

Итоги работы ГП «НАЭК «Энергоатом» за 2015 год

В ГП «НАЭК «Энергоатом» за отчетный период в эксплуатации находилось:

- 15 энергоблоков АЭС установленной мощностью 13 835 МВт;
- 2 гидроагрегата ТГАЭС установленной мощностью 302 МВт;
- 2 гидроагрегата АлГЭС установленной мощностью 11,5 МВт.

За 2015 год доля электроэнергии ГП «НАЭК «Энергоатом» в отечественной электроэнергетике составила:

- ♦ от объема производства – 55,7%;
- ♦ в структуре Энергорынка – 57,3%.

1. Производственные показатели

За 2015 год выработано 87 840,2 млн кВтч электроэнергии, что больше планового показателя на 2 052,5 млн кВтч (*план – 85 787,7 млн кВтч*). Плановое задание по производству электроэнергии выполнено на 102,4%. За 2015 год выработано электроэнергии на 732,8 млн кВтч меньше, чем за 2014 год (*88 573,0 млн кВтч*).

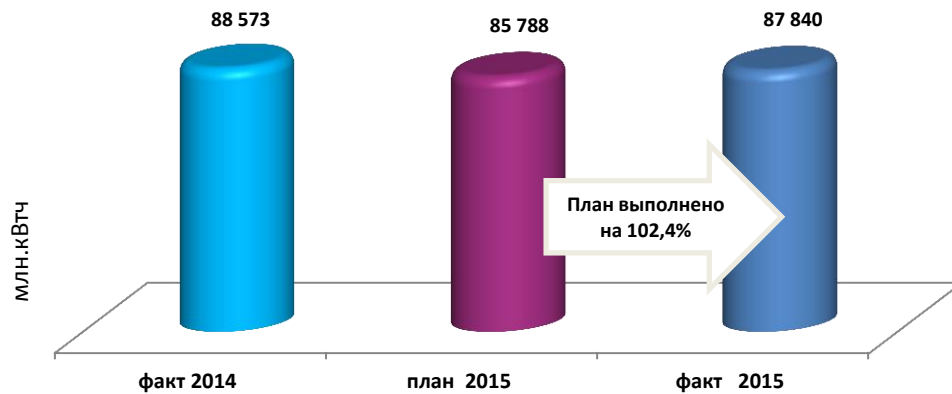


Рис. 1. Производство электроэнергии ГП «НАЭК «Энергоатом»

За 2015 год в Энергорынок отпущено 82 561,8 млн кВтч электроэнергии, что больше планового задания на 2 293,7 млн кВтч (*план – 80 268,1 млн кВтч*). Плановое задание по отпуску электроэнергии выполнено на 102,9%. За 2015 год отпущено электроэнергии на 661,3 млн кВтч меньше, чем за 2014 год (*83 223,1 млн кВтч*).

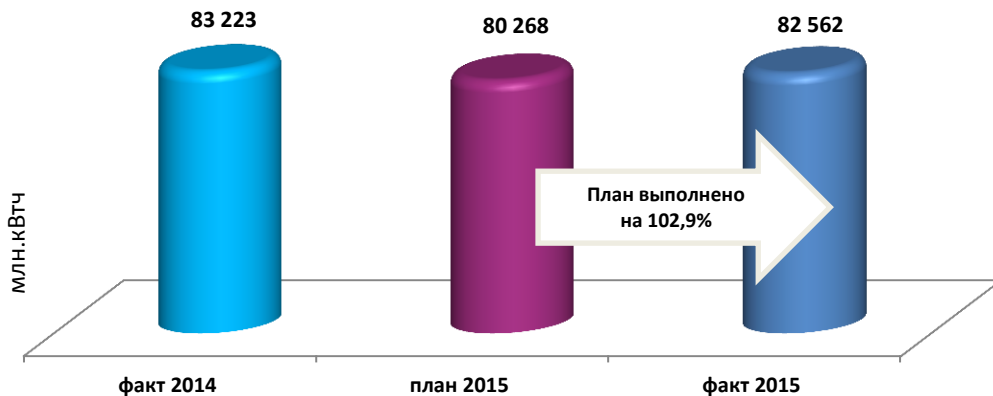


Рис. 2. Отпуск электроэнергии ГП «НАЭК «Энергоатом»

Коэффициент использования установленной мощности за 2015 год составил 72,3%, что на 0,6% меньше, чем за 2014 год (72,9%).

