

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП
про схвалення проекту постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Методики розрахунку регульованих цін на допоміжні
послуги»**

Підписавши угоду про членство в Енергетичному Співтоваристві, Україна зобов'язалась застосовувати правила Третього енергетичного пакета ЄС.

Законом України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон), було імплементовано Директиву 2009/72/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку електроенергії та Регламент № 714/2009 про умови доступу до мережі для транскордонного обміну електроенергією (Третій енергетичний пакет).

Відповідно до статті 69 Закону під час запровадження нової моделі ринку електричної енергії передбачено запровадження ринку допоміжних послуг, як одної із складових ринку необхідних для забезпечення якості електричної енергії відповідно до визначених у нормативно-правових документах параметрів.

Відповідно до Закону учасниками ринку допоміжних послуг є:

- 1) оператор системи передачі, який купує та/або використовує допоміжні послуги;
- 2) постачальники допоміжних послуг, які пропонують та/або надають допоміжні послуги.

Поряд із зазначеним, Закон передбачає, що на ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:

- 1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:
 - резервів підтримки частоти (первинне регулювання);
 - резервів відновлення частоти (вторинне регулювання);
 - резервів заміщення (третинне регулювання);
- 2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:
 - послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;
 - послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.

Запровадження ринку допоміжних послуг має на меті забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.

Відповідно до норм Закону надання допоміжних послуг має відбуватись на конкурентних засадах і регулювання цін на такі послуги не має відбуватись, окрім випадків передбачених Законом.

Так, відповідно до частини першої статті 69 Закону, якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший, ніж потреба оператора системи передачі у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається постачальниками допоміжних послуг, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором величину, Регулятор має право зобов'язати постачальника допоміжних послуг надавати допоміжну послугу за ціною, розрахованою **за затвердженою Регулятором методикою**.

Відповідно до частини шостої пункту 3 статті 6 Закону до повноважень Регулятора на ринку електричної енергії належить, крім іншого, затвердження методик (порядків) формування цін на допоміжні послуги.

Таким чином, з метою визначення алгоритму розрахунку регульованих цін на ринку допоміжних послуг, який має використовуватись при розрахунку цін на закупівлю допоміжних послуг при виникненні ситуації (-ій) зазначених у пункті 10 статті 69 Закону НКРЕКП розроблено проект постанови «Про затвердження Методики розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги», що має ознаки регуляторного акта (далі – регуляторний акт).

Зазначений проект Методики розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги визначає алгоритм розрахунку регульованих цін на ринку допоміжних послуг

Проект Постанови, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», має ознаки регуляторного акта, та з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб має бути оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, пропонується:

схвалити та оприлюднити проект Постанови, що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному веб-сайті НКРЕКП у мережі Інтернет: <http://nerc.gov.ua>.

Начальник Управління енергоринку

Ю. Власенко



Проект

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Методики
розрахунку регульованих цін на
допоміжні послуги

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Методику розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр», та вводиться в дію з 01 липня 2019 року.

Голова НКРЕКП

О. Кривенко

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

№ _____

Методика розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги

1. Сфера застосування

1.1. Ця Методика визначає порядок розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги з:

1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:

резервів підтримки частоти (первинне регулювання, РПЧ);

резервів відновлення частоти (вторинне регулювання, аРВЧ та рРВЧ);

резервів заміщення (третинне регулювання, РЗ);

2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:

послуги з регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора);

послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

1.2. Ця Методика застосовується під час розрахунку регульованих цін на допоміжні послуги для постачальників допоміжних послуг (далі - ПДП), яких зобов'язано надавати допоміжну послугу у разі якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший, ніж потреба оператора системи передачі у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), величину.

1.3. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:

базовий період – період тривалістю 12 календарних місяців, з 01 вересня попереднього, до року, в який здійснюється розрахунок, по 31 серпня року, в який здійснюється розрахунок;

планований період - період тривалістю 12 календарних місяців, на який здійснюється розрахунок регульованої ціни на допоміжні послуги;

регульована ціна - ціна, що розрахована за цією методикою, за якою постачальник допоміжної послуги зобов'язаний надавати допоміжні послуги відповідно до вимог частини десятої статті 69 Закону України «Про ринок електричної енергії».

