

ЗМІСТ

A. Загальний опис діяльності за проектом

- A.1. Короткий опис діяльності за проектом
- A.2. Учасники проекту
- A.3. Місцезнаходження діяльності за проектом
- A.4. Технічний опис проекту
- A.5. Назва, посилання та версія методології, що застосовується для визначення вихідних умов і моніторингу стосовно діяльності за проектом.
- A.6. Дата реєстрації діяльності за проектом
- A.7. Термін кредитування діяльності за проектом та пов'язана з цим інформація
- A.8. Назва відповідальної особи/учасника(ів)

B. Здійснення діяльності за проектом

- B.1. Хід здійснення діяльності за проектом
- B.2. Перегляд плану моніторингу
- B.3. Запит про відхилення стосовно даного моніторингового періоду
- B.4. Повідомлення або прохання про затвердження змін

C. Опис системи моніторингу

D. Дані та параметри

- D.1. Дані та параметри, що визначені при реєстрації і не контролювалися протягом періоду моніторингу, включаючи значення за замовчуванням і фактори.
- D.2. Дані та параметри, що підпадають під моніторинг.

E. Розрахунок скорочень викидів.

- E.1. Базовий розрахунок скорочень
- E.2. Розрахунок скорочень за проектом
- E.3. Розрахунок витоку
- E.4. Розрахунок скорочень викидів / таблиця
- E.5. Порівняння фактичного скорочення викидів з оцінками ПТД Проекту спільно впровадження
- E.6. Зауваження про відмінності від оціночного об'єму за ПТД

ЗВІТ З МОНІТОРИНГУ
Версія № 02, 01/08/2012

**«РОЗБІР ПОРОДНИХ ВІДВАЛІВ В СВЕРДЛОВСЬКОМУ РАЙОНІ ЛУГАНСЬКОЇ ОБЛАСТІ
УКРАЇНИ З МЕТОЮ СКОРОЧЕННЯ ВИКИДІВ ПАРНИКОВИХ ГАЗІВ ДО АТМОСФЕРИ»**

Період моніторингу №1:
Дата початку періоду моніторингу 01/01/2008
Дата завершення періоду моніторингу 30/06/2012

РОЗДІЛ А. Загальний опис діяльності за проектом

А.1. Короткий опис діяльності за проектом:

1. Мета діяльності за проектом і заходи зі скорочення викидів парникових газів;

Основна ідея проекту полягає в розборі териконів, що виникли через видобуток вугілля з шахт. Видобуток вугілля з породного відвалу дозволить запобігти викидам парникових газів (ПГ) в атмосферу, що мали б місце у випадку спонтанного горіння породного відвалу, і дозволить виробити додаткову кількість вугілля замість його видобутку шахтним способом. Скорочення викидів парникових газів у результаті реалізації цього проекту буде надходити з трьох основних джерел:

- Усунення джерела викидів парникових газів від самозаймання породного відвалу шляхом видобутку з нього кам'яного вугілля;
- Усунення неконтрольованих викидів метану пов'язаних з шахтним видобутком кам'яного вугілля за рахунок заміни кам'яного вугілля, яке б мало бути видобуто з шахти на кам'яне вугілля, що видобувається з відвалу в рамках діяльності проекту;
- Скорочення викидів двоокису вуглецю внаслідок споживання електроенергії та інших енергоносіїв в шахті при видобутку вугілля.

Мета цього проекту - видобуток кам'яного вугілля з породних відвалів у Свердловському районі Луганської області України. Ці відвали були накопичені за деякий час перед впровадженням проекту в результаті видобутку кам'яного вугілля шахтним способом. Діяльність за проектом буде запобігати викидам парникових газів до атмосфери, які виникають під час горіння відвалів, та допоможе отримати додатковий об'єм кам'яного вугілля без потреби видобування в шахтах.

В базовому сценарії припускається, що ця поширена практика продовжуватиметься, а породні відвали горітимуть та призводитимуть до викидів парникових газів (ПГ) в атмосферу до тих пір, поки не буде спожито кам'яного вугілля. Завдяки використанню покращеної технології видобутку, яка пропонується в цьому проекті, залишкове кам'яне вугілля може видобуватися з породних відвалів, і це кам'яне вугілля може використовуватись з метою забезпечення енергетичних потреб місцевими споживачами. Видобуте в проекті кам'яне вугілля замінить кам'яне вугілля, яке так чи інакше довелось би видобувати шахтним способом, спричиняючи при цьому неконтрольовані викиди метану в процесі видобутку.

Таким чином, **базовий сценарій** є продовженням існуючої ситуації, яка є продовженням ситуації до введення проекту, без установки збагачувальної фабрики та розбору породних відвалів.

Згідно з **проектним сценарієм**, видобуте з породних відвалів кам'яного вугілля частково буде замінювати кам'яне вугілля із шахт, тим самим зменшуючи неконтрольовані викиди метану та скорочуючи викиди парникових газів, спричинені горінням породних відвалів, завдяки вилученню всіх горючих матеріалів з відвалів.

2. Короткий опис встановленої технології та обладнання;

Технологія, що застосовується в цьому проекті є збагачування вугілля на устаткуванні з важким середовищем. Технологічний процес та обладнання, використані в проекті, є відображенням хорошої

інженерно-технічної практики на сьогодні. Базова технологія установок для збагачення вугілля за допомогою важкого середовища здобула широку популярність у 90-х роках як найбільш ефективний технологічний процес збагачення вугілля. Технологічний процес є досить досконалим, не вимагає великої кількості матеріалів або робочої сили, є надійним та продуктивним. Використана у цьому проекті технологія є сучасною, тому малоймовірно, що вона буде замінена будь-якою іншою технологією протягом терміну існування проекту, оскільки вона пропонує найвищу якість та ефективність процесу збагачення вугілля у порівнянні з розповсюдженими в Україні технологіями, такими, як віброгрохоти, прості гідроциклони та шнекові сепаратори.

3. Відповідні дати проектної діяльності (наприклад: будівництво, введення в експлуатацію, продовження періоду експлуатації т.д.).

Проект був ініційований на початку 2006 року. Монтажні та будівельні роботи були розпочаті наприкінці 2007 року. 15 листопада 2007 року є датою введення в експлуатацію обладнання збагачувальної станції. Збагачувальний комплекс також почав працювати 15 листопада 2007 року. Механізм спільного впровадження був одним з визначних факторів проекту з самого початку, а фінансові переваги в рамках даного механізму вважалися однією з причин початку реалізації проекту та відіграють важливу роль в прийнятті рішення про початок функціонування.

4. Загальна кількість скорочень викидів досягнутих в цей період моніторингу.

Загальна кількість скорочень викидів досягнутих з 01/01/2008 до 30/06/2012, заокруглено до цілого числа тон, складає 5127994 тCO₂e

A.2. Учасники проекту

Залучена сторона	Юридична назва <u>Учасника проекту</u>	Будь-ласка, визначте чи бажає залучена Сторона вважатися <u>Учасником проекту</u> (Так/Ні)
Україна (Приймаюча сторона)	МПТВП «Славутич»	Ні
Нідерланди	OHANA LLP	Ні

МПТВП «Славутич» є приймаючою стороною проекту.

За запропонованим проектом було отримано лист-підтримки від Українського уповноваженого національного органу за вихідним № 1847/23/7 від 16 липня 2012 року. За запропонованим проектом було отримано лист-схвалення від Українського уповноваженого національного органу за вихідним № 2022/23/7 від 27.07.2012 року.

За запропонованим проектом було отримано лист-схвалення від уповноваженого національного органу Нідерландів за вихідним 2012J37 від 31.07. 2012 року.

A.3. Місцезнаходження діяльності за проектом:

Заходи в рамках проекту фізично обмежені територією породних відвалів, що знаходяться у законному користуванні підприємства - власника об'єктів проекту. До меж проекту входить породний відвал шахти №74 та відвал закритої шахти №72 с. Федорівка, Свердловський р-н, збагачувальний комплекс зі спецтехнікою. Промисловий майданчик шахти №74 та №72, що розташовані біля с. Федорівка Свердловський р-н, Луганська область, Україна. Географічні координати місцезнаходження проекту: 48° 6' 26.13" N, 39° 32' 15.53" E¹.

