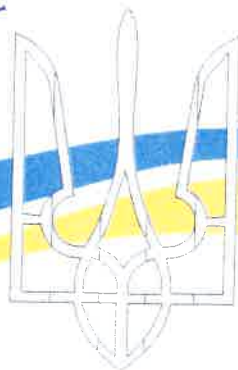


ДЕРЖСТАТ УКРАЇНИ  
ГОЛОВНЕ УПРАВЛІННЯ  
СТАТИСТИКИ у м. Києві

№ 20/2019-1084



## ЗВІТ ПРО УПРАВЛІННЯ ДП «ЕНЕРГОРИНОК» ЗА 2019 РІК

м. Київ

## Організаційна структура та опис діяльності підприємства

ДП "Енергоринок" утворено відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05.05.2000 № 755 з метою запровадження ефективних механізмів організації оптового ринку електричної енергії та забезпечення його функціонування.

ДП "Енергоринок" засноване на державній власності та безпосередньо підпорядковане Кабінету Міністрів України.

Місце розташування підприємства: м. Київ, вул. Симони Петлюри, буд. 27.

Місце здійснення діяльності: територія України.

Діяльність ДП «Енергоринок» унормована та регламентується Законом України «Про електроенергетику» від 16.10.1997 № 575/97-ВР, Законом України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII, Договором між членами ОРЕ (далі – ДЧОРЕ), Умовами та Правилами здійснення підприємницької діяльності з оптового постачання електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 16.12.1996 № 256 (далі – Умови та Правила) та Статутом підприємства.

Відповідно до повноважень, підприємство протягом 1 півріччя 2019 року здійснювало діяльність щодо забезпечення функціонування Оптового ринку електричної енергії України (ОРЕ) за функціями:

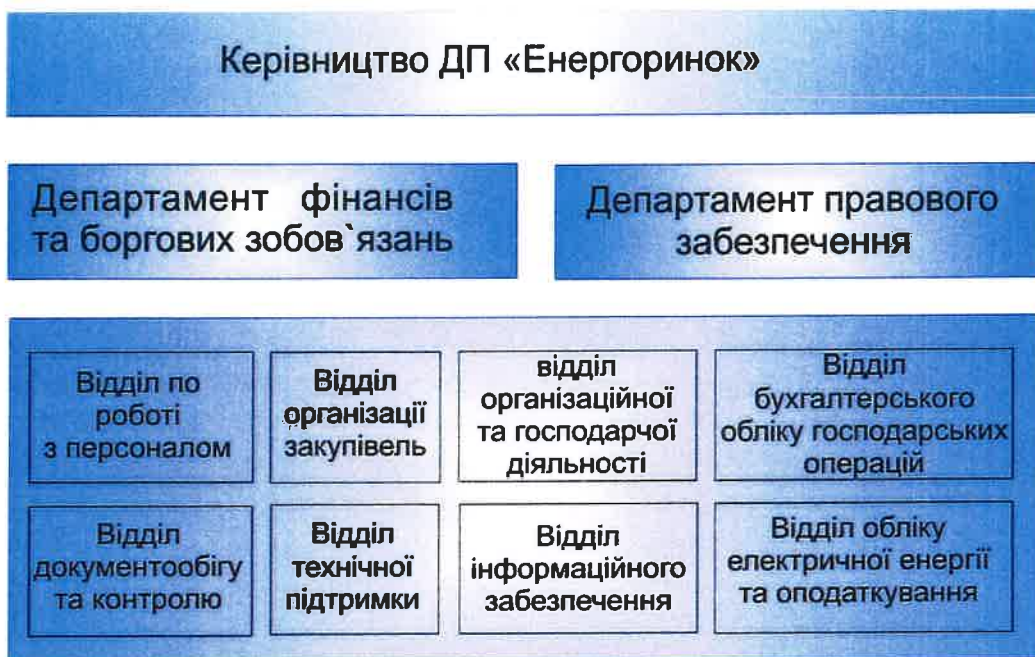
- Розпорядника системи розрахунків:
  - планування режиму роботи ОЕС України;
  - формування цін та розподіл навантажень;
  - формування балансів електроенергії та розрахунки платежів.
- Розпорядника коштів ОРЕ:
  - розподіл коштів з рахунку із спеціальним режимом використання оптового постачальника;
  - розрахунки за куповану-продану електроенергію;
  - бухгалтерський облік електроенергії.
- Головного оператора системи комерційного обліку оптового ринку електроенергії.
- Супроводження системи забезпечення функціонування ОРЕ:
  - договірна робота;
  - система забезпечення функціонування ОРЕ.
- Секретаріату Ради ОРЕ.

З 01.07.2019 на ДП "Енергоринок", згідно з Законом України "Про ринок електричної енергії", покладені наступні функції:

- здійснення заходів щодо погашення кредиторської та дебіторської заборгованості.

Співробітники ДП «Енергоринок» розробляють механізми погашення дебіторської і кредиторської заборгованості, провадять претензійно-позовну роботу щодо кредиторської та дебіторської заборгованості, надають інформацію на запити НКРЕКП, Нацполіції, НАБУ, Прокуратури України та інших державних органів, підприємств та організацій щодо діяльності Оптового ринку електричної енергії України.

Структура підприємства розроблена відповідно до вимог щодо його функціонування:



Структурні підрозділи ДП "Енергоринок":

#### **Відділ по роботі з персоналом**

Організація трудової діяльності працівників підприємства та робота у напрямі підготовки та забезпечення підприємства працівниками необхідних професій, спеціальностей і кваліфікації.

#### **Департамент фінансів та боргових зобов'язань**

Погашення дебіторської та кредиторської заборгованості ДП «Енергоринок», отримання комплексної картини фінансово-економічного стану підприємства, проведення контролю за фінансуванням виробничо-господарської діяльності підприємства.

#### **Департамент правового забезпечення**

Здійснює правове забезпечення діяльності ДП «Енергоринок», а саме захист прав та представництво інтересів ДП «Енергоринок» у відносинах з установами, організаціями, підприємствами всіх форм власності, фізичними особами. Ведення позовної роботи з метою забезпечення належного виконання зобов'язань контрагентами, з якими ДП «Енергоринок» перебуває у договірних відносинах. Представництво

інтересів ДП «Енергоринок» в загальних і спеціалізованих судах України всіх інстанцій (місцевих, апеляційних, касаційних, Верховному Суді тощо), інших органах, які повноважні вирішувати господарські спори, підприємствах, установах та організаціях з метою захисту, відновлення і недопущення порушення майнових та немайнових прав, інтересів ДП «Енергоринок», що охороняються законом.

#### **Відділ організації закупівель**

Організація і проведення процедур закупівель з метою здійснення закупівлі товарів, робіт і послуг для потреб ДП "Енергоринок".

#### **Відділ обліку електричної енергії та оподаткування**

Організація бухгалтерського обліку і звітності з погашення відстроченої та реструктуризованої заборгованості за електричну енергію за договорами та рішеннями суду, забезпечення достовірності обліку, контролю за погашенням заборгованості за куповану та продану електричну енергію. Ведення податкового обліку, складання звітності відповідно до єдиних методологічних засад бухгалтерського обліку та звітності в Україні, а також до облікової політики ДП "Енергоринок". Моніторинг нормативно-правових актів України та прийняття участі в розробці змін до них. Робота з державними контролюючими органами та іншими органами управління.

#### **Відділ бухгалтерського обліку господарських операцій**

Відображення господарських операцій ДП "Енергоринок" в бухгалтерському та податковому обліках, контроль за правильним і своєчасним оформленням первинних документів, складання фінансової та податкової звітності. Забезпечення на підприємстві дотримання єдиних методологічних засад бухгалтерського обліку, здійснення контролю за раціональним використанням матеріальних ресурсів підприємства. Нарахування та своєчасна виплата заробітної плати, інших виплат працівникам підприємства, нарахування та перерахування податків та інше.

#### **Відділ організаційної та господарчої діяльності**

Забезпечення організації процесу діяльності ДП "Енергоринок" та координації роботи його структурних підрозділів під час виконання завдань, що є спільними; господарського, матеріального та транспортного обслуговування працівників ДП "Енергоринок".

#### **Відділ документообігу і контролю**

Організація та забезпечення діловодства у ДП "Енергоринок"

#### **Відділ технічної підтримки**

Підготовка інформації, матеріалів та документів для ведення претензійно-позовної роботи, захисту інтересів ДП "Енергоринок" та для ведення діяльності спрямованої на погашення заборгованості, що утворилася на Оптовому ринку



електричної енергії України. Надання інформації за запитами щодо діяльності ОРЕ та функціонування ДП «Енергоринок» до 01.07.2019.

**Відділ інформаційного забезпечення**

Інформаційне забезпечення ДП "Енергоринок". Підтримання стабільного функціонування базового системного, прикладного програмного забезпечення та апаратних засобів обчислювальної техніки, а також їх модернізація відповідно до задач, що вирішує ДП "Енергоринок".

## Результати діяльності підприємства

*ДП «Енергоринок» до 01.07.2019, як сторона ДЧОРЕ, виконувало функцію Розпорядника системи розрахунків та відповідало за короткострокове планування режиму роботи Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України; розподіл навантаження між генеруючими джерелами; визначення оптових цін для виробників електроенергії, які на ОРЕ працюють за ціновими заявками; формування балансів електроенергії; формування оптової ринкової ціни (ОРЦ) на електроенергію відповідно до Правил ринку; розрахунки платежів за електроенергію, куплену-продану на ОРЕ, всім учасникам ринку згідно з Правилами ринку.*

### **Баланс електричної енергії в Оптовому ринку електричної енергії України**

Протягом шести місяців 2019 року в ОРЕ було продано 73060,606 млн. кВт·г, що на 0,37% менше ніж у 2018 році.

Питома вага в загальному обсязі проданої в ОРЕ електроенергії у 2019 році склала:

- ДП "НАЕК "Енергоатом" 55,10% (проти 51,55% у 2018 році);
- ГК ТЕС, що працюють за ціновими заявками, – 28,58% (29,21%);
- ГЕС (без врахування ГЕС ДП "НАЕК "Енергоатом" та ГЕС, що не працюють в ОРЕ) – 5,88% (10,23%);
- ТЕЦ та інші ТЕС (в тому числі з біомаси) – 7,54% (7,53%);
- ВЕС (без врахування ВЕС ДП "НАЕК "Енергоатом") – 1,15% (0,77%);
- СЕС – 1,73% (0,68%);
- імпорту – 0,02% (0,02%).

Протягом шести місяців 2019 року в ОРЕ було куплено 73060,606 млн. кВт·г, що на 0,37% менше ніж у 2018 році.

Обсяг купівлі електроенергії з ОРЕ електропостачальниками для подальшого постачання споживачам України в 2019 році становив 60738,585 млн. кВт·г. Обсяг купівлі електроенергії для компенсації витрат ОСР склав 6422,599 млн. кВт·г.

Експорт електроенергії в 2019 році в порівнянні з 2018 роком зменшився на 2,71% та становив 3050,786 млн.кВт·г (у 2018 році – 3135,892 млн.кВт·г).

Питома вага електропостачальників в загальному обсязі купленої з ОРЕ електроенергії за шість місяців 2019 року склала 83,13%, витрат ОСР – 8,79%, експорту – 4,18% проти 4,28% в 2018 році. Питома вага загальносистемних технологічних витрат електроенергії в ОРЕ у 2019 році не змінилась і склала 2,49%.