планове навантаження енергоагрегату – потужність навантаження генератора відповідно до добового графіка;

фактичне навантаження генератора – фактична потужність навантаження генератора протягом розрахункового періоду.

Інші терміни, що використовуються в цій Методиці вживаються у значеннях наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Кодексі системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

1.4. Скорочення, що зазначаються в цій Методиці, застосовуються відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

1.5. Дані для здійснення розрахунку цін на допоміжні послуги на плановий період надаються ПДП до оператора системи передачі та Регулятора до 15 вересня щорічно разом із Заявою відповідно до форми зазначеної у додатку 1 до цієї Методики.

1.6. Розрахунок регульованих цін на допоміжні послуги для ПДП здійснюється оператором системи передачі для планового періоду, для всіх аукціонів, що будуть проводитись у такому періоді.

1.7. ОСП здійснює розрахунок цін на допоміжні послуги відповідно до цієї методики та на підставі даних, що надаються ПДП, для постачальників допоміжних послуг відповідно до глав 2-6 цієї Методики перед проведенням річного аукціону на допоміжні послуги (окрім допоміжної послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій) та оприлюднює його в деталях проведення річного аукціону перед проведенням такого аукціону.

1.8. Після проведення аукціону на допоміжні послуги, на якому обсяг запропонованої ДП менший ніж потреба ОСП, або якщо за результатом аукціону на допоміжні послуги встановлено, що ДП надаватимуться ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором величину, ОСП за результатами звернення до Регулятора щодо необхідності застосування положень частини десятої статті 69 Закону України «Про ринок електричної енергії» про зобов'язання ПДП надавати ДП за ціною, розрахованою за затвердженою

Регулятором методикою, застосовує ціни, за якими будуть надаватись допоміжні послуги, визначені ОСП відповідно до пункту 1.7 цієї глави.

1.9. Перший плановий період після запровадження нового ринку електричної енергії, дорівнює кількості місяців до кінця календарного року, з моменту запровадження нового ринку електричної енергії.

2. Розрахунок ціни на допоміжну послугу з РПЧ

2.1. Ціна за надання РПЧ для і-ої генеруючої одиниці визначається за формулою:

$$Pr_{FCR}^{(i)} = \frac{C_{FCR}^{(i)}}{W_{FCR}^{рез(i)}},$$

де $W_{FCR}^{рез(i)}$, МВт – плановий річний сумарний обсяг резерву РПЧ на завантаження та розвантаження для і-ої генеруючої одиниці;

$C_{FCR}^{(i)}$ грн – планові річні витрати на забезпечення готовності до надання РПЧ.

2.2. Плановий річний сумарний обсяг резерву РПЧ на завантаження та розвантаження для і-ої генеруючої одиниці ($W_{FCR}^{рез(i)}$) розраховується за формулою:

$$W_{FCR}^{рез(i)} = P_{FCR}^{рез(i)+} \cdot t_{FCR}^{план(i)+} + P_{FCR}^{рез(i)-} \cdot t_{FCR}^{план(i)-},$$

де $t_{FCR}^{план(i)+}$, год – плановий час роботи і-ої генеруючої одиниці в режимі готовності до надання РПЧ на завантаження для планового періоду;

$t_{FCR}^{план(i)-}$, год – плановий час роботи і-ої генеруючої одиниці в режимі готовності до надання РПЧ на розвантаження для планового періоду;

$P_{FCR}^{рез(i)+}$, МВт/год – обсяги резервів відповідно на завантаження для і-ої генеруючої одиниці;

$P_{FCR}^{рез(i)-}$, МВт/год – обсяги резервів відповідно на розвантаження для і-ої генеруючої одиниці.

