07.06.2019 від Консультанта отримано ТЕО (згідно з ДБН) реконструкція ПС 330 кВ «Чернівецька», а також матеріали з результатами інженерно-вишукувальних робіт на ПС 330 кВ «Чернівецька», ПС 330 кВ «Шепетівка» та ПС 330 кВ «Кам'янець-Подільська».

За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 638 000,00 євро.

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

На даному етапі були досягнені наступні критерії результативності проекту:

- Початковий звіт за Компонентом 2 "Підвищення енергоефективності в електропередачі (реконструкція трансформаторних підстанцій) - П";
- Квартальний звіт №2 (Quarterly Progress Report) по Компоненту 1 «Східна частина України» та Компоненту 2 «Вінниця»;
- Квартальний звіт №3 (Quarterly Progress Report) по Компоненту 1 «Східна частина України» та Компоненту 2 «Вінниця»;
- ТЕО (згідно з ДБН) з реконструкції ПС 330 кВ «Чернівецька», а також матеріали з результатами інженерно-вишукувальних робіт на ПС 330 кВ «Чернівецька», ПС 330 кВ «Шепетівка» та ПС 330 кВ «Кам'янець-Подільська».

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».

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))

Результатом реалізації проектів буде підвищення енергоефективності в Дніпровській, Північній та Південно-Західній ЕС та ОЕС України в цілому з метою її інтеграції з мережею системних операторів передачі електроенергії Європи (ENTSO-E) шляхом заміни застарілого обладнання підстанцій з переходом на сучасні схеми розподільчих пристроїв та встановлення автоматизованих систем керування технологічними процесами (АСКТП) на підстанціях.

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

Результати проекту будуть використані для підготовки та впровадження інвестиційних проектів, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових інституцій.

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 – Надання консультаційних послуг в рамках проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні»; Номер реєстраційної картки: № 3400-04 від 25.09.2018; Термін дії проекту: 12.11.2015 – 30.09.2019; Донор: Уряд ФРН через Кредитну установу для відбудови (KfW); Виконавець – MVV Decon – Consulectra (Німеччина); Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»; Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України; Кошторисна вартість – 953 032,00 євро.</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>05.11.2015 підписано Фінансову (грантову) угоду між KfW та ДП «НЕК «Укренерго» про надання фінансової допомоги на експертні послуги. KfW методом прямих закупівель (без повторного проведення тендеру) залучило міжнародного консультанта - консорціум MVV Decon - Consulectra Unternehmensberatung GmbH (Німеччина). 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. Субпідрядна організація - ООО «Харківський проектно-конструкторський інститут «Теплоэлектропроект - Союз». Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів спеціального фонду Федерального міністерства економічного співробітництва та розвитку Німеччини (Фонд досліджень та консультацій). Вартість Договору - 953 032,00 євро (збільшення суми на 26 220 євро відповідно до Доповнення №4 від 20.07.2018 щодо подовження строку реалізації проекту до 31.12.2018). 04.02.2019р. підписано Доповнення №5, яке передбачає подовження строку закінчення надання послуг до 30.09.2019р. В рамках контракту Консультантом підготовлено:</p> <ul style="list-style-type: none">➤ Виконана розробка ТЕО (ДБН) для реконструкції 4 підстанцій.➤ Виконана розробка тендерної документації (ТД) для торгів по реконструкції 4 підстанцій.➤ Надана допомога ДП "НЕК " Укренерго" в укладанні контрактів з Підрядниками за Лотом 1 «Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська» та ПС 330 кВ «Залютине», Лотом 2 "Реконструкція ПС 750 кВ "Запорізька" та Лотом № 4 "Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ" укладено контракти, а також в оцінці тендерних пропозицій за Лотом 3 "Реконструкція ПС 750 кВ "Дніпровська". <p>На даний час за рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 556 087,20 євро.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>На даному етапі були досягнені наступні критерії результативності проекту:</p> <ul style="list-style-type: none">➤ Виконана розробка ТЕО (ДБН) для реконструкції 4 підстанцій.➤ Виконана розробка тендерної документації (ТД) для торгів по реконструкції 4 підстанцій.➤ Надано допомогу ДП "НЕК " Укренерго" в укладанні контрактів з Підрядниками за Лотом 1 "«Реконструкція ПС 330 кВ «Харківська» та ПС 330 кВ «Залютине», Лотом 2

"Реконструкція ПС 750 кВ "Запорізька" та Лотом № 4 "Поставка трансформаторів для ПС 330 кВ та ПС 750 кВ", а також в оцінці тендерних пропозицій за Лотом 3 "Реконструкція ПС 750 кВ "Дніпровська".

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».

