



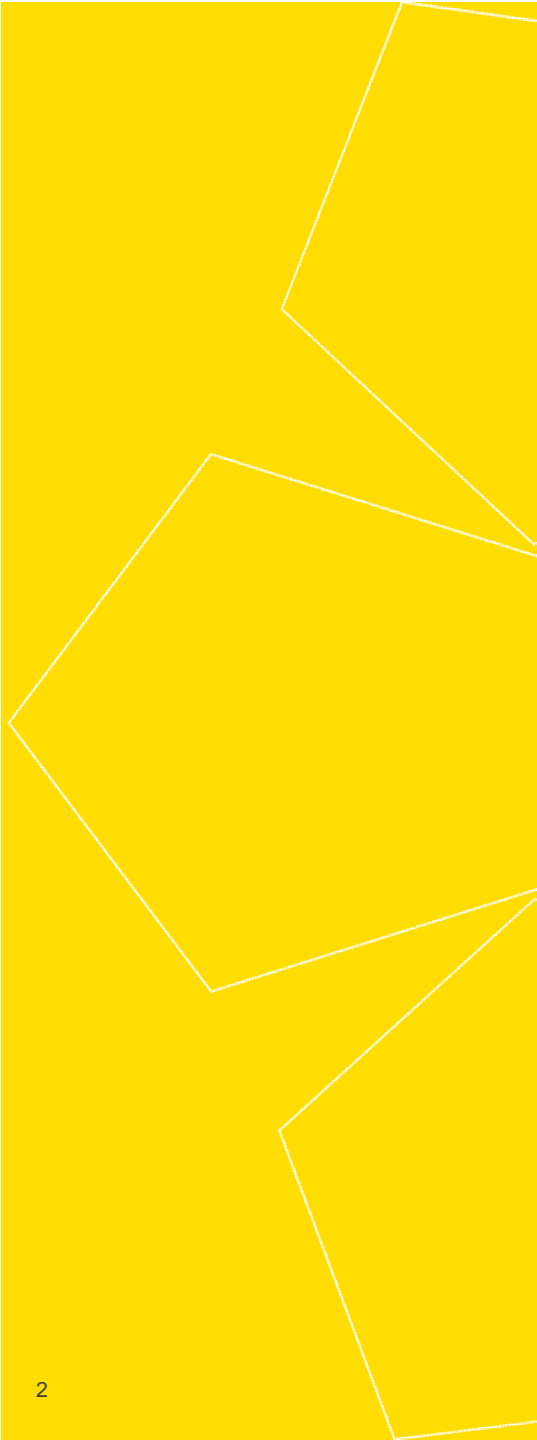
ПАО «ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО»

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

18 апреля 2013

КОНФИДЕНЦИАЛЬНО





ОТЧЕТ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПАО «ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО»
О РЕЗУЛЬТАТАХ
ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОБЩЕСТВА ЗА 2012