2.3. Планові річні витрати на забезпечення готовності до надання РПЧ ($C_{FCR}^{(i)}$) розраховуються за формулою

$$C_{FCR}^{(i)} = C_{readinessFCR}^{(i)},$$

де $C_{readiness}^{(i)}$, грн – витрати на підтримку стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РПЧ, які визначаються величиною втраченої вигоди, що виникає внаслідок необхідності утримання резерву активної потужності, яка могла бути використана власником і-ої генеруючої одиниці електростанції для продажу електроенергії на ринку

електроенергії.

2.4. Розрахунок витрат за готовність до надання послуги з РПЧ здійснюється за формулою

$$C_{readinessFCR}^{(i)} = C_{readinessFCR}^{(i)+} + C_{readinessFCR}^{(i)-},$$

де $C_{readinessFCR}^{(i)+}$, грн – витрати на стан готовності до надання РПЧ в частині завантаження і-ої генеруючої одиниці;

$C_{readinessFCR}^{(i)-}$, грн – витрати на стан готовності до надання РПЧ в частині розвантаження і-ої генеруючої одиниці.

2.5. Витрати на стан готовності до надання РПЧ в частині завантаження і-ої генеруючої одиниці ($C_{readinessFCR}^{(i)+}$) розраховуються за формулою

$$C_{readinessFCR}^{(i)+} = P_{FCR}^{рез(i)+} \cdot t_{FCR}^{(i)+} \cdot Pr_{readinessFCR}^{(i)+},$$

де $t_{FCR}^{(i)+}$, год – плановий час надання і-ою генеруючою одиницею РПЧ в частині завантаження протягом планового періоду;

$Pr_{readinessFCR}^{(i)+}$, грн/МВт – ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РПЧ в частині завантаження.

Ціна стану готовності і-го генеруючої одиниці електростанції до надання РПЧ в частині завантаження розраховується за формулою

$$Pr_{readinessFCR}^{(i)+} = Pr_{DAM},$$

де Pr_{DAM} – ціна електричної енергії на ринку за попередні 12 місяців, що визначається оператором системи передачі як середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за попередні 365 днів з дня проведення аукціону.

або для першого та другого планового періоду після запровадження нового ринку електричної енергії

Pr_{DAM} – середньозважена прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії за останні 12 місяців функціонування Оптового ринку електричної енергії України, що враховується оператором системи передачі при розрахунку регульованої ціни.

2.6. Витрати на стан готовності до надання РПЧ в частині розвантаження і-го енергоагрегату ($C_{readinessFCR}^{(i)-}$) розраховуються за формулою

$$C_{readinessFCR}^{(i)-} = P_{FCR}^{рез(i)-} \cdot t_{FCR}^{(i)-} \cdot Pr_{readinessFCR}^{(i)-},$$

де: $t_{FCR}^{(i)-}$, год – плановий час надання і-ою генеруючою одиницею РПЧ в частині розвантаження протягом планового періоду;

$Pr_{readinessFCR}^{(i)-}$, грн/МВт, – ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РПЧ в частині розвантаження.

Ціна стану готовності i -ої генеруючої одиниці до надання РПЧ в частині розвантаження розраховуються за формулою

$$Pr_{readinessFCR}^{(i)-} = Pr_{DAM}.$$

3. Розрахунок ціни на допоміжну послугу з РВЧ

3.1. Ціна за надання РВЧ для i -ої генеруючої одиниці визначається за формулою:

$$Pr_{FRR}^{(i)} = \frac{C_{FRR}^{(i)}}{W_{FRR}^{рез(i)}},$$

де $W_{FRR}^{рез(i)}$, МВт – плановий річний сумарний обсяг резерву РВЧ на завантаження та розвантаження для i -ої генеруючої одиниці;

$C_{FRR}^{(i)}$, грн – планові річні витрати на забезпечення готовності до надання РВЧ.