¹

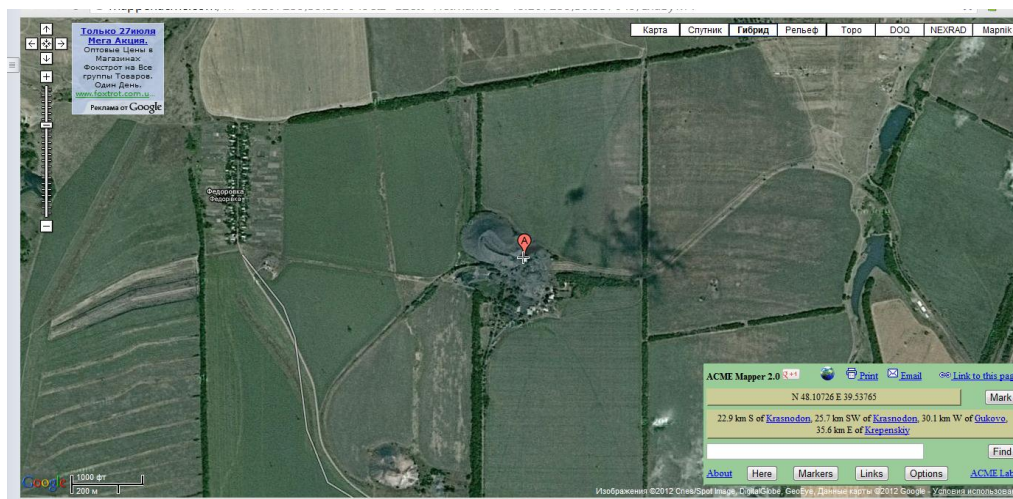


Рис.1 Розташування проекту

А.4. Технічний опис проекту

Запропонований проект передбачає видобування кам'яного вугілля з породних відвалів підземних вугільних шахт. Породні відвали часто схильні до займання та горіння, що спричиняє викиди небезпечних речовин та парникових газів. Частина кам'яного вугілля в породних відвалах може складати до 28-32%², таким чином, ризик неочікуваного займання та горіння дуже високий. Якщо відвал почав горіти, навіть якщо вогонь погашений, він буде продовжувати горіти через деякий час до тих пір, поки вогонь не буде гаситись регулярно. Горіння породних відвалів в Україні дуже часто залишається без уваги, особливо коли не існує негайної небезпеки для населення та господарства, тобто якщо відвал знаходиться на чималій відстані від населеного пункту або тільки на початковому етапі самоагрівання. Моніторинг стану породних відвалів не проводиться систематично та регулярно, часто бракує інформації. Єдиний шлях попередити горіння відвалу - це вилучити з нього всі горючі речовини, які знаходяться в залишковому вугіллі після процесу видобування з шахт. Цей проект скоротить викиди шляхом видобування кам'яного вугілля з масиву породних відвалів та використання залишкових порід для інженерної підготовки земельних ділянок.

Проектом передбачається виробництво високоякісного кам'яного вугілля для потреб домогосподарств та енергетичного сектору. Основні етапи видобутку кам'яного вугілля і сортування можна знайти нижче.

Збагачення здійснюється гравітаційним способом методом відсаджування. Установка для збагачення з важким середовищем забезпечує дуже ефективний процес розділення. Вона ідеально підходить для ускладненого розділення та очищення вугілля для побутового та промислового використання.

[83%D1%82%D0%B8%D1%87¶ms=48.107259_N_39.537649_E_type:city#.D0.A4.D0.BE.D1.82.D0.BE.D0.B3.D1.80.D0.B0.D1.84.D0.B8.D0.B8](http://books.google.com.ua/books?id=eJUOWOABSWIC&printsec=frontcover&hl=ru#v=onepage&q&f=false)

² *Geology of Coal Fires: Case Studies from Around the World*, Glenn B. Stracher, Geological Society of America, 2007, с. 47

<http://books.google.com.ua/books?id=eJUOWOABSWIC&printsec=frontcover&hl=ru#v=onepage&q&f=false>



Рис.2 Збагачувальна фабрика

Технологічний комплекс збагачення складається з:

- скребкового конвеєра СР-70М довжиною 50 м, який передає гірську масу на колосникові решітки бункера-дозатора;
- бункера-дозатора, який встановлений на етажерці;
- конвеєра стрічкового шириною стрічки 650мм (стрічковий конвеєр Л К 650) довжиною 20м для передачі надрешітного продукту класу >200 мм на видатковий склад цього продукту (на землю);
- конвеєра стрічкового шириною стрічки 650мм для передачі продукту класу 0-200мм (стрічковий конвеєр ЛК650) довжиною 14м на грохот ГИЛ-43, для сухої попередньої класифікації гірської маси перед збагаченням у відсаджувальній машині ОМ10;
- конвеєра стрічкового шириною стрічки 600мм (стрічковий конвеєр Л К 650) для передачі продукту класу 50-200мм довжиною 26м на видатковий склад цього продукту (на землю);
- жолобів для вільного переміщення мас;
- конвеєра стрічкового шириною стрічки 600мм для передачі продукту класу 0-50мм на видатковий склад цього продукту (бункер-накопичувач);
- відсаджувальної машини ОМ10 з елеватором;
- конвеєра стрічкового шириною стрічки 600мм (стрічковий конвеєр ЛК650) довжиною 18м для передачі продукту класу 13-50мм на видатковий склад цього продукту (бункер-накопичувач);
- грохоту ГИЛ-32, для класифікації та часткового зневоднення концентрату класу 0-50 мм після збагачення в відсаджувальній машині ОМ10;
- грохоту ГЛКВ-1500, для класифікації та часткового зневоднення концентрату класу 0,5 - 6 мм і 6-13 мм після збагачення в відсаджувальній машині ОМ10;
- конвеєра стрічкового шириною стрічки 600мм для передачі продукту класу 0,5-25мм на видатковий склад цього продукту (бункер-накопичувач);



Рис.3 Відсаджувальна машина OM10

Технологічна схема переробки рядового вугілля наступна:

Гірська маса з терикону одноківшевим навантажувачем подається на скребковий конвеєр СР-70 довжиною 50м і далі самопливом по похилому жолобу надходить на нерухому похилу колосникову решітку з розміром осередків 200х200мм, на якій проводиться попереднє грохочення на два класи крупності більше 200 мм та менше 200мм. Надрешітний продукт (більше 200 мм) самопливом надходить на стрічковий конвеєр Л К 650 довжиною 20м і транспортується на склад породи об'ємом 25м³. Підрешітний продукт (менше 200мм) поступає у бункер-дозатор, який знаходиться під колосниковою решіткою і забезпечує рівномірне навантаження на стрічковий конвеєр ЛК650 довжиною 14м і далі на грохот ГИЛ-43 для сухої попередньої класифікації перед збагаченням в відсаджувальній машині OM10.

Надрешітний продукт (більше 50 мм) грохота ГИЛ-43 по жолобу направляється на стрічковий конвеєр ЛК 650 довжиною 26м, на якому проводиться ручна вибірка вугілля, порода конвеєром доставляється в породний бункер ємністю 25м³. Стрічкові конвеєри, задіяні в технологічній схемі, обладнуються гальмівними пристроями, пристроями очищення стрічки та пристроями, що запобігають сход і пробуксовку стрічки. Клас 0-50 мм стрічковим конвеєром подається в бункер накопичувач і звідти по похилому жолобу за допомогою плоского затвору з ручним гвинтовим приводом подається на збагачення у відсаджувальну машину OM10 з виділенням двох кінцевих продуктів:

- Концентрату;
- Породи.

До складу комплектуючого обладнання для відсаджувальної машини входить елеватор для видалення важких продуктів відсадження (породи Кл. 0-50мм) довжиною 12м і повітрорудки ТВ-1,6 / 80 з двома ресиверами.

Приймальні бункера для вивантаження товарної продукції обладнуються плоскими затворами з ручним приводом, що дозволяє регулювати навантаження і рівномірну подачу матеріалу.

Концентрат класу 0-50мм з відсаджувальної машини подається на зневоднюючий грохот ГИЛ-32. Надрешітковий продукт верхнього та нижнього сит (клас 13-50 і клас 6-13) не змішуючись подається на стрічковий конвеєр ЛК650 довжиною 18м з роздільником і окремо по класах крупності завантажуються в два бункера об'ємом по 25м³ кожен. Підрешітковий продукт нижнього сита (клас 0-6мм) з водою подається на зневоднюючий грохот ГЛКВ-1500, що знаходиться під грохотом ГИЛ-32. Зневоднений товарний продукт класу 0,5-БММ подається на стрічковий конвеєр ЛК650 довжиною 18м і далі на відкритий склад ємністю 25 м³. Шламіві вода насосом типу ЦНС подається на відстійник з метою подальшого осадження шламових частинок. Породи з відсаджувальної машини по жолобах потрапляє в елеватор і транспортується в породний бункер, зневоднюється при цьому в ковшах елеватора.

Збагачувальний комплекс складається з 2-х частин: сухого та мокрого збагачення. Кожна частина комплексу випускає готову продукцію та має потужність по 100 т/год або 792000 т/рік.