## Баланс електроенергії в ОЕС України

Протягом шести місяців 2019 року в ОЕС України було вироблено 79818,966 млн. кВт·г, що на 0,1% менше ніж за цей же період в 2018 році. Зменшення обсягів виробництва електроенергії гідроелектростанціями (ГЕС) відбулося із 7604,786 млн. кВт·г у 2018 році до 4368,811 млн. кВт·г у 2019 році (на 42,6%). Збільшилось виробництво електроенергії вітряними електростанціями (ВЕС) із 572,123 млн. кВт·г у 2018 році до 847,893 млн. кВт·г у 2019 році на 48,2%. Виробництво електроенергії сонячними електростанціями (СЕС) збільшилось із 447,943 млн. кВт·г до 1285,288 млн. кВт·г у 2019 році на 164,6%. Збільшились обсяги виробництва електроенергії по ДП «НАЕК «Енергоатом» – на 6,5%. По виробниках, що не працюють в ОРЕ, відбулось збільшення виробництва електроенергії на 15,5%. Зменшення виробництва електроенергії по генеруючих компаніях ТЕС (ГК ТЕС), що працюють за ціновими заявками, - на 2,7%. Виробництво електроенергії по ТЕЦ та інших ТЕС не змінилось. Сальдо зовнішніх перетоків електроенергії за межі України зменшилось на 2,6%.

Основну частку електроенергії в 2019 році (98,96%), як і в 2018 році (99,09%), в ОЕС України було вироблено виробниками, що працюють в ОРЕ.

Питома вага в загальному обсязі виробленої електроенергії у 2019 році склала:

- ДП "НАЕК "Енергоатом" – 53,59% (проти 50,27% у 2018 році);
- ГК ТЕС, що працюють за ціновими заявками – 29,00% (29,78%);
- ГЕС (без врахування ГЕС ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "ДТЕК Західенерго" та ГЕС, що не працюють в ОРЕ) – 5,64% (9,68%);
- ТЕЦ та інші ТЕС – 8,05% (8,02%);
- ВЕС (без врахування ВЕС ДП "НАЕК "Енергоатом") – 1,06% (0,72%);
- СЕС – 1,61% (0,63%);
- виробників, що не працюють в ОРЕ – 1,20% (1,04%).

Обсяг споживання (брутто) електроенергії в Україні за 6 місяців 2019 року склав 76782,505 млн. кВт·г, що майже не змінилось в порівнянні з 2018 роком.

Обсяг споживання (брутто) електроенергії по території операторів систем розподілу (ОСР) у 2019 році у порівнянні з 2018 роком суттєво не змінився та становив 68122,492 млн. кВт·г. Обсяг власних потреб виробників, що працюють в ОРЕ, збільшився на 1,4% та становив 5811,377 млн. кВт·г, споживання електроенергії на заповнення водосховищ ГАЕС зменшився на 2,5% та становив 1016,212 млн. кВт·г, обсяг витрат електроенергії в магістральних та міждержавних мережах зменшився на 0,4% та становив 1782,950 млн. кВт·г, обсяг витрат електроенергії в синхронних компенсаторах збільшився на 33,2% та становив 49,474 млн. кВт·г.

Питома вага споживання бруто по територіях ОСР в загальному обсязі споживання (брутто) електроенергії в 2019 році склала 88,7% (проти 88,8% у 2018 році), питома вага власних потреб виробників, що працюють в ОРЕ, збільшилась з 7,5% до 7,6%, споживання електроенергії на заповнення водосховищ ГАЕС за 6 місяців 2019 року зменшилось в порівнянні із 2018 роком і склало 1,3%, витрати електроенергії в магістральних та міждержавних мережах не змінилися і склали 2,3% як і у 2018 році.

За 6 місяців 2019 року на виробництво електричної та теплової енергії Виробниками електричної енергії, які працюють за ціновими заявками було використано 11 633,4 тис.т. вугілля, 19,7 тис.т мазуту та 69,9 млн. м<sup>3</sup> природного газу, у порівнянні з 6 місяцями 2018 року використано вугілля менше на 143,6 тис.т. (1,2%), мазуту більше на 0,9 тис.т (4,7%), споживання природного газу зменшилось на 26,9 млн. м<sup>3</sup> (27,8%). Питомі витрати умовного палива у звітному періоді склали 401,08 г/кВт.год, що на 3,96 г/кВт.год (або 0,98 %) менше ніж у аналогічному періоді 2018 року.

Запаси палива на електростанціях виробників електроенергії, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, були на 172,3 тис.т. менше рівня аналогічного періоду 2018 року та станом на 01.07.2019 склали 1 379,3 тис.т. (в т.ч. марки АШ та П – 354,0 тис.т, марки ГіД – 1 025,3 тис.т).

### **I. Диспетчеризація, розподіл навантаження в ОЕС України, ціноутворення на Оптовому ринку електричної енергії України**

Впродовж січня-червня 2019 року розробка заданих графіків навантаження та визначення цін за електроенергію, робочу потужність, маневреність та розвантаження нижче мінімально-допустимого складу обладнання протягом всього звітного періоду здійснювалися відповідно до Правил ОРЕ, з урахуванням технологічних вимог ДП "НЕК "Укренерго" до планування режиму роботи ОЕС України.

У звітному періоді добові диспетчерські графіки навантаження у 12 випадках (21.01.2019, 04.06.2019, 06.06.2019, 07.06.2019, 10.06.2019, 11.06.2019, 13.06.2019, 15.06.2019, 17.06.2019, 18.06.2019, 19.06.2019 та 25.06.2019) не були погоджені Диспетчерським центром ДП "НЕК "Укренерго" у частині забезпечення резервів ТЕС на завантаження, при цьому величина дефіциту резервів ТЕС на завантаження становила 339-699 МВт у іншій частині ОЕС України.

Крім того, Розпорядник системи розрахунків для складання збалансованого добового графіка навантаження був вимушений у 7 випадках (03.06.2019, 14.06.2019, 20.06.2019, 21.06.2019, 22.06.2019, 23.06.2019 та 24.06.2019) планувати режим з використанням обмеження споживання у період Start-End на величину 393, 625, 510, 412, 125, 697 та 71 МВт відповідно. Зазначені режими з застосуванням обмеження споживання були обумовлені дефіцитом заявлених потужностей енергоблоків ТЕС.

Через бойові дії та ситуацію, що склалась на сході України, Луганська ТЕС ТОВ "ДТЕК Східенерго" працювала на окремий виділений енергорайон Луганської області.



Максимальний рівень добового споживання електричної енергії в ОЕС України за 6 місяців 2019 року в середньому збільшився відносно того ж періоду 2018 року на 27 МВт, мінімальний рівень добового споживання електричної енергії в ОЕС України за 6 місяців 2018 року в середньому збільшився відносно того ж періоду 2018 року на 72 МВт.

Середньодобовий склад обладнання ГК ТЕС, прийнятий до заданого графіка навантаження, за 6 місяців 2019 року відносно аналогічного періоду 2018 року зменшився на 1 енергоблок та в середньому склав 32 енергоблока.

Сумарний коефіцієнт використання встановленої потужності ДП "НАЕК "Енергоатом, ПАТ "Укргідроенерго" та генеруючих компаній ТЕС, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, за 6 місяців 2019 року становив 39,13%, що на 2,23 % більше ніж у аналогічному періоді 2018 року.

Найнижчий рівень цінових пропозицій ТЕС, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, в середньому за 6 місяців 2019 року був у ТОВ "ДТЕК Східенерго" – 1 350,08 грн/МВт.год, найвищий у ПАТ "Центренерго" – 1 940,56 грн/МВт.год.

Згідно з результатами моніторингу цінових заявок за 6 місяців 2019 року було зафіксовано 3 випадки необґрунтованого завищення – ПАТ "Донбасенерго" (1), АТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" (1), АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" (1), а також 1 ознака необґрунтованого заниження цінових заявок – ПАТ "Донбасенерго" (1).

Аналіз даних щодо визначення граничної ціни системи за 6 місяців 2019 року свідчить, що ціна за відпущену електричну енергію для виробників, які працюють за ціновими заявками у денний період в більшості випадків визначалася обмеженням граничної ціни системи ( $K_{гцсд}$ ), а також енергоблоками Зміївської ТЕС, а у нічний період визначалася обмеженням граничної ціни системи ( $K_{гцсн}$ ), а також енергоблоками Добротворської ТЕС.

За 6 місяців 2019 року найбільша кількість маневрених енергоблоків, була зафіксована у АТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО".

У звітному періоді зафіксовано 210 аварійних ремонтів енергоблоків ТЕС, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, що на 11 ремонтів більше ніж за аналогічний період 2018 року, а середня тривалість вищевказаних аварійних ремонтів збільшилась на 25 годин та склала 54 години. Звертає на себе увагу велика кількість аварійних ремонтів енергоблоків Бурштинської, Криворізької, Кураховської ТЕС та Придніпровської ТЕС.

Кількість аварійних ремонтів енергоблоків АЕС за 6 місяців 2019 року становила 5, що на 2 аварійних ремонта менше ніж за аналогічний період 2018 року.

За 6 місяців 2019 року при складанні заданих графіків навантаження у 19 випадках передбачались планові застосування обмеження навантаження АЕС за вимогами балансу в середньому на величину 411 МВт.

За 6 місяців 2019 року середня кількість енергоблоків ГК ТЕС заявлених з ознакою знаходження блоку поза резервом за відсутністю палива ( $OT_6 = 1$ ) склала 6 енергоблоків, що на 6 енергоблоків менше ніж за аналогічний період 2018 року. При цьому, середня заявлена потужність зазначених енергоблоків склала 1263 МВт, що на 397 МВт менше ніж за аналогічний період 2018 року.

## II. Ціни купівлі-продажу електроенергії в Оптовому ринку електричної енергії України

Середня Оптова ринкова ціна (ОРЦ) за 6 місяців 2019 року склала 1 618,59 грн./МВт·год., що на 5,41% більше ніж за 6 аналогічних місяців 2018 року. Такі тенденції обумовлені, насамперед, збільшенням середньої ціни продажу електроенергії в ОРЕ виробниками, збільшенням платежу ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" за передачу електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України з 2 666 млн. грн. до 3 133 млн. грн., збільшенням дотаційних сертифікатів з 21 639 млн. грн. до 25 176 млн. грн.

Питома вага вартості купленої у виробників та імпортерів електроенергії за 6 місяців 2019 року в структурі ОРЦ склала 70,82% проти 71,98% за 6 місяців 2018 року; суми дотаційних сертифікатів – 21,29% проти 19,22%; витрат ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" – 2,65% проти 2,37%; акцизного податку – 2,36% проти 2,43%; витрат ДП "Енергоринок" – 0,38% проти 1,52%; загальносистемних технологічних витрат електроенергії – 2,49% проти 2,49%.

Середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року склала 114,64 коп./кВт·год. і в порівнянні з 6 місяцями 2018 року, коли вона становила 110,52 коп./кВт·год., збільшилась на 3,72%.

По всіх суб'єктах, що продають електроенергію в ОРЕ, ціни змінювалися наступним чином:

По ДП "НАЕК "Енергоатом" середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року збільшилась на 5,38% і склала 57,62 коп./кВт·год. проти 54,67 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

По ГК ТЕС, що працюють за ціновими заявками, середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року зменшилась на 2,95% і склала 176,04 коп./кВт·год. проти 181,38 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

По ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО" середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року збільшилась на 67,66% і склала 70,39 коп./кВт·год. проти 41,98 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

По ТЕЦ та інших ТЕС середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року зменшилась на 16,70% і склала 179,09 коп./кВт·год. проти 214,99 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

По ГЕС, що працюють за "зеленим" тарифом, середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року зменшилась на 3,88% і склала 385,68 коп./кВт·год. проти 401,25 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

По ВЕС середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року зменшилась на 7,23% і склала 336,26 коп./кВт·год. проти 362,47 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

По виробниках електроенергії з біомаси та біогазу середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяців 2019 року зменшилась на 4,62% і склала 384,87 коп./кВт·год. проти 403,52 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

По СЕС середня ціна продажу електроенергії в ОРЕ за 6 місяці 2019 року зменшилась на 23,51% і склала 570,40 коп./кВт·год. проти 745,77 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

Середня ціна імпортованої електроенергії за 6 місяців 2019 року збільшилась на 0,75% і склала 113,62 коп./кВт·год. проти 112,77 коп./кВт·год. за 6 місяців 2018 року.