3.2. Плановий річний сумарний обсяг резерву РВЧ на завантаження та розвантаження для i -ої генеруючої одиниці ($W_{FRR}^{рез(i)}$) розраховується за формулою:

$$W_{FRR}^{рез(i)} = P_{FRR}^{рез(i)+} \cdot t_{FRR}^{план(i)+} + P_{FRR}^{рез(i)-} \cdot t_{FRR}^{план(i)-},$$

де $t_{FRR}^{план(i)+}$, год – плановий час роботи i -ої генеруючої одиниці в режимі готовності до надання РВЧ на завантаження для планового періоду;

$t_{FRR}^{план(i)-}$, год – плановий час роботи i -ої генеруючої одиниці в режимі готовності до надання РВЧ відповідно на завантаження та розвантаження для планового періоду;

$P_{FRR}^{рез(i)+}$, МВт/год – обсяги резервів на завантаження для i -ої генеруючої одиниці;

$P_{FRR}^{рез(i)-}$ МВт/год – обсяги резервів на розвантаження для i -ої генеруючої одиниці.

3.3. Планові річні витрати на забезпечення готовності до надання РВЧ ($C_{FRR}^{(i)}$) розраховуються за формулою:

$$C_{FRR}^{(i)} = C_{readiness}^{(i)},$$

де $C_{readiness}^{(i)}$, грн – витрати на підтримку стану готовності i -ої генеруючої одиниці до надання РВЧ, які визначаються величиною втраченої вигоди, що виникає внаслідок необхідності утримання резерву активної потужності, яка могла бути використана власником енергоагрегату електростанції для продажу електроенергії на ринку електроенергії.

3.4. Розрахунок витрат за готовність до надання послуги з РВЧ здійснюється за формулою

$$C_{readinessFRR}^{(i)} = C_{readinessFRR}^{(i)+} + C_{readinessFRR}^{(i)-}$$

де $C_{readinessFRR}^{(i)+}$, грн – витрати на стан готовності до надання РВЧ в частині завантаження і-ої генеруючої одиниці;

$C_{readinessFRR}^{(i)-}$, грн – витрати на стан готовності до надання РВЧ в частині розвантаження і-ої генеруючої одиниці.

3.5. Витрати на стан готовності до надання РВЧ в частині завантаження і-ої генеруючої одиниці ($C_{readinessFRR}^{(i)+}$) розраховуються за формулою

$$C_{readinessFRR}^{(i)+} = P_{FRR}^{рез(i)+} \cdot t_{FRR}^{(i)+} \cdot Pr_{readinessFRR}^{(i)+}$$

де $t_{FRR}^{(i)+}$, год – плановий час надання і-ою генеруючою одиницею РВЧ в частині завантаження протягом планового періоду;

$Pr_{readinessFRR}^{(i)+}$, грн/МВт – ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РВЧ в частині завантаження.

Ціна стану готовності і-го енергоагрегату до надання РВЧ в частині завантаження ($Pr_{readinessFRR}^{(i)+}$) розраховується за формулою

$$Pr_{readinessFRR}^{(i)+} = Pr_{DAM}.$$

3.6. Витрати на стан готовності до надання РВЧ в частині розвантаження і-ої генеруючої одиниці ($C_{readinessFRR}^{(i)-}$), які розраховуються за формулою

$$C_{readinessFRR}^{(i)-} = P_{FRR}^{рез(i)-} \cdot t_{FRR}^{(i)-} \cdot Pr_{readinessFRR}^{(i)-},$$

де $t_{FRR}^{(i)-}$, год – плановий час надання генеруючою одиницею РВЧ в частині розвантаження протягом планового періоду;

$Pr_{readinessFRR}^{(i)-}$, грн/МВт – ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РПЧ в частині розвантаження.

Ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РВЧ в частині розвантаження ($Pr_{readinessFRR}^{(i)-}$) визначається за формулою

$$Pr_{readinessFRR}^{(i)-} = Pr_{DAM}.$$

4. Розрахунок ціни на допоміжну послугу з РЗ

4.1. Ціна за надання РЗ для і-ої генеруючої одиниці визначається за формулою

$$Pr_{RR}^{(i)} = \frac{C_{RR}^{(i)}}{W_{RR}^{рез(i)}},$$

де $W_{RR}^{рез(i)}$, МВт – плановий річний сумарний обсяг резерву РЗ на

завантаження та розвантаження для і-ої генеруючої одиниці;

$C_{RR}^{(i)}$, грн – планові річні витрати на забезпечення готовності до надання РЗ.