Більша частина обладнання в рамках цього проекту, таке як вантажівки, екскаватори, бульдозери, відноситься до стандартного типу промислового обладнання, яке використовуються в усьому світі. Роботи по проекту вимагатимуть обмежену кількість індивідуально замовленого обладнання.

Вищенаведене підтверджує, що концепція проекту відповідає існуючій сучасній загальноприйнятій практиці. Проектом не передбачається заміна проектної технології на іншу технологію протягом періоду дії проекту.

<p>A.5. Назва, посилання та версія методології, що застосовується для визначення вихідних умов і моніторингу стосовно діяльності за проектом</p>

Була використана специфічна методологія проекту спільного впровадження, яка описана в ПТД.

Базовий сценарій

Базовий сценарій є продовженням існуючої ситуації. Кам'яне вугілля видобувається в підземних шахтах, що спричиняє неконтрольовані викиди метану, та використовується для виробництва енергії. Породні відвали часто нагріваються та загоряються, що призводить до викидів вуглецевого газу в атмосферу.

Джерелами викидів, які входять до меж проекту, за базовим сценарієм є:

- Викиди парникових газів від самозаймання породного відвалу шляхом видобутку з нього кам'яного вугілля;
- Викиди двоокису вуглецю внаслідок спалювання енергетичного вугілля. Вони розраховуються як викиди від стаціонарно спаленого кам'яного вугілля у кількості, еквівалентній кількості кам'яного вугілля, видобутого з відвалів за проектним сценарієм. Це джерело викидів також присутнє у проектному сценарії, а викиди передбачаються еквівалентними як у проектному, так і у базовому сценаріях. Тому це джерело викидів не враховується у обох випадках.

Проектний сценарій

За проектним сценарієм породні відвали розбираються, а всі горючі матеріали вилучаються. Отже, можливі викиди внаслідок самозаймання та горіння породних відвалів скорочуються. Впровадження проекту передбачає спалювання додаткового дизельного палива для постачання гірської породи з породних відвалів до об'єкту з видобування кам'яного вугілля. Для роботи обладнання використовується електроенергія. Додаткове кам'яне вугілля, що отримується внаслідок впровадження проекту, знижує необхідність його видобування в шахтах.

Джерелами викидів за проектним сценарієм є:

- Викиди двоокису вуглецю внаслідок використання палива для забезпечення роботи частини проектного обладнання (автотранспорт),
- Викиди двоокису вуглецю, пов'язані зі споживанням електроенергії проектним обладнанням.
- Викиди двоокису вуглецю внаслідок спалювання енергетичного вугілля. Вони розраховуються як викиди від стаціонарно спаленого кам'яного вугілля у кількості, еквівалентній кількості кам'яного вугілля, видобутого з відвалів за проектним сценарієм. Це джерело викидів також присутнє у базовому сценарії, а викиди передбачаються еквівалентними як у проектному, так і у базовому сценаріях. Тому це джерело викидів не враховується у обох випадках.

Витоки

Джерелами викидів є:

- Неконтрольовані витоки метану внаслідок видобування вугілля в шахтах;
- Викиди двоокису вуглецю внаслідок споживання електроенергії та інших видів енергоносіїв при видобуванні вугілля в шахті.

Таким чином, скорочення викидів парникових газів у результаті реалізації цього проекту буде надходити з трьох основних джерел:

- Усунення джерела викидів парникових газів від самозаймання породного відвалу шляхом видобутку з нього кам'яного вугілля;

- Усунення неконтрольованих викидів метану пов'язаних з шахтним видобутком кам'яного вугілля за рахунок заміни кам'яного вугілля , яке б мало бути видобуто з шахти на кам'яне вугілля, що видобувається з відвалу в рамках діяльності проекту;
- Скорочення викидів двоокису вуглецю внаслідок споживання електроенергії та інших енергоносіїв в шахті при видобутку вугілля.

A.6. Дата реєстрації діяльності за проектом:

Проект не набув ідентифікаційного номеру МЖТ на даний час. Для отримання даних про Лист-схвалення, зверніться до параграфу А.2 цього Моніторингового Звіту.

A.7. Термін кредитування діяльності за проектом та пов'язана з цим інформація (дата початку та вибір кредитного періоду):

Зареєстроване ПТД використовує період кредитування відповідно до періодів зобов'язань відповідно до Кіотського Протоколу. Тому перший період зобов'язань буде охоплювати період з 2008 по 2012 рр., другий період зобов'язань буде охоплювати період з 2013 по 2022 рр.

Період	Дата початку	Дата закінчення
1	01/01/2008	31/12/2012
2	01/01/2013	31/12/2022

Таблиця 1. Дати періоду кредитування

A.8. Назва відповідальної особи/учасника(ів):

Контактна інформація про відповідальну організацію та осіб:
 Таїр Мусаєв, ТОВ «Карбон Капітал Сервісес Лімітед»,
 Email t.musayev@gmail.com , Тел./факс: +38 044 490 6968.

РОЗДІЛ В. Здійснення діяльності за проектом

В.1. Хід здійснення діяльності за проектом

1. Дата початку роботи за проектом.

Дата початку проектної діяльності СВ є датою початку виконання або будівництва, або реальної діяльності по проекту. Дата початку проектної діяльності СВ є датою введення в експлуатацію збагачувальної фабрики - 15/11/2007. Дата початку роботи за проектом та генерація перших одиниць скорочення викидів - 01/01/2008.

2. Інформація, що стосується фактичної роботи по проектній діяльності протягом даного періоду моніторингу, включаючи інформацію про спеціальні заходи, наприклад, випадки капітального ремонту, простій обладнання, заміна обладнання тощо.

Не було жодних спеціальних заходів протягом даного періоду моніторингу.

3. Коротка інформація про: (і) події або ситуації, які відбулися протягом даного періоду моніторингу, які можуть вплинути на придатність методології, та (ii) як наслідки таких подій або ситуацій вирішувалися.

Не було жодних спеціальних заходів протягом даного періоду моніторингу.

Процедури, визначені для коригувальних дій, що мають своєю метою більш точне проведення моніторингу та звітування у майбутньому

У випадках будь-яких помилок, несумлінних дій, протиріч або ситуації, коли дані моніторингу не доступні, що будуть визначені під час процесу моніторингу, керівництвом підприємства, на якому впроваджується проект, буде призначена комісія, яка проведе розслідування таких випадків та видасть наказ, до якого будуть включені в тому числі й положення щодо необхідних коригуючих дій, які підлягають впровадженню та допоможуть уникнути таких ситуацій у майбутньому.

Якщо деяке основне обладнання проекту не працює протягом періоду моніторингу, наприклад збагачувальна фабрика, то розрахунки за цей період не будуть зроблені відповідно до принципу консерватизму та передбачуване скорочення викидів за цей період будемо вважати рівним 0.

Керівництво підприємства, на якому впроваджується проект, повинне встановити канал зв'язку, який зробить можливим подання будь-якою особою, що має відношення до здійснення моніторингу, пропозицій, покращень та ідей для більш точного проведення моніторингу у майбутньому. Цей канал зв'язку повинен бути з'єднаний з керівництвом підприємства, яке у випадку необхідності зможе зреагувати та впровадити необхідні коригуючі дії або запропоновані вдосконалення. Учасник проекту - компанія - проводитиме періодичний аналіз плану моніторингу та процедур, та при необхідності запропонує іншим учасникам проекту відповідні вдосконалення. Також для запобігання ситуацій, в яких дані моніторингу можуть бути недоступні, всі параметри фіксуються та зберігаються в паперовому та електронному вигляді у базі даних Власника та Розробника проекту окремо.

Готовність до ситуацій, коли надзвичайна подія може викликати неочікувані викиди

Під час експлуатації проекту неможливо передбачити всі фактори та надзвичайні ситуації, які можуть призвести до неочікуваних викидів ПГ. Безпека роботи обладнання та персоналу забезпечується систематичними навчаннями з безпеки. Порядок дій при виникненні загальних надзвичайних ситуацій, таких як пожежа, загальна відмова обладнання, тощо розробляються як обов'язкова частина нормативів щодо підприємницької діяльності згідно з діючим законодавством.

В.2. Перегляд плану моніторингу

План моніторингу, наведений в розділі D ПТД, використовується без переглядів.

В.3. Запит про відхилення стосовно даного моніторингового періоду

Н/В

В.4. Повідомлення або прохання про затвердження змін

Н/В

РОЗДІЛ С. Опис системи моніторингу

План моніторингу описаний у Розділі D та Додатку 3 до ПТД.