Середня ціна купівлі електроенергії з ОРЕ за 6 місяців 2019 року становила 126,52 коп./кВт·год., що більше на 2,62% проти 6 місяців 2018 року. При цьому середня ціна купівлі електроенергії з ОРЕ для операторів систем розподілу за 6 місяців 2019 року становила 151,25 коп./кВт·год; для постачальників універсальних послуг – 70,26 коп./кВт·год; для електропостачальників за "вільними цінами" – 160,47 коп./кВт·год; для постачальника "останньої надії" – 161,85 коп./кВт·год.

Продаж електроенергії для подальшого постачання на тимчасово окуповані території у 2019 році не здійснювався.

### **III. Конкуренція між учасниками Оптового ринку електричної енергії України**

Аналіз стану "конкурентного сегменту" ринку потужності виробників, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, свідчить про те, що рівень потужності енергоблоків, які були спроможні приймати участь у конкуренції, за 6 місяців 2019 року в середньому склав приблизно 13,74% від загальної потужності енергоблоків, включених в роботу. При цьому, основна доля конкурентної потужності забезпечувалась енергоблоками ТОВ "ДТЕК Східенерго" (34,52%) та АТ "ДТЕК Дніпроенерго" (13,43%).

Паливна складова виробників, які працюють за ціновими заявками, за 6 місяців 2019 року збільшилась відносно аналогічного періоду 2018 року на 131,69 грн./МВт.год (9,5%) та склала 1 517,95 грн./МВт.год.

За 6 місяців 2019 року паливна складова виробників, які працюють за ціновими заявками, була більше середньозваженої за період розрахункової заявленої ціни енергоблоків на 188,07 грн./МВт.год. (або 12,4 %). Паливна складова найбільше перевищувала середньозважену за період, розрахункову заявлену ціну у Вуглегірській ТЕС, Ладизинській ТЕС, Добротвірській ТЕС та Бурштинській ТЕС. При цьому, середньозважена за період, розрахункова заявлена ціна перевищувала паливну складову лише у Придніпровській ТЕС.

За період з січня по червень 2019 року кількість ЕП (за вільними цінами), що працювали в ОРЕ, збільшилась від 150 до 212. При цьому, половина всієї електроенергії, купленої ЕП в ОРЕ за той же період, припадає на 6 ЕП: ТОВ "ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ", АТ "НЗФ", ТОВ "КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ", ТОВ "ЕнергоЗбут Транс", ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ" і ТОВ "Д.ТРЕЙДІНГ". При цьому найбільшу питому вагу мають ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ" (з січня по квітень 2019 року у середньому 27%) та ТОВ "Д.ТРЕЙДІНГ" (у травні та червні 2019 року -21%).

### **IV. Стан договірних відносин на Оптовому ринку електричної енергії України**

Протягом першого півріччя 2019 року ДП "Енергоринок" проводилась робота по вдосконаленню договірних відносин шляхом узгодження умов двосторонніх договорів, організації їх підписання, а також здійснення відповідного супроводження.

За цей період з операторами системи розподілу (далі – ОСР) укладено

- 145 додаткових угод щодо внесення змін до технічних додатків, які є невід’ємною частиною договорів купівлі-продажу електроенергії;
- 5 додаткових угод щодо зміни назви ОСР;
- 1 додаткову угоду щодо термінів реєстрації АСКОЕ;
- 34 додаткові угоди щодо внесення змін до договорів купівлі-продажу електроенергії;
- 1 договір купівлі-продажу електроенергії;
- 5 додаткових угод щодо внесення змін до технічних додатків, які є невід’ємною частиною договорів купівлі-продажу електроенергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 04.04.2017 № 472.

Також, з електропостачальниками, які виконують функцію постачальника універсальних послуг (далі – ПУП) укладено

- 3 додаткові угоди щодо зміни юридичної адреси.

Станом на 30.06.2019, на основі примірних договорів, які є додатками до ДЧОРЕ та затверджені постановою НКРЕКП від 21.12.2018 №2006, діяло 34 договори купівлі-продажу електричної енергії з ОСР;

25 договорів купівлі-продажу електричної енергії з ПУП;

1 договір купівлі-продажу електричної енергії з електропостачальником, який виконує функцію постачальника "останньої надії".

Протягом звітного періоду також проводилась робота з електропостачальниками, які здійснюють діяльність з постачання електричної енергії споживачу (далі – Електропостачальник), з якими укладено

- 143 договори купівлі-продажу електроенергії;
- 4 додаткові угоди щодо зміни назви;
- 10 додаткових угод щодо зміни юридичної адреси;
- 2 додаткові угоди щодо розірвання договору купівлі-продажу електроенергії;
- 72 додаткові угоди щодо продовження терміну дії двостороннього договору купівлі-продажу електроенергії.

Станом на 30.06.2019, укладено та діяло 315 договорів з Електропостачальниками, які відповідають примірному договору, який є додатком до ДЧОРЕ та затверджений постановою НКРЕП від 21.12.2018 №2006.

За підсумками шести місяців поточного року поточного року між ДП "Енергоринок" та виробниками електричної енергії укладено:

- 57 договорів купівлі-продажу електроенергії з виробниками з альтернативних джерел енергії (далі – ВАД), що укладаються за формою примірного договору, який затверджено постановою НКРЕ від 11.10.2012 №1314;

- 261 попередній договір купівлі-продажу електроенергії з суб’єктами господарювання, які мають намір здійснювати продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії;

- 94 додаткові угоди щодо термінів реєстрації АСКОЕ;

- 1 додаткову угоду щодо зміни юридичної адреси;
- 2 додаткові угоди щодо зміни банківських реквізитів;
- 48 додаткових угод щодо внесення змін до технічних додатків, які є невід'ємною частиною договорів купівлі-продажу електроенергії;
- 1 додаткову угоду щодо розірвання договору купівлі-продажу електроенергії;
- 37 додаткових угод щодо дати набуття чинності договорів купівлі-продажу електричної енергії з ВАД, які мали укладені попередні договори купівлі-продажу електричної енергії;
- 5 додаткових угод щодо внесення змін до технічних додатків, які є невід'ємною частиною договорів купівлі-продажу електроенергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 04.04.2017 № 472.

Крім того, на виконання Закону України "Про ринок електричної енергії", з метою зміни сторони зобов'язання з ДП "Енергоринок" на ДП "Гарантований покупець" за договорами купівлі-продажу електричної енергії між ДП "Енергоринок" та виробниками електричної енергії за "зеленим" тарифом, укладено 299 угод про зміну сторони зобов'язання договору купівлі-продажу електричної енергії між ДП "Енергоринок" та виробниками електричної енергії за "зеленим" тарифом та приведення такого договору у відповідність до Типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом між ДП "Гарантований покупець" та виробником електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641.

Станом на 30.06.2019, між ДП "Енергоринок" та виробниками електричної енергії укладено та діяло 148 двосторонніх договорів купівлі-продажу електроенергії, з яких 112 договорів з ВАД.

Також, між ДП "Енергоринок" та ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" укладено 3 додаткові угоди щодо внесення змін до технічних додатків, які є невід'ємною частиною двостороннього договору про централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління виробництвом і передачею електричної енергії в ОЕС України та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами.

Крім того, на виконання постанови Кабінету Міністрів України від 07.05.2015 №263 "Про особливості регулювання відносин у сфері електроенергетики на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження" укладено та, станом на 30.06.2019, діяв договір купівлі-продажу різниці перетоків електроенергії з ПАТ "ДОНБАСЕНЕРГО".

Протягом двох кварталів 2019 року розглянуто 338 пакетів технічних додатків, які є невід'ємною частиною договорів купівлі-продажу електроенергії. Станом на 01.07.2019, погоджено 280 пакетів технічних додатків.

Протягом II кварталу 2019 року проводилась наступна робота щодо виконання рішень Економічної ради ДП "Енергоринок":

- відповідно до протоколу від 24.05.2019 №22, ДП "Енергоринок" направлено ПАТ "ЦЕНТРЕНЕРГО" лист від 29.05.2019 №01/46-10919,



ТОВ ФІРМИ "ТЕХНОВА" лист від 29.05.2019 №01/46-10921, ПрАТ "МИКОЛАЇВСЬКА ТЕЦ" лист від 29.05.2019 №01/46-10922 та ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО" лист від 29.05.2019 №01/46-10915 щодо розірвання договорів, а АТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" лист від 29.05.2019 №01/46-10917 та ПАТ "ДОНБАСЕНЕРГО" лист від 29.05.2019 №01/46-10920 і додаткові угоди щодо розірвання договорів;

- відповідно до протоколу від 25.06.2019 №26, укладення тристоронніх додаткових угод з виробниками електричної енергії з альтернативних джерел щодо зміни сторони зобов'язання з ДП "Енергоринок" на ДП "Гарантований покупець" здійснюється згідно з формою, що додається до протоколу.

### Стан зовнішньоекономічних відносин

Відповідно до Закону України "Про електроенергетику" ДП "Енергоринок" як ліцензіат з оптового постачання електричної енергії укладає з електропостачальниками договори купівлі-продажу електричної енергії для її подальшого експорту. Також, згідно з положеннями Статуту, одним із предметів діяльності ДП "Енергоринок" є участь у забезпеченні зовнішньоекономічних відносин з енергосистемами суміжних країн, зокрема в укладенні міждержавних договорів щодо забезпечення паралельної роботи ОЕС України з енергосистемами суміжних країн.

Протягом першого півріччя 2019 року ОЕС України працювала синхронно (паралельно) з суміжними енергосистемами. Відокремлена частина ОЕС України – "острів Бурштинської ТЕС" – працювала паралельно з энергооб'єднанням країн Європи – ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity). Живлення тупикових районів навантаження України та Республіки Білорусь забезпечувалося прикордонними ПЛ 0,4 – 110 кВ.

Протягом звітнього періоду укладалися:

з ПАО "Интер РАО":

- додаткові угоди щодо продовження терміну дії контрактів купівлі-продажу технологічного сальдо перетоків електроенергії;

з ГПО "Белэнерго":

- додаткові угоди щодо змін умов додатків до контрактів купівлі-продажу електричної енергії для забезпечення живлення тупикових районів навантаження енергосистем України і Республіки Білорусь.

з електропостачальниками:

- 7 договорів купівлі-продажу електричної енергії на ОРЕ для її подальшого експорту;

- 13 додаткових угод та 6 додатків до договорів купівлі-продажу електричної енергії на ОРЕ для її подальшого експорту та до договорів купівлі-продажу електричної енергії, необхідної для компенсації технологічних витрат електричної енергії, які виникають при її транзиті магістральними та міждержавними електричними мережами "Острову БуТЕС";

## **Стан та розвиток комерційного обліку електричної енергії в Оптовому ринку електричної енергії України**

### **Впровадження АСКОЕ на ОРЕ України.**

Станом на 30.06.2019 в ОРЕ України впроваджені АСКОЕ в промислову експлуатацію у 429 суб'єктів: виробники – 395 АСКОЕ, оператори системи розподілу – 33 АСКОЕ та ДП "НЕК "Укренерго" – 1 АСКОЕ. У II кварталі 2018 року цей показник складав 298 суб'єктів: виробники – 265 АСКОЕ, постачальники за регульованим тарифом – 32 АСКОЕ та ДП "НЕК "Укренерго" – 1 АСКОЕ. При цьому, свідоцтво про реєстрацію АСКОЕ у Головного оператора отримали 422 суб'єкта: виробники – 391, оператори системи розподілу – 30 та ДП "НЕК "Укренерго". У II кварталі 2018 року цей показник складав 292 суб'єкта: виробники – 260, постачальники за регульованим тарифом – 31 та ДП "НЕК "Укренерго".

### **Взаємодія Головного оператора з суміжними суб'єктами ОРЕ в частині розвитку систем комерційного обліку.**

Відповідно до затвердженого "Порядку реєстрації автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії на оптовому ринку електричної енергії України", здійснювалась робота з реєстрації АСКОЕ суб'єктів ОРЕ та ведення Реєстру АСКОЕ.