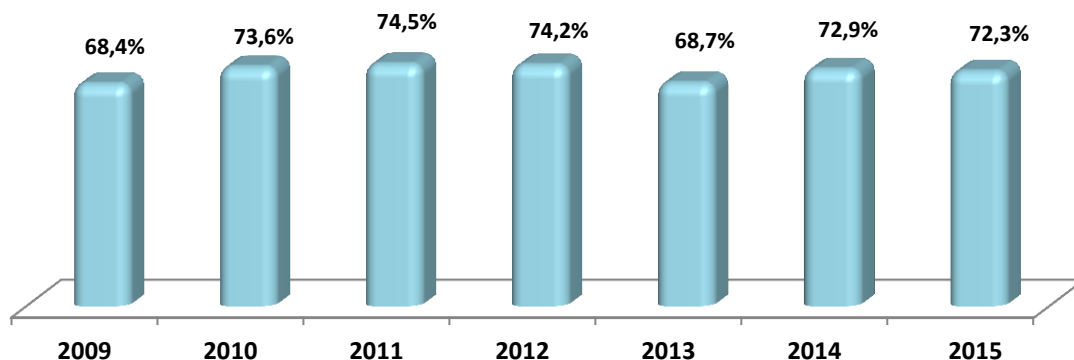


Рис. 3. Коэффициент использования установленной мощности энергоблоков АЭС

Коэффициент готовности несения номинальной электрической нагрузки за 2015 год составил 78,2%.

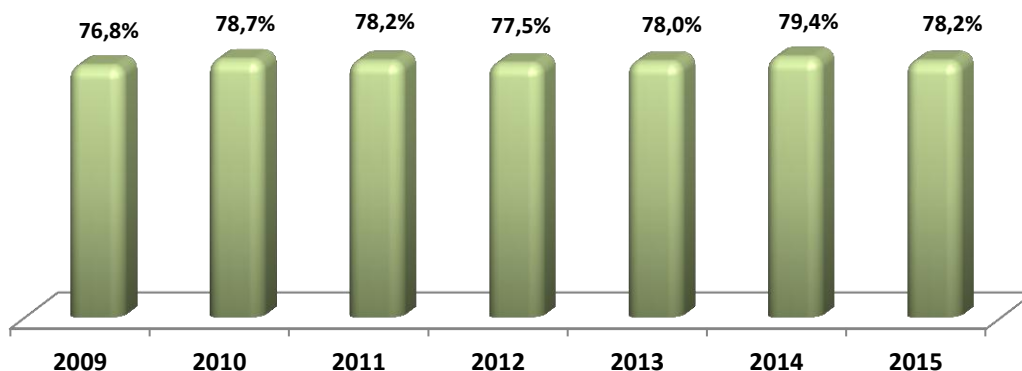


Рис. 4. Коэффициент готовности несения номинальной электрической нагрузки АЭС

2. Ремонтная кампания

За 2015 год выполнено:

- **четырнадцать планово-предупредительных ремонтов** (№1, 2 РАЭС – капитальный ремонт, №3, 4 РАЭС – средний ремонт, №2 ЮУАЭС – капитальный ремонт, №1,3 ЮУАЭС – средний ремонт, №2,5 ЗАЭС – капитальный ремонт, №3,4,6 ЗАЭС – средний ремонт, №1, 2 ХАЭС – средний ремонт). По состоянию на 31.12.2015 выполнялись: один капитальный ремонт на энергоблоке №1 ЗАЭС и один средний ремонт на энергоблоке №1 РАЭС. Общая продолжительность пребывания энергоблоков в ППР – **1085,51 суток**, в том числе законченных – **1067,55 суток**;

- **три текущих плановых ремонта** (№1, 3 ЗАЭС, №3 РАЭС). Общая продолжительность текущих плановых ремонтов энергоблоков – **13,98 суток**;

- **семь текущих неплановых ремонтов** (№3 РАЭС, №3 ЮУАЭС – два ремонта, №1, 4, 5, 6 ЗАЭС). Общая продолжительность текущих неплановых ремонтов энергоблоков – **9,66 суток**.

