

**МІНІСТЕРСТВО
ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ
ПРОМИСЛОВОСТІ
УКРАЇНИ**

вул. Хрещатик 30,
м.Київ, 01601, Україна



Тел.:00(38)044-206-38-44, ф.:531-36-92
E-mail: kanc@mev.energy.gov.ua,
Web: http://mpe.knu.gov.ua
Код ЄДРПОУ 37471933

**MINISTRY OF ENERGY
AND
COAL INDUSTRY OF
UKRAINE**

30 Khreshchatyk,
Kyiv, 01601, Ukraine

№ _____

Шановний пане Копаче,

Користуючись цією нагодою, Міністерство енергетики та вугільної промисловості України поновлює Секретаріату Енергетичного Співтовариства запевнення у своїй високій повазі та повідомляє.

Міненерговугілля опрацювало листи Секретаріату Енергетичного Співтовариства від 19 травня 2017 року та від 24 травня 2017 року № UA/MIN/jko/10/24-05-2017 щодо справ ECS-1/12 та ECS-8/15 та надає інформацію щодо впровадження реформ в сфері електроенергетики в Україні та роз'яснення щодо імпорту та експорту електричної енергії, а також доступу до пропускнуої спроможності міждержавних перетинів для здійснення транзиту електричної енергії.

Сподіваємося на Вашу підтримку та плідну співпрацю.

З повагою

Перший заступник Міністра

Галина Карп

**Його високоповажності
Директору Секретаріату
Енергетичного Співтовариства**

Янезу Копачу

м. Відень

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.



Додаток до листа Міненерговугілля
від _____ № _____

Інформація Міненерговугілля стосовно справ ECS-1/12 та ECS-8/15 щодо впровадження реформ в сфері електроенергетики в Україні та роз'яснення щодо імпорту та експорту електричної енергії, а також доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів для здійснення транзиту електричної енергії

Міненерговугілля, в межах компетенції, опрацювало перелік документів, які необхідні для закриття справи ECS-1/12 та справи ECS-8/15 та інформує щодо реалізації положень Закону України «Про ринок електричної енергії», який імплементує правила третього енергетичного пакету.

Закон України «Про ринок електричної енергії» прийнятий Верховною Радою України 13.04.2017 № 2019-19 та набрав чинності 11.07.2017.

19 липня 2017 року на засіданні Кабінету Міністрів України було схвалено План організації підготовки проектів актів, необхідних для забезпечення реалізації Закону України від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії».

Згідно з положенням Закону України «Про ринок електричної енергії» ДП «НЕК «Укренерго» у шестимісячний строк з дня набрання чинності Закону (до 11.12.2017) необхідно розробити та подати на затвердження НКРЕКП проекти Правил ринку, Кодексу системи передачі, Кодексу комерційного обліку, Правил управління обмеженнями та Порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж та інші документи вторинного законодавства.

За результатами відкритого засідання НКРЕКП (протокол № 71 від 10.08.2017) було узгоджено графік підготовки проектів нормативно-правових актів на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії», дотримання термінів якого є обов'язковим за рішенням Комісії.

Спеціалістами ДП «НЕК «Укренерго» наразі проводиться активна робота щодо фінального опрацювання зазначених проектів документів, зокрема до НКРЕКП направлено проекти наступних документів:

- Правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів (лист від 17.08.2017 № 01/9083);
- Методика визначення доступної пропускної спроможності міждержавних електричних мереж (лист від 21.08.2017 № 01/9243);
- Механізм функціонування нової моделі ринку електричної енергії України (лист від 18.08.2017 № 01/9139)

ДП «НЕК «Укренерго» листом від 01.06.2017 № 01/5990 направило на адресу НКРЕКП проекти Кодексу системи передачі, Кодексу комерційного обліку та Правил ринку електричної енергії. Наразі, спільно із спеціалістами НКРЕКП проводиться фінальне доопрацювання зазначених проектів нормативно-правових актів.

Відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії» аукціони з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів із застосуванням положень статей 38-41, 42 цього

Закону проводяться з відповідних дат, визначених Регулятором, але не пізніше аукціонів з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів на 2019 рік.

До цієї дати аукціони з розподілу вільної пропускної спроможності міждержавних перетинів проводяться відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.

По справі ECS-1/12:

а) Різний підхід до імпорту та експорту електричної енергії.

I) Імпорт та експорт електричної енергії в Україні.

Починаючи з місячного аукціону на червень 2017 року, проведеного на електронній аукціонній платформі, ДП «НЕК «Укренерго» розподіляє і розподілятиме в майбутньому пропускну спроможність міждержавних електричних мереж України в напрямку імпорту.

