

## ПОРІВНЯЛЬНИЙ АНАЛІЗ різних фінансових і процедурних моделей підключення до електромереж

Основні параметри аналізу	Модель №1 (USAID LEV)	Модель №2 (BRDO)	Модель №3 (EasyBusiness)	Модель №4 (Мінрегіонбуд)
<b>В чому основний зміст моделі (основні складові)?</b>	<p>Вартість приєднання поділяється на дві частини: 1) компенсація за збудження в системі (вартість реконструкції мереж для збільшення навантаження); 2) вартість прокладання т. з. “останньої милі” від мереж електропередавальної компанії до межі балансової належності мереж замовника.</p> <p>Вартість першої частини = ставка за 1 кВт * обсяг замовленої потужності.</p> <p>Вартість другої частини = ставка за 1 км електромереж * відстань.</p> <p>Модель є універсальною для тих випадків, де вже є погоджена траса прокладання мереж (ухвалений землевідвід чи існує детальний план забудови території).</p> <p>Модель передбачає послугу “під ключ” для усіх приєднань (електропередавальні організації виконують усі роботи).</p>	<p>Модель запроваджує принцип плати за послугу приєднання до мережі до 5 мВт. Модель враховує фактор – чим більша диференціація ставок приєднання – тим більше вони відповідають фактичній вартості приєднання.</p> <p>Запропоновано три категорії приєднання “стандартне приєднання”, “комплексне стандартне приєднання” та “нестандартне приєднання”.</p> <p>Диференціація ставок по стандартному приєднанню: 1-16, 16-50, 50-160 кВт. Ставки встановлюються для міської та сільської місцевості (оскільки фактично витрати на приєднання в місті та в селі відрізняються).</p> <p>За комплексним стандартним приєднанням встановлюється базова ставка вартості та базовий термін приєднання. Вартість та час комплексного приєднання збільшується в залежності від коефіцієнтів ускладнення, що враховують фактичні умови того або іншого приєднання.</p> <p>Нестандартне приєднання (&gt; 5 МВт) – вартість визначається згідно із проектно-кошторисною документацією (оскільки у</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Подали заяву про приєднання.</li> <li>2. Підписали договір про приєднання та сплатили аванс.</li> <li>3. Чекаєте завершення виконання робіт</li> <li>4. По завершенні робіт проводите остаточну оплату, підписуєте договір про користування електроенергією та отримуєте напругу в точку приєднання</li> </ol>	<p>Витрати на розвиток мереж – враховуються при визначенні тарифу на передачу та платі за приєднання (або там, або там).</p>





		<p>кожному випадку приєднання більше 5 мВт – це комплексне проектне рішення, що вимагає розрахунку за мережами не тільки обла, а й Укренерго).</p> <p>При стандартному і комплексному стандартному приєднанні замовник сплачує за послугу. Якщо ставка плати за цю послугу не відповідає фактичним витратам, регулятор здійснює автоматичний перегляд тарифів монополіста на транспортування та розподіл електроенергії, з урахуванням фактичних витрат на приєднання.</p>		
<b>Основні етапи процедури приєднання</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Подання заяви.</li> <li>2. Оплата рахунку.</li> <li>3. Підписання договору.</li> </ol>	<p><b>Стандартне приєднання:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Подання заяви (подання заяви може здійснюватися в ел. формі).</li> <li>2. Надання замовнику підписаного договору з визначенням розміру плати та строку приєднання на 3-й день з дня оплати згідно договору (підписання договору і визначення розміру плати може здійснюватися у ел. формі – публічний договір стандартного приєднання).</li> <li>3. Договір на постачання укладається згідно із п.п. 5.3 та 5.4 Правил користування електричної енергії (п. 3 потребує удосконалення).</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Розгляд заяви замовника про приєднання – 5 роб. днів.</li> <li>2. Підписання договору про приєднання – 20 календ. днів.</li> <li>3. Сплата 50% вартості приєднання авансом (одночасно із попередньою процедурою).</li> <li>4. Виконання робіт з приєднання – до 45 роб. днів.</li> <li>5. Повідомлення про завершення робіт та підписання договору про користування електроенергією – 20 календ. днів.</li> <li>6. Подання напруги до “точки” приєднання – 2 календ. дні.</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Подання заяви.</li> <li>2. Видача договору, ТУ, рахунку – отримання їх замовником.</li> <li>3. Оплата вартості приєднання.</li> <li>4. Будівництво/реконструкція мереж.</li> <li>5. Видача договору на постачання електроенергії.</li> <li>6. Підписання договору.</li> <li>7. Підключення об’єкта.</li> </ol>
<b>Тривалість проходження процедури приєднання</b>	<p>Модель економить від 15 днів (для приєднань низьких потужностей) до 180 днів (для приєднання високих потужностей).</p>	<p><b>Стандартне приєднання:</b> - на електрофікованих територіях: для першого ступеня потужності – 15 роб. днів; для другого ступеня потужності – 25 роб. днів; для третього ступеня потужності – 35 роб. днів з дня</p>	<p>116 календарних днів</p>	<p>Стандартне: 15/25/35 (загалом до 135 якщо земельні питання) Нестандартне Відсилка на правила Діюча норма Макс 105+ строк виконання</p>