1. Вступ

Проект встановлює специфічний підхід моніторингу СВ. Цей план моніторингу описує обов'язки Групи управління проектом СВ, а також методи і процедури, необхідні для прийняття і впровадження плану моніторингу, описаного в проектно-технічній документації з діяльності проекту.

2. Управління проектом та обов'язки

Операційна і управлінська структура (див. нижче), а також обов'язки учасників виглядають таким чином. Остаточна відповідальність за проектом залишається за менеджером проекту СВ.



Рис.4 Структура управління проекту

Менеджер проекту СВ несе відповідальність за:

- Перевірку і затвердження усіх видів діяльності, що відносяться до роботи проекту
- Призначення, встановлення і підтримку зв'язку з акредитованим незалежним органом (АІЕ)
- Вибір керівника аудиторської групи для його призначення головним інженером або делегованим органом
- Призначення технічної групи СВ для здійснення операційної діяльності
- Організацію навчальних курсів і курсів підвищення кваліфікації
- Підготовку і перевірку Плану заходів по охороні здоров'я і техніці безпеки для технічної команди СВ
- Перевірку роботи технічної команди СВ
- Перехресний контроль наданих звітів та товарних чеків

Відділ внутрішнього аудиту

Власником проекту, який буде впроваджувати положення цього плану з моніторингу за допомогою своєї організаційної та управлінської структури, є компанія МПТВП «Славутич». За виконання моніторингу, збору, реєстрації, візуалізації, зберігання, звітування даних, які пройшли моніторинг, та періодичної перевірки вимірювальних приладів відповідає керівництво на чолі з директором товариства.

Відділ моніторингу несе відповідальність за:

- контроль та запис релевантних даних

Відділ експлуатації та технічного обслуговування несе відповідальність за:

- Експлуатацію та технічне обслуговування інфраструктури проекту
- Сервісне та технічне обслуговування обладнання здійснюється технічним персоналом збагачувальної установки

За період моніторингу збиралися та реєструвалися дані щодо наступних параметрів:

1. Додаткова електроенергія, що спожита за відповідний період у результаті впровадження діяльності за проектом

Цей параметр реєструється за допомогою спеціальних лічильників електричної енергії. Лічильник розташовується безпосередньо за трансформаторами току на місці впровадження проекту. Ці лічильники реєструють всю електроенергію, спожиту у межах проекту, оскільки доступ до електричної мережі здійснюється тільки через них. Показання використовуються для комерційних розрахунків з енергетичною компанією. Також доступні щомісячні рахунки за електроенергію. Проводились регулярні зустрічні перевірки з енергетичною компанією. Інформація щомісячних та щорічних звітів базується на даних рахунків.

2. Кількість дизельного палива, що було спожите за період моніторингу у результаті впровадження діяльності за проектом.

Для визначення цього параметру використовуються комерційні дані компанії. Для підтвердження спожитої кількості палива використовуються розписки та інші бухгалтерські документи. Враховується споживання всього палива, яке має відношення до діяльності за проектом. Якщо дані у цих документах наведені у літрах, а не в тонах, то ці дані повинні бути перетворені за допомогою значення густини палива у 0,85 кг/л³. Проводяться регулярні зустрічні перевірки з постачальниками. Інформація щомісячних та щорічних звітів базується на цих даних.

3. Кількість кам'яного вугілля, яке у відповідний період було видобуте з відвалів та спалене для отримання енергії, що використовується для діяльності за проектом, що дорівнює кількості кам'яного вугілля, яке було за базовим сценарієм видобуто із шахти та спалено для отримання енергії.

3.1 Кількість фракції.

Для визначення цього параметру використовуються комерційні дані компанії. Для підтвердження кількості фракції використовуються видаткові накладні та інші документи від покупців. Враховується та відноситься до діяльності за проектом тільки та продукція, яка поставлена покупцю. Зважування відбувається за допомогою сертифікованих вагів. Проводяться регулярні зустрічні звірки із замовниками. Інформація підсумкових звітів базується на цих даних про поставки.

3.2. Зольність та вологість фракції.

Зольність та вологість фракції визначається акредитованою на технічну компетентність та незалежність лабораторією згідно з нормативними документами (ГОСТ 11022-95 «Паливо тверде мінеральне. Методи визначення зольності»⁴, та ГОСТ 11014-2001 «Вугілля буре, антрацит і горючі сланці. Прискорені методи визначення вологи»⁵ та ГОСТ 27314-91 «Паливо тверде мінеральне. Засоби визначення вологи»⁶). Аналіз на зольність і вологість робиться в лабораторії. Зольність та вологість фракції вимірюються регулярно з оформленням щорічних сертифікатів якості.

Архівування, зберігання даних та процедура обороту документації

Документи та звіти з даними, що підлягають моніторингу, архівуються та зберігаються учасниками проекту. Зберіганням підлягають наступні документи: первинні бухгалтерські документи щодо параметрів, які підлягають моніторингу, у паперовому вигляді; проміжні звіти, замовлення, та інші документи у паперовій та електронній формі. Ця документація та інші дані моніторингу потрібні для детермінації та верифікації, а також будь-які інші дані, що мають відношення до експлуатації проекту, зберігатимуться мінімум два роки після останньої передачі ОСВ.

Навчання персоналу, який здійснює моніторинг

³ ГОСТ 305-82 Дизельне паливо. Технічні характеристики. 0,85 кг/л приймається як середнє значення для двох видів палива: літнього та зимового <http://elarum.ru/info/standards/go-st-305-82/>

⁴ <http://vsesnip.com/Data1/16/16768/index.htm>

⁵ <http://vsesnip.com/Data1/40/40907/index.htm>

⁶ <http://vsesnip.com/Data1/29/29367/index.htm>

В Україні ця система знаходиться під державним наглядом. Співробітники, які проходять курс навчання отримують стандартний атестат в галузі професійної освіти. До роботи з таким промисловим обладнанням можуть бути допущені робітники з належним рівнем підготовки. Керівництво підприємства, на якому впроваджується проект, забезпечує належний рівень професійної підготовки персоналу, який дозволяє йому працювати на визначеному обладнанні.

Навчання з техніки безпеки є обов'язковим та проводилось для всього персоналу проекту відповідно до вимог місцевого законодавства. Процедура навчання з ТБ включає в себе об'єм навчання, інтервали навчання, форми навчання, перевірку знань. Керівництво підприємства, на якому впроваджується проект, забезпечує ведення реєстраційних записів щодо такого навчання та періодичних перевірок знань.

Діяльність, яка безпосередньо пов'язана з веденням моніторингу, не потребує спеціальних знань, крім тих, що відносяться до сфери професійного навчання. Таким чином, персонал, відповідальний за проведення моніторингу, отримує відповідний тренінг щодо процедур та вимог моніторингу, а також отримує навчання та консультації щодо Кіотського протоколу, проектів СВ та моніторингу від учасника проекту.

Програма професійної підготовки

Проект не вимагає інтенсивного попереднього навчання. Необхідна кількість персоналу отримала базове навчання на місці здійснення проекту. Більшість робітників, таких як оператори важкого устаткування, водії вантажівок та екскаваторів, механіки та електрики, працюють на місці реалізації проекту.

Програма технічного обслуговування

Потреби проекту в технічному обслуговуванні задовольняються локальними ресурсами: власними робітниками з проведення внутрішнього обслуговування та підрядниками з ремонтних робіт. Проект передбачає тренінги. Всі працівники мають дійсні професійні посвідчення, періодично проходять інструктаж з техніки безпеки та здають екзамени. Професійну освіту з усіх професійних сфер, необхідних для цього проекту, можна отримати на місці, у Луганській області.

РОЗДІЛ D. Дані та параметри
D.1. Дані та параметри, що визначені при реєстрації і не контролювалися протягом періоду моніторингу, включаючи значення за замовчуванням і фактори.