РЫНОЧНАЯ ПОЗИЦИЯ ПАО ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО

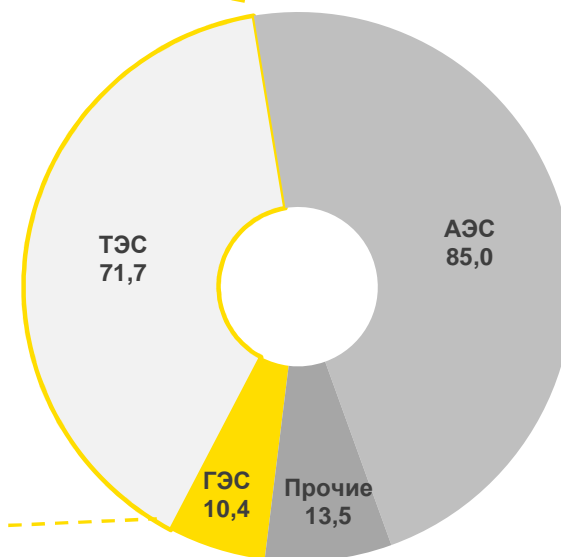
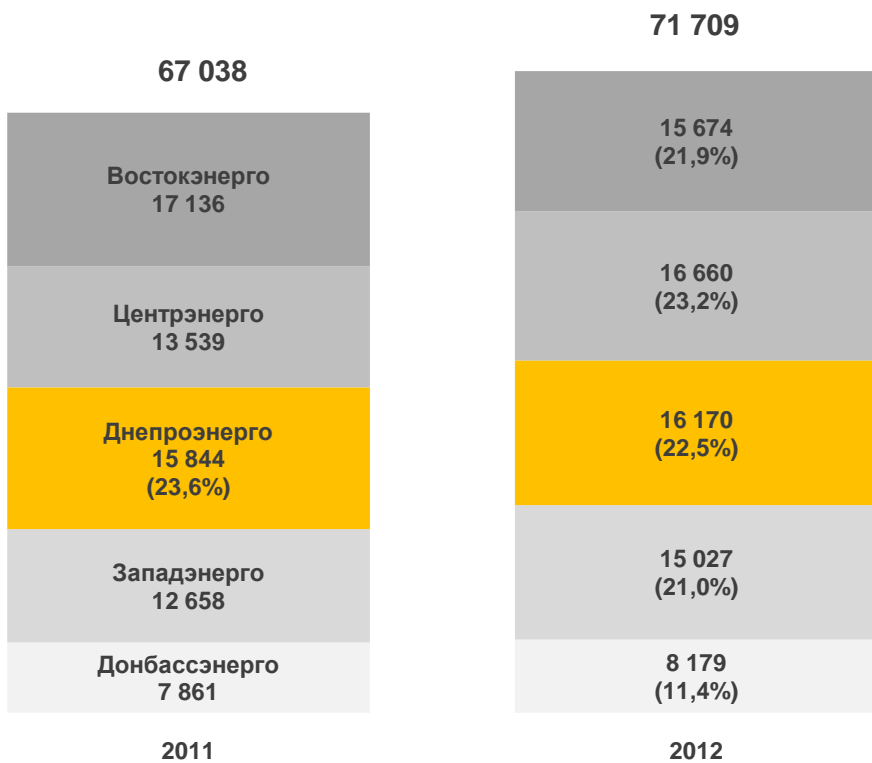
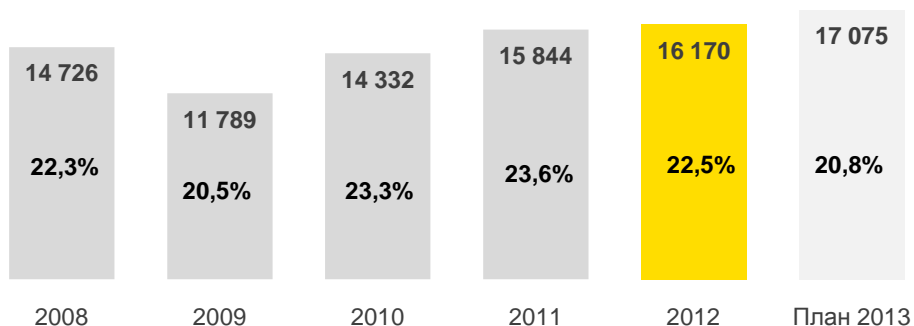
Энергетический баланс Украины:

Отпуск электроэнергии за 2012 год – 180,5 млрд.кВтч
 в т.ч. доля **ДТЭК Днепроэнерго** – 9%
 (в 2011 году – 9%)