4.2. Плановий річний сумарний обсяг резерву РЗ на завантаження та розвантаження для і-ої генеруючої одиниці ($W_{RR}^{рез(i)}$) розраховується за формулою

$$W_{RR}^{рез(i)} = P_{RR}^{рез(i)+} \cdot t_{RR}^{план(i)+} + P_{RR}^{рез(i)-} \cdot t_{RR}^{план(i)-},$$

де $t_{RR}^{план(i)+}$, год – плановий час роботи і-ої генеруючої одиниці в режимі готовності до надання РЗ на завантаження для планового періоду;

$t_{RR}^{план(i)-}$, год – плановий час роботи і-ої генеруючої одиниці електростанції в режимі готовності до надання РЗ на розвантаження для планового періоду;

$P_{RR}^{рез(i)+}$, МВт/год – обсяги резервів на завантаження для і-ої генеруючої одиниці;

$P_{RR}^{рез(i)-}$, МВт/год – обсяги резервів на розвантаження для і-ої генеруючої одиниці.

4.3. Планові річні витрати на забезпечення готовності до надання РЗ ($C_{RR}^{(i)}$) розраховуються за формулою

$$C_{RR}^{(i)} = C_{readinessRR}^{(i)},$$

де $C_{readinessRR}^{(i)}$, грн – витрати на підтримку стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РЗ, які визначаються величиною втраченої вигоди, що виникає внаслідок необхідності утримання резерву активної потужності, яка могла бути використана власником енергоагрегату електростанції для продажу електроенергії на ринку електроенергії.

4.4. Розрахунок витрат за готовність до надання послуги з РЗ здійснюється ($C_{readinessRR}^{(i)}$) за формулою:

$$C_{readinessRR}^{(i)} = C_{readinessRR}^{(i)+} + C_{readinessRR}^{(i)-},$$

де $C_{readinessRR}^{(i)+}$, грн – витрати на стан готовності до надання РЗ в частині завантаження і-ої генеруючої одиниці;

$C_{readinessRR}^{(i)-}$, грн/МВт – витрати на стан готовності до надання РЗ в частині розвантаження і-ої генеруючої одиниці.

4.5. Витрати на стан готовності до надання РЗ в частині завантаження і-ої генеруючої одиниці розраховуються за формулою

$$C_{readinessFRR}^{(i)+} = P_{RR}^{рез(i)+} \cdot t_{RR}^{(i)+} \cdot Pr_{readinessRR}^{(i)+},$$

де $t_{RR}^{(i)+}$, год – плановий час надання і-ою генеруючою одиницею РЗ

в частині завантаження протягом планового періоду;

$Pr_{readinessRR}^{(i)+}$, грн – ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РЗ в частині завантаження.

Ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РЗ в частині завантаження розраховується за формулою

$$Pr_{readinessFRR}^{(i)+} = Pr_{DAM}.$$

4.6. Витрати на стан готовності до надання РЗ в частині розвантаження і-ої генеруючої одиниці ($C_{readinessRR}^{(i)-}$) розраховуються за формулою

$$C_{readinessRR}^{(i)-} = P_{RR}^{рез(i)-} \cdot t_{RR}^{(i)-} \cdot Pr_{readinessRR}^{(i)-},$$

де: $t_{FRR}^{(i)-}$, год – плановий час надання і-ої генеруючої одиниці РЗ в частині розвантаження протягом планового періоду;

$Pr_{readinessRR}^{(i)-}$, грн/МВт – ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РЗ в частині розвантаження.