Дані / Параметр	GWP_{CH4}
Одинця виміру	тCO ₂ екв./тCH ₄
Опис	Потенціал глобального потепління метану
Джерело даних що було (буде) застосоване	Номінальна величина IPCC (МГЕЗК) відповідно до зареєстрованої ПТД
Значення використаних даних	21
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки витоків
Додаткові коментарі	

Дані / Параметр	ρ_{CH4}
Одинця виміру	т/м ³
Опис	Щільність метану при стандартних умовах
Джерело даних що було (буде) застосоване	IPCC ⁷
Значення використаних даних	0,00067
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки витоків
Додаткові коментарі	

Дані / Параметр	EF_{CH4, CM}
Одинця виміру	м ³ /т
Опис	Середньозважений коефіцієнт неконтрольованих викидів метану для видобутку кам'яного вугілля в шахтах
Джерело даних що було (буде) застосоване	Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2009 ⁸ , стор.90
Значення використаних даних	25,67
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки витоків
Додаткові коментарі	

⁷ http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/pdf/2_Volume2/V2_4_Ch4_Fugitive_Emissions.pdf

⁸ http://unfccc.int/national_reports/annex_i_ghg_inventories/national_inventories_submissions/items/5888.php

Дані / Параметр	$EF_{grid,y}$					
Одинця виміру	тСО ₂ екв./МВт*год					
Опис	Показник питомих непрямих викидів двоокису вуглецю при споживанні електричної енергії споживачами електричної енергії, які віднесені до 2-го класу ⁹ за рік у					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Для років 2008-2011 і пізніше – накази НАЕІ №43 від 28.03.2011, №62 від 15.04.2011, №63 від 15.04.2011, та №75 від 12.05.2011.					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	1,219	1,237	1,225	1,227	1,227	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових та проектних викидів					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	$N_{Coal,y}^E$					
Одинця виміру	МВт*год/т					
Опис	Середні витрати електроенергії на тону видобутого вугілля в Україні в році у					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Паливно-енергетичні ресурси України, Статистичний збірник, Державний Комітет Статистики України, Київ 2009-2011 р. ¹⁰					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	0,0878	0,0905	0,0926	0,0842	0,0842	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	A_{Coal}					
Одинця виміру	%					
Опис	Середня зольність енергетичного вугілля, що видобувається в Україні					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Довідник показників якості, обсягу видобутку вугілля та випуску продуктів збагачення у 2008-2010 рр. Мінвуглепром України, Держспоживстандарт України					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	38,60	39,20	39,70	39,80	39,80	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових, проектних викидів та витоків					
Додаткові коментарі						

⁹ Для років 2008-2011 і пізніше – накази НАЕІ №43 від 28.03.2011, №62 від 15.04.2011, №63 від 15.04.2011, та №75 від 12.05.2011

http://neia.gov.ua/nature/control/uk/publish/category?cat_id=111922

¹⁰ <http://www.ukrstat.gov.ua/>

Дані / Параметр	W_{Coal}					
Одинця виміру	%					
Опис	Середня вологість енергетичного вугілля, що видобувається в Україні					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Довідник показників якості, обсягу видобутку вугілля та випуску продуктів збагачення у 2008-2010 рр. Мінвуглепром України, Держспоживстандарт України					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	8,60	8,20	8,30	8,30	8,30	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових, проектних викидів та витоків					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	ρ_{WHV}					
Одинця виміру	відн. од.					
Опис	Коефіцієнт імовірності самозаймання породного відвалу					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Наукове дослідження, що перевірене та підтвержене акредитованими незалежними органами ¹¹					
Значення використаних даних	0,865					
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	NCV_{coal}					
Одинця виміру	ГДж/т					
Опис	Нижча теплотворна здатність кам'яного вугілля					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2010 р. ¹²					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	21,50	21,80	21,60	21,60	21,60	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів та витоків					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	$OXID_{coal}$					
------------------------	---------------	--	--	--	--	--

¹¹ Звіт про проведення аналізу пожежної небезпеки породних відвалів Луганської області, Науково-дослідний інститут «Респіратор», Донецьк, 2012 р.

¹² http://unfccc.int/national_reports/annex_i_ghg_inventories/national_inventories_submissions/items/6598.php

Одинця виміру	Відн.од.					
Опис	Коефіцієнт окислення вуглецю для кам'яного вугілля					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2010 р.					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	0,963	0,963	0,962	0,962	0,962	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів та витоків					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	K_{coal}^C					
Одинця виміру	тС/ТДж					
Опис	Вміст вуглецю в кам'яному вугіллі					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2010 р.					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	25,95	25,97	25,99	25,99	25,99	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів та витоків					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	NCV_{diesel}					
Одинця виміру	ГДж/т					
Опис	Нижча теплотворна здатність дизельного палива					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2010 р.					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки проектних викидів					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	$OXID_{DIESEL}$					
Одинця виміру	Відн.од.					
Опис	Коефіцієнт окислення вуглецю для дизельного палива					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2010 р.					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	

	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки проектних викидів					
Додаткові коментарі						

Дані / Параметр	k_{diesel}^C					
Одиниця виміру	тС/ТДж					
Опис	Вміст вуглецю в дизельному паливі					
Джерело даних що було (буде) застосоване	Національний кадастр антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2010 р.					
Значення використаних даних	2008	2009	2010	2011	2012	
	20,20	20,20	20,20	20,20	20,20	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки проектних викидів					
Додаткові коментарі						

D.2. Дані та параметри, що підпадають під моніторинг.

Дані / Параметр	$FR_{Coal,y}$	
Одиниця виміру	т	
Опис	Кількість відсортованої фракції, що видобувається з породних відвалів внаслідок реалізації проекту в періоді у	
Вимірний / підрахований / оцінений	в	
Джерело даних що було (буде) застосоване	Звіти зважування	
Значення параметрів моніторингу	Надаються підприємством	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів та витоків	
Моніторингове обладнання (тип, клас точності, серійний номер, калібрування чистоту, дата останнього калібрування, термін дії)	Ваги автомобільні електронно-тензометричні 60ВА1П	
	Одиниця виміру	т
	Виробник	ТОВ «Компанія «Ваговимірювальні системи» ¹³
	Тип	Ваги автомобільні електронно-тензометричні
	Серійний номер	13-036
	Клас точності	Середній (за ГОСТ 29329-92)
	Калібрування	15/09/2009 01/12/2010 29/09/2011

¹³ http://www.vis-dnepr.com/vesy_v_dvigennie.html

	Період калібрування	1 рік
	Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ДП «Луганськстандартметрологія»
	Ваги автомобільні електронно-тензометричні 40ВА1П	
	Одиниця виміру	т
	Виробник	ТОВ «Компанія «Ваговимірювальні системи» ¹⁴
	Тип	Ваги автомобільні електронно-тензометричні
	Серійний номер	В-088
	Клас точності	Середній (за ГОСТ 29329-92)
	Калібрування	22/08/2011
	Період калібрування	1 рік
Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ДП «Луганськстандартметрологія»	
Вимірювання / зчитування / частота запису:	Щомісяця	
Метод розрахунку (якщо має місце)	Пряме вимірювання та розрахунок згідно державним стандартам	
Застосовувана процедура QA/QC	Автомобільні ваги проходять періодичне калібрування та повірку за національними стандартами.	
Коментарі	Першочергове калібрування автомобільних вагів 60ВА1П було зроблено на початку їх використання 22.11.2006 року, та згідно сертифікату відповідності №004071 було дійсне до 14.09.2009 року. Першочергове калібрування автомобільних вагів 40ВА1П було зроблено на початку їх використання 08.10.2009 року, та згідно сертифікату відповідності №005535 дійсне до 15.09.2012 року. При придбанні цих ваг було зроблено внепланове калібрування 23.08.2010 року. На даний час калібрування проводиться за щорічним графіком.	

Дані / Параметр	$FC_{BE, Coal, y}$
Одиниця виміру	т
Опис	Кількість кам'яного вугілля, видобутого за базовим сценарієм та спаленого для використання енергії, що еквівалентна кількості кам'яного вугілля, видобутого з породних відвалів під час впровадження проекту за період y
Вимірний / підрахований / оцінений	р
Джерело даних що було (буде) застосоване	Н/В
Значення параметрів моніторингу	Розраховується за формулою 3.
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів та витоків
Моніторингове обладнання (тип, клас точності, серійний номер, калібрування чистоту, дата	Н/В

¹⁴ http://www.vis-dnepr.com/vesy_v_dvigenie.html

останнього калібрування, термін дії)	
Вимірювання / зчитування / частота запису:	Щомісяця
Метод розрахунку (якщо має місце)	Розраховується згідно формули (3)
Застосовувана процедура QA/QC	Н/В

Дані / Параметр	$A_{Rock,y}$
Одинця виміру	%
Опис	Середня зольність відсортованої фракції, що видобувається з відвалу в періоді у
Вимірний / підрахований / оцінений	В
Джерело даних що було (буде) застосоване	Лабораторне дослідження
Значення параметрів моніторингу	Надаються підприємством
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів та витоків
Моніторингове обладнання (тип, клас точності, серійний номер, калібрування чистоту, дата останнього калібрування, термін дії)	Н/В
Вимірювання / зчитування / частота запису:	Щорічно
Метод розрахунку (якщо має місце)	Лабораторне дослідження
Застосовувана процедура QA/QC	Відповідно національним стандартам.