Пропонуємо Секретаріату Енергетичного Співтовариства зняти зазначене питання із тих, які порушені проти України по цій справі.

II) Порушення статті 41 Договору (залежність імпорту електричної енергії від дозволу Міністерства).

Відповідно до діючого законодавства України повний обсяг імпортованої електричної енергії повинен бути проданий в оптовий ринок електричної енергії (ДП «Енергоринок»). Для здійснення продажу електричної енергії в умовах діючих правил ринку необхідна визначена регулятором (НКРЕКП) ціна, по якій ДП «Енергоринок» має придбати цю електроенергію.

Отже чинним законодавством України передбачено, що імпортована електроенергія купується ДП «Енергоринок» за ціною, яка окремо встановлюється НКРЕКП. Станом на сьогодні відсутня визначена НКРЕКП ціна продажу такої електричної енергії в ОРЕ. Міністерство енергетики та вугільної промисловості України не передбачало в прогностичному балансі електричної енергії імпорту електричної енергії, тому що покриття попиту на електричну енергію в Україні та експорт забезпечується енергогенеруючими потужностями країни.

Також інформуємо, що відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» після запровадження нового ринку електричної енергії дане питання буде зняте.

б) Обмеження доступу до міждержавних електричних мереж для експорту.

I) Обмеження категорій учасників аукціонів з розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж.

Статтею 30 Закону України «Про електроенергетику» було визначено, що доступ до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж з метою здійснення операцій з експорту та/або імпорту електричної енергії мають енергопостачальники, які є членами оптового ринку електричної енергії України, мають ліцензію на здійснення діяльності з постачання електричної енергії та не мають простроченої

заборгованості за електричну енергію, закуплену на оптовому ринку електричної енергії України».

Зазначені вимоги були відображені і у діючому Порядку проведення електронних аукціонів (далі - Порядок).

Враховуючи, що в Законі України «Про ринок електричної енергії», зазначені вимоги для учасників аукціону відсутні, ДП «НЕК «Укренерго» ініціюватиме внесення відповідних змін до Порядку при першому розгляді зауважень та пропозицій до нього, які, згідно з протокольним рішенням НКРЕКП від 09.02.2017, розглядатимуться через місяць після введення електронної аукціонної платформи в промислову експлуатацію.

II) Наявність ухвалених договорів купівлі/ постачання як одна з вимог для участі у процедурах розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж.

Зазначена вимога була усунута в діючому Порядку.

III) Наслідки невідповідності критеріям отримання статусу учасника розподілу та втрати реєстрації як учасника розподілу.

Враховуючи, що в Законі України «Про ринок електричної енергії», щодо обов'язкового використання набутої в результаті річного аукціону пропускної спроможності на рівні не менше ніж на 70% відсутня, ДП «НЕК «Укренерго» ініціюватиме внесення відповідних змін до Порядку при першому розгляді зауважень та пропозицій до нього.

Щодо анулювання реєстрації учасника розподілення в разі неподання жодної цінової заявки протягом календарного року, зазначаємо, що зазначена вимога не є принциповою для ДП «НЕК «Укренерго» та вона може бути також усунута при першому розгляді додаткових зауважень та пропозицій до Порядку.

По справі ECS-08/15:

II) Порушення статей 1 та 2(1) Регламенту (СС) 1228/2003 використання різних процедур розподілу для експорту, імпорту та транзиту електроенергії).

Починаючи з місячного аукціону на червень 2017 року, проведеного на електронній аукціонній платформі, ДП «НЕК «Укренерго» розподіляє і розподілятиме в майбутньому пропускну спроможність міждержавних електричних мереж України в напрямку імпорту.

Оскільки порядком проведення електронних аукціонів з розподілення пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, який затверджений постановою НКРЕКП від 12.02.2015 року № 176, не передбачений механізм розподілення доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж для здійснення транзиту електроенергії, на даний час ДП «НЕК «Укренерго» керується рішенням Міністерства енергетики України, відповідно до якого уся невикористана учасниками ринку пропускну спроможність надається ДПЗД «Укрінтеренерго» для здійснення транзитних операцій з метою максимального використання пропускної

спроможності.

Питання розподілу пропускної спроможності для здійснення транзиту електроенергії обговорювалося під час наради, яка була проведена в м. Відень (Австрія) 18.07.2017 року з представниками Секретаріату Енергетичного Співтовариства. Експерти Енергетичного Співтовариства відзначили, що розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів слід здійснювати за ринковими принципами на основі аукціонів, у тому числі і транзит електроенергії, а також існує потреба в прийнятті українською стороною відповідного рішення, яке дозволить проводити розподіл пропускної спроможності для транзиту електроенергії за ринковими принципами на основі аукціонів.

