**Обґрунтування ПАТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»**

**щодо необхідності перегляду структур та рівнів тарифів на**

**розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) та тарифів на постачання електричної енергії (які здійснюють постачання на закріпленій території) на 2018 рік у разі переходу на стимулююче регулювання відповідно до постанови НКРЕ від 26.07.2013р. №1030 «Про затвердження Процедури встановлення тарифів для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання»**

На виконання Угоди про асоціацію між Україною та Європейським союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами та зобов’язань, передбачених Договором про заснування Європейського співтовариства в частині впровадження Директиви 2009/72/ЄС Україні необхідно вжити заходів щодо запровадження принципів стимулювання при реалізації тарифної політики.

**Стимулююче регулювання** – це система тарифоутворення на основі довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж та стимулювання ефективності витрат енергорозподільчих компаній. Стимулююче регулювання передбачає встановлення величини необхідного доходу в залежності від досягнення встановлених показників надійності електропостачання та якості обслуговування споживачів.

Основними елементами стимулюючого регулювання є:

- проведення переоцінки активів з метою встановлення регуляторної бази активів для розрахунку регуляторної амортизації та прибутку;

- встановлення норми прибутку на рівні, достатньому для залучення необхідного обсягу інвестицій;

- покриття обґрунтованих операційних витрат;

- встановлення довгострокових параметрів регулювання (цільових показників якості та надійності).

Стан електричних мереж та енергетичного обладнання Товариства, необхідність у додатковій потужності для споживачів електричної енергії вимагають значних капіталовкладень, які можуть бути залучені лише за умови впровадження стимулюючого регулювання, що забезпечує можливість реконструкції електричних мереж та розвиток енергетичної інфраструктури.

Споживання електричної енергії усіма категоріями споживачів зростає з року в рік, проте Товариство не має необхідних ресурсів, щоб забезпечувати безперебійне, якісне та безпечне електропостачання для споживачів області.

Для споживачів електричної енергії впровадження стимулюючого регулювання дозволить забезпечити створення привабливого інвестиційного клімату для залучення приватних інвестицій, підвищення якості та надійності електропостачання та підвищення ефективності операційної діяльності Товариства шляхом зниження неефективних операційних витрат та повернення споживачам частини досягнутої вигоди (економії) у вигляді відповідного зниження тарифів.

Для здійснення розрахунків тарифів застосовано макропоказники на 2018 рік по першому сценарію, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2017 року №441 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018-2020 роки» зі змінами від 01.12.2017 року (Постанова КМУ №906), а також вимоги постанов НКРЕКП:

від 11.07.2013 № 898 «Про затвердження Порядку визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом у разі застосування стимулюючого регулювання»;

- від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики»;  
  
- від 11.07.2013 № 900 «Про затвердження Порядку розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію, тарифів на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом у разі застосування стимулюючого регулювання»;  
  
- від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання»;  
  
- від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання у сфері передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами»;  
  
- від 26.07.2013 № 1031 «Про затвердження Порядку розподілу активів, витрат та доходів між видами діяльності ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами»;

- від 26.07.2013 № 1030 «Про затвердження Процедури встановлення тарифів для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання»;  
  
- від 26.07.2013 № 1032 «Про затвердження Порядку визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання»;

- від 15.08.2013 № 1109 «Про затвердження Методичних рекомендацій щодо плану роботи ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами з підготовки до переходу до стимулюючого регулювання».

Згідно зазначених Постанов для розрахунку тарифів необхідно визначити регуляторну базу активів. Регуляторна база активів визначається на підставі оцінки вартості активів за результатами незалежної оцінки проведеної відповідно до «Методики оцінки активів суб’єктів природних монополій, суб’єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва та теплової енергії», затвердженої наказом Фонду державного майна України від 12.03.2013 №293 та отриманої Рецензії звіту про незалежну оцінку активів від Фонду державного майна України.

Пунктом 2.2.1 Постанови НКРЕКП від 26.07.2013 №1030 «Про затвердження Процедури встановлення тарифів для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання» ліцензіат при поданні документів по стимулюючому регулювання до НКРЕКП подає копія Звіту про незалежну оцінку активів та копію Рецензії звіту про незалежну оцінку активів.

Відповідно до пункту 3.6 Постанови НКРЕКП від 26.07.2013 №1030 НКРЕКП приймає рішення щодо можливості використання незалежної оцінки активів.

На підставі визначеної регуляторної бази активів та згідно Постанови від 26.07.2013 № 1030 заповнюються додатки, (які додаються до Постанови в кількості 28 додатків) по яким здійснені розрахунки тарифів для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання та подається Заява щодо встановлення тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом та на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами до НКРЕКП.

Складові, що змінюються в RAB тарифі, в порівнянні з діючим тарифом:

Перша складова встановлення тарифів для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання, яка змінюється, це «Прибуток», оскільки при діючій методології «Витрати-плюс» прибуток розраховується за залишковим принципом, виходячи з обсягу інвестиційної програми. Прибуток за стимулюючим тарифоутворенням становить норму доходу на регуляторну базу актівів у розмірі 12,5% для ІВЕСТИЦІЙ!

Друга складова встановлення тарифів для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання, яка змінюється «Амортизація» при методології «Витрати-плюс» формується за залишковим принципом. При розрахунку «Амортизації» для стимулюючого регулювання використовується вартість активів та термін корисного використання 30 років.

Інші складові операційних витрат (наприклад: виробничі послуги, паливо, витрати на ремонт, сировина та матеріали та інш.) залишаються на рівні витрат затверджених Постановою НКРЕКП від 24.01.2018 №71.

**Тарифи для ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та/або з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами у разі застосування стимулюючого регулювання встановлюються на регуляторний період. Перший регуляторний період - період часу між двома послідовними переглядами необхідного доходу та параметрів регулювання, має довгостроковий строк дії та триватиме 3 роки.**

**Роздрібні** т**арифи на електроенергію** **для побутових споживачів залишаються незмінними та єдиними** по всій Україні, незалежно від того, перейшло обленерго, що їх обслуговує, на стимулююче регулювання, чи ні, і, як і наразі, встановлюватимуться НКРЕКП та набиратимуть чинності після реєстрації в Міністерстві юстиції України.