Рынок Тепловой генерации, млн.кВтч

в т.ч. доля **ДТЭК Днепроэнерго** в 2012 г. – 22,5%

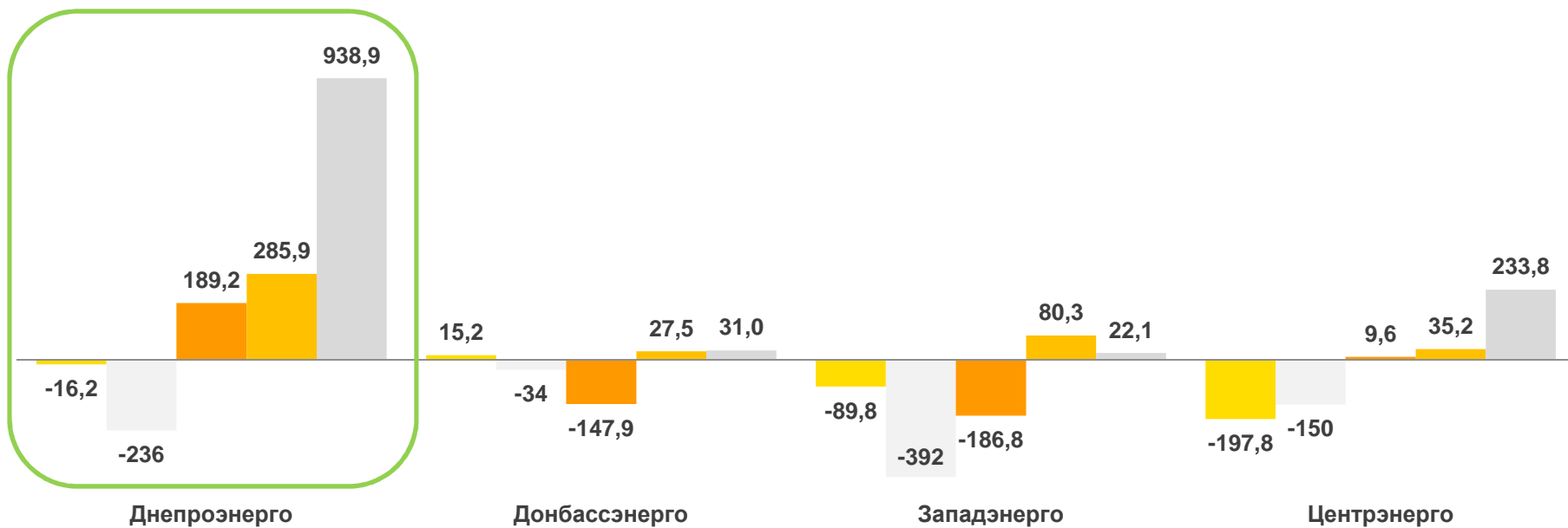
Отпуск электроэнергии ДТЭК Днепроэнерго, млн.кВтч



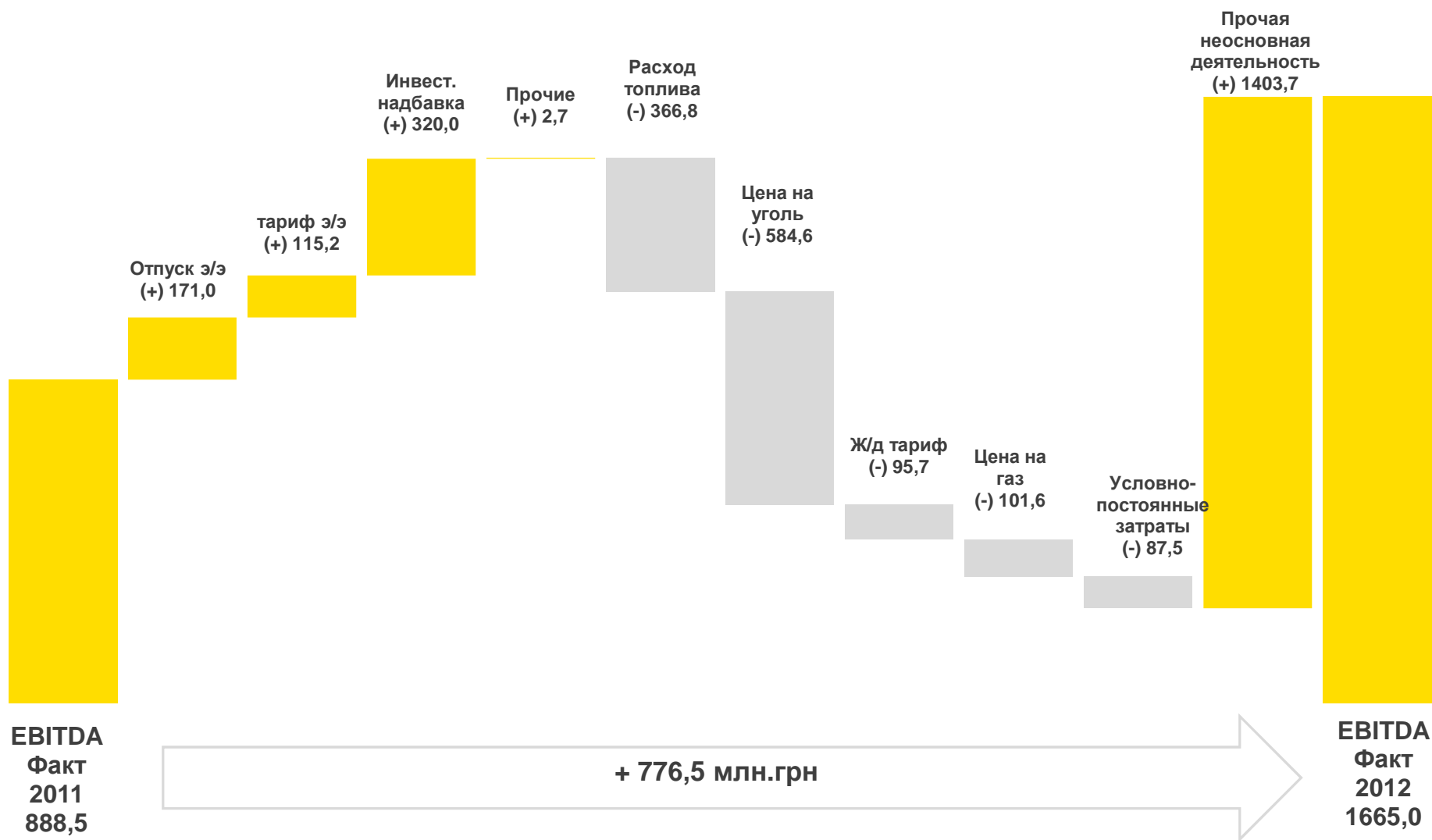
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ, МЛН.ГРН