Дані / Параметр	$W_{Rock,y}$
Одинця виміру	%
Опис	Середня вологість відсортованої фракції, що видобувається з відвалу в періоді у
Вимірний / підрахований / оцінений	В
Джерело даних що було (буде) застосоване	Лабораторне дослідження
Значення параметрів моніторингу	Надаються підприємством
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки базових викидів та витоків
Моніторингове обладнання (тип, клас точності, серійний номер,	Н/В

калібрування чистоти, дата останнього калібрування, термін дії)	
Вимірювання / зчитування / частота запису:	Щорічно
Метод розрахунку (якщо має місце)	Лабораторне дослідження
Застосовувана процедура QA/QC	Відповідно національним стандартам.

Дані / Параметр	ЕС_{PL,y}	
Одиниця виміру	МВт*год	
Опис	Додаткова електроенергія, спожита за період у, в результаті впровадження проекту	
Вимірний / підрахований / оцінений	В,П	
Джерело даних що було (буде) застосоване	Акти енергопостачальної компанії	
Значення параметрів моніторингу	Надаються підприємством	
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки проектних викидів	
Моніторингове обладнання (тип, клас точності, серійний номер, калібрування чистоти, дата останнього калібрування, термін дії)	Електронний лічильник СА4УИ 672М	
	Одиниця виміру	кВт*год
	Виробник	ТОВ «Лемз» ¹⁵
	Тип	СА4УИ 672М
	Серійний номер	023925
	Клас точності	2.0
	Калібрування	21/12/2006 03/02/2010
	Період калібрування	6 років
	Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ТОВ «Луганське Енергетичне Об'єднання»
	Електронний лічильник LZQJ-XC	
	Одиниця виміру	кВт*год
	Виробник	EMH metering GmbH & co ¹⁶
	Тип	LZQJ-XC
	Серійний номер	3311992
	Клас точності	0.5
	Калібрування	01/03/2011
	Період калібрування	6 років
	Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ТОВ «Луганське Енергетичне Об'єднання»
	Електронний лічильник СА4УИ 678	
	Одиниця виміру	кВт*год

¹⁵ <http://www.lemz.spb.ru/nophp/default.htm>

¹⁶ <http://www.emh-meter.de/en/company/company/>

	Виробник	ТОВ «Лемз»
	Тип	СА4УИ 678
	Серійний номер	450359
	Клас точності	2.0
	Калібрування	02/09/2006 02/12/2009
	Період калібрування	6 років
	Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ТОВ «Луганське Енергетичне Об'єднання»
	Електронний лічильник СА4УИ 672М	
	Одиниця виміру	кВт*год
	Виробник	ТОВ «Лемз»
	Тип	СА4УИ 672М
	Серійний номер	519940
	Клас точності	2.0
	Калібрування	21/12/2006 02/12/2009
	Період калібрування	6 років
	Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ТОВ «Луганське Енергетичне Об'єднання»
	Електронний лічильник LZQJ-XC	
	Одиниця виміру	кВт*год
	Виробник	EMH metering GmbH & co
	Тип	LZQJ-XC
Серійний номер	3311986	
Клас точності	0.5	
Калібрування	01/03/2011	
Період калібрування	6 років	
Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ТОВ «Луганське Енергетичне Об'єднання»	
Електронний лічильник ЦЕ6803В		
Одиниця виміру	кВт*год	
Виробник	ВАТ «Концерн Енергомера» ¹⁷	
Тип	ЦЕ6803В	
Серійний номер	008522032319475	
Клас точності	1.0	
Калібрування	01/02/2010	
Період калібрування	6 років	
Орган, який несе відповідальність за калібрування та сертифікацію	ТОВ «Луганське Енергетичне Об'єднання»	
Вимірювання / зчитування / частота запису:	Щомісяця	
Метод розрахунку (якщо має місце)	Пряме вимірювання та підрахунок згідно державних нормативів	
Застосовувана процедура	Електронний лічильник в складі ТП проходить періодичне	

¹⁷ <http://www.energomer.ru/products/meters/ce6803v-all>

QA/QC	калібрування та повірку за національними стандартами.
-------	---

Дані / Параметр	$FC_{PJ,Diesel,y}$
Одиниця виміру	т
Опис	Кількість дизельного палива, використаного для впровадження проекту за період y
Вимірний / підрахований / оцінений	п
Джерело даних що було (буде) застосоване	Щомісячні відомості підприємства
Значення параметрів моніторингу	Надаються підприємством
Вкажіть для чого використовуються дані (розрахунку Базових/Проектних/викиді в Витоку)	Розрахунки проектних викидів
Моніторингове обладнання (тип, клас точності, серійний номер, калібрування чистоту, дата останнього калібрування, термін дії)	Н/В
Вимірювання / зчитування / частота запису:	Щомісяця
Метод розрахунку (якщо має місце)	Розрахунок, який базується на фактично використаному паливі
Застосовувана процедура QA/QC	Н/В

SECTION E. Розрахунок скорочень викидів

E.1. Базовий розрахунок скорочень

Викиди за базовим сценарієм розраховуються наступним чином:

$$BE_y = BE_{WNB,y} \quad (\text{Рівняння 1})$$

де:

BE_y , - викиди за базовою лінією у періоді у (тCO₂e),

$BE_{WNB,y}$ - викиди за базовою лінією, пов'язані з горінням відвалів у періоді у (тCO₂e).

Викиди за базовою лінією, пов'язані з горінням відвалів, у свою чергу, розраховується наступним чином:

$$BE_{WNB,y} = FC_{BE,Coal,y} / 1000 * \rho_{WNB} * NCV_{Coal} * OXID_{Coal} * k^C_{Coal} * 44/12 \quad (\text{Рівняння 2})$$

де:

$FC_{BE,Coal,y}$ - кількість кам'яного вугілля, що видобувається в шахтах за базовим сценарієм та спалюється з метою виробництва енергії, еквівалент кількості кам'яного вугілля, що видобувається з породних відвалів внаслідок реалізації проекту за період у, т. Розраховується за формулою 3.

ρ_{WNB} - коефіцієнт імовірності самозаймання породного відвалу Цей коефіцієнт визначається на основі проведення дослідження всіх породних відвалів в районі, як співвідношення породних відвалів, які горять чи коли-небудь горіли, до всіх існуючих відвалів, відн.од.

NCV_{coal} - нижча теплотворна здатність кам'яного вугілля, ГДж/т.

$OXID_{COAL}$ - коефіцієнт окислення вуглецю при спалюванні кам'яного вугілля.

k^C_{coal} - вміст вуглецю в кам'яному вугіллі, тС/ТДж.

$44/12$ - співвідношення між молекулярною масою CO₂ і С. Відображає окислення С до CO₂.

Для того, щоб коректно розрахувати кількість енергетичного вугілля, видобутого в шахті і заміщеного вугіллям, отриманим при розборі терикону, необхідно провести перерахунок, враховуючи різні показники зольності і вологості енергетичного вугілля і фракції, одержуваної при розборі терикону. Якщо з маси вуглевмісної породи витягти вологу і речовини, які не згорають в процесі спалювання, а перетворюються на золу, то ми отримаємо умовно ідеальне вугілля з нульовою вологістю і зольністю. Тому, для отримання вугілля з усередненими по Україні характеристиками, необхідно до цього ідеального вугілля додати усереднену вологу і зольність. Крім вологи і золи у вугіллі (вуглецевмісної породи) міститься також сірка, проте її кількість не перевищує кількох відсотків¹⁸, зміст її в вуглевмісній породі терикону завжди менше, ніж у вугіллі, здобутому з шахти, тому для розрахунку кількості видобутого в шахті вугілля, що заміщається вугіллям від терикону, цим показником можна знехтувати. Таким чином, кількість вугілля, що видобувається в шахтах за базовим сценарієм розраховується за формулою:

$$FC_{BE,Coal,y} = FR_{Coal,y} * (1 - A_{Rock,y} / 100 - W_{Rock,y} / 100) / (1 - A_{Coal,y} / 100 - W_{Coal,y} / 100) \quad (\text{Рівняння 3})$$

де:

$FR_{Coal,y}$ - кількість відсортованої фракції, що видобувається з породних відвалів внаслідок реалізації проекту в періоді у, яка постачається для шихтовки с метою подальшого спалювання на ТЕС, т;

$A_{Rock,y}$ - середня зольність відсортованої фракції, що видобувається з відвалу в періоді у, %;

¹⁸ <http://masters.donntu.edu.ua/2009/feht/semkovskiy/library/article9.htm>

$W_{Rock,y}$ - середня вологість відсортованої фракції, що видобувається з відвалу в періоді y , %.

A_{Coal} - середня зольність енергетичного вугілля, що видобувається в Україні, %;

W_{Coal} - середня вологість енергетичного вугілля, що видобувається в Україні, %;

100 - коефіцієнт перерахунку з відсотків в дріб, відн. од.