		<p>оплати вартості приєднання; - на неелектрофікованих територіях: тривалість послуги зі стандартного приєднання на неелектрифікованих територіях (або на електрифікованій території, на якій мережі, підстанції, розподільчі пристрої запроектовані, але не введені в експлуатацію) продовжується на строк, необхідний для оформлення землекористування і/або будівництво електроустановок зовнішнього забезпечення, що передбачені інвестиційною програмою (загальний строк надання послуги зі стандартного приєднання у таких випадках не може перевищувати 65 роб. днів).</p> <p><b>Комплексне стандартне приєднання:</b> - базовий термін надання послуги становить 45 днів від дня оплати вартості приєднання згідно договору (строк послуги може бути збільшений з урахуванням коефіцієнтів ускладнення).</p> <p><b>Нестандартне приєднання:</b> - визначається договором на нестандартне приєднання (запровадження штрафів за недотримання строків приєднання).</p>		<p>будівництва (відповідно до нормативів)</p>
<p><b>Хто визначає вартість приєднання?</b></p>	<p>Вартість підключення визначається електропередавальною організацією згідно затверджених ставок.</p> <p>Ставки затверджуються НКРЕКП та розраховуються згідно прозорої методології.</p>	<p>Ставки плати вартості стандартного приєднання, базова ставка комплексного стандартного приєднання, коефіцієнти ускладнення комплексного стандартного приєднання визначаються регулятором (НКРЕКП).</p>	<p>Згідно законопроектів – НКРЕКП (одночасно розглядається пропозиція затвердити розміри плати за приєднання на рівні законодавства – з використанням грузинського досвіду).</p>	<p>Стандартне приєднання – регулятор встановлює ставку плати двічі на рік.</p> <p>Нестандартне – розрахована енергокомпанією плата за приєднання (у разі нестачі – плата за приєднання інших замовників, поворотна</p>





<p><b>На основі чого визначається вартість приєднання?</b></p>	<p>Прозора єдина для всіх замовників методологія</p>	<p><b>Стандартне приєднання</b> – ставка плати, диференційована за потужністю та місцем приєднання (встановлюється НКРЕКП на основі статистичних даних фактичної вартості приєднання, індексується щоквартально на індекс цін промислових виробників).</p> <p><b>Комплексне стандартне приєднання</b> – базова ставка встановлюється НКРЕКП з урахуванням вартості середньостатистичного приєднання електроустановки потужністю 160 кВт – 5 мВт.</p> <p>Регулятор визначає <b>коефіцієнти ускладнення</b> (відношення вартості/терміну приєднання з фактором ускладнення до базової ставки/терміну). До уваги приймається 11 коефіцієнтів ускладнення.</p> <p><b>Нестандартне приєднання (&gt; 5 мВт)</b> – вартість і термін згідно із проектно-кошторисної документації (ТУ можуть бути оскаржені до АМКУ або НКРЕКП – штраф та видача нових ТУ згідно рішення регуляторів).</p>	<p>Визначається на підставі постанови НКРЕКП “Про затвердження розміру плати за приєднання” (одночасно розглядається пропозиція затвердити розміри плати за приєднання на рівні законодавства).</p>	<p>фінансова допомога замовника).</p> <p><b>Стандартне</b> – середнє значення вартості послуги з приєднання 1 Квт потужності (на основі даних енергокомпаній).</p> <p><b>Нестандартне</b> – відповідно до проектно-кошторисної документації.</p>
<p><b>Як визначається вартість приєднання (основні принципи)?</b></p>	<p>Вартість приєднання в частині вартості реконструкції мереж для збільшення навантаження розраховується за єдиною методологією, в якій враховуються потужність, клас напруги, категорія надійності, коефіцієнт</p>	<p><b>Ставки плати стандартного приєднання, базова ставка комплексного стандартного приєднання</b> – на базі середньостатистичних фактичних витрат електропередавальної організації (встановлюються</p>	<p>Визначається залежно від ступеня напруги в місці приєднання та потужності, що приєднуються, окремо для сільської та міської місцевості (одночасно розглядається пропозиція при закріпленні плати за приєднання</p>	<p>Розрахунок фактичних витрат енергокомпанії, який розглядається і затверджується регулятором (в т.ч. затрати на будівництво, матеріали, оплату праці, відрядження тощо).</p>