Чистая прибыль за 2008-2012гг

ЕВИТДА ПАО «ДТЭК Днепроэнерго» +1665,0

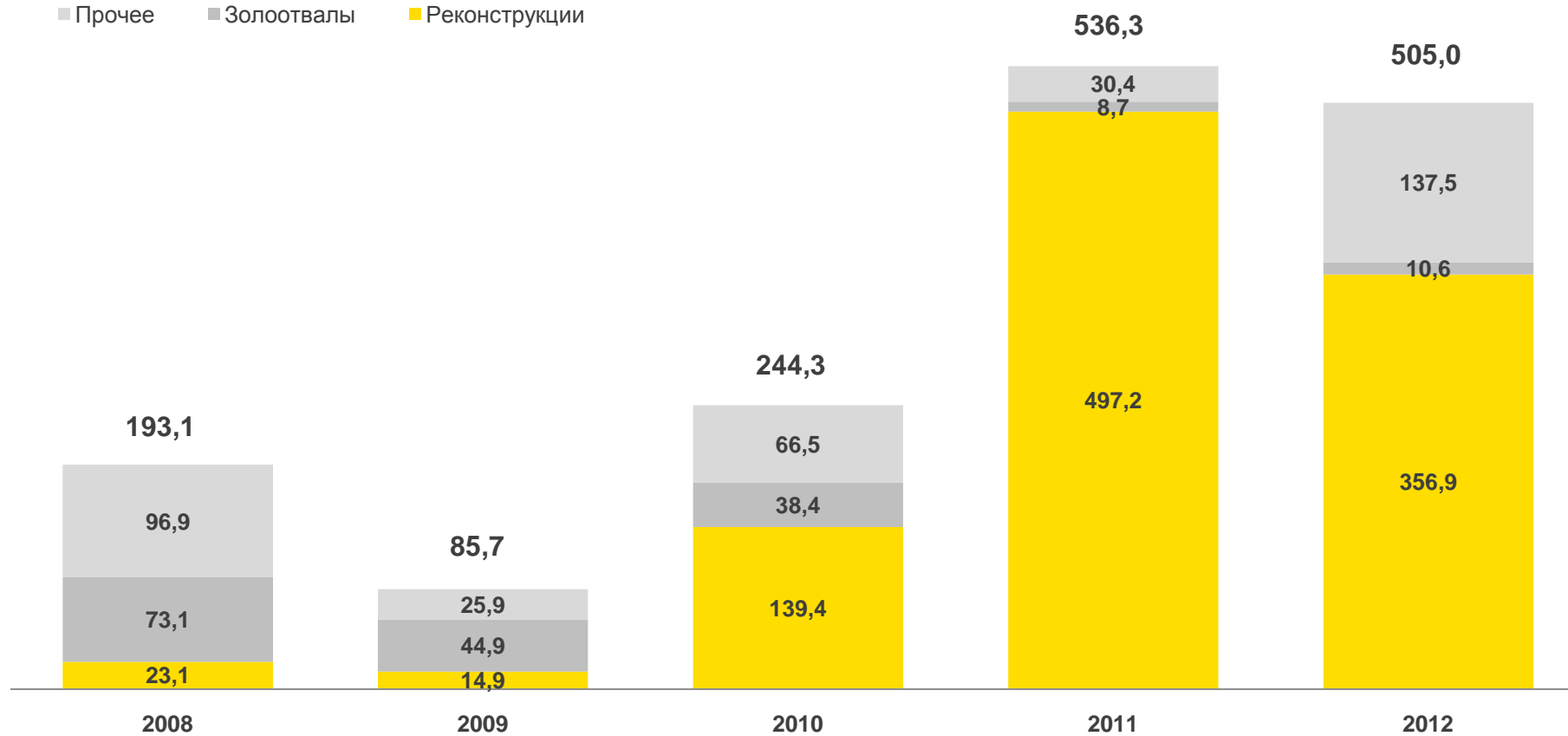


ИЗМЕНЕНИЕ EBITDA: ФАКТ 