Ціна стану готовності і-ої генеруючої одиниці до надання РЗ в частині розвантаження розраховується за формулою

$$Pr_{readinessRR}^{(i)-} = Pr_{DAM}$$

5. Розрахунок ціни на допоміжну послугу із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора)

5.1. Ціна ДП із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора) для і-ої генеруючої одиниці розраховується за наступною формулою

$$Pr^{SK} = \frac{B}{N \times n} \times (1 + Ren_{re}),$$

де B, грн – річні витрати, пов'язані із наданням ДП із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора);

Ren_{re} , % - рівень рентабельності в процесі надання допоміжної послуги із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора), що забезпечується під час розрахунку регульованої ціни;

N, год – кількість годин у планованому періоді;

n – кількість генеруючих одиниць ПДП що передбачаються для надання ДП із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора) у плановому періоді;

5.2. Річні витрати, пов'язані із наданням ДП із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора) за наступною формулою:

$$B = \sum_{i=1}^{n_{\text{п.р.}}} \sum_{t=1}^{N_{\text{п.р.}}} (E_t^{(i)} \times IMSP_t),$$

де $E_t^{(i)}$, МВт×год – обсяг активної електричної енергії, що був спожитий при роботі в режимі синхронного компенсатора i -ою генеруючою одиницею ПДП у базовому періоді;

$IMSP_t$, грн/МВт×год – ціна небалансу у базовому періоді,

або для першого та другого планового періоду після запровадження нового ринку електричної енергії

$IMSP_t$ – середньозважена прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії за останні 12 місяців функціонування Оптового ринку електричної енергії України, що враховується оператором системи передачі при розрахунку регульованої ціни.

$N_{\text{п.р.}}$ – кількість годин роботи i -ої генеруючої одиниці ПДП у режимі синхронного компенсатора у попередньому плановому періоді;

$n_{\text{п.р.}}$ – кількість генеруючих одиниць ПДП що здійснювали надання ДП із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора).

5.3. Для забезпечення норми доходу в процесі надання допоміжної послуги із регулювання напруги та реактивної потужності (у режимі синхронного компенсатора) має враховуватись рентабельність на рівні 2%.

6. Розрахунок регульованої ціни на допоміжну послугу із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій

6.1. Регульована ціна ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій визначається шляхом ділення суми планованих річних витрат та річного планованого прибутку від діяльності з надання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій на прогнозовану кількість годин в плановому періоді, протягом яких планується надання відповідної допоміжної послуги за наступною формулою

$$Pr^{bs} = \frac{YC}{T} \times (1 + Ren_{bs})$$

де, Pr^{bs} , (грн/год) - регульована ціна ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;

YC , грн – річні витрати, пов'язані із наданням ДП, перелік та величина яких надається ОСП ПДП;

T – прогнозна кількість годин надання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій генеруючою одиницею протягом року, на який визначається Регульована ціна із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після

системних аварій;

Ren_{bs} , % - рівень рентабельності в процесі надання допоміжної послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, що забезпечується під час розрахунку регульованої ціни.

6.2. ПДП здійснюється попередній розрахунок регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій відповідно до річних планованих економічно-обґрунтованих витрат, державних, галузевих нормативів витрат ресурсів, техніко-економічних розрахунків, кошторисів, з урахуванням ставок податків і зборів, цін на матеріальні ресурси та послуги у планованому періоді, а також планованого прибутку.

Для забезпечення норми доходу в процесі надання допоміжної послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій має враховуватись рентабельність на рівні 2%.

6.3. При здійсненні попередніх розрахунків регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій ціни на паливно-мастильні матеріали, хімреагенти, необхідні комплектуючі матеріали, запчастини та інші матеріали та послуги приймаються на підставі цін, які склались на ринку України, комерційних пропозицій, договорів та інших підтверджуючих документів, з урахуванням зростання в межах прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.

6.4. Планування витрат на оплату праці для включення до структури регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій здійснюється з урахуванням положень чинного законодавства України на підставі Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії, постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених чинним законодавством України. У разі необхідності збільшення чисельності працівників, оплата праці яких включається до витрат на надання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, ПДП подає до ОСП відповідні пояснення та обґрунтування таких змін.

6.5. Перехресне субсидіювання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій за рахунок інших видів діяльності та навпаки не допускається.