Також, Секретаріат Енергетичного Співтовариства вказав на доцільність надання постачальнику можливості використовувати право на доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів для здійснення транзиту у разі наявності у нього відповідних прав для здійснення імпорту та експорту електроенергії.

ДП «НЕК «Укренерго» врахувало зазначену пропозицію Секретаріату при підготовці проекту Правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, направлено до НКРЕКП листом від 17.08.2017 № 01/9083.

Dear Mr. Kopač,

Taking this opportunity, the Ministry of Energy and Coal Industry of Ukraine will renew the Energy Community Secretariat's assurances in its high regard and inform.

The Ministry of Energy and Coal worked on letters from the Energy Community Secretariat dated May 19, 2017 and May 24, 2017, UA / MIN / jko / 10 / 24-05-2017 concerning ECS-1/12 and ECS-8/15 cases, and provides information on the implementation of reforms in the field of electricity in Ukraine and clarification on the import and export of electric energy, as well as access to the throughput of intergovernmental crossings for the transit of electric energy.

We look forward to your support and fruitful cooperation.

Kind regards,

First Deputy Minister

Halyna Karp

**To the attention of
Janez Kopač
Director of the Energy Community Secretariat**

Vienna

**Information regarding Ministry of Energy and Coal industry of Ukraine Affairs
ECS-1/12 and ECS-8/15 on the implementation of reforms in the electricity
sector in Ukraine and clarification on the import and export of electricity, as
well as access to transmission capacity interstate crossings for transit of
electricity**

Ministry of Energy and Coal industry of Ukraine, within the competence worked out a list of documents required for closing the case ECS-1/12 and the case ECS-8/15 and informs on realization of the Law of Ukraine "On Electricity Market", which implements the rules of the Third Energy Package.

The Law of Ukraine "On the Electricity Market" was adopted by the Verkhovna Rada of Ukraine on April 13, 2017 No. 2019-19 and came into force on July 11, 2017.

On July 19, 2017 at the meeting of the Cabinet of Ministers of Ukraine approved the organization plan drafting regulations necessary for the implementation of the Law of Ukraine on April 13, 2017 № 2019-VIII «On Electricity Market."

In accordance with the provisions of the Law of Ukraine "On the Electricity Market", SE "NEC" Ukrenergo "within six months from the date of entry into force of the Law (until 11.12.2017) is required to develop and submit for approval of the NERC (National Commission for Energy State Regulation) the draft Rules of the Market, Code of the System of Transmission, Code of Commercial Accounting, The Rules for the management of restrictions and the Procedure for the distribution of capacity of intergovernmental electricity networks and other secondary legislation.

According to the results of the open meeting of the NERC (Minutes No. 71 dated August 10, 2017), a timetable for the preparation of draft regulatory acts for the implementation of the Law of Ukraine "On the Electricity Market" was agreed upon, the observance of which terms is mandatory by the Commission's decision.

Specialists of the SE "NPC" Ukrenergo" are currently actively working on the final processing of these draft documents, in particular, the following documents were sent to the NERC:

- Constraints management rules and the procedure for the allocation of the throughput capacity of interstate crossings (letter dated August 17, 2017, No. 01/9083);
- Method of determining the available throughput capacity of interstate electric networks (letter dated August 21, 2017, No. 01/9243);
- The mechanism of functioning of the new model of the electricity market in Ukraine (Letter dated August 18, 2017 No. 01/9139)

SE "NEC" Ukrenergo "sent letter dated 01.06.2017 № 01/5990 to the NERC the draft Code of the transmission system, the Code of Commercial Accounting and the Rules of the Electricity Market. At present, in cooperation with the NERC specialists, the final revision of the said draft normative acts is being finalized.

In accordance with the provisions of the Law of Ukraine "On the Electricity Market", auctions on the distribution of free capacity of interstate sections with the

application of the provisions of Articles 38-41, 42 of this Law shall be conducted from the relevant dates specified by the Regulator, but not later than the auctions on the allocation of free capacity of interstate crossings 2019 year

By this date, auctions on the distribution of free capacity of interstate sections shall be conducted in accordance with the procedure approved by the Regulator.

In the case of ECS-1/12:

a) Different approach to the import and export of electricity.

I) Import and export of electric energy in Ukraine.

Beginning with the monthly auction of June 2017 held on the electronic auction platform, SE "NEC" Ukrenergo "distributes and will distribute in the future the throughput capacity of the interstate electric networks of Ukraine in the direction of import.