Здійснювались попередні випробування АСКОЕ суб'єктів ОРЕ стосовно готовності даних для використання в комерційних розрахунках та взаємодія з суб'єктами ОРЕ по налагодженню ними формування достовірної інформації. Виконувалась підготовка та видача суб'єктам ОРЕ актів готовності АСКОЕ до формування даних для розрахунків.

Протягом звітної періоду здійснювалося формування балансу електроенергії ОЕС України за добу, наростаючим підсумком з початку місяця, за звітний місяць, завантаження результатів розрахунків до ЄТБД. Проводився аналіз погодинних даних АСКОЕ та вживались заходи щодо усунення недоліків в працездатності АСКОЕ суб'єктів ОРЕ.

Проведена робота по наповненню та веденню бази точок комерційного обліку (ТКО) ОРЕ в розрізі балансової належності вимірювальних комплексів. На даний час до бази внесено інформацію по 14609 ТКО (з урахуванням точок обліку, в яких відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07.05.2015 №263 "Про особливості регулювання відносин у сфері електроенергетики на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження" не здійснюється купівля-продаж електроенергії на ОРЕ). У 2018 кількість ТКО в базі даних складала – 14591.

Протягом II кварталу 2019 року були розглянуті технічні завдання, проекти (та зміни до них) на побудову і модернізацію АСКОЕ 172 суб'єктів ОРЕ. Загалом за 6 місяців 2019 року розглянуто 316 технічних завдань, проектів (та зміни до них) на побудову і модернізацію АСКОЕ. У II кварталі 2018 року цей показник склав 216.

Також, представниками ДП "Енергоринок", безпосередньо з виїздом на підприємства, було здійснено перевірки обсягів виробітку та продажу електроенергії в ОРЕ у ГПІ "ГАРАНТ ЕНЕРГО М".

У II кварталі поточного року представниками ДП "Енергоринок" було організовано та проведено 3 засідання робочої групи Ради ОРЕ з технічних питань забезпечення роботи ОРЕ.

### **Організація роботи Оптового ринку електричної енергії України**

За звітний період Рада ОРЕ провела 19 зборів, на яких розглянуто:

- інформацію про фінансовий стан на Оптовому ринку електроенергії, а саме:

- про збір коштів, що надходять на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оптового постачальника, та перерахування їх виробникам згідно з постановами НКРЕ та НКРЕКП;

- інформацію щодо залучення ДП "Енергоринок" кредитних коштів для виробників та інформацію про їх повернення, оплати відсотків та інше;

- затвердження звіту Аудитора ОРЕ щодо проведення узгоджених аудиторських процедур;

- звіт Розпорядника коштів ОРЕ;

- звіт уповноваженого банку;

- звіти Розпорядника системи розрахунків;

- звіти робочих груп Ради ОРЕ;

- вступ до Оптового ринку електричної енергії України нових Членів – ліцензіатів, НКРЕКП.

31 січня 2019 року відбулись Щорічні загальні збори Членів ОРЕ, на яких розглянуто наступні питання:

- звіт Головуючого на Щорічних загальних зборах Членів Оптового ринку електричної енергії України;

- звіти Розпорядника системи розрахунків, Розпорядника коштів та звіт про роботу Системи забезпечення функціонування ОРЕ;

- звіт банкіра;

- звіт Аудитора ОРЕ;

- затвердження змін до Договору між Членами Оптового ринку електричної енергії України у частині врегулювання взаємовідносин ДП "Енергоринок", оператора системи передачі, операторів систем розподілу, постачальників та виробників;

- вибори нового складу Ради ОРЕ.

Протягом звітнього періоду організовано і проведено засідання робочих груп та комісії Ради ОРЕ:

- з питання доопрацювання Правил ОРЕ;

- з питань забезпечення виконання фінансових зобов'язань між учасниками ОРЕ;

- з питань формування нормативно-правової бази, яка регулює діяльність суб'єктів ОРЕ, та внесення змін до ДЧОРЕ та його додатків;

- з технічних питань забезпечення роботи ОРЕ;





- з питань стратегічного розвитку генеруючих потужностей та електричних мереж галузі;
- з питань впровадження нової моделі ринку;
- спеціальної робочої групи з розгляду питань формування обґрунтованого рівня цінових заявок;
- з питань розвитку конкуренції на ринку електричної енергії України.

Протягом звітного періоду винесено на розгляд Ради ОРЕ 275 заяв щодо вступу в Члени ОРЕ ліцензіатів НКРЕКП.

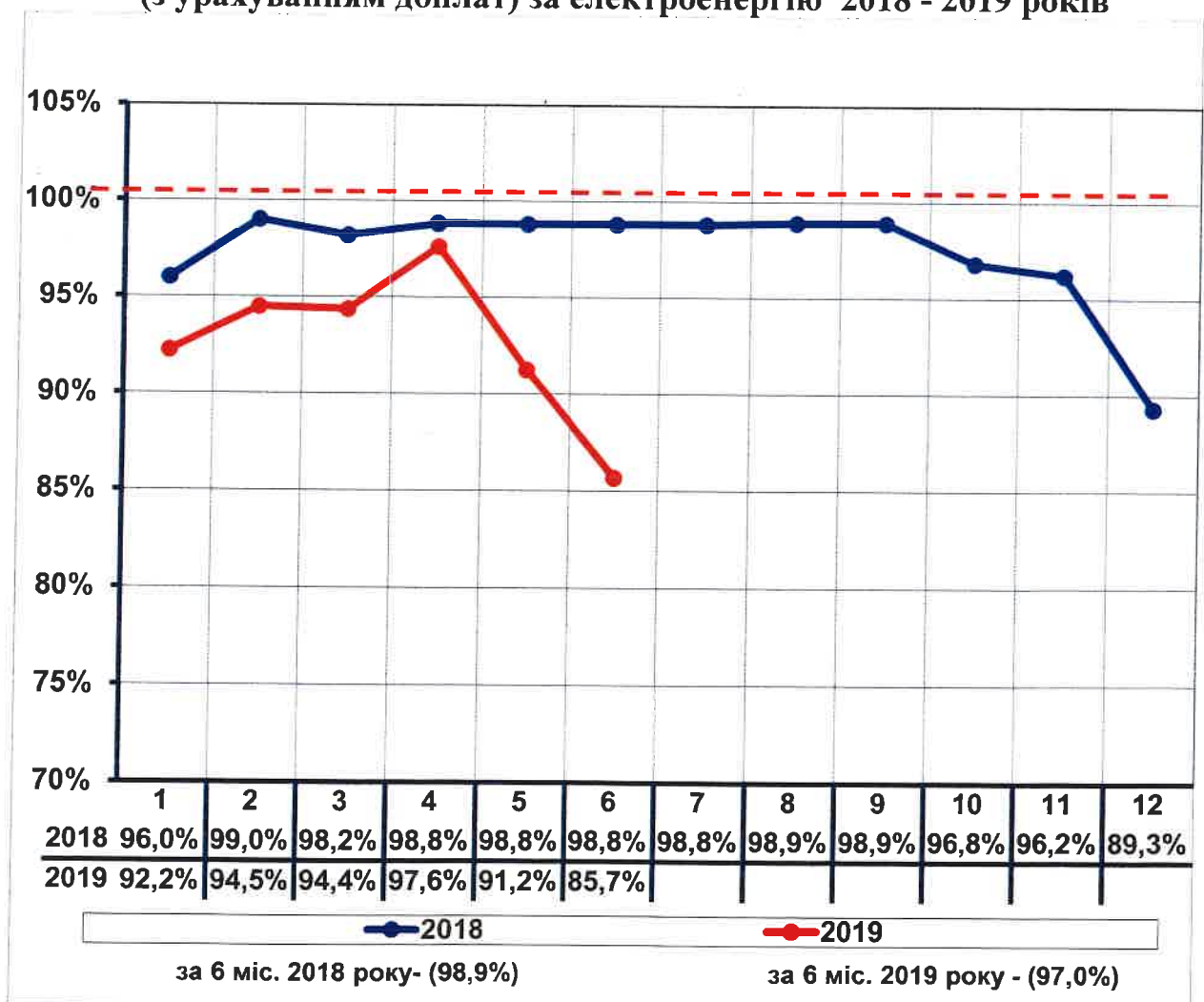
ДП «Енергоринок» до 01.07.2019, як сторона ДЧОРЕ, виконувало функцію Розпорядника коштів ОРЕ та відповідало за розподіл коштів між виробниками електроенергії та іншими учасниками ОРЕ, які надійшли на поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового постачальника, згідно з алгоритмом, встановленим НКРЕ та НКРЕКП, пропорційно вартості товарної продукції; щодобовий оперативний аналіз стану розрахунків за куповану-продану електроенергію в розрізі суб'єктів ринку; здійснює ведення бухгалтерського обліку та формування бухгалтерської, податкової та статистичної звітності в частині операцій купівлі-продажу електроенергії.

**Про роботу Розпорядника коштів ОРЕ**

**Про роботу Розпорядника коштів ОРЕ**

У 2019 році рівень поточної оплати дебіторів за електроенергію, куплену з ОРЕ (за 6 місяців) з врахуванням доплат, здійснених до 14.07.2019, у порівнянні з 2018 роком (за 6 місяців) зменшився на 1,9% та склав 97,0% від вартості товарної продукції 6 місяців.

**Динаміка поточної оплати постачальниками за регульованим тарифом (з урахуванням доплат) за електроенергію 2018 - 2019 років**



Слід зазначити, що в період з 15.07.2019 по 31.12.2019 (період, коли не функціонував Оптовий ринок електричної енергії) дебітори ДП «Енергоринок» здійснили оплату заборгованості за електроенергію, куповану у 2019 року, до рівня **98,3%**.

Кількість операторів системи розподілу (ОСР), що розрахувалися у 2019 році з ДП "Енергоринок" на 100%, склала 27 з 34.

Кількість постачальників універсальних послуг (ПУП), що розрахувалися у 2019 році з ДП "Енергоринок" на 100%, склала 14 з 25.

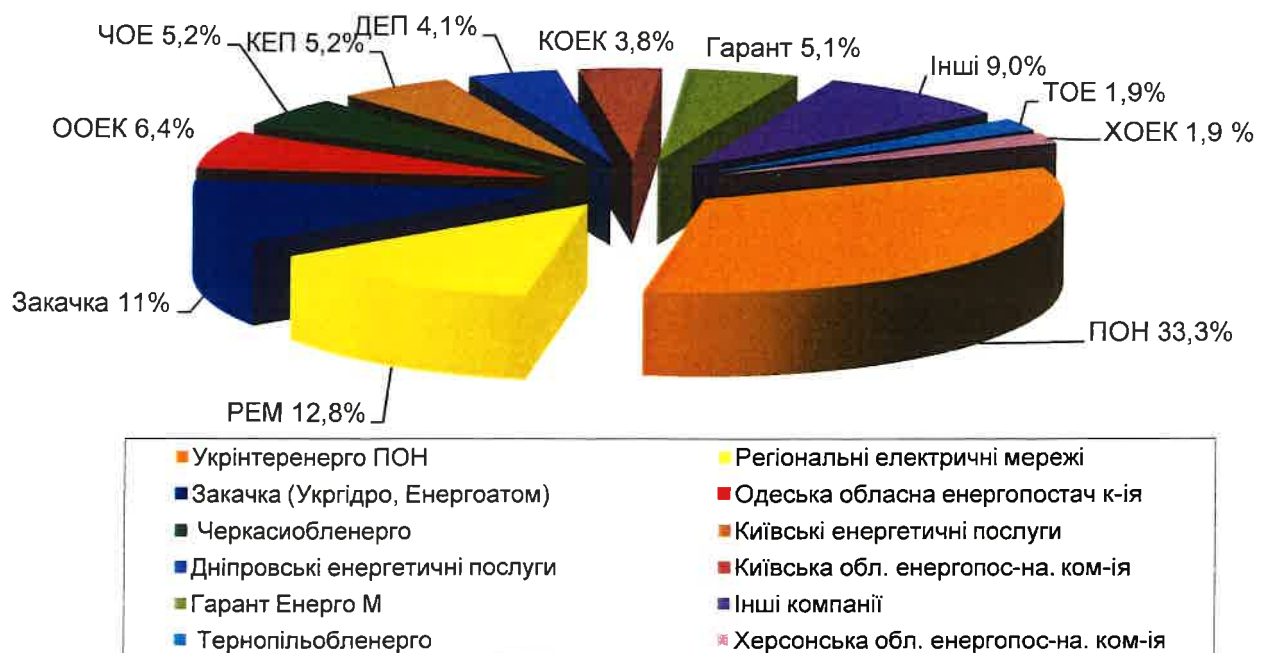
Постачальник останньої надії (ПОН) не розрахувався з ДП "Енергоринок" на 100%. Не забезпечив оплату відповідно до умов договору.