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))

В результаті реалізації Проекту буде реконструйовано терміново необхідні підстанції на сході України, а також узгоджено максимальний попит та споживання електроенергії в умовах погіршеного електропостачання, забезпечення надійної роботи системи передачі електроенергії як в ОЕС України в цілому, так і в Донбаському регіоні, а також виконано ряд заходів в рамках підготовки енергосистеми України до інтеграції з Європейською мережею операторів систем передачі електроенергії ("ENTSO-E").

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

Результати проекту будуть використані для сприяння своєчасній та ефективній реалізації проекту «Реконструкція підстанцій у Східній Україні», шляхом надання допомоги ДП «НЕК «Укренерго» у загальному плануванні, розробці тендерної документації та у визначенні за результатами відбору Генеральних підрядників для поставок, проектування та послуг, а також при укладанні контрактів.

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 – 30.09.2019;
Донор: Уряд ФРН через Кредитну установу 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;
Кошторисна вартість – 1 748 592,00 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

Залучення консультанта з підтримки Проекту передбачено умовами Окремої угоди між ДП «НЕК «Укренерго» та KfW.

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.

В період з березня по вересень 2012 року KfW від імені НЕК «Укренерго» було проведено міжнародні відкриті конкурсні торги на надання консультаційних послуг з підтримки проекту відповідно до Керівних принципів KfW щодо призначення консультантів у рамках фінансового співробітництва з країнами, що розвиваються.

Переможцем торгів було обрано консорціум MVV Decon – Consulectra (Німеччина).

03.12.2012 KfW від імені ДП «НЕК «Укренерго» з об'єднанням MVV Decon – Consulectra підписано Договір про надання консультаційних послуг за Проектом.

Компанія Consulectra (Німеччина) виступає в якості партнера консорціуму.

Субпідрядна організація - ООО «Харківський проектно-конструкторський інститут «Теплоэлектропроект - Союз».

Листом від 05.12.2012 KfW повідомив, що вищезазначені Фінансова угода щодо надання консультаційних послуг та Договір про надання консультаційних послуг набули чинності.

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 30.09.2019, а також збільшення вартості контракту до 1 748 592 євро (з яких 133 974 євро – вартість додаткових робіт).

Термін дії – 30.09.2019

Вартість Договору – 1 748 592,00 євро

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

В рамках договору Консультантом здійснено:

➤ Допомога ДП «НЕК «Укренерго» в оцінці тендерних пропозицій та укладанні контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбаська»:

- 17.01.2019 оновлений Звіт з оцінки тендерних пропозицій за Конвертом 3 «Фінансова частина» з урахуванням усіх отриманих коментарів від Банку та узгоджений з Консультантом було направлено на погодження до KfW;

- У зв'язку з тим, що ціна пропозицій з найменшою оціночною вартістю перевищила наявний бюджет Проекту, 05.02.2019 КfW надав «Не Заперечую» щодо анулювання процесу закупівель;

- Згідно статті 2.39 Керівництва із закупівель КfW, а також відповідно до рекомендацій Консультанта, після отримання зазначеного «Не Заперечую» Банку ДП «НЕК «Укренерго» проводяться переговори із учасником торгів, що подав пропозиції з найменшою оціночною вартістю для обох Лотів, для визначення того, чи може бути досягнута прийнятна ціна контрактів шляхом коригування обсягів робіт та їх вартості.

➤ Виконується моніторинг виконання контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 330 кВ на ПС "Криворізька" та "Дніпро-Донбас".

Виконання контракту щодо реконструкції ВРП 330 кВ на ПС "Криворізька" та "Дніпро-Донбас" має проблемну ситуацію, яка пов'язана з неспідписанням з боку Міненерговугілля платіжних документів, що призвело до заборгованості перед Підрядником на суму 852 тис. євро. В зв'язку з цим з **26.04.2019** Підрядник призупинив роботи на обох підстанціях до моменту повного розрахунку перед ним.

На даний час за рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 553 636,70 євро.

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

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

➤ Оцінка тендерних пропозицій щодо реконструкції ВРП 150 кВ і нижче на ПС 330 кВ «Криворізька» та ПС 330 кВ «Дніпро-Донбас».

➤ Проведення моніторингу виконання контракту з Підрядником щодо реконструкції ВРП 330 кВ на ПС «Криворізька» та «Дніпро-Донбас».

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».

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))

В результаті реалізації Проекту буде реконструйовано дві підстанції Дніпровської електроенергетичної системи, а саме замінено електротехнічне обладнання (вимикачі, роз'єднувачі, трансформатори струму і напруги, релейний захист та автоматику, а також кабельно-провідникову продукцію), яке відпрацювало свій експлуатаційний термін, гарантований виробником, і потребує щорічних витрат для його відновлення та підтримання на належному технічному рівні.