Якщо дані про середню зольність відсортованої фракції та середню вологість відсортованої фракції), що видобувається з відвалу в періоді y не є доступними розробнику, або є нерегулярними з великим рівнем невизначеності (таблиця D.2 ПТД), то

$$FC_{BE,Coal,y} = FR_{Coal,y} \quad (\text{Рівняння 4})$$

Загальна кількість викидів на базовому рівні представлені в таблиці нижче.

		2008	2009	2010	2011	6 міс. 2012	Всього
Базові викиди внаслідок самозаймання породних	тCO ₂ e	694380	741500	654469	1178654	762565	4031568
Базові викиди протягом періоду 01/01/2008-30/06/2012	тCO ₂ e	694380	741500	654469	1178654	762565	4031568

Таблиця 2. Загальна кількість викидів на базовому рівні

E.2. Розрахунок скорочень за проектом

Розрахунок проектних викидів здійснюється виходячи з викидів CO₂ від спалення дизельного палива і додаткового енергоспоживання за допомогою формули, яка приведена нижче.

Викиди від впровадження проекту розраховуються таким чином:

$$PE_y = PE_{EL,y} + PE_{Diesel,y} \quad (\text{Рівняння 5})$$

де:

PE_y - проектні викиди в результаті впровадження проекту за період y (тCO₂e),

$PE_{EL,y}$ - проектні викиди внаслідок споживання електроенергії з електромережі під час впровадження проекту за період y (тCO₂e),

$PE_{Diesel,y}$ - проектні викиди внаслідок споживання дизельного палива в результаті впровадження проекту за період y (тCO₂e).

В свою чергу, вони обраховуються так:

$$PE_{EL,y} = EC_{PJ,y} * EF_{grid,y} \quad (\text{Рівняння 6})$$

де:

$EC_{PJ,y}$ - додаткова кількість електроенергії, спожитої за період y в результаті впровадження проекту (МВт*год),

$EF_{grid,y}$ - показник питомих непрямих викидів двоокису вуглецю при споживанні електричної енергії споживачами електричної енергії, які віднесені до 2-го класу за період y , кг CO₂/кВт·год (тCO₂/МВт·год)

$$PE_{Diesel,y} = FC_{PJ,Diesel,y} / 1000 * NCV_{Diesel} * OXID_{Diesel} * k^C_{Diesel} * 44 / 12 \quad (\text{Рівняння 7})$$

- $FC_{PI,Diesel,y}$ - кількість дизельного палива, що була використана під час впровадження проекту за період y , т.
- NCV_{Diesel} - нижча теплота згорання дизельного пального, ГДж/т,
- $OXID_{Diesel}$ - коефіцієнт окислення вуглецю для дизельного пального, відн. од.,
- k_{Diesel}^C - вміст вуглецю у дизельному пальному, т С/ТДж,
- $44/12$ - співвідношення між молекулярною масою CO_2 і С. Відображає окислення С до CO_2 .

Загальна кількість проектних викидів представлений у таблиці нижче.

		2008	2009	2010	2011	6 міс. 2012	Всього
Проектні викиди внаслідок споживання електроенергії з мережі під час впровадження проекту	tCO ₂ e	384	408	358	664	455	2269
Проектні викиди внаслідок споживання дизельного палива під час впровадження проекту	tCO ₂ e	473	496	445	800	519	2733
Сукупні проектні викиди протягом 01/01/2008-30/06/2012	tCO ₂ e	857	904	803	1464	974	5002

Таблиця 3. Загальний об'єм проектних викидів

Е.3. Розрахунок витоку

Витоки

Витоки - це чиста зміна антропогенних викидів із джерел та/або абсорбції парникових газів, які могли б трапитися за межами проекту, та можуть бути виміряні та безпосередньо віднесені до проекту СВ.

Результатом впровадження цього проекту буде чиста зміна у викидах метану, пов'язана з шахтним видобутком кам'яного вугілля та скорочення викидів від споживання електроенергії при видобуванні шахтним способом. Джерелом витоку є неконтрольовані викиди метану пов'язані з шахтним способом видобутку. Цей виток є безпосередньо пов'язаним з діяльністю за проектом СВ відповідно до наступних припущень: кам'яне вугілля, видобуте з породних відвалів у рамках діяльності за проектом, замінює кам'яне вугілля, видобуте з підземних шахт регіону за базовим сценарієм. Це припущення має таке логічне пояснення: ринок вугільної енергетики залежить від попиту, оскільки він не може існувати без попиту. Кам'яне вугілля є продуктом, яке легко транспортується до місця, де в ньому відчувається потреба, до того ж кам'яне вугілля ідентичної якості може замінитися. Діяльність за проектом не може впливати на попит щодо вугілля на ринку та забезпечити поставки кам'яного вугілля, видобутого з породних відвалів. У базовому сценарію потреба у вугіллі залишається незмінною та буде задовольнятися з традиційних джерел – підземних шахт регіону. Отже, за проектним сценарієм, кам'яне вугілля, видобуте з породних відвалів у рамках діяльності за проектом, замінить кам'яне вугілля, видобуте з підземних шахт регіону за базовим сценарієм. Також слід зауважити, що Україна є експортером енергетичного вугілля, тому кам'яного вугілля, видобуте з породних відвалів у рамках діяльності за проектом замінить вугілля, що видобувається з шахт всередині країни (у 2010 році видобуток енергетичного вугілля склав 40,3 млн. тонн, імпорт склав 3 млн. тонн, а експорт склав 6,1 млн. тонн¹⁹). Згідно з цим підходом, еквівалентний продукт, що буде поставлений у рамках діяльності за проектом (з нижчим рівнем пов'язаних викидів ПГ) замінить продукт базового рівня (з вищим рівнем пов'язаних викидів ПГ).

¹⁹<http://www.uaenergy.com.ua/c225758200614cc9/0/d465824d78686a04c225787000542600>

Цей виток піддається розрахунку: шляхом тієї ж процедури, що використана у Керівництві МГЕЗК 2006 року²⁰ (див. Том 2, Главу 4, стор. 4-11), а також використана у затвердженій МЧР методології АСМ0009 “Об’єднана методологія вихідних умов та моніторингу для переходу з вугільного або нафтового палива на природний газ” версії 3.2.²¹ (стор. 8). Дані щодо діяльності (у нашому випадку це кількість кам’яного вугілля, видобутого з породних відвалів, що відслідковувалась безпосередньо) перемножуються на коефіцієнт викидів (значення якого можна отримати з результатів відповідних досліджень - Національний кадастр антропогенних викидів²² України згідно з Кіотським протоколом) та деякі коефіцієнти перетворення. Важливо зауважити, що методики МГЕЗК та Національної кадастру враховують у таких розрахунках загальну кількість кам’яного вугілля, видобутого з шахт, в той час коли у ПТД кам’яне вугілля, видобуте з породних відвалів, являє собою високоякісний вугільний концентрат. Таким чином, підхід, застосований у ПТД, є консервативним, оскільки кам’яне вугілля, яке видобуте з шахт, є менш якісним та спричиняє неконтрольовані викиди метану, заміщується еквівалентною кількістю якісного вугільного концентрату.

Споживання електроенергії, та пов’язані з цим викиди парникових газів при видобуванні вугілля шахтним способом буде враховано в розрахунку витоків при впровадженні. Викиди вуглекислого газу внаслідок споживання електроенергії при видобутку вугілля шахтним способом в кількості, еквівалентної до проектною кількості вугілля - це витік, який може бути враховано на базі даних Держкомстату²³ про питомі витрати електроенергії при видобутку вугілля в шахтах України в відповідному році.

Критерії для визначення меж проекту надані у Керівництві щодо критеріїв встановлення базової лінії та моніторингу, НКСВ18, Додаток 2, параграф 14.У випадку, якщо проект СВ має своєю метою скорочення викидів, межі проекту повинні:

- (a) охоплювати всі антропогенні викиди шляхом визначення джерел ПГ, які є
 - (i) під контролем учасників проекту;
 - (ii) об’єктивно мають відношення до проекту.