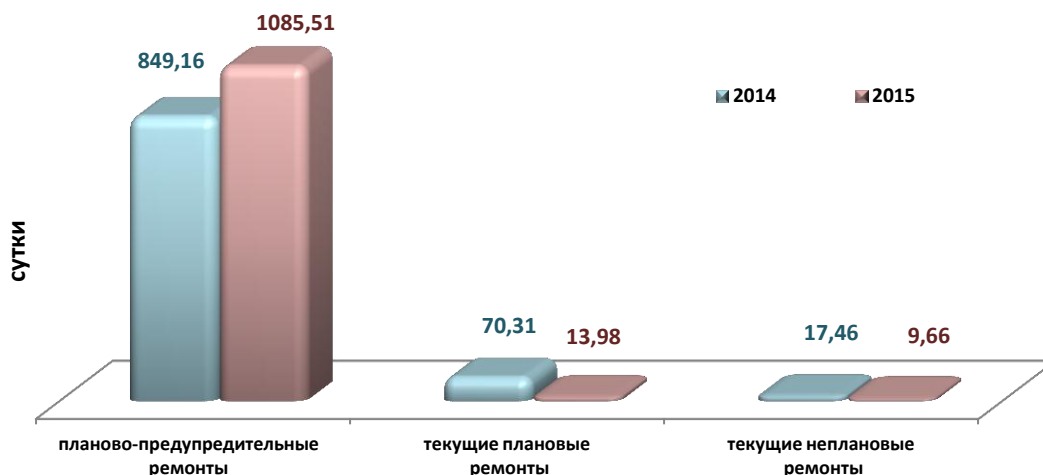
Недопроизводство электроэнергии из-за текущих неплановых ремонтов составило **268,92 млн кВтч**.

Общая продолжительность пребывания энергоблоков в ремонтах составила **1 109,15 суток**, в т.ч. законченных – **1091,19 суток**.

За 2015 год фактическое сокращение сроков проведения ППР энергоблоков составило **59,54 суток**, что позволило дополнительно выработать **1 229,04 млн кВтч** электроэнергии.

Справочно:

За 2014 год общая продолжительность ремонтов энергоблоков составила 936,93 суток, в том числе законченных 905,04 суток.



Общая продолжительность пребывания энергоблоков в ремонтах: 2015 г. - 1 109,15 суток
2014 г. - 936,93 суток

Рис. 5. Продолжительность пребывания энергоблоков АЭС в ремонтах

3. Нарушения в работе АЭС

За 2015 год зарегистрировано 15 нарушений в работе АЭС.

4. Охрана труда и пожарная безопасность

За 2015 год в ГП «НАЭК «Энергоатом» произошло 3 несчастных случая.

За 2015 год зарегистрирован 1 пожар.

5. Состояние радиоактивной безопасности

Радиационные параметры, которые характеризуют работу АЭС ГП «НАЭК «Энергоатом» за 2015 год, **не превышали нормативных показателей**, а радиационная защита персонала и населения обеспечивались на достаточном уровне.

Эксплуатация атомных электростанций в отчетном периоде не вызвала экологических изменений, которые свидетельствовали об ухудшении состояния окружающей среды в районах их размещения. Уровень безопасности атомных электростанций Украины соответствует требованиям национального законодательства и международным рекомендациям.

6. Объем товарной продукции

За 2015 год в Оптовый рынок электроэнергии отпущено электроэнергии на сумму 39 345,2 млн грн. (с НДС), что на 11 551,2 млн грн. или на 41,6% больше, чем за 2014 год (27 794,0 млн грн. (с НДС)).

7. Состояние платежей за отпущенную электроэнергию

Расчеты Оптового рынка электроэнергии за отпущенную электроэнергию за 2015 год (по состоянию на 15.01.2016) составили 36 926,6 млн грн. (с НДС), или 93,9% от ТП 2015 года.