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

Результати проекту будуть використані для сприяння своєчасній та ефективній реалізації проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)» шляхом надання допомоги ДП «НЕК «Укренерго» у загальному плануванні, розробці тендерної документації, виборі Генерального Підрядника для поставок, проектування та послуг, а також у нагляді за проведенням робіт до завершення проекту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій)».

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 ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська»; Номер реєстраційної картки: № 2587-02 від 07.12.2018; Термін дії проекту: 25.07.2011 - 31.12.2018; Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку; Виконавець – GORA International Consultant GmbH (Німеччина); Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»; Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України; Кошторисна вартість – 2 088 525,00 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
ДП «НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення Консультанта ГУП згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, компанію GORA intec (Німеччина). 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. 06.03.2018 підписано подовження Угоди про надання грантових коштів №С38504/9205/52358 до переглянутої Угоди про надання грантових коштів від 22.07.2011 №С22046rev/ENUP-2011-05-01 між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР, щодо подовження строку реалізації проекту до 31.08.2018, а також збільшення суми на 265 000,00 євро. 24.09.2018 укладено Доповнення №С38504/9205/52358/a1 до Подовження Договору про надання консультаційних послуг від 06.03.2018 №С38504/9205/52358 до переглянутого Договору про надання консультаційних послуг від 22.07.2011 №С22046rev/ENUP-2011-05-01), подовження терміну реалізації проекту до 31.12.2018. З 26.03.2019 Доповнення стосовно подовження дії Договору до 22.06.2019 на погодженні в ЄБРР. Вартість договору – 2 088 525,00 євро (згідно з доповненням від 06.03.2018). Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірчого фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР). В рамках контракту за звітний період Консультант виконав наступне: - Квартальний звіт за період січень-березень 2019р.; - Контроль і супровід реалізації контрактів. За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 833 225,32 євро.
3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
На даному етапі були досягнені наступні результати: - Квартальний звіт за 1 квартал 2019 р.
4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів
Результати реалізації проекту на даному етапі повністю відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго»

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 надійності режимів роботи південної частини ОЕС України за рахунок зняття мережевих обмежень щодо видачі потужності Запорізької АЕС, стабілізації напруги в Південній енергосистемі, збільшення пропускну 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.

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

Результати проекту будуть використані для своєчасної та ефективної реалізації проекту «Будівництво ПЛ 750 кВ Запорізька АЕС – Каховська» шляхом надання допомоги Групі Управління Проектом ДП «НЕК «Укренерго», включаючи питання, пов'язані з проектуванням, закупівлями та використанням кредитних коштів відповідно до вимог ЄБРР.

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 750 кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС»;

Номер реєстраційної картки: № 2732-05 від 07.12.2018;

Термін дії проекту: 27.03.2012 - 20.06.2020;

Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку;

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

Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»;

Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України;

Кошторисна вартість – 1 972 783,00 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

ДП «НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення консультаційних послуг з підготовки проекту «Будівництво південної магістралі 750 кВ Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС» згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, консорціум Tractebel Engineering S.A. (Бельгія).

16.02.2012р. підписано Угоду про надання грантових коштів між ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР, 27.03.2012р. підписано Договір про надання консультаційних послуг з консорціумом Tractebel Engineering S.A. (Бельгія).

19.10.2018р. було підписано Доповнення №С23226/5127/20257/а6 до Договору, яке передбачає подовження строку закінчення надання послуг до 31.12.2018.

19.03.2019р. було підписано Доповнення №С23226/5127/20257/а7 до Договору, яке передбачає подовження строку закінчення надання послуг до 22.06.2020 року.

Партнери консорціуму: GORA-International Energy Consultants GmbH (Німеччина), ТОВ «DMCC Engineering» (Україна) та ТОВ «ПДІ «Енергоінжпроект» (Україна).

Вартість Договору – 1 972 783,00 євро.

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

В рамках договору Консультантом підготовлено:

➤ Лютий 2019р. Консультант надіслав до ДП «НЕК «Укренерго» та ЄБРР фінальну версію проекту звіту з оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС).

➤ Березень 2019р. від локального Консультанта отримано технічну частину ТЕО (згідно з ДБН) для компоненту А «ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750/330 кВ Приморська та заходами ліній 330 кВ».

➤ Квітень 2019р. ДП «НЕК «Укренерго» направило зауваження Консультанту, очікується оновлена версія ТЕО (згідно з ДБН).

За рахунок грантових коштів Консультанту сплачено 1 657 878,40 євро.

Під час впровадження Проекту не виникло ризиків або проблем.

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

Наступні заплановані на даному етапі критерії результативності проекту були досягнені:

➤ Підготовлено Звіт з оцінки впливу на навколишнє та соціальне середовище (ОВНСС).

