



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

(Міненерговугілля України)

01601, м.Київ, вул. Хрещатик, 30, тел.: 206-38-44, 206-38-45, ф.: 531-36-92

E-mail: kanc@mev.energy.gov.ua, Код ЄРПОУ 37471933

№ _____

На № _____

від _____

Народному депутату України

Купрію В. М.

Шановний Віталію Миколайовичу!

Міністерство енергетики та вугільної промисловості розглянуло Ваш депутатський запит від 05.10.2016 № 845-зп надісланий Секретаріатом Кабінету Міністрів України від 15.10.2016 № 37194/1/1-16 щодо змін до Додатку 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України у частині збільшення мінімально допустимого складу обладнання Слов'янської ТЕС ПАТ «Донбасенерго», та повідомляє.

Мінімально допустимий склад обладнання станції - блоки, мінімально допустима кількість яких з мінімальним навантаженням має знаходитися в роботі залежно від середньодобової температури зовнішнього повітря відповідно до прогнозу метеорологічних умов для забезпечення надійної роботи станції, яка входить до складу виробника, що працює за ціновими заявками.

Основною метою узгодження мінімально допустимого складу обладнання є надійна робота електростанцій. Процес узгодження відбувається на загальних принципах для всіх енергогенеруючих компаній ТЕС.

Мінімально допустимий склад обладнання Слов'янської ТЕС ПАТ «Донбасенерго» складається з одного двокорпусного енергоблока ст. № 7. На інших електростанціях енергогенеруючих компаній зазначений показник, за кожним з варіантів включення обладнання, становить 2 або більше енергоблоків, що значно підвищує надійність їх роботи у разі аварійного відключення однієї одиниці працюючого обладнання.

Довідково: В ОЕС України налічується двадцять один двокорпусний енергоблок у складі теплових електростанцій генеруючих компаній, мінімально допустимий склад обладнання яких встановлено Правилами Оптового ринку електричної енергії України (документ № 1/1-16).

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України
№НД/4-32-2685 від 25.10.2016



режиму роботи (на деяких ТЕС навіть на рівні двох блоків у двокорпусному режимі роботи), що передбачено Правилами технічної експлуатації електричних станцій і мереж, затверджених наказом Міністерства від 13.06.2003 № 296, а також відповідними технічними звітами. Лише на Слов'янській ТЕС встановлено мінімально допустимий склад обладнання на рівні однокорпусного режиму роботи енергоблока ст. № 7 (встановлена потужність 800 МВт).

Слід зазначити, що висновки стосовно необхідності узгодження змін мінімального допустимого складу обладнання Слов'янської ТЕС, визначалися Міненерговугілля на основі необхідності забезпечення електростанції власними паровими потребами у випадку позапланової зупинки енергоблока.

Такі заходи необхідні для уникнення зупинки турбіни зі зливом вакууму в конденсаторі та недопущення відриву лопаток турбіни несерійного виробництва (лист ВАТ «Силові машини»), що може призвести до довгострокового ремонту (6-12 місяців або більше) єдиного в країнах СНД енергоблока 800 МВт унікальної конструкції, що працює на вугіллі марки АШ.

Крім того, відповідно до пп. 8.6.2. Правил технічної експлуатації електричних станцій і мереж однокорпусний режим роботи дубль-блоків допускається, як виняток, у разі особливих труднощів проходження мінімуму електричного навантаження енергосистеми.

Єдиним заводом виробником турбіни типу К-800-240 ЛМЗ є «Ленинградский завод машиностроения» (Російська Федерація).

Невизнання цих факторів, які впливають на надійність роботи пилувугільного енергоблока (єдиного в своєму роді), як наслідок, у будь-який момент може призвести до зупинки та тривалого простою енергоблока ст. № 7 Слов'янської ТЕС ПАТ «Донбасенерго», втрати маневрового пилувугільного енергоблока встановленою потужністю 800 МВт в Об'єднаній енергетичній системі України, внаслідок чого за режимом роботи лінії електропередачі ПЛ-330 Донбаська-Слов'янська ТЕС необхідно буде обмежувати виробіток Вуглегірської ТЕС ПАТ «Центренерго», що в свою чергу призведе до суттєвого зменшення використання вугілля марки «Г» для виробництва електричної енергії, яке видобувається на державних підприємствах вугільної галузі.