6.6. Попередній розрахунок регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій здійснений ПДП відповідно до пункту 6.2 цієї глави надається оператору системи передачі у вигляді таблиці (додаток 2) для аналізу та визначення ним регульованої ціни для такого ПДП.

6.7. Після аналізу інформації, наданої ПДП ОСП відповідно до пункту 6.6 цієї глави, у разі відсутності розбіжностей стосовно зазначеного питання ОСП акцептує величину регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

6.8. У разі наявності розбіжностей стосовно попереднього розрахунку регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, що пов'язано із відсутністю або наявністю тих чи інших витрат пов'язаних із наданням такої ДП, сторони звертаються до Регулятора із проханням розглянути відповідне питання згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

6.9. За результатами розгляду відповідного спору Регулятор приймає рішення стосовно:

доцільності включення в перелік витрат пов'язаних із наданням ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій при попередньому розрахунку регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій витрат що пропонуються ПДП при розрахунку відповідної ціни;

величини витрат пов'язаних із наданням ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

6.10. Регульована ціна ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій може розраховуватись на інші терміни у разі виникнення непередбачених обставин, що мають суттєвий вплив на витрати пов'язані з наданням ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій та виконанні наступної умови:

6.11.

$$\frac{Y_{Cf}}{Y_{Cpl}} \times 100\% > PPI$$

де,

Y_{Cf} , грн – фактичні витрати, що пов'язані з наданням ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, за відповідний період;

Y_{Cpl} , грн - планові витрати, що пов'язані з наданням ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, за відповідний період;

PPI , % - індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України.

6.12. При зростанні планованих витрат, що пов'язані з наданням ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій у порівнянні з базовим періодом більше ніж на величину індексу цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, ПДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій подає обґрунтування такого зростання відповідно до п.п. 6.1-6.6. цієї методики.

6.13. Після отриманої інформації наданої відповідно до п.п. 6.12. цієї методики, ОСП переглядає величину регульованої ціни ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій відповідно до алгоритму зазначеному у п.п. 6.7.-6.9. цієї методики.

Начальник
Управління енергоринку

Ю. Власенко

Додаток 1
до Методики визначення
регульованих цін на
допоміжні послуги

ЗАЯВА
про встановлення (зміну) регульованої ціни
за надання ДП із _____
(вид допоміжної послуги)

(назва постачальника допоміжної послуги)

Прошу розглянути заяву та додані до неї матеріали про
встановлення (зміну) регульованої ціни за надання ДП із

(вид допоміжної послуги)

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну
інформацію.

До _____ заяви
додаються: _____

(перелік документів)

Керівник ПДП із _____
(вид допоміжної послуги)

Додаток 2
до Методика визначення
цін на допоміжні
послуги

Розрахунок регульованої ціни допоміжної послуги
із забезпечення відновлення функціонування
ОЕС України після системних аварій

Найменування показників	Одиниця виміру	Усього на планований період	Послуга із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій	
			попередній період	планований період
Планова кількість годин надання допоміжної послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій	год			
Виробнича собівартість	грн			
Виробничі послуги	грн			
ремонт	грн			
Сировина та допоміжні матеріали	грн			
експлуатаційні витрати	грн			
Енергія зі сторони	грн			
Витрати на оплату праці	грн			
Єдиний внесок на загальнообов'язкове соціальне страхування	грн			
Інші витрати	грн			
внески на регулювання	грн			
Інші операційні витрати	грн			
Фінансові витрати (% за кредит)	грн			
Усього витрат	грн			
Планований прибуток	грн			
Податок на прибуток	грн			
Нерозподілений прибуток, у т. ч.:	грн			
відрахування частини прибутку до державного	грн			

бюджету (дивіденди)				
погашення кредитів	грн			
інше використання прибутку	грн			
Товарна продукція	грн			
Зміна товарної продукції (згідно з актом перевірки тощо)	грн			
Регульована ціна за надання ДП із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій	грн/год			
Витрати на сплату податків та зборів	грн			