➤ Отримано технічну частину ТЕО (згідно з ДБН) для компоненту А «ЛЕП 750 кВ Каховська - Приморська з ПС 750/330 кВ Приморська та заходами ліній 330 кВ».

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

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

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))

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.

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

Результати проекту будуть використані для підготовки технічного, економічного, комерційного та соціально-екологічного обґрунтування будівництва південної високовольтної магістралі Каховська – Приморська – Дністровська ГАЕС – Хмельницька АЕС.

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 – 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 – 22.06.2020; Донор: Європейський банк реконструкції та розвитку; Виконавець – GORA International Consultant GmbH (Німеччина); Реципієнт – ДП «НЕК «Укренерго»; Бенефіціар – Міністерство енергетики та вугільної промисловості України; Кошторисна вартість – 1 747 543,00 євро.</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>ДП «НЕК «Укренерго» було проведено тендер щодо залучення консультаційних послуг з підготовки проекту «Генеральний План розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням сонячної та вітрової енергетики» згідно з Принципами та правилами закупівель ЄБРР та обрано переможця, компанію GORA International Energy Consultants GmbH (Німеччина). 13.09.2012р. 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. 02.08.2017р. було підписано Доповнення №С24471/5128/20258/a5rev до Договору про внесення зміни про дату завершення надання послуг, а саме - до 22.12.2018. 15.03.2019р. було підписано Доповнення №24471/5128/20258/a6 до Договору про внесення про дату завершення надання послуг, а саме - до 22.06.2020. Сума Договору - 1 747 543,00 євро. Фінансування послуг Консультанта здійснюється за рахунок грантових коштів Довірного фонду Інвестиційного інструменту сусідства Європейського Співтовариства (розпорядник – ЄБРР). ➤ У травні 2019р. від Консультанта отримано проект ТЕО (згідно з ДБН) для проходження держінвестекспертизи (окремо для кожного пакету інвестицій). На даному етапі Консультант займається підготовкою наступних документів: ➤ Банківське ТЕО та ТЕО (ДБН) для 2-х пакетів пріоритетних інвестицій; ➤ Оновлений проект ТЕО (згідно з ДБН) з урахуванням зауважень ДП «НЕК «Укренерго». Протягом реалізації Проекту було витрачено 1 123 279,75 євро міжнародної технічної допомоги.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p>
<p>➤ Від Консультанта отримано проект ТЕО (згідно з ДБН) для проходження держінвестекспертизи (окремо для кожного пакету інвестицій) (у травні 2019р).</p>
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p>
<p>Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам ДП «НЕК «Укренерго».</p>

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 забезпечить розвиток регіональних мереж електропередачі в південному регіоні України, зняття обмежень в даних мережах і більш ефективно і надійне енергопостачання в регіоні. Прискорить інтеграцію геліоелектростанцій і вітроенергетичних установок в ОЕС України та дозволить виконати вимоги по забезпеченню повної синхронізації української мережі електропередачі з європейськими мережами ENTSO-E.

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

Результати проекту будуть використані для проведення дослідження розвитку мереж електропередачі південного регіону ОЕС України з урахуванням геліо та вітроенергетики.

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 АТ «Укртрансгаз» за рахунок коштів Цільового фонду П 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: № 3621-02;
Термін дії проекту: 06.06.2017–31.07.2019;
Донор: Міжнародний банк реконструкції та розвитку;
Виконавець: АТ «Укртрансгаз»;
Реципієнт: АТ «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

Підтримка Групи впровадження проекту «Укртрансгаз» (ГВП УТГ), а саме: підвищення інституційного потенціалу ГВП з метою забезпечення можливості для ГВП виконувати задачі в рамках проектів, що підтримуються МФО, відповідно до діючих політик, правил та процедур МФО; проведення навчань для ГВП з питань, що стосуються проектів, які підтримуються МФО; фінансування операційних витрат та витрат на проведення річних аудитів.

Критерії досягнення:

Отримання консультаційних послуг щодо проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой-Помари-Ужгород» (Проект УПУ), згідно з Технічним завданням, зокрема:

1. Доопрацювання проектної документації.
2. Завершення закупівель товарів, робіт і послуг, у відповідності до політик і принципів закупівель ЄБРР.
3. Узгодження та впровадження екологічних і соціальних планів щодо проекту. Організація та доопрацювання постійного процесу Оцінки впливу на навколишнє середовище та соціальну сферу у відповідності до стандартів ЄІБ та ЄБРР під час будівельних робіт.
4. Узгодження та впровадження систем бухгалтерського обліку та фінансового менеджменту проекту.
5. Узгодження та впровадження системи контролю та управління якістю проекту.
6. Підтримки в управлінні контрактами з підрядниками та постачальниками, врегулювання скарг та претензій, включно із кінцевим прийняттям виконаних робіт / тестуванням.
7. Юридичних консультацій та підтримки, у відповідності до вимог, викладених в документах МФО.
8. Проведення навчання персоналу АТ «Укртрансгаз».