2011-ФАКТ 2012 ГГ., МЛН.ГРН



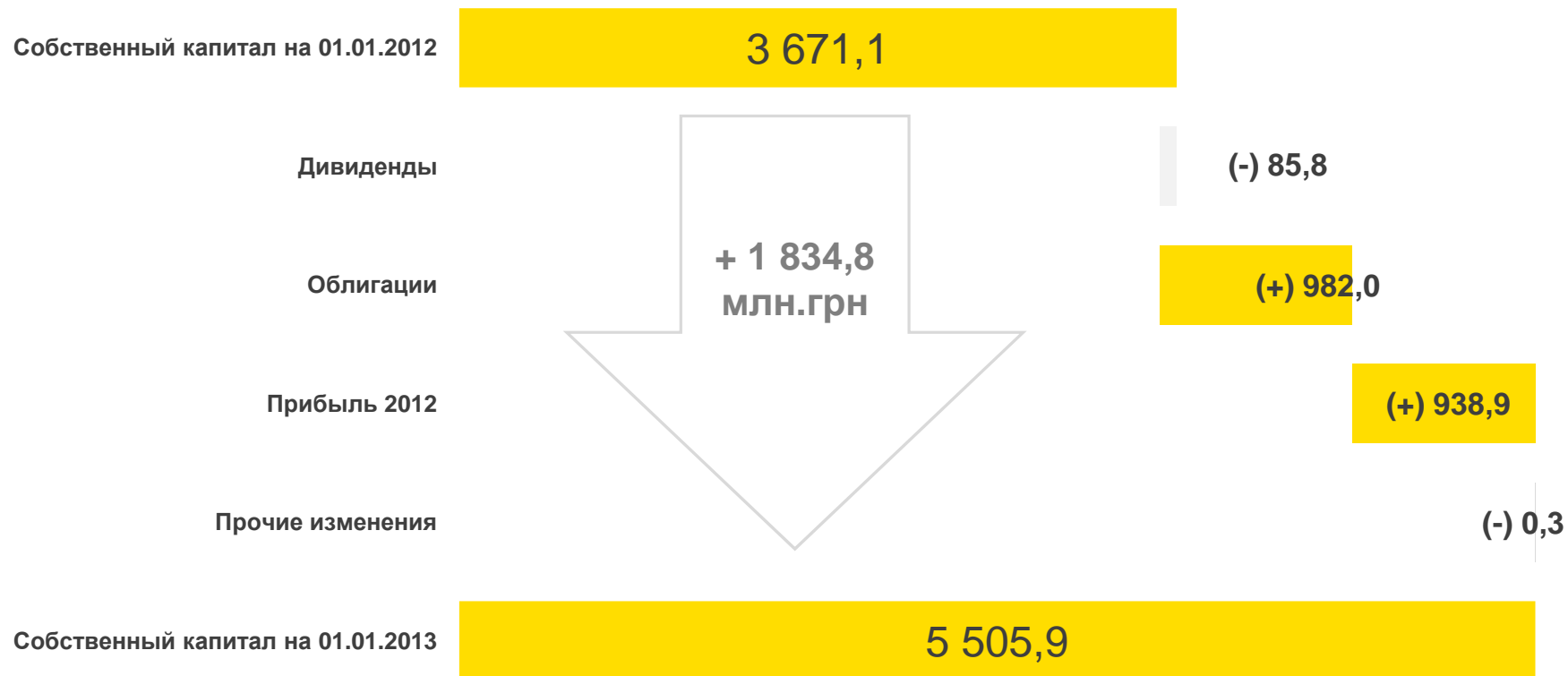
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ*, МЛН.ГРН