	завантаженості мережі РЕС. Вартість приєднання встановлюється в залежності від відстані та з урахуванням вартості робіт і матеріалів (на основі укрупнених показників вартості елементів мереж, затверджених Мінпаліверенерго).	регулятором, індексуються щоквартально на індекс цін промислових виробників). Регулятор визначає коефіцієнти ускладнення (відношення вартості/терміну з фактором ускладнення до базової ставки/терміну). До уваги беруться <b>11 коефіцієнтів ускладнення</b> (включаючи відстань до мережі, клас напруги тощо). У разі невідповідності фактичних витрат на стандартне і комплексне стандартне приєднання регулятор автоматично компенсує ці витрати через тарифи на транспортування та постачання електроенергії. <b>Нестандартне приєднання</b> – вартість визначається згідно проектно-кошторисної документації.	на рівні законодавства передбачити, що від показників ступеня напруги та потужності, що приєднуються, залежать строки виконання робіт – чим вище – тим більший строк виконання).	
<b>Хто оплачує вартість приєднання (за яким правилом)?</b>	“Остання миля” повністю оплачується замовником. Вартість приєднання в частині покриття вартості реконструкції мереж для збільшення навантаження оплачується в пропорції: 50% – замовник, 50% – електропередавальна організація. Створення або модернізацію існуючої мережі фінансують електропередавальні організації з використанням механізму інвестпрограм.	Вартість стандартного і комплексного стандартного приєднання = плата за послугу (сплачує замовник такої послуги). В рамках інвестиційних програм, з урахуванням встановлених процедур і строків стандартного та комплексного стандартного приєднання, компанія буде змушена розвивати власні мережі з урахуванням надання послуг приєднання, зокрема, й через інвестиційні програми.	Замовник сплачує на користь енергопостачальної організації плату за приєднання: 50% – попередня оплата, 50% – оплата після приймання робіт.	Відповідно до ставки плати + витрати на обладнання та матеріали, необхідні для прокладення мереж до точки приєднання покладаються на замовника (при нестандартному приєднанні).
<b>Фінансові інструменти, використані в моделі</b>	Можливі варіанти: 1) вартість приєднання для замовника закладається в тариф (за домовленістю з	Розширення принципів стандартного приєднання на потужності до 5 МВт. Визначена процедура і ставка плати	Фінансова відповідальність енергопостачальної організації у випадку прострочення строку виконання робіт шляхом	



	<p>електропередавальною організацією); 2) вартість підключення для замовника включається до податкової знижки (якщо Мінфін не заперечуватиме).</p>	<p>за послугу приєднання до 5 МВт. Запроваджено штрафи у випадку недотримання строків стандартного та комплексного стандартного приєднання.</p>	<p>недоплати вартості приєднання.</p>	
<p><b>Ризики, пов'язані із використанням запропонованої моделі</b></p>	<p>Складність визначення адекватних ставок, які б давали можливість повноцінно фінансувати приєднання (з одного боку) і не створювали необґрунтовані доходи облэнерго (з іншого боку).</p>	<p>Професійна, прозора, незалежна робота регулятора, а також інституційна спроможність з встановлення ставок плати за послуги приєднання. Відсутність конкуренції на ринку надання послуги з приєднання до мереж (Третій енергетичний пакет запроваджує конкуренцію на ринку встановлення засобів обліку + зараз на ринку проектних рішень з приєднання є незначна, але все ж таки конкуренція).</p>	<p>Неготовність енергопередавальних організацій забезпечити розвиток необхідних потужностей у відповідності із планами забудови територій. Відсутність механізмів контролю та впливу на енергопередавальні організації для забезпечення виконання ними своїх зобов'язань.</p>	