Результати впровадження проекту (програми).Робота, запланована за проектом (програмою).

1. Укладання контракту з індивідуальним консультантом – перекладачем для отримання послуг з перекладу технічної та іншої документації, а також послуг усного перекладу

робочих зустрічей з МФО, постачальниками, підрядниками, та іншими зацікавленими сторонами.

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

Результати, досягнуті за I півріччя 2019 року – 12.02.2019 року укладено контракт з індивідуальним консультантом – перекладачем. Відповідно до укладеного Контракту отримано послуги письмового перекладу (проектна та тендерна документація, презентаційні матеріали).

Робота, запланована на II півріччя 2019 року – отримання перекладу технічної та іншої документації, а також послуг з усного перекладу робочих зустрічей з МФО, іншими зацікавленими сторонами.

2. Залучення компанії для проведення аудиту, проведення аудиту Проекту за 2017-2018 рік та отримання відповідного звіту по Проекту.

Результати, досягнуті за I півріччя 2019 року – за результатами закупівлі за правилами Світового банку, в якості компанії, яка здійснює аудит Проекту обрано компанію ПАТ «Делойт енд Туш ЮСК». 27.02.2019 укладено Контракт. За результатами аудиту фінансової звітності отримано від ПАТ «Делойт енд Туш ЮСК» позитивний Звіт.

Робота, запланована на II півріччя 2019 року – залучення компанії для проведення аудиту за 2019 рік. Проведення аудиту Проекту за 2019 рік та отримання відповідного звіту по Проекту.

3. Залучення індивідуального консультанта - експерта із закупівель для підтримки ГВР з питань проведення закупівель товарів та робіт, що фінансуються за правилами ЄБРР.

Результати, досягнуті за I півріччя 2019 року – 15.01.2019 року укладено контракт з Консультантом на надання консультаційних послуг (підтримка закупівель). Відповідно до умов контракту надано консультаційні послуги:

- підготовка проектів договорів щодо закупівлі труб, кранів, горячегнутих відводів та на виконання робіт з капітального ремонту 4-ох ділянок лінійної частини Проекту.

- надано заключний звіт щодо надання підтримки із закупівлі товарів та будівельних робіт.

Робота, запланована на II півріччя 2019 року – Отримання проекту тендерної документації підготовленого відповідно стандартних тендерних документів ЄБРР.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Забезпечення безпеки постачання природного газу європейським споживачам, підвищення надійності, прозорості, ефективності та комерційної привабливості діючих транспортних маршрутів, зменшення негативного впливу на навколишнє природне середовище.

Забезпечення реалізації проекту «Реконструкція, капітальний ремонт та технічне переоснащення магістрального газопроводу «Уренгой-Помари-Ужгород» відповідно до кращих європейських практик та стандартів МФО.

Рух фінансових ресурсів (грантів):

1) Договір (контракт) – № 1902000446 від 12.02.2019 між АТ «Укртрансгаз» та фізичною особою-суб'єктом підприємницької діяльності Вербицьким Д.А.

Сума договору (контракту) – до 25 000,00 євро.

Сума платежу – 174 592,18 грн.

Дата платежу – 16.04.2019, 17.05.2019.

2) № 1901000810 від 15.01.2019 між АТ «Укртрансгаз» та фізичною особою-суб'єктом підприємницької діяльності Сердюк А.М.

Сума договору (контракту) – до 45 600,00 євро

Сума платежу – 254 688,00.

Дата платежу – 17.04.2019.

3) № 1901000211 від 27.02.2019 між АТ «Укртрансгаз» та ПАТ «Делойт енд Туш ЮСК».

Сума договору (контракту) – до 8 500,00 євро.

Сума платежу – 256 498,32

Дата платежу – 05.04.2019.

4) Рахунки від International Training Centre of the ILO (Турин).

Сума договору (контракту) – 2 215,00 євро. Сума платежу – 2 215,00 євро (20.03.2019).

3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими
Виконання завдань відповідають Технічному завданню 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))
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: «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

Робота, запланована за проектом (програмою).

1. Впровадження поняття критичних підземних сховищ.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Проаналізовано критерії, за якими підземне газосховище може бути віднесено до «критичних» та доцільність деталізації таких критеріїв у законодавстві;
- Розроблено текст змін до первинного законодавства та ініційовано його обговорення з учасниками Проекту;
- Узгоджено з учасниками робочої групи кінцевого тексту законопроекту;
- Підготовлено супровідні документи до законопроекту

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Впровадження нової категорії та переліку критичних газосховищ дозволить відокремити ті газосховища, які мають особливе значення для безпеки постачання природного газу від тих газосховищ, які можуть бути відчужені державою або ліквідовані.