Сума коштів, недоотриманих ДП "Енергоринок" з цієї причини у 2019 році, становила 1 832,4 млн. грн.

При цьому, слід зазначити, що заборгованість ПОН становить 33,3% від суми даної заборгованості, або 610,5 млн. грн., заборгованість ПУП – 28,3%, (517,7 млн.грн.), заборгованість ОСР – 27,3%, (502,5 млн.грн.), інші – 11,0 % - (201,8 млн.грн.).

Основна частина з зазначеної заборгованості – заборгованість за червень 2019 року – 56,3% (1 031,8 млрд.грн.) – створена ПУП та ОСР штучно в наслідок спрямування коштів на господарську діяльність в новому ринку електричної енергії.

### Питома вага недоотриманих ДП «Енергоринок» коштів за електроенергію, куплену з ОРЕ у 2019 році (з урахуванням доплат)



## Розрахунки ДП «Енергоринок» з виробниками та ДП «НЕК «Укренерго»

Відповідно до статті 15 Закону України «Про електроенергетику» у 2019 році Розпорядником коштів у кожному розрахунковому періоді з урахуванням остаточних платежів забезпечувався рівний відсоток оплати кожному виробнику та ДП «НЕК «Укренерго».

Розподіл коштів, які надходили на рахунок ДП «Енергоринок» із спеціальним режимом використання, здійснювався згідно з алгоритмом, встановленим постановою НКРЕКП. Необхідно зазначити, що алгоритм розподілу коштів існував першу половину року, в наслідок переходу на нову модель ринку електричної енергії з 01.07.2019.

За 2019 рік ДП «Енергоринок» розраховалося з виробниками та ДП «НЕК «Укренерго» у повному обсязі у 2 місяцях.

Станом на 16.01.2020 заборгованість за 2019 рік становила 11 855,9 млн. грн. (рівень поточної оплати – 88,6%). Вперше за історію діяльності ОРЕ ДП «Енергоринок» не розраховалося з ВАД у повному обсязі за розрахунковий період (червень) за 15 діб наступного періоду, яким відповідно до законодавства гарантовано повні розрахунки за вироблену та продану ними електричну енергію.

У 2019 році ДП «Енергоринок» сплатило податкове зобов'язання з акцизного збору у сумі 3 351,5 млн. грн.

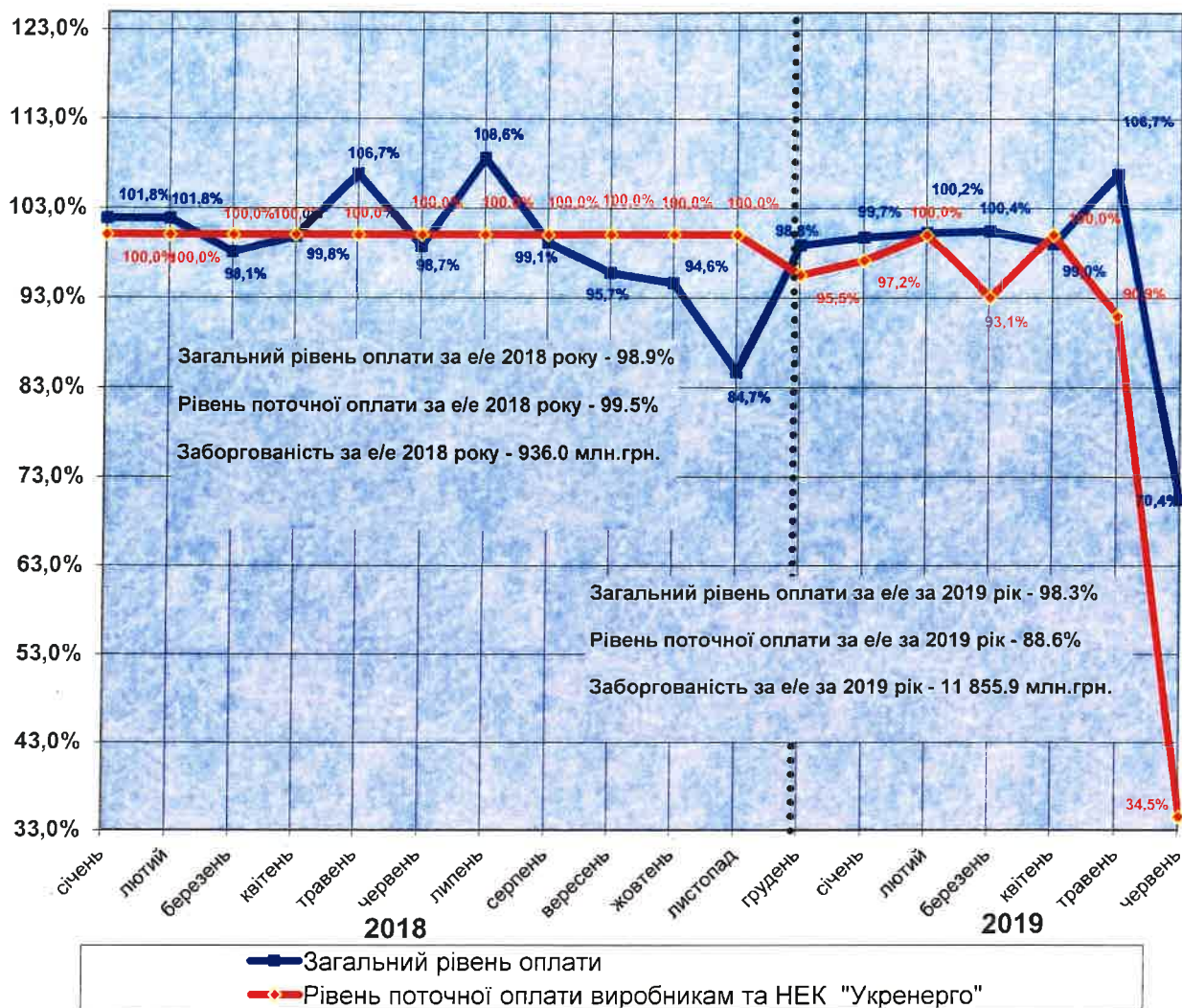
У 2019 році максимальний розмір кредитного портфелю підприємства становив 1 848,7 млн. грн. – залишок коштів на початок року, які були залучені у попередніх роках, та які були повністю повернуті у 2019 році.

У 2019 році ДП «Енергоринок» не залучало кредитних коштів.

Відсотки за користування кредитними ресурсами у розмірі 99,0 млн. грн. сплачені своєчасно.

На кінець 2019 року залишок неповернутих кредитних коштів 0 гривень.

## Динаміка розрахунків з виробниками та ДП «НЕК «Укренерго» за 2018 та 2019 роки



### Ліквідність та зобов'язання

Станом на 31.12.2019:

- дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає 30 144,2 млн. грн., з неї заборгованість контрагентів, що провадили свою діяльність, в т.ч. на тимчасово окупованій території – 26 461,3 млн. грн.

- кредиторська заборгованість ДП «Енергоринок» складає 27 430,1 млн. грн., з неї заборгованість контрагентів, що провадили свою діяльність, в т.ч. на тимчасово окупованій території – 2 634,7 млн. грн.

Так, несплачений залишок розстроченої заборгованості за електроенергію складає:

- дебіторської – 8 881,2 млн. грн., у т. ч. за договорами, укладеними на умовах Закону №2711-IV, – 760,3 млн. грн.,

- кредиторської – 1 903,8 млн. грн., у т. ч. за договорами, укладеними на умовах Закону №2711-IV, – 1 876,4 млн. гривень.

При цьому існує прострочення сплати платежів за договорами про реструктуризацію заборгованості, строк виконання яких настав, а саме:

по дебіторах – 2 071,1 млн. грн., у т. ч.:

- за договорами, укладеними на умовах Закону № 2711-IV, – 465,3 млн. грн. (ПАТ «Запоріжжяобленерго», ПАТ ДТЕК «КРИМЕНЕРГО», ПрАТ «СКЕК»);

- за договорами про реструктуризацію заборгованості, укладеними на загальних умовах, та рішень суду про розстрочку, – 1 605,8 млн. грн. (АТ ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «Запоріжжяобленерго», ПАТ ДТЕК «КРИМЕНЕРГО», ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ», АТ «Миколівобленерго», МДКП «Розділтеплокомуненерго» та ПАТ «Черкасиобленерго»);

*по кредиторам – 1 903,8 млн. грн., у т. ч.:*

- за договорами, укладеними на умовах Закону № 2711-IV, – 1 876,4 млн. грн. (ПАТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ», ДП НАЕК «Енергоатом»);

- за угодами, укладеними на інших умовах, – 27,4 млн. грн. (ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГАЕС», ПАТ «Харківська ТЕЦ-5»).

Загалом у I півріччі 2019 року за рахунок виконання дебіторами розстрочених зобов'язань, ДП «Енергоринок» здійснено погашення заборгованості перед виробниками електроенергії та ДП НЕК «Укренерго» відповідно до постанов:

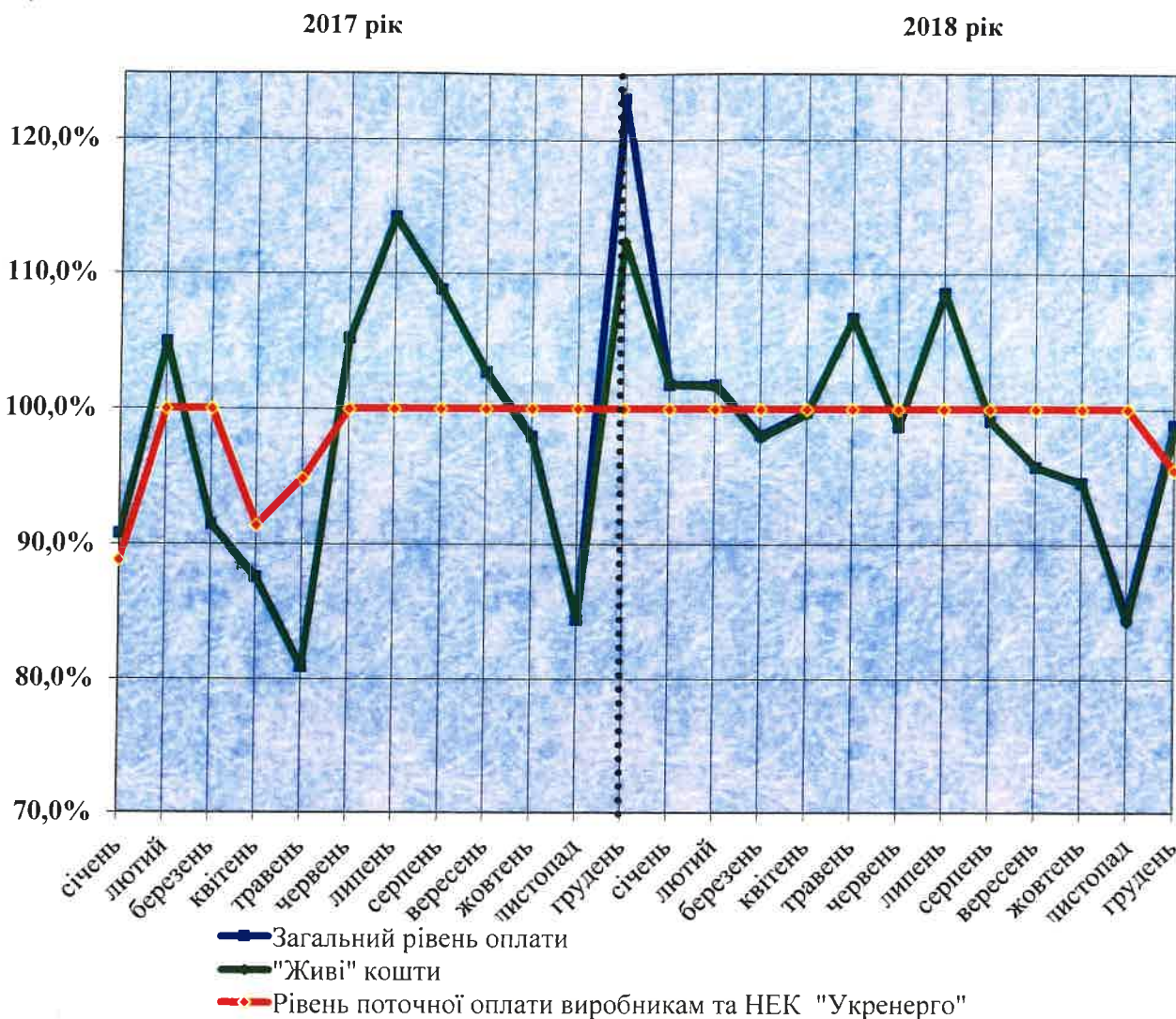
- НКРЕКП від 14.06.2018 № 397(2) у сумі 48,6 млн. грн.;