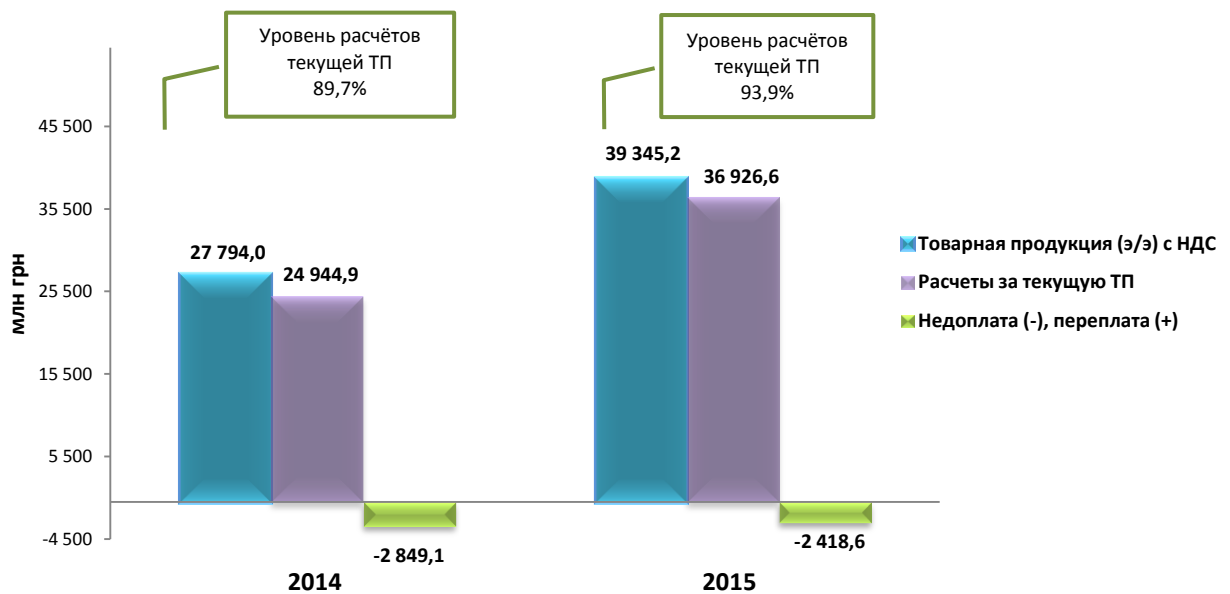


Рис. 6. Состояние оплаты ГП «Энергорынок» текущей товарной продукции (электроэнергии) ГП «НАЭК «Энергоатом»

Недоплата ГП «Энергорынок» перед ГП «НАЭК «Энергоатом» за 2015 год (по состоянию на 15.01.2016) составила **2 418,6** млн грн.

Задолженность ГП «Энергорынок» перед ГП «НАЭК «Энергоатом» (по состоянию на 01.01.2016) за отпущенную электроэнергию составила 10 856,0 млн грн (3,3 месяца бесплатной работы энергоблоков АЭС), что на 3 883,8 млн грн больше, чем за 2014 год (6 972,2 млн грн).

8. Уплата налогов

Начислено за 2015 год 6 767,9 млн грн. платежей в бюджеты всех уровней (в том числе налог на доходы физических лиц – 673,6 млн грн.), по расчетам страхования – 1 904,4 млн грн. Общая сумма начислений в бюджеты всех уровней и по расчетам по страхованию составила 8 672,3 млн грн.

Уплачено за 2015 год в бюджеты всех уровней 5 370,7 млн грн. (в том числе налог на доходы физических лиц – 669,7 млн грн.), по расчетам страхования – 1 897,2 млн грн. Общая сумма уплаты налогов в бюджеты всех уровней и расчетам по страхованию составила 7 267,8 млн грн.

Кроме того, уплачено НДС при таможенном оформлении свежего ядерного топлива – 2 822,2 млн грн., что на 1 330,3 млн грн. больше, чем за 2014 год (1 491,9 млн грн).

Справочно:

За 2014 г. в бюджеты всех уровней по ГП «НАЭК «Энергоатом» уплачено 4 071,0 млн грн. (в том числе налог на доходы физических лиц – 614,0 млн грн.), по расчетам страхования – 1 787,6 млн грн. Всего уплачено в бюджеты всех уровней и по расчетам страхования – 5 858,6 млн грн.

Задолженность ГП «НАЭК «Энергоатом» в бюджеты всех уровней (по состоянию на 01.01.2016) составила 4 964,4 млн грн., задолженность по расчетам страхования составила 67,9 млн грн. Всего задолженность по платежам в бюджеты всех уровней и по расчетам страхования составила 5 032,3 млн грн.

Справочно:

По состоянию на 01.01.2015 задолженность в бюджеты всех уровней по ГП «НАЭК «Энергоатом» составила 4 792,8 млн грн. (в том числе налог на доходы физических лиц – 29,3 млн грн.), задолженность по расчетам страхования – 60,6 млн грн. Всего задолженность по платежам в бюджеты всех уровней и расчетам страхования составила 4 853,4 млн грн.

9. Капитальное строительство

Объем капитальных вложений за 2015 год составил 3 500,8 млн грн., что составляет 126% от плана года (2 787,9 млн грн.).