2. Створення законодавчої можливості для передачі некритичних підземних газосховищ у власність або розпорядження інвестора.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Запропоновано проект змін до первинного законодавства, враховано коментарі учасників робочої групи, обговорено з учасниками робочої групи процедурні питання ініціювання законодавчих змін;
- Узгоджено з учасниками робочої групи кінцевий текст законопроекту;
- Підготовлено супровідних документи до законопроекту.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

Створення законодавчої можливості для приватизації, концесії, оренди некритичних підземних газосховищ.

3. Створення юридичного механізму виведення з експлуатації (ліквідування) підземного газосховища.

Результати, досягнуті за звітне півріччя.

- Проведено ряд зустрічей юридичної робочої групи для опрацювання проекту порядку, враховано або надано коментарі на зауваження та пропозиції учасників, обговорено питання компенсації витрат на ліквідацію, складу проектної документації та звітів, технічні аспекти, представлено оновлену версію порядку для подальшого обговорення;
- Завершено роботи над проектом порядку;
- Підготовлено необхідні зміни до первинного законодавства.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

<p>Забезпечення можливості виведення з експлуатації (ліквідування) підземного газосховища.</p> <p>4. Завершення проекту <u>Результати, досягнуті за звітне півріччя.</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Проведено засідання Керуючого комітету проекту з метою фіналізації проекту. <p><u>Робота, запланована на наступне півріччя.</u> Формалізація завершення проекту.</p>
<p>3. Порівняння запланованих кількісних та/або якісних критеріїв результативності проекту (програми) з досягнутими</p> <p>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.</p> <p>Критеріями досягнення мети програми є створення наступних рамкових документів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Аналіз попиту на газові сховища на наступні 20 років; - Аналіз можливостей використання українських сховищ та вироблення відповідних рекомендацій; - Оцінка техніко-економічної та юридичної доцільності використання ПСГ за основними сценаріями.
<p>4. Результати проведення узагальненої оцінки бенефіціара про відповідність наданої донором (виконавцем) проекту (програми) потребам реципієнтів</p> <p>Результати реалізації проекту на даному етапі відповідають потребам Реципієнта.</p> <p>Ризики, проблеми, що виникали під час впровадження проекту (програми): суттєвих, що вплинули на реалізацію проекту, не виявлено.</p> <p>Пропозиції щодо поліпшення роботи за проектом (програмою): суттєвих, які би вплинули на реалізацію проекту, не виявлено.</p>
<p>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))</p> <ul style="list-style-type: none"> - Визначення передових практик країн ЄС та запровадження їх в Україні. - Покращення методів прогнозування попиту на послуги ПСГ. - Підвищення точності аналізу інвестиційних проектів та прогнозування грошових потоків. - Ідентифікація потенційних клієнтів з використання потужностей українських ПСГ. - Розробка та запровадження комплексної стратегії розвитку галузі.
<p>6. Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів реалізації проекту (програми)</p> <p>Критеріями досягнення мети програми є створення наступних рамкових документів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Аналіз попиту на газові сховища на наступні 20 років; - Аналіз можливостей використання українських сховищ та вироблення відповідних рекомендацій; <p>Оцінка техніко-економічної та юридичної доцільності ПСГ за основними сценаріями.</p>

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: 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.

Строк виконання плановий 13.11.2017–30.07.2018, фактичний 13.11.2017–05.10.2018.

У межах фінального звіту надано аналіз поточного стану складського господарства підприємств НАК «Нафтогаз України» та стратегічні рекомендації на рівні керуючої компанії щодо реорганізації складського господарства, автоматизації управління складами та обліком, централізації управління запасами, спрощення та стандартизації відповідних процедур. Досягнуто домовленості щодо продовження робіт за напрямом в межах нової технічної допомоги за проектом, а також стосовно підвищення ефективності взаємодії та результатів роботи.

- Тендери.

Строк виконання плановий 13.11.2017–28.09.2018, фактичний 13.11.2017–01.10.2018.

У межах фінального звіту проведено аналіз організаційної структури Компанії в частині закупівельного процесу та надані рекомендації щодо її оптимізації та покращення; здійснено аудит проведення тендерних процедур Групою Нафтогаз та надані рекомендації щодо економії часу на тендерних закупівлях; виконано аналіз витрат по категоріям; надані рекомендації щодо застосування ТСО у розрахунку очікуваної вартості закупівлі; надані рекомендації щодо автоматизації закупівельної функції; надані рекомендації щодо використання стратегій пошуку постачальників.