- НКРЕКП від 14.06.2018 № 397(1) у сумі 4 042,7 млн. гривень.

З 01.07.2019 відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» в Україні запроваджено нову модель ринку електричної енергії, припинено функціонування Оптового ринку електричної енергії та втратили чинність нормативно-правові акти, які регулювали його роботу.

В той же час, перехід до нової моделі ринку залишив нерозв'язаними цілу низку проблем, одна з яких, погашення заборгованості червня 2019 року перед ВАД, яким відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії» гарантовані повні розрахунки за вироблену та продану ними електричну енергію. Так, станом на 01.07.2019 заборгованість ДП «Енергоринок» перед ВАД становила – 2,3 млрд. грн., станом на 16.07.2019 (дата остаточного розрахунку за червень) – 2,1 млрд. грн.

Таким чином, з метою погашення заборгованості червня 2019 року перед ВАД, ДП «Енергоринок» здійснювало роботу з дебіторами підприємства. Так, надходження коштів за період з 16.07.2019 по 01.01.2020 в оплату електричної енергії склало – 1,6 млрд. грн. в т. ч. відповідно до ЗУ №2711-IV – 28,7 млн. грн. Зазначені кошти (крім коштів, що надійшли як погашення боргів згідно з Законом України №2711-IV) повністю перераховані в оплату заборгованості перед ВАД. Станом на 01.01.2020 заборгованість перед ВАД становить – 526 млн. грн.



Загальний рівень оплати за е/е 2017 року - 99.4%  
 Рівень поточної оплати за е/е 2017 року - 97.9%  
 Заборгованість за е/е 2017 року - 3 673.2 млн.грн.  
 "Живими" коштами за е/е 2017 року - 98.3%

Загальний рівень оплати за е/е 2018 рік - 98.9%  
 Рівень поточної оплати за е/е 2018 рік - 99.5%  
 Заборгованість за е/е 2018 року - 936.0 млн.грн.  
 "Живими" коштами за е/е 2018 рік - 98.8%

У зв'язку з відсутністю спеціального Закону «Про заходи спрямовані на погашення заборгованості, яка утворилася на оптовому ринку електричної енергії», генеруючі компанії не чекаючи його прийняття, звернулись до господарських судів України з позовними заявами до ДП «Енергоринок» про стягнення заборгованості на загальну суму 22 млрд. грн.

Крім цього, станом на сьогоднішній день на адресу ДП «Енергоринок» надійшло 146 претензій від виробників електричної енергії на загальну суму 15,6 млрд. грн. Враховуючи відсутність до теперішнього часу законодавчо встановленого механізму та джерел для погашення заборгованості перед генеруючими компаніями зазначені претензії є потенційними позовами до підприємства.

Неприйняття найближчим часом Закону України «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, яка утворилася на оптовому ринку електричної енергії» призведе до наступних негативних наслідків:



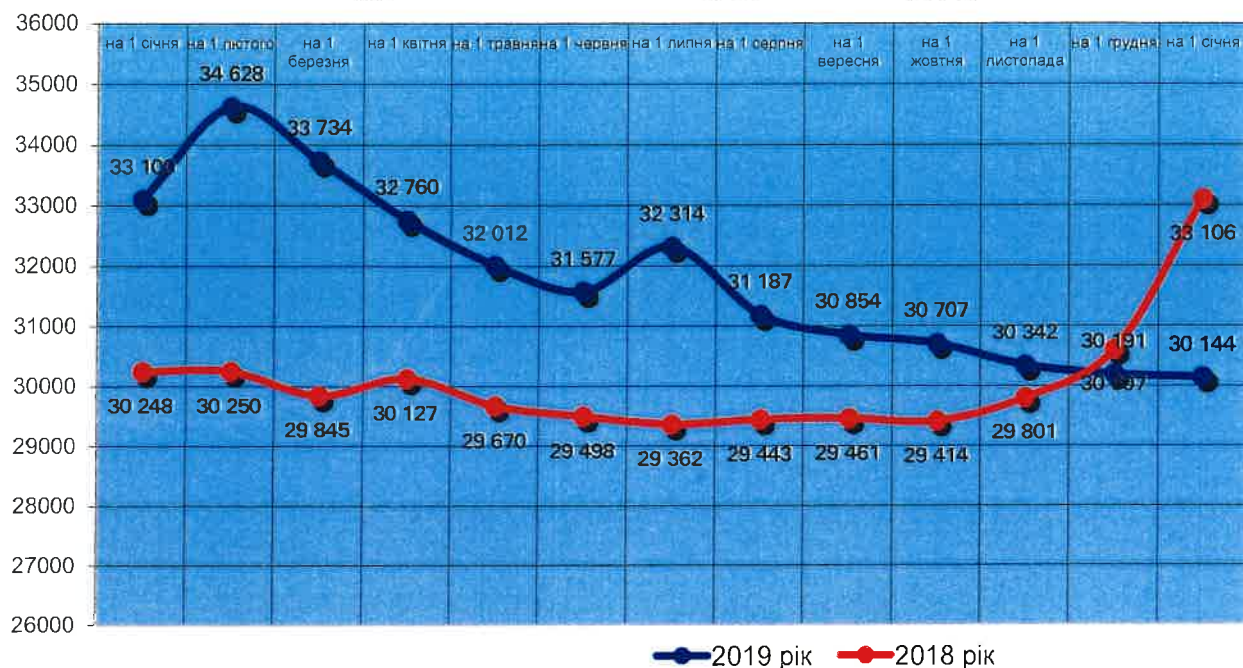
- задоволення позовних вимог генеруючих компаній про стягнення заборгованості, та як наслідок застосування до ДП «Енергоринок» державною виконавчою службою заходів примусового виконання судових рішень із відповідними арештами рахунків та інших активів підприємства, що фактично заблокує нормальну його діяльність та позбавить ДП «Енергоринок» можливості погашати заборгованість перед виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії;
- ініціювання виробниками електричної енергії відкриття провадження у справі про банкрутство ДП «Енергоринок» на підставі вимог Кодексу України з процедур банкрутства та введення мораторію на стягнення з підприємства такої заборгованості.



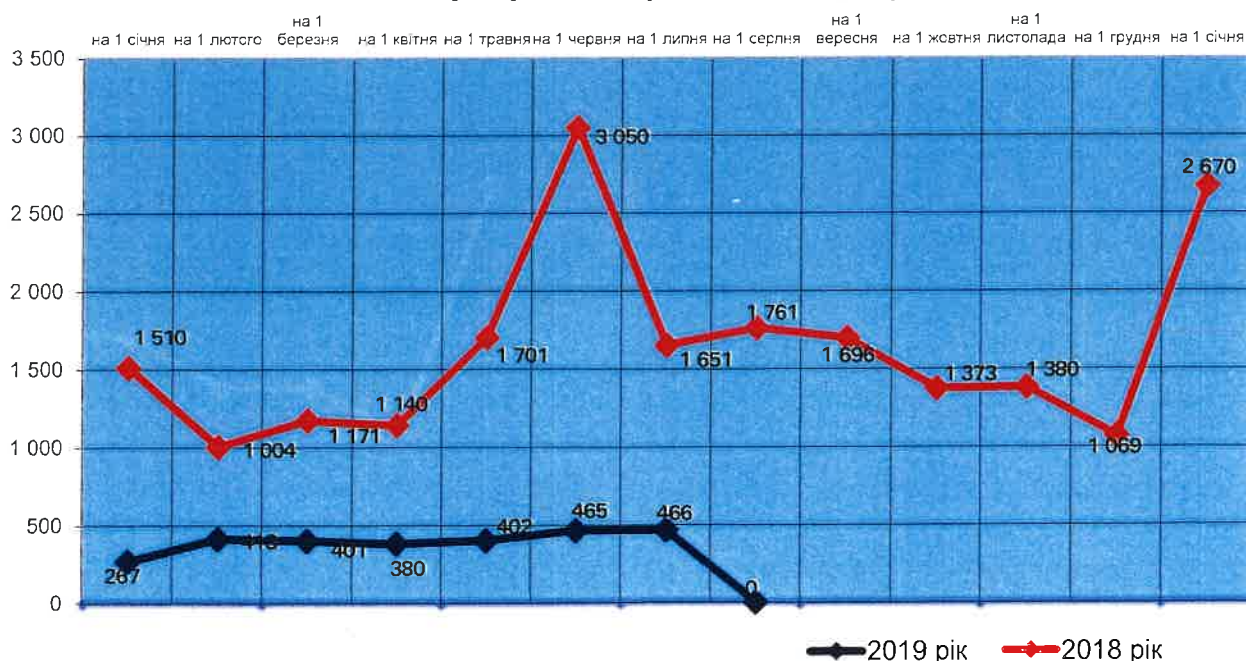
### Бухгалтерський облік електроенергії

Дебіторська заборгованість постачальників перед ДП «Енергоринок» станом на кінець дня 31.12.2019 склала 30 144 млн. грн.