Таким чином, неконтрольовані викиди CH_4 від експлуатації шахт та викиди вуглекислого газу внаслідок споживання електроенергії при видобутку вугілля не можуть бути включеними до меж проекту, оскільки вони не знаходяться “Під контролем учасників проекту”. У ПТД правильно визначено МПТВП «Славутич» як учасника проекту, який є приймаючою стороною діяльності за проектом. МПТВП «Славутич» виконує розбирання породних відвалів та обробку породи за допомогою технології збагачення. З цієї причини ті витокі були включені до категорії “витокі” та не вважаються викидами базового рівня. Також, наприклад, схвалена методика МЧР АСМ0009 “Об’єднана методологія щодо зміни палива з нафти або вугілля на природний газ” версії 3.2 розглядає те ж саме джерело викидів як витокі на стор. 8-16. Також слід зауважити, що за визначенням виток є “чистою зміною антропогенних викидів” та може бути як додатнім, так і від’ємним, у залежності від природи таких змін. Також важливо пам’ятати, що включення цього конкретного джерела до викидів базового рівня або до витоків не впливає на оцінку скорочення викидів. Щодо значення коефіцієнту викидів для неконтрольованих викидів метану з вугільних шахт ($25,67 \text{ м}^3/\text{т}$), використані дані були взяті з *Національного кадастру²⁴ антропогенних викидів із джерел та абсорбції поглиначами парникових газів в Україні за 1990-2009 роки, стор. 90*. Цей документ є офіційним звітом з інвентаризації викидів ПГ, який є частиною вимог із звітності згідно з Кіотським протоколом.

²⁰ http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/pdf/2_Volume2/V2_4_Ch4_Fugitive_Emissions.pdf

²¹ <http://cdm.unfccc.int/UserManagement/FileStorage/K4P3YG4TNQ5ECFNA8MBK20SMR6HTEM>

²² http://unfccc.int/national_reports/annex_i_ghg_inventories/national_inventories_submissions/items/6598.php

²³ <http://www.ukrstat.gov.ua/>

²⁴ http://unfccc.int/national_reports/annex_i_ghg_inventories/national_inventories_submissions/items/5888.php

У описі цього конкретного коефіцієнту викидів, який взятий з дослідження, проведеного А. Філіпповим, А. Писаренком та Дж. Триплетом, стверджується, що він є середньозваженим коефіцієнтом викидів для викидів метану з вугільних шахт. “Облік викидів метану з вугільних шахт України: 1990-2001”, Партнерство задля реформування енергетики та охорони довкілля, 2002 р.²⁵

Що стосується аналогії з заміною електричної енергії з мережі енергією з відновлюваних джерел: джерелом витoku у цьому випадку є неконтрольовані викиди метану, пов'язані з видобуванням кам'яного вугілля. Ці викиди відносяться виключно до кам'яного вугілля, яке видобувається шахтним способом. Кам'яне вугілля, вироблене в межах діяльності за проектом не є видобутим з шахт, а видобує з породних відвалів шляхом вдосконаленого процесу збагачення. Таким чином, кам'яне вугілля, вироблене в межах діяльності за проектом замінює кам'яне вугілля, яке було б видобує з шахт за умовами базового сценарію. Кам'яне вугілля, яке видобується з шахт за базовим сценарієм, має пов'язані з ним неконтрольовані викиди метану, в той час як кам'яне вугілля, видобує в межах діяльності за проектом, не має таких пов'язаних викидів.

Витоки у періоді у розраховуються наступним чином:

$$LE_u = LE_{CH_4, y} + LE_{EL, y} \quad (\text{Рівняння 8})$$

Де

$LE_{CH_4, y}$ - витоки, пов'язані з неконтрольованими викидами метану під час експлуатації шахт у

періоді у (тCO₂e),

$LE_{EL, y}$ - витоки внаслідок поживання електроенергії з електромережі при видобутку вугілля в шахті у періоді у (тCO₂e),

Витоки, пов'язані з неконтрольованими викидами метану під час експлуатації шахт у періоді у (тCO₂e).

$$LE_{CH_4, y} = -FC_{BE, Coal, y} * EF_{CH_4, CM} * \rho_{CH_4} * GWP_{CH_4} \quad (\text{Рівняння 9})$$

де:

$FC_{BE, Coal, y}$ - кількість кам'яного вугілля, що видобується в базовому сценарії і спалюється для виробництва енергії, що еквівалентна кількості кам'яного вугілля, видобутого з териконів в проектній діяльності за період у, т. Розраховується за формулою 3.

$EF_{CH_4, CM}$ - середньозважений коефіцієнт неконтрольованих викидів метану для видобутку кам'яного вугілля в шахтах, м³/т,

ρ_{CH_4} - щільність метану, т/ м³

GWP_{CH_4} - потенціал глобального потепління для метану, т CO₂-екв/т CH₄.

Викиди внаслідок споживання електроенергії з електромережі при видобутку вугілля в шахтах, за період у, розраховуються за формулою:

$$LE_{EL, y} = -FC_{BE, Coal, y} * N^E_{Coal, y} * EF_{grid, y} \quad (\text{Рівняння 10})$$

де:

$FC_{BE, Coal, y}$ - кількість кам'яного вугілля, що видобується в шахтах за базовим сценарієм та спалюється з метою виробництва енергії, еквівалент кількості кам'яного вугілля, що видобується з породних відвалів внаслідок реалізації проекту за період у, т. Розраховується за формулою 3.

$N^E_{Coal, y}$ - Середні витрати електроенергії на тону видобутого вугілля в Україні в році у, МВт*год/т,

$EF_{grid, y}$ - Показник питомих непрямих викидів двоокису вуглецю при споживанні електричної енергії споживачами електричної енергії за рік у, тCO₂/МВт*год.

²⁵ <http://www.epa.gov/cmop/docs/inventory2002.pdf>

Витоки внаслідок споживання інших видів енергоносіїв при видобутку вугілля в шахтах незначні в порівнянні з витоками внаслідок споживання електроенергії²⁶, тому в зв'язку з цим, а також з міркувань консервативності, приймаємо їх рівними нулю.

		2008	2009	2010	2011	6 міс. 2012	Всього
Витоки, пов'язані з неконтрольованими викидами метану під час експлуатації шахт у періоді у	tCO ₂ e	-147173	-154878	-138002	-248533	-160796	-849382
Викиди внаслідок споживання електроенергії з електромережі під час експлуатації шахт у періоді у	tCO ₂ e	-43612	-48005	-43342	-71092	-45995	-252046
Сукупні витоки протягом періоду 01/01/2008-30/06/2012	tCO ₂ e	-190785	-202883	-181344	-319625	-206791	-1101428

Таблиця 4. Загальний об'єм витоків

Е.4. Розрахунок скорочень викидів / таблиця

Використовуючи наведену нижче формулу, зниження викидів може бути розраховано наступним чином:

$$ER_y = BE_y - LE_y - PE_y \quad (\text{Рівняння 11})$$

де:

ER_y - скорочення викидів у проекті СВ за період у (тCO₂e);

LE_y - витоки у періоді у (тCO₂e);

BE_y - викиди за базовою лінією у періоді у (тCO₂e);

PE_y - проектні викиди у періоді у (тCO₂e).

Рік	Підраховані проектні викиди (тон CO ₂ еквіваленту)	Підраховані витоки (тон CO ₂ еквіваленту)	Підраховані базові викиди (тон CO ₂ еквіваленту)	Підраховані скорочення викидів (тон CO ₂ еквіваленту)
2008	857	-190785	694380	884308
2009	904	-202883	741500	943479
2010	803	-181344	654469	835010
2011	1464	-319625	1178654	1496815
6 міс. 2012	974	-206791	762565	968382
Разом (тон CO₂ еквіваленту)	5002	-1101428	4031568	5127994

Таблиця 5. Загальна кількість скорочень викидів.

²⁶ МЕТОД ЭФФЕКТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕМ УГОЛЬНЫХ ШАХТ Б.А. Грядущий, доктор техн. наук, ДонУГИ, Г.Н.Лисовой, В.И.Мялковский, Чехлатый Н.А., кандидаты техн. наук, НИИГМ имени М.М.Федорова, г. Донецк, Украина www.mishor.esco.co.ua/2005/Thesis/10.doc

Е.5. Порівняння фактичного скорочення викидів з оцінками ПТД Проекту спільного впровадження

Рік	Значення, що застосовується в очікуваному розрахунку зареєстрованих в СВ-ПТД	Точні показники, яких було досягнуто за період моніторингу
2008	793572	884308
2009	826904	943479
2010	725590	835010
2011	1303342	1496815
6 міс. 2012	829135	968382
Загальна кількість скорочень викидів (тСО₂е)	4478543	5127994

Таблиця 6. Порівняння фактичного скорочення викидів з оцінками ПТД Проекту спільного впровадження

Е.6. Зауваження про відмінності від оціночного об'єму за ПТД

Значні відмінності від оціночного об'єму скорочень викидів зареєстрованою ПТД пов'язані з використанням фактичних даних, в тому числі середніх зольності та вологості відсортованої фракції, що видобувається з терикону, відкоригованих даних середніх зольності та вологості вугілля, що видобувається в Україні за 2008-2012 роки, також було змінено коефіцієнт імовірності самозаймання породного відвалу відповідно до останнього звіту про наукове дослідження.