- Аудит корпоративний у сфері гігієни та безпеки праці, охорони навколишнього середовища.

Строк виконання плановий 13.11.2017–01.06.2018, фактичний 13.11.2017–10.09.2018. Підготовлено та надано на ознайомлення фінальний звіт із відповідними рекомендаціями щодо приведення політики у сфері гігієни, безпеки праці та екології до світових стандартів та кращих практик

- Інформаційні технології з обліку природного газу.

Строк виконання плановий 13.11.2017–14.09.2018, фактичний 13.11.2017–17.10.2018.

Рекомендації надані у рамках фінального звіту ймовірно сприятимуть покращенню системи обліку газу, а також зменшенню збитків недообліку газу.

- Корпоративне управління.

Строк виконання плановий 13.11.2017–31.08.2018, фактичний 13.11.2017–03.12.2018.

У рамках завдання було надано стратегічні рекомендації на рівні керуючої компанії

щодо розподілення ролей та відповідальності, а також рекомендовано провідні світові практики щодо регулювання заохочувальних винагород.

- Міжнародні партнерства.

Строк виконання плановий 12.12.2017–26.07.2018, фактичний 12.12.2017 –29.08.2018.

У межах завдання було проведено узагальнений аналіз проектів Групи Нафтогаз на предмет можливості залучення партнерів та рекомендовано кроки, які може вжити НАК «Нафтогаз України» для збільшення зацікавленості на міжнародному ринку.

- Управління показниками діяльності та розвиток персоналу, тренінги.

Строк виконання плановий 13.11.2017–15.05.2018, фактичний 13.11.2017 –08.11.2018.

Рекомендації, надані у рамках фінального звіту, сприятимуть оптимізації системи компенсації для залучення та утримання професійного персоналу.

- Технічне завдання. Проведено тренінг для правління та керівництва Компанії на тему Performance Management. Строк виконання плановий 30.09.2017 – 29.12.2018.

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

1. Кількість бенефіціарів від поліпшення енергетичних послуг у результаті допомоги уряду США. Звітність за цим показником буде подаватись за (1) статтю та (2) порівнянням екологічно чистих та забруднюючих енергетичних послуг.

2. Кількість осіб, що пройшли технічну підготовку в енергетичній сфері за підтримки уряду США. Звітність за цим показником буде подаватись за (1) статтю та (2) видами персоналу.

Участь у тренінгу («Performance Management») членів Правління та керівництва Компанії щодо вдосконалення процедур прийняття рішень та уточнення ролей / обов'язків, сприятиме підвищенню ефективності та посилять якість та прозорість у прийнятті рішень.

3. Кількість законів, політик, регуляторних актів або стандартів для покращення управління в енергетичному секторі, які офіційно запропоновані, прийняті або впроваджені за підтримки уряду США. Звітність за цим показником буде подаватись за (1) статусом та (2) національним, субнаціональним або регіональним рівнями.

4. Сума інвестицій, залучених (у доларах США) для енергетичних проектів за підтримки уряду США. Звітність за цим показником буде подаватись за порівнянням (1) державних та приватних джерел і (2) внутрішніх та міжнародних джерел.

Вплив на відповідну галузь чи регіон.

НАК «Нафтогаз України» має на меті стати конкурентоспроможною, прозорою та рентабельною нафтогазовою компанією, котра буде служити прикладом для інших державних підприємств, не пов'язаних з енергетичним сектором та вносити вклад у енергетичну безпеку України. З цією метою керівництво НАК «Нафтогаз України» вжило певних заходів щодо модернізації та вдосконалення виробничих практик та корпоративного управління з метою забезпечення прозорого управління нафтогазовими ресурсами України, впровадження управління фінансовою діяльністю та залучення інвестицій від приватних міжнародних партнерів. НАК «Нафтогаз України» реалізував деякі аспекти «Плану дій щодо корпоративного управління Європейського банку розвитку та реконструкції (ЄБРР)», наприклад, впровадження Наглядової ради директорів та заміна деяких неефективних методів державного контролю провідними світовими методами.

Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми).

Невідкладні ключові кроки, рекомендовані НАК «Нафтогаз України» на 2019 р. включають наступне:

- Безперервне просування провідних світових практик в роботі наглядової ради та ради директорів, таких як ті, що підтримуються Організацією економічного співробітництва та розвитку (ОЕСР), а також Європейським союзом (ЄС), зі створенням картки оцінки розвитку корпоративного управління для вимірювання та відслідковування прогресу, а також впровадженням моделі стратегічного контролю для керування підприємствами Групи; Оптимізація та стандартизація процесів визначення,

пріоритизації та виходу на ринок з можливістю партнерських відносин по підприємствам Групи;

Реалізація моделі компетенцій в межах НАК «Нафтогаз України» та основних філій для покращення управління кадровим потенціалом з метою мотивації та залучення високоєфективних кадрів.