Млн. грн. **Порівняльна динаміка дебіторської заборгованості ДП "Енергоринок" (2018-2019 рр.)**

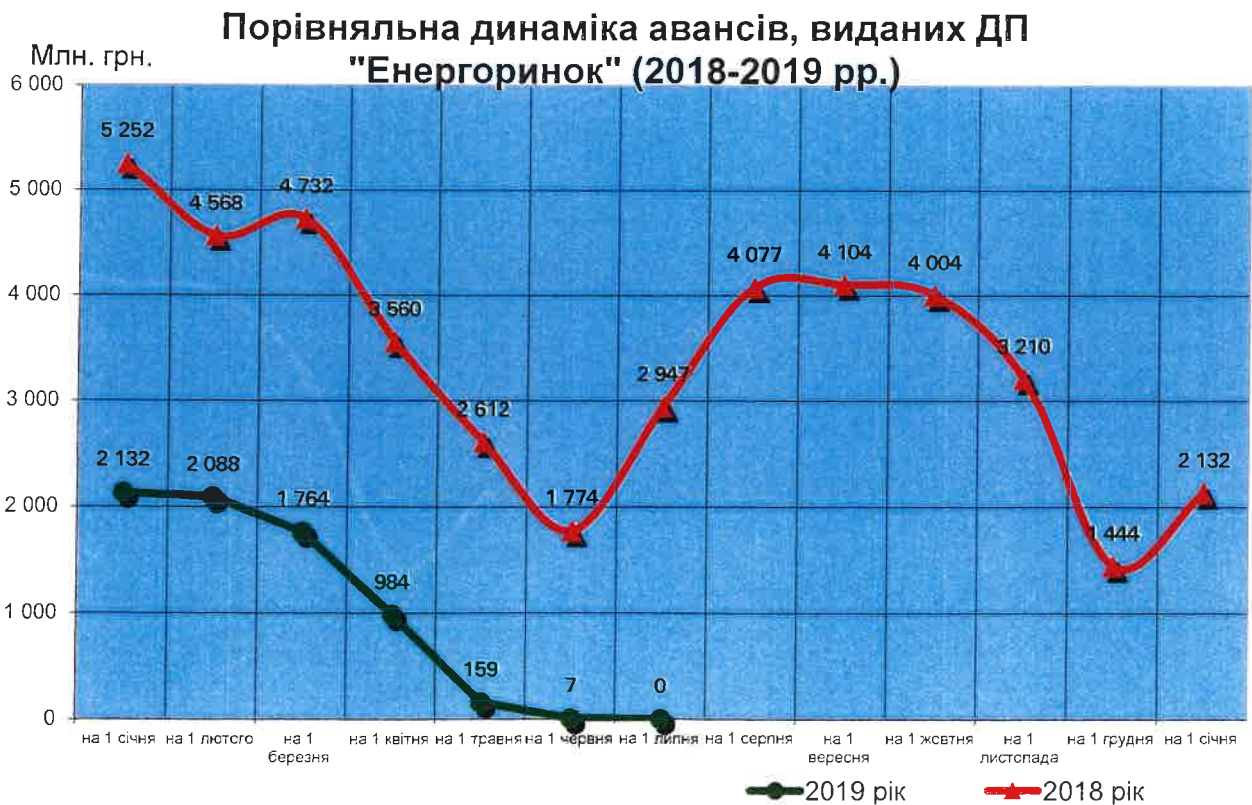


Млн. грн. **Порівняльна динаміка авансів, отриманих ДП "Енергоринок" (2018-2019 рр.)**





Заборгованість ДП «Енергоринок» перед кредиторами станом на кінець дня 31.12.2019 складає 27 430 млн. грн.



## Розрахунки з бюджетом

У 2019 році ДП «Енергоринок» сплачено до Державного бюджету України 4,8 млрд. грн. податків, з яких найбільшу питому вагу складають:

- акцизний податок – 3,4 млрд. грн.,
- податок на прибуток – 184,7 млн. грн.,
- податок на додану вартість – 1,2 млрд. грн.

## Екологічні аспекти

ДП "Енергоринок" не є виробничим підприємством та відповідно не здійснює істотний вплив на навколишнє середовище. ДП "Енергоринок" розташовано в адміністративній будівлі балансоутримувачем якої є ДП "НЕК "Укренерго". Обслуговування приміщень ДП "Енергоринок" та прибудинкової території відповідно до Договору про відшкодування вартості комунальних послуг та компенсації частини витрат на утримання будинку (далі – Договір) забезпечує ДП "НЕК "Укренерго". Але, згідно Договору здійснюються заходи з очищення стічних вод, а саме очищення гідромашиною каналізаційної мережі з очисткою колодязів та очистки жировловлювачів, проводиться хімічний аналіз стічних вод.

Також, при виконанні ремонтних робіт, з метою зменшення споживання електроенергії ДП "Енергоринок" здійснило заміну звичайних світильників на ЛЕД-освітлення.

## Соціальні аспекти та кадрова політика

Організаційна структура ДП «Енергоринок» та збалансована кадрова політика забезпечує належне виконання покладених на підприємство функцій.

В сучасних умовах найважливішою стратегічною ціллю підприємства являється підвищення ефективності його діяльності. Для її досягнення постійно удосконалюється система підбору, навчання та оцінки персоналу, а саме:

- залучення до роботи висококваліфікованих молодих спеціалістів;
- систематичним навчанням та підготовкою кадрів за різними рівнями,
- удосконалення соціальної політики підприємства.

Облікова кількість штатних працівників на кінець 2019 року становить 79 осіб, частка жінок на керівних посадах складає 18% від облікової кількості штатних працівників.

Стать	Кількість працівників, осіб	Якісний склад від загальної кількості
Жінки	56	71
Чоловіки	23	29
Разом	79	100

81 % працівників мають повну вищу освіту, 4 %-базову вищу освіту, 1% - неповна вища.



Освіта	Кількість працівників, осіб
Вища освіта	64
Базова вища	3
Неповна вища	1

На підприємстві наявні такі професійні назви робіт: керівники, професіонали, фахівці, робітники та найпростіші професії.

Професійна назва робіт	Жінки		Чоловіки		Всього	
	К-ть осіб	Частка від загальної кількості	К-ть осіб	Частка від загальної кількості	К-ть осіб	Частка від загальної кількості
Керівники	15	19,02	12	15,13	27	34,15
Професіонали	34	43,10	7	8,83	41	51,93
Фахівці	2	2,54	1	1,26	3	3,8
Робітники	-	-	3	3,78	3	3,78
Найпростіші професії	5	6,34	-	-	5	6,34
Всього	56	71	23	29	79	100

Коефіцієнт плинності кадрів в 2019 році складає - 1,25.

Молодь становить 33 % всього персоналу, працівники старші 60 років - 10 %, ці показники є позитивними.

Вікова група	К-ть працівників, осіб	Жінки	Чоловіки
молодь (до 35 років)	26	21	5
від 35 до 60 років	45	29	16
старше 60 років	8	6	2

Працівники ДП «Енергоринок» навчаються у вищих навчальних закладах за рахунок коштів підприємства, а також постійно підвищують свій професійний рівень на курсах підвищення кваліфікації. В 2019 році закінчили навчання 1 працівник за рахунок коштів підприємства.

Серед працюючих є особи з інвалідністю, постраждалі та ліквідатори катастрофи на Чорнобильській атомній електростанції, учасник бойових дій, 10 працівників знаходяться у відпустці для догляду за дитиною.

При підборі персоналу відсутня будь-яка дискримінація. Особлива увага приділяється професіоналізму, досвіду в енергетичній галузі та креативним ідеям в роботі.

Ведеться гнучка соціальна політика, а саме:

- надається матеріальна допомога на оздоровлення працівників, жінкам, що знаходяться у відпустці по догляду за дитиною до 3-річного віку, самотніми матерями, матерями, які виховують дитину інваліда, при одруженні та народженні дитини, непрацюючим пенсіонерам, які вперше вийшли на пенсію з ДП «Енергоринок»;

- за кошти підприємства наявне страхування працівників за програмою добровільного медичного страхування.

В 2019 році працівники підприємства нагороджувались відзнаками ДП «Енергоринок».

В ДП «Енергоринок» організовано роботу з питань охорони праці і пожежної безпеки відповідно до Закону України «Про охорону праці», Кодексу законів про працю України, Закону України «Про загальнообов'язкове державне соціальне страхування», Кодексу цивільного захисту України та прийнятих відповідно до них нормативно-правових актів.

Створено службу охорони праці. Функції служби охорони праці виконує провідний інженер з охорони праці.

Для реалізації конституційного права працівників на охорону їх життя і здоров'я у процесі трудової діяльності, на належні, безпечні і здорові умови праці, а також з метою регулювання відносин між керівництвом і працівником з питань безпеки, гігієни праці та виробничого середовища в ДП «Енергоринок» розроблені:

- Положення про систему управління охороною праці;
- Положення про службу охорони праці;
- Положення про організацію та проведення в ДП «Енергоринок» навчання та перевірки знань з питань охорони праці та пожежної безпеки;
- Інструкції з охорони праці та пожежної безпеки;
- Посадові інструкції працівників.

На підприємстві створені умови праці, які відповідають Вимогам щодо безпеки та захисту здоров'я під час роботи з екранними пристроями, ДСанПН 3.3.2-007-98, Правилам пожежної безпеки в Україні.

Навчання і перевірка знань з охорони праці здійснюється відповідно до Положення про організацію та проведення в ДП «Енергоринок» навчання та перевірки знань з питань охорони праці та пожежної безпеки один раз на три роки. Наказом про навчання по підприємству затверджено:

- 1.Список працівників ДП «Енергоринок», підготовка яких, з питань охорони праці проводиться у спеціалізованих учбових закладах.
- 2.Тематичний план та програму навчання працівників ДП «Енергоринок» з питань охорони праці та пожежної безпеки.
- 3.Комісія по перевірці знань.

Планом-графіком встановлюються терміни проведення навчання.

У 2019 році шість працівників підприємства пройшли навчання та перевірку знань з питань охорони праці та/або пожежної безпеки, цивільного захисту та технічної експлуатації в спеціалізованих учбових закладах.

Для водіїв проводиться навчання та перевірка знань 1 раз на рік керівником підрозділу.

При прийомі на роботу всі працівники проходять вступний інструктаж під час якого провідним інженером з охорони праці надається інформація щодо умов праці, про наявність на робочому місці можливих небезпечних факторів, можливих наслідків їх впливу на здоров'я, відповідність до законодавства та

колективного договору. У 2019 році проведено вступні інструктажі для 32 прийнятих на роботу працівників.

Первинний інструктаж (при прийомі на роботу) з охорони праці на робочому місці, повторний інструктаж (1 раз на 6 місяців), позаплановий інструктаж проводяться в структурних підрозділах керівниками структурних підрозділів, цільовий інструктаж - перед проведенням загальних зборів. Протягом 2019 року проводились первинні, повторні та цільові інструктажі з питань охорони праці та пожежної безпеки.

Наказом про пожежну безпеку призначені відповідальні за пожежну безпеку керівники структурних підрозділів. Інструктажі з пожежної безпеки проводяться один раз на рік керівниками структурних підрозділів. Перезарядка вогнегасників здійснюється один раз на рік.

Усім працівникам підприємства надано можливість за своїм бажанням проходити раз на рік періодичні медичні огляди у рамках добровільного медичного страхування.

Водії проходять періодичні медичні огляди один раз на два роки з наданням керівнику копій медичних довідок, а також щоденні медичні огляди.

На підприємстві призначена відповідальна особа за належне утримання будівель і споруд.

На роботах, пов'язаних із забрудненням, працівникам видаються безоплатно за встановленими нормами Колективним договором спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту, а також мийні та знешкоджувальні засоби.

Працівники дбають про особисту безпеку і здоров'я, а також про безпеку і здоров'я оточуючих людей в процесі виконання робіт та під час перебування на території підприємства, знають і виконують вимоги нормативно-правових актів з охорони праці.

Громадський контроль за додержанням законодавства про охорону праці здійснює профспілковий комітет підприємства.

З метою належного виконання вимог Закону України «Про запобігання корупції» і Типового положення про уповноважений підрозділ (особу) з питань запобігання та виявлення корупції, затвердженого постановою КМ України від 04.09.2013 №706, з 1 жовтня 2019 року, у зв'язку з реорганізацією підприємства, в штатній структурі ДП «Енергоринок» введено посаду (1 особа) провідного професіонала з антикорупційної діяльності - уповноваженої особи з питань запобігання та виявлення корупції.

Для виконання посадових обов'язків уповноваженої особи на підприємстві введено в дію ряд розпорядчих документів. Зокрема:

1. Розроблено та затверджено «Положення про провідного професіонала з антикорупційної діяльності» (до посадових обов'язків якого віднесено виконання функцій уповноваженої особи з питань запобігання та виявлення корупції на підприємстві).

2. Затверджено «Посадову інструкцію провідного професіонала з антикорупційної діяльності».

3. Надано вказівки керівникам структурних підрозділів внести доповнення до положень про підпорядковані їм підрозділи в частині взаємодії з провідним професіоналом антикорупційної діяльності - уповноваженою особою з питань виявлення та запобігання корупції.