■ Прочее ■ Золотвалы ■ Реконструкции

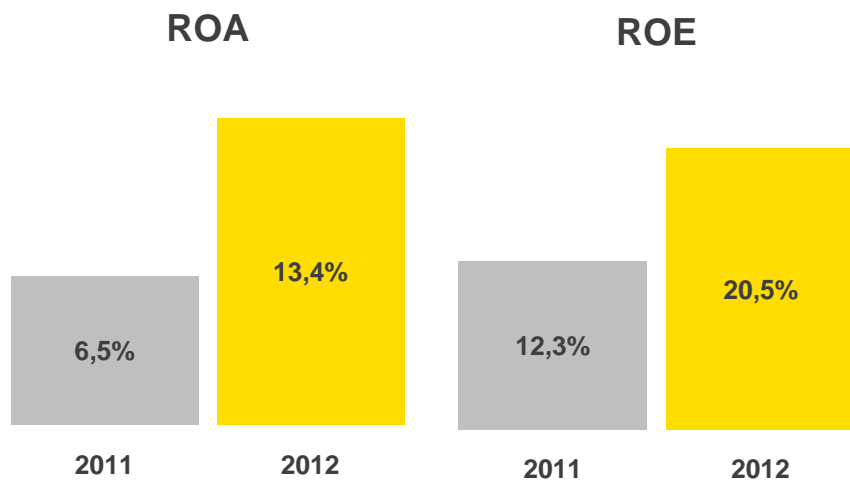


* Без учета капитализированных процентов

СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ, МЛН.ГРН



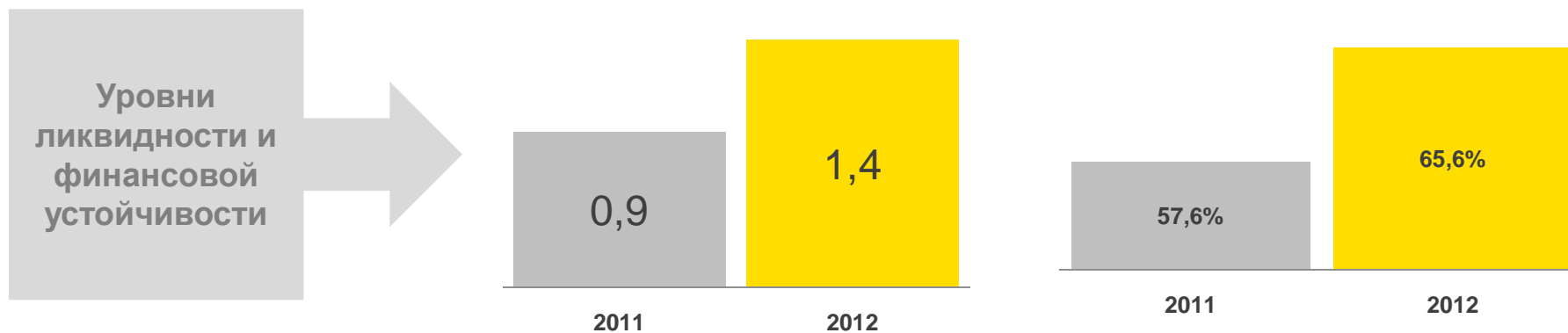
ЛИКВИДНОСТЬ И ФИНАНСОВАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ

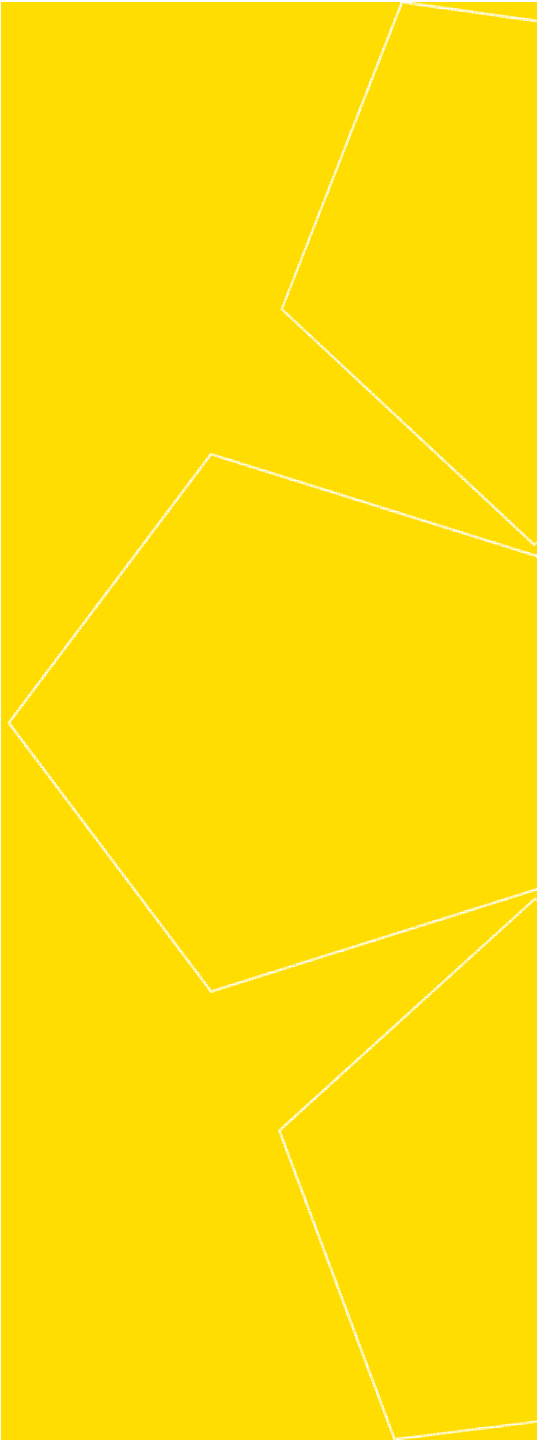


| | 2011 | 2012 | +/- |
|--|---------|---------|---------|
| Чистая прибыль | 285,9 | 938,9 | 653 |
| Активы (средние за год) | 4 373,3 | 6 999,0 | 2 625,7 |
| Собственный капитал | 2 321,3 | 4 588,2 | 2 266,9 |
| ROA (рентабельность активов) | 6,5 | 13,4 | 6,9 |
| ROE (рентабельность собственного капитала) | 12,3 | 20,5 | 8,2 |

Коэффициент общей ликвидности

Коэф-т финансовой устойчивости

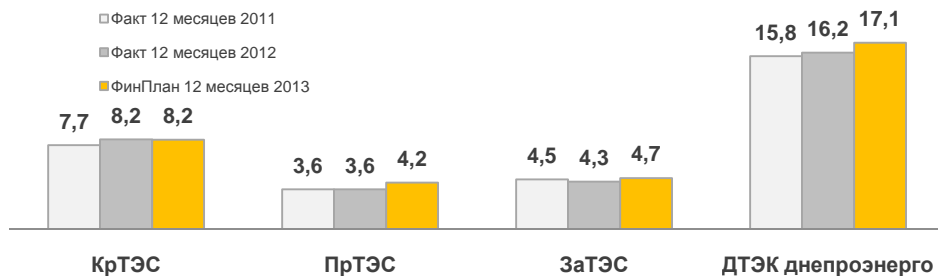




**ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ПАО «ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО»
НА 2013 ГОД**

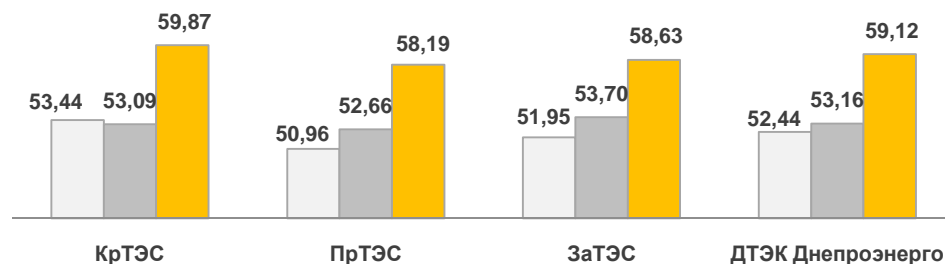
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО

Отпуск э/э,
млрд.кВтч



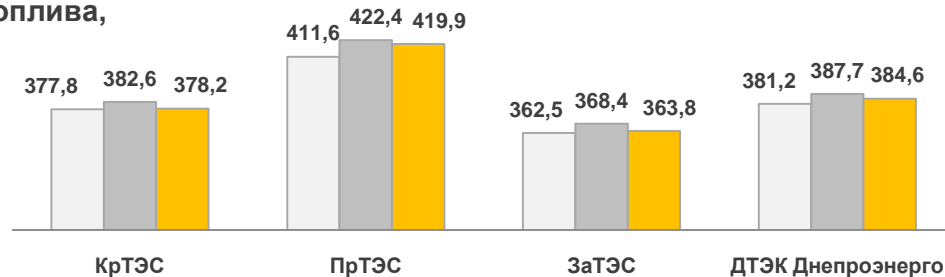
- Отпуск согласно Баланса электроэнергии Украины на 2013 год