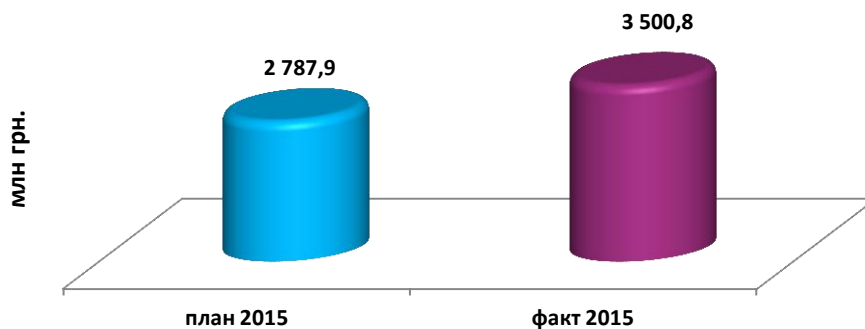


Рис. 7. Объем капитальных вложений ГП «НАЭК «Энергоатом»

Инвестиционная программа по выработке э/э АЭС, по состоянию на 20.01.2016, за счет всех источников финансирования выполнена в объеме 4 223,3 млн грн (с НДС), что составило 98% от годового объема средств, предусмотренных НКРЕКП на ее реализацию в 2015 году (4 336,4 млн грн.).

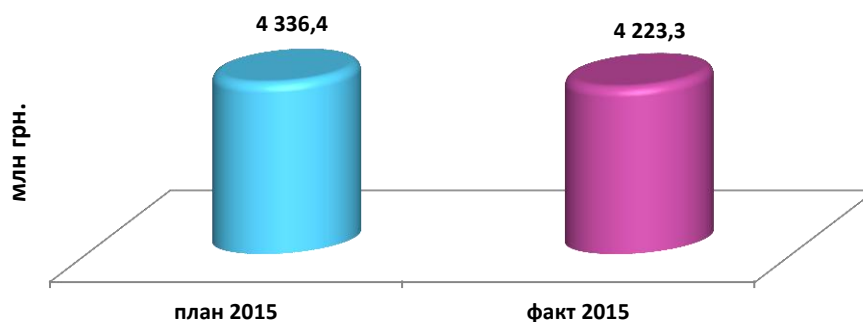


Рис. 8. Финансирование капитальных вложений ГП «НАЭК «Энергоатом»

10. Численность работников ГП «НАЭК «Энергоатом»

Среднеучетная численность штатных работников Компании за 2015 год составила 34,3 тыс. чел., что на 0,2 тыс. чел. меньше, чем за 2014 год (34,5 тыс. чел.).

Численность лицензированного персонала за 2015 год составила 419 специалистов, что на 15 специалистов меньше, чем за 2014 год (434 специалиста).

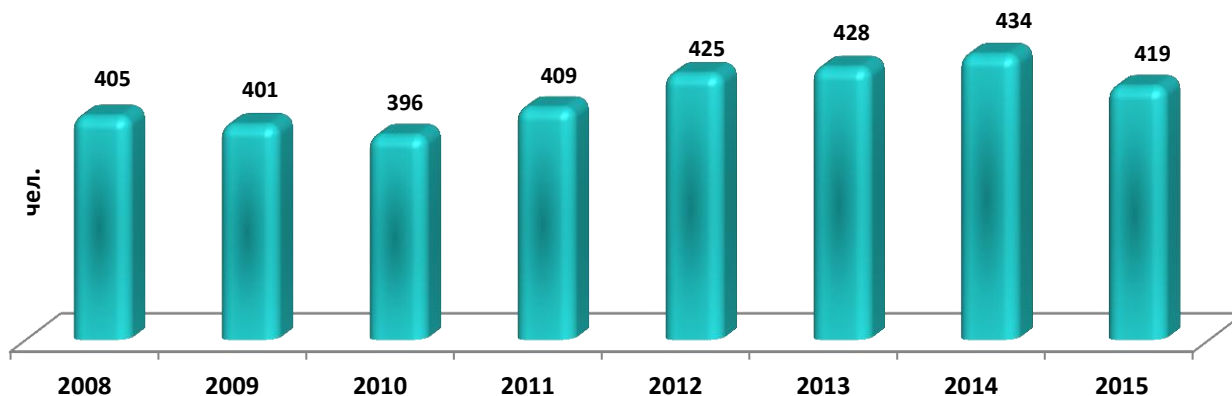


Рис.9. Численность лицензированного персонала ГП «НАЭК «Энергоатом»