- Складання та реалізація плану дій для об'єднання та оптимізації складського господарства підприємств Групи;

- Впровадження провідних світових практик при проведенні високовартісних закупівель для оптимізації та прискорення процесу.

Всі ці кроки допоможуть зробити керування більш прозорим та підвищать виробничу ефективність, а це в свою чергу допоможе НАК «Нафтогаз України» досягти запланованих об'ємів видобутку та фінансових показників.

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» вжити 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
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: 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.

Результати реалізації проекту:

1. Розвиток ресурсів та технічних геологічних даних філії УГВ «УкрНДІГаз», строк виконання плановий та фактичний – 26.10.2018.

Результати виконання заходу – звіт про розвиток ресурсів та технічних геологічних даних філії УГВ «УкрНДІГаз».

2. Управління та технічні операції філії УГВ «УкрБурГаз», строк виконання плановий – 05.10.2018, фактичний – 18.10.2018.

Результати виконання заходу – звіт щодо удосконалення управління та технічні операції філії УГВ «УкрБурГаз».

3. Вдосконалення процесу розрахунку резервів, строк виконання плановий – 22.06.2018, фактичний – 23.08.2018.

Результати виконання заходу – звіт про вдосконалення процесу розрахунку резервів.

4. Модернізація фінансів, строк виконання плановий – 17.08.2018, фактичний – 05.09.2018.

Результати виконання заходу – звіт про модернізацію фінансів.

5. Управління показниками діяльності та розвиток робочої сили, строк виконання плановий – 04.06.2018, фактичний – 24.10.2018.

Результати виконання заходу – звіт про управління показниками діяльності та розвиток робочої сили.

6. Закупівлі, строк виконання плановий – 03.08.2018, 17.08.2018, фактичний – 05.09.2018.

Результати виконання заходу – звіт про покращення функцій закупівель, звіт про покращення тендерних процедур.

7. Розвиток ІТ та управління даними, строк виконання плановий – 27.07.2018, фактичний – 10.09.2018.

Результати виконання заходу – звіт про розвиток ІТ та управління даними.

8. Технічний розвиток ресурсів рідких вуглеводнів, строк виконання плановий – 21.09.2018, фактичний – 07.11.2018.

Результати виконання заходу – звіт про технічний розвиток ресурсів рідких вуглеводнів.

9. Професійна підготовка, строк виконання фактичний – 06.6.2018, 03.08.2018, 08.8.2018

Результати виконання заходу – матеріали навчання.

Інформація про суму витрачених коштів міжнародної технічної допомоги для виконання заходу – відсутня.

Проблемні питання – немає.

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.

Зобов'язання Донора: надано кошти у формі гранту.

Зобов'язання Виконавця: надано консультативні послуги згідно Технічного Завдання.

Кількісні та/або якісні критерії досягнення результативності проекту (програми):

1. Кількість вигодонабувачів від покращення енергетичних послуг у результаті допомоги уряду США. ПАТ «УкрГазВидобування» та філії.

2. Кількість осіб, підготовлених у технічних сферах енергетики за підтримки уряду США. Звітність за цим показником буде подаватись за (1) гендерною приналежністю та (2) видами персоналу.

Проведено тренінг, методологічні заняття, а також воркшоп та спільну роботу з співробітниками УкрБургаз, УкрНДГаз та УГВ, під час яких персонал отримав технічні знання в бурінні, постачанні, геології, геофізиці та інших сферах діяльності.

3. Кількість законів, компонентів політики, регуляторних актів або стандартів для покращення управління в енергетичному секторі, які офіційно запропоновані, прийняті або впроваджені за підтримки уряду США. Звітність за цим показником буде подаватись за (1) статусом та (2) національним, субнаціональним або регіональним рівнями.

4. Сума інвестицій, залучених (у доларах США) для енергетичних проектів за підтримки уряду США. Звітність за цим показником буде подаватись за порівнянням (1) державних та приватних джерел і (2) внутрішніх та міжнародних джерел.

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

Результати реалізації проекту відповідають потребам Реципієнта.

Потреби реципієнтів у сфері, якої стосується проект (програма) – нарощення технічного, інституційного та людського потенціалу, необхідного для відповідального управління ресурсами на користь довгострокового національного економічного зростання згідно затвердженого технічного завдання.

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.

Пропозиції щодо забезпечення довгострокового використання результатів проекту (програми) – за результатами проекту підготувати програму впровадження запропонованих удосконалень. Визначити подальші кроки і встановити критерії успішності впровадження. Відстежувати впровадження елементів програми на рівні керівництва.

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.