4. Розпорядженням директора ДП «Енергоринок» надано доступ до участі у відповідних робочих групах та нарадах керівного складу підприємства та до всього документообігу ДП «Енергоринок» (на розширених нарадах керівного складу та інші).

Провідним професіоналом з антикорупційної діяльності - уповноваженою особою з питань запобігання та виявлення корупції систематично здійснюються заходи щодо забезпечення виконання антикорупційного законодавства. Робота в цьому напрямку спрямована на профілактику та своєчасне виявлення корупційних ризиків в діяльності підрозділів підприємства, зменшення їх впливу на загальні результати роботи.

В зв'язку з проведенням реорганізації підприємства та з метою посилення контролю за недопущенням виникнення потенційного та реального конфлікту інтересів у працівників, проведено аналіз на наявність/відсутність конфлікту інтересів. Переглянуті положення про структурні підрозділи та посадові інструкції працівників з метою запобігання виникнення конфлікту інтересів.

З метою належного виконання вимог Закону України «Про запобігання корупції» і Типового положення про уповноважений підрозділ (особу) з питань запобігання та виявлення корупції, затвердженого постановою КМ України від 04.09.2013 №706, за звітний період вжито комплекс організаційно-правових та профілактичних заходів щодо виявлення та запобігання корупції, передумов або фактів корупційних правопорушень на підприємстві (згідно «Плану заходів ДП «Енергоринок» щодо запобігання і протидії корупції на 2019 рік» та «Антикорупційної програми ДП «Енергоринок»» №01 від 12.05.2015).

З метою запровадження дієвих заходів щодо виявлення та запобігання корупції проведено комплекс превентивних заходів. Так, розпорядженням директора ДП «Енергоринок» запроваджено так звану «електронну лінію довіри» (електронна адреса «[dovira@er.gov.ua](mailto:dovira@er.gov.ua)»); окрему телефонну лінію «зв'язку довіри» (стаціонарний т.н. 594-86-42). Відповідну інформацію опубліковано на офіційному сайті ДП «Енергоринок». Додатково, інформація виставлена на стендах підприємства та доведена до працівників підприємства через керівників підрозділів.

В ДП «Енергоринок» відповідно до вимог ст. 62, 63 Закону розроблена, погоджена з трудовим колективом та затверджена директором підприємства «Антикорупційна програма ДП «Енергоринок». Електронний варіант «Антикорупційної програми ДП «Енергоринок» опубліковано на офіційному веб-сайті підприємства.

З метою виявлення чинників, що можуть призвести до корупційних правопорушень, завдати фінансових збитків та інших негативних наслідків або таких, що не відповідають вимогам чинного законодавства, на підприємстві здійснюється постійний моніторинг і контроль за проведенням конкурсних та закупівельних торгів, що проводить ДП «Енергоринок»

На постійній основі налагоджено взаємодію з НАБУ, СБУ, МВС та Генеральною прокуратурою України з питань вжиття спільних заходів для попередження нанесення можливих збитків економічним інтересам держави в сфері електроенергетики.

Посадові особи підприємства (які відповідно до штатного розпису ДП «Енергоринок» підпадають під дію п.п. «а» п.2 ч.1 ст.3 Закону 1700) щорічно подаються Декларації про майно, доходи, витрати і зобов'язання фінансового характеру за минулий рік.

## **Ризики**

### ***Операційні ризики.***

Наслідком впливу операційних ризиків (помилка навмисна/не навмисна персоналу, збій в роботі або вихід з ладу програмного забезпечення, тощо) може бути як недоотриманий прибуток, так і збиток.

Управління операційними ризиками здійснюється шляхом застосування відповідних інструкцій (положень), розроблених та запроваджених на підприємстві, зокрема щодо багаторівневих ступенів перевірки розрахунків, вхідних/вихідних даних, резервного збереження даних тощо, що зменшує вплив таких ризиків на його діяльність.

### ***Фінансові ризики.***

Ринковий ризик. Зважаючи на специфіку діяльності підприємства (єдине підприємство в Україні, що здійснює оптову купівлю-продаж електроенергії) ринковий ризик не притаманний ДП «Енергоринок» через відсутність конкуренції та зарегульованість діяльності.

Кредитний ризик. Контрагент може неповністю виконати свої зобов'язання за фінансовими інструментами (договором), що може призвести до фінансових збитків і виникає даний ризик переважно у зв'язку з наявною дебіторською заборгованістю контрагентів підприємства.

У 2019 році цей ризик зріс, про що свідчить динаміка коефіцієнта покриття (0,92 - на початок року, 0,83 - на кінець року), який визначає співвідношення усіх поточних активів до поточних зобов'язань і характеризує недостатність оборотних засобів підприємства для погашення своїх боргів протягом року.

Коефіцієнт покриття (ліквідності) зменшився з початку року і становив 0,83. Зміна показника відбулась внаслідок більш стрімкого зменшення поточних активів ніж поточних зобов'язань підприємства.

Коефіцієнт фінансової стійкості підприємства в звітному періоді має від'ємне значення -0,15, що пов'язано з від'ємним значенням частки власного капіталу підприємства.

## **Фінансові інвестиції**

У 2019 році ДП «Енергоринок» не здійснювало фінансові інвестиції у цінні папери інших підприємств та фінансові інвестиції в асоційовані і дочірні підприємства.



## Перспективи розвитку

Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) з 01.07.2019 почалося реформування ринку електричної енергії, також, Законом визначено, що ДП «Енергоринок» провадить діяльність до повного погашення своєї кредиторської та дебіторської заборгованості за електричну енергію.

Слід зазначити, що робота нового ринку розпочалась з порушенням Закону, оскільки, не була виконана норма статті 16 Розділу XVII Прикінцевих та перехідних положень, якою передбачалось прийняття Верховною Радою України закону щодо погашення заборгованості за електричну енергію, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії. Хоча законопроект від 10.04.2018 реєстр. № 8253 «Про особливості погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» 16.05.2018 Комітетом з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки рекомендований до прийняття у першому читанні за основу.

ДП «Енергоринок» неодноразово зверталось до органів законодавчої та виконавчої влади з пропозиціями щодо ефективного, безпечного та безперебійного переходу на нову модель відносин та звертало увагу на відсутність закону щодо погашення заборгованості, що призвело до відтоку кваліфікованих кадрів до новоутворених підприємств.

Як наслідок, як і було зазначено ДП «Енергоринок», у зв'язку із переходом до нової моделі роботи ринку електроенергії, де кошти необхідно сплачувати наперед, рівень розрахунків постачальників та операторів системи розподілу за куповану електроенергію в підприємства у червні 2019 року склав лише 53%. Таким чином, ДП «Енергоринок» не розрахувалось з ВАД за товарну продукцію червня 2019 року, як зазначалось вище.

Відповідно до Плану заходів щодо реорганізації ДП «Енергоринок» передбачалось, що реорганізація підприємства мала розпочатись в березні 2019 року та закінчитись у кінці червня 2019 року передачею майна та переходом персоналу до новоутворених підприємств ДП «Оператор ринку» та ДП «Гарантований покупець».

Проте перший розпорядчий документ, яким було розпочато формування передумов запровадження нового ринку прийнято Кабінетом Міністрів України лише у середині квітня – постанова від 17.04.2019 № 326 «Про утворення державних підприємств «Гарантований покупець та «Оператор ринку». В подальшому прийнято наступні документи, які забезпечували роботу новоутворених підприємств:

- 22.05.2019 постанови Кабінету Міністрів України №454 «Про затвердження Статуту державного підприємства «Оператор ринку»; та №455 «Про затвердження Статуту державного підприємства «Гарантований покупець»;

- 12.06.2019 розпорядження Кабінету Міністрів України №398-р «Про призначення Євдокімова В.А. директором державного підприємства «Оператор

ринку» та №428-р «Про призначення Петриковця К.Я. директором державного підприємства «Гарантований покупець».

Крім цього, необхідно наголосити, що мала місце правова колізія у зв'язку із прийняттям Закону України від 25.04.2019 №2712-VIII (набув чинності 22.05.2019) «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії». Так, відповідно до пункту 2 розділу «Прикінцеві та перехідні положення» передбачалось, що до початку діяльності гарантованого покупця, який має бути утворений відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», функції, права та обов'язки гарантованого покупця, що впливають з цього Закону, виконує державне підприємство, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії.

У зв'язку з цим, ДП «Енергоринок» було проведено необхідну роботу для виконання покладених на нього функцій, а саме: підготовлено необхідний пакет документів для отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та направлено його на розгляд до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

25.06.2019 ДП «Енергоринок» отримано відмову, і на цьому ж засіданні регулятора ліцензії на право провадження господарської діяльності отримали ДП «Оператор ринку» та ДП «Гарантований покупець».

Таким чином, всі вищезазначені події призвели до тримісячної затримки в реалізації реорганізаційних процесів ДП Енергоринок.

Крім того, запізніле створення нових підприємств призвело до неможливості їх повноцінного функціонування з 01.07.2019. Це знайшло своє відображення в тому, що на дату запровадження повномасштабного конкурентного ринку електричної енергії штатний розпис обох підприємств налічував лише кілька людей, а вся робота фактично здійснювалась персоналом ДП «Енергоринок».

Таким чином перехідні процеси пов'язані з закриттям функціонування оптового ринку електричної енергії співпали і з початком реорганізації ДП «Енергоринок», і з формуванням повноцінного штату обох новостворених державних підприємств, здебільшого шляхом поетапного переводу працівників ДП «Енергоринок». Ще одним фактором, який має суттєвий вплив на фінансово-господарську діяльність ДП «Енергоринок» був перехідний розподільчий баланс, яким передбачено передачу лише частини активів новоствореним державним підприємствам. З одного боку це пояснюється відсутністю штату і джерел фінансування в перший місяць їх діяльності, а з іншого необхідністю виконання ДП «Енергоринок» повного (а фактично навіть більшого) обсягу роботи по закриттю червня місяця та ОРЕ в цілому.

Паралельно відбувалась робота щодо підготовки законопроекту про погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії. Так, на виконання протокольного рішення наради, яка відбулась 17 вересня 2019 року під головуванням Міністра енергетики та захисту довкілля України Оржеля О. А., на майданчику ДП «Енергоринок» поновлено роботу

робочої групи з питань доопрацювання законопроекту щодо погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії.

За результатами роботи доопрацьований та узгоджений проект Закону України «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» 6 листопада 2019 року зареєстровано під номером 2386. 29.11.2019 Комітетом з питань енергетики та житлово-комунальних послуг прийнято рішення рекомендувати Верховній Раді України проект Закону про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії, реєстр. №2386 від 06.11.2019 прийняти за основу та в цілому.

З метою ефективного врегулювання заборгованості розроблено та зареєстровано чотири законопроекти:

- №2387 «Проект Закону про внесення змін до Закону України «Про Державний бюджет України на 2019 рік» (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)» (забезпечення джерела погашення заборгованості);
- №2388 «Проект Закону про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо джерел формування спеціального фонду» (спрямування акцизного податок з виробленої в Україні електричної енергії в спеціальний фонд держбюджету);
- №2389 «Проект Закону про внесення змін до Податкового кодексу України щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії»;
- №2390 «Проект Закону про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства (щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії)». 18.12.2019 Комітетом Верховної Ради України з питань економічного розвитку прийнято рішення винести проект Закону України про внесення змін до Кодексу України з процедур банкрутства щодо заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії (реєстр. №2390) на розгляд Верховної Ради України, рекомендувати включити його до порядку денного сесії Верховної Ради України та за результатами розгляду в першому читанні прийняти за основу.

Слід зазначити, що в Указі Президента від 8 листопада 2019 року №837/2019 Кабінету Міністрів України доручено вжити заходів щодо розроблення, внесення на розгляд Верховної Ради України та супроводження законопроекту щодо погашення заборгованості, що утворилася на Оптовому ринку електричної енергії України (термін виконання - до 31 грудня 2019 року).

Директор



Ю.Л. Гнатюк