Тариф на э/э без ИС,
коп/кВтч



- Тариф согласно Баланса электроэнергии Украины на 2013 год, режимов работы и прогнозного уровня ОРЦ

Удельный расход
условного топлива,
г/кВтч



- Удельный расход условного топлива в ФинПлане на 2013 год составил 384,6 г/кВтч, что ниже уровня Факта 2012 года на 0,8%. В основном за счет Увеличение средней нагрузки (Факт 12 - 205 МВт, БП 13 - 208 МВт), увеличение доли блоков после реконструкции, увеличение доли выработки ЗаТЭС 0,3г/кВтч

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Инвестиционная программа по направлениям:

затраты, млн. грн. без НДС

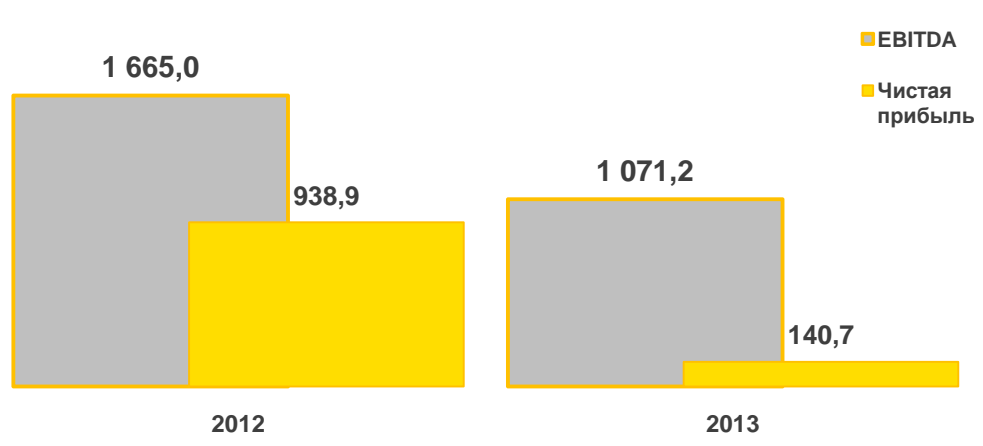
| Наименование | 2013 | | Отклонение | |
|--|--------------|-------------------|--------------|--------------------|
| | Факт 2012 | Фин. план 2013 | +/- | % |
| Всего: | 567,6 | 1 160,6 | 593,0 | > 2 раза |
| Поддержание производственных мощностей | 54,2 | 189,4 | 135,2 | > 3,5 раза |
| Увеличение производственных мощностей | 415,4 | 869,9 | 454,5 | > 2,1 раза |
| Выполнение внешних требований | 65,2 | 70,6 | 5,3 | 8,2 |
| Реализация операционных улучшений | 1,5 | 1,8 | 0,3 | 22,1 |
| Реализация внеоперационных улучшений | 31,2 | 23,2 | (8,0) | (25,7) |
| Реализация социальной политики | | 5,7 | 5,69 | 100,0 |

Инвестиционная программа по видам:

затраты, млн. грн. без НДС

| Наименование | 2013 | | Отклонение | |
|---|--------------|-------------------|--------------|--------------------|
| | Факт 2012 | Фин. план 2013 | +/- | % |
| Всего: | 567,6 | 1 160,6 | 593,0 | > 2 раза |
| Капитальный ремонт энергоблоков | | 48,9 | 48,9 | |
| Капитальное строительство | 119,7 | 68,6 | (51,1) | (42,7) |
| Капитальный ремонт зданий и сооружений | 0,4 | 31,9 | 31,6 | > 84,6 раза |
| Реконструкции энергоблоков | 415,3 | 867,3 | 452,0 | > 2,1 раза |
| Внедрение и развитие информационных технологий | 14,3 | 11,0 | (3,3) | (23,0) |
| Капитальный ремонт и замена прочего оборудования | | 95,9 | 95,9 | 100,0 |
| Приобретение оборудования, не требующего монтажа | 12,8 | 23,6 | 10,8 | 84,6 |
| Проектно-изыскательские и научно-исследовательские работы | 3,7 | 7,5 | 3,8 | > 2 раза |
| Прочее | 1,3 | 5,8 | 4,5 | > 4,4 раза |

ПРОГНОЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ НА 2013 ГОД



*) Финансовые результаты отражены в соответствии с МСФО

Чистая прибыль и ЕБИТДА, млн грн

Основные факторы влияния на ЕБИТДА, млн грн