We propose to the Energy Community Secretariat to remove this issue from those brought against Ukraine in this case.

II) Violation of Article 41 of the Treaty (dependence of import of electricity from the permit of the Ministry).

In accordance with the current legislation of Ukraine, the full amount of imported electricity should be sold to the wholesale electricity market (SE "Energorynok"). In order to realize the sale of electric energy in the conditions of the current rules of the market, the price determined by the regulator (NERC) must be determined by the State Enterprise "Energorynok" to purchase this electricity.

Thus, the current legislation of Ukraine states that imported electricity is purchased by SE "Energorynok" at a price, which is separately established by NERC. As of today, the NERC's price for the sale of such electric energy in the Wholesale market of electric energy is not specified. The Ministry of Energy and Coal Industry of Ukraine does not envisage the import of electricity in the forecast balance of electricity because the coverage of demand for electric energy in Ukraine and export is provided by the power generating capacities of the country.

We also inform that according to the Law of Ukraine "On the Electricity Market" after the introduction of a new market of electric energy, this issue will be removed.

b) Restriction of access to interstate electricity networks for export.

I) Restrictions on the categories of participants in the auctions for the allocation of capacity of interstate electric networks.

Article 30 of the Law of Ukraine "On Electricity" stipulates that access to the throughput capacity of interstate electric networks for the purpose of carrying out export and / or import operations of electric energy shall be provided by energy suppliers who are members of the wholesale electricity market of Ukraine and have a license for the provision of activities of electric power and have no overdue debts for electric energy purchased on the wholesale electricity market of Ukraine. "

These requirements were also reflected in the current Electronic Auctions Procedure (hereinafter referred to as the Order).

Taking into account that in the Law of Ukraine "On the Electricity Market" there are no specified requirements for the auction participants, the State Enterprise "NEC" Ukrenergo "will initiate the respective amendments to the Procedure upon first consideration of the comments and proposals to it, which, according to the NERC protocol decision of 09.02.2017 years, will be considered one month after the introduction of the electronic auction platform for commercial exploitation.

II) The existence of approved purchase / supply contracts as one of the requirements for participation in procedures for the allocation of capacity of intergovernmental electricity networks.

This requirement was removed in the current Order.

III) Consequences of non-compliance with the criteria for obtaining the status of a participant in the distribution and loss of registration as a participant in the distribution.

Taking into account that in the Law of Ukraine "On the Electricity Market", in relation to mandatory use of at least 70% of the annual auctioned throughput at auction, the State Enterprise "NEC" Ukrenergo "will initiate the respective amendments to the Procedure at the first consideration comments and suggestions to it.

Concerning cancellation of registration of a participant of distribution in case of failure to submit any price application within a calendar year, we note that the specified requirement is not essential for SE "NEC" Ukrenergo "and it may also be removed at the first consideration of additional comments and proposals to the Procedure.

Case ECS-08/15:

II) Violation of Articles 1 and 2 (1) of Regulation (EC) 1228/2003, the use of different distribution procedures for the export, import and transit of electricity).

Beginning with the monthly auction of June 2017 held on the electronic auction platform, SE "NEC" Ukrenergo "distributes and will distribute in future the throughput capacity of the interstate electric networks of Ukraine in the direction of import.

Since the order of conducting electronic auctions for the distribution of interconnection power networks, approved by the resolution of the NERC of February 12, 2015, No. 176, does not provide for a mechanism for distributing access to the throughput of inter-state electricity networks for the transit of electricity, currently the State Enterprise "NEC" Ukrenergo " is guided by the decision of the Ministry of Energy and Coal Industry of Ukraine, according to which all unused transmission capacity of market participants are provided by the SFTC "Ukrinterenergo" for the implementation of the transit operations to maximize transmission capacity.

The question of the allocation of capacity for electricity transit was discussed during a meeting held in Vienna (Austria) on 18.07.2017 with representatives of the Energy Community Secretariat. Energy Community experts noted that the distribution of interstate crossings capacity should be based on market principles on the basis of auctions, including transit of electricity, and also there is a need for the Ukrainian side to adopt an appropriate solution that would allow the allocation of capacity for the transit of electricity by market principles on auctions basis.

Also, the Energy Community Secretariat has indicated that it is expedient to allow the supplier to use the right to access the throughput of inter-state crossings for transit if he has the appropriate rights to import and export electricity.

The State Enterprise "NEC" Ukrenergo "took into account the said proposal of the Secretariat in preparation of the draft Rules on the management of the restrictions and the procedure for allocating the throughput capacity of the interstate sections, sent to NERC by letter dated 17.08.2017 No. 01/9083.