З огляду на технічні особливості та унікальність конструкції двокорпусного енергоблока ст. № 7 Слов'янської ТЕС та можливих тяжких наслідків для ОЕС України, що можуть бути викликані однокорпусним режимом його роботи, Міненерговугілля вважає недопустимою подальшу роботу енергоблока ст. № 7 Слов'янської ТЕС ПАТ «Донбасенерго» в однокорпусному режимі та не вбачає підстав для відтермінування перегляду мінімально допустимого складу обладнання Слов'янської ТЕС ПАТ «Донбасенерго».

Міненерговугілля вважає, що запровадження зазначених змін до мінімально допустимого складу обладнання Слов'янської ТЕС ПАТ «Донбасенерго» не тільки не порушує конкурентні права учасників ринку електроенергії, а навпаки, створює рівні конкурентні умови для роботи

двокорпусних енергоблоків в ОЕС України, при цьому забезпечується дотримання технічних вимог роботи таких енергоблоків.

Наголошуємо, що діючими Правилами оптового ринку електричної енергії, при складанні заданого графіка навантаження, передбачено першочергове завантаження енергоблоків АЕС, а також інших виробників, що працюють не за ціновими заявками (ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, виробники з альтернативних джерел). В останню чергу включаться в роботу енергоблоки ТЕС для покриття нерівномірностей графіка споживання електроенергії.

Тому зазначені зміни не вплинуть на роботу АЕС.

Основними учасниками з виробництва електроенергії на конкурентному ринку є теплові електростанції компанії ТОВ «ДТЕК».

Довідково:

Частка виробництва електричної енергії за основними видами генерації за 8 місяців 2016 року становить:

АЕС - 51,4 млрд кВтг, або 51,4 % від загального виробітку;

ГЕС та ГАЕС - 6,2 млрд кВтг, або 6,2 % від загального виробітку;

ТЕЦ- 4,1 млрд кВтг, або 4,1% від загального виробітку;

На конкурентному ринку ТЕС ГК- 32,8 млрд кВтг, або 32,9% від загального виробітку.

З них частка

компанії ДТЕК – 23,6 млрд кВтг, або 72%;

ПАТ «Центренерго» - 7,1 млрд кВтг або 21,6%;

ПАТ «Донбасенерго» - 2,1 млрд кВтг або 6,4%.

Крім того, звертаємо увагу, що відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії рішення приймаються Радою Оптового ринку електричної енергії шляхом голосування голосуючими директорами, які є представниками суб'єктів господарювання на ринку електричної енергії.

Склад Ради формується таким чином:

до складу Ради входять 10 Голосуючих директорів, зокрема:

- 5 директорів від Виробників електроенергії;
- 5 директорів від Постачальників електроенергії.

до складу Ради входять 6 Неголосуючих директорів:

- один представник від ДП «Енергорино»;
- один представник від НКРЕКП;
- один представник від Аудитора ринку;
- один представник від ДП «НЕК «Укренерго»;
- один представник від Міненерговугілля;
- один представник від Антимонопольного комітету України.

Тобто, відповідно до пункту 6.2.4 Договору між членами Оптового ринку електричної енергії представник Міненерговугілля є неголосуючим директором.

Неголосуючі директори мають право бути присутніми та виступати на зборах Ради, проте не мають права голосувати з жодного питання.

Неголосуючий директор призначається виключно тим органом, який він має представляти.

Крім того, прийняті Радою Оптового ринку електричної енергії рішення погоджуються з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та Антимонопольним комітетом України

Також звертаємо увагу, що одним із пріоритетів роботи Міненерговугілля є забезпечення прозорості та відкритості у прийнятті рішень. У разі потреби Міністерство залучає до обговорення питань та надання експертних висновків науково-технічні та науково-експертні організації.

Заступник Міністра



А. Корзун