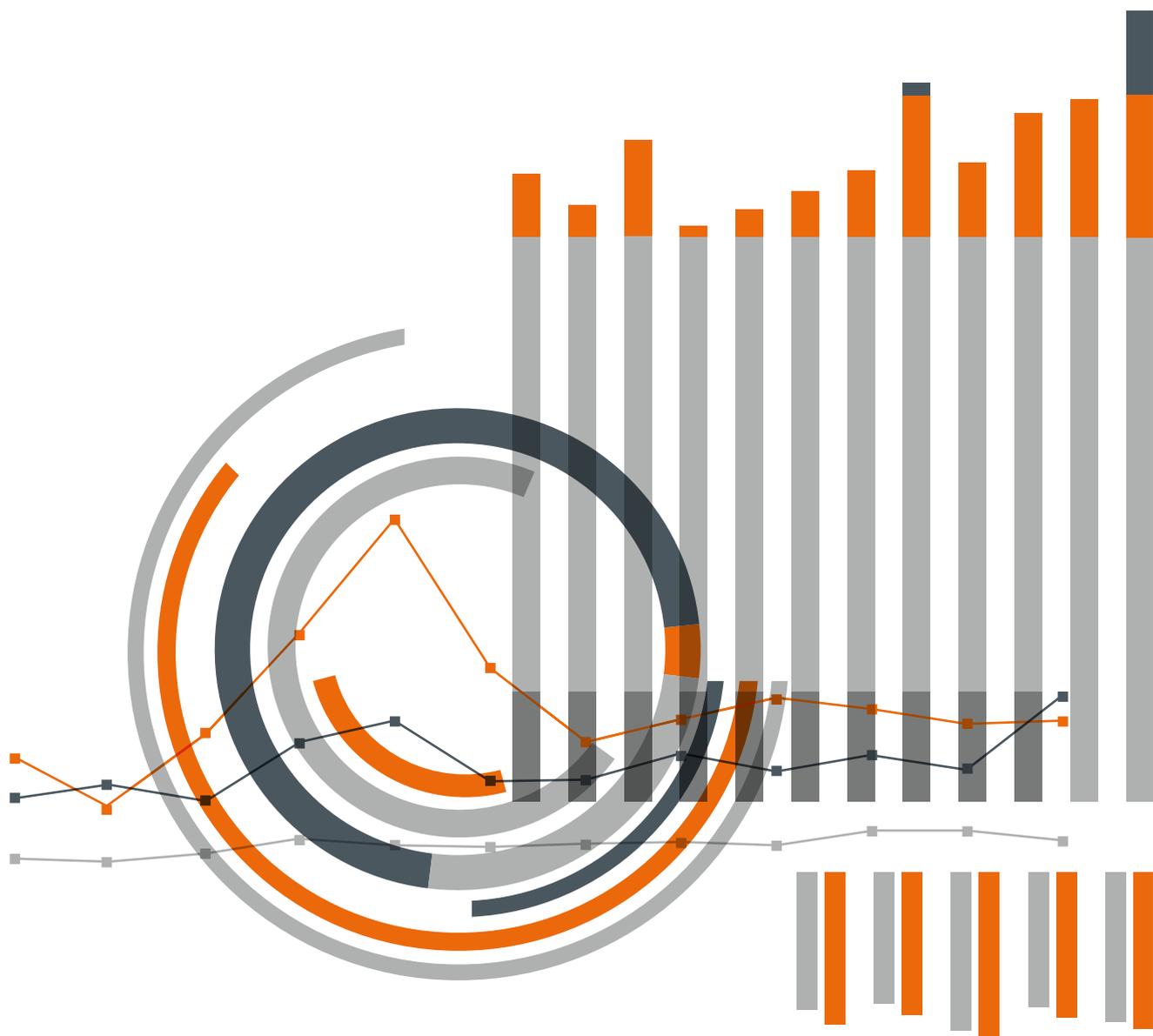


ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2014



ОПЕРЕЖАЯ ВРЕМЯ!



ОБ ОТЧЕТЕ

2014 год стал особым этапом в жизни каждого жителя Донбасса и каждой производственной компании региона. Он перевернул устоявшиеся представления о том, каким должно быть «сегодня» и «завтра» каждого из нас, а его события кардинально изменили векторы развития бизнес-среды на ближайшие несколько лет.

Прошедший год был полон испытаний, последствия которых стали сложно прогнозируемыми даже для такой успешной и динамично развивающейся компании, как «Донбасэнерго».

И все же мы не сдались, поскольку результат 2014 года должен был определить современное лицо Компании в преддверии важной даты – 85-летия «Донбасэнерго». Различные поколения энергетиков Донбасса своими руками создавали мощнейшую энергосистему того времени, возрождали ее после Великой Отечественной войны, развивали в период «застоя». Поэтому сегодняшние энергетика просто не имели права не справиться с теми испытаниями, которые пришлось на время быстрого роста и грандиозных планов. И сегодня мы можем констатировать: несмотря на сложную политическую и экономическую ситуацию в Украине и энергетической отрасли, 2014 год для «Донбасэнерго» стал результативным.

Представляем Годовой отчет Публичного акционерного общества «Донбасэнерго» за 2014 год.

Цель данного документа – подробно рассказать о Компании, результатах ее деятельности и перспективах дальнейшего развития. В отчете особое внимание уделено значимой производственной и финансово-экономической информации, вопросам ответственности «Донбасэнерго».

«Опережая время!» – главный слоган отчета Компании за 2014 год – выбран неслучайно. 5 января 2015 года «Донбасэнерго» исполнилось 85 лет. За это время бренд эволюционировал из экспериментальной энергосистемы в инновационную генерацию. История «Донбасэнерго» – это десятилетия упорной работы с результатами, которые сначала казались недостижимыми, это – рождение известных династий и профессионалов-энергетиков, это – многочисленные рекорды, сформировавшие особую миссию: всегда опережать время, заставляя его соответствовать своим стандартам.

В Годовом отчете-2014 широко использованы архивные фотографии, цифры и факты из истории Компании, которая по-прежнему вдохновляет нас и заставляет двигаться вперед, – уже сегодня строить инновационную энергетику будущего.

КЛЮЧЕВЫЕ ЦИФРЫ И СОБЫТИЯ ГОДА



ВЫРАБОТКА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
7 141
млн кВт·ч



ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
6 355
млн кВт·ч



ВЫРУЧКА ОТ
РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРО-
И ТЕПЛОЭНЕРГИИ
5 864,8
млн грн

январь 01

- **Старобешевская ТЭС.** Энергоблок № 4 переведен на проектное топливо – высокозольный уголь и шлам (зольность угля 35–41,2%).

февраль 02

- **Старобешевская ТЭС.** В рамках реконструкции энергоблока №12 представителями ООО «ЗВВЗ-Украина», «ZVVZ GROUP» и ДП «Сименс Украина» был проведен пробный пуск дымососа, в результате чего было получено разрешение на включение его в работу и проведение пусконаладочных работ по котлу.

март 03

- Проведено первое анкетирование сотрудников Компании с целью определения уровня удовлетворенности персонала работой и влияющих на нее факторов. В анкетировании приняли участие 1434 сотрудника – представители рабочих профессий, административного персонала и руководящего состава.
- **Славянская ТЭС.** Началась реконструкция корпуса 7Б энергоблока № 7. Выполнена замена трансформаторов напряжения. Вместо старых масляных трансформаторов напряжения выпуска 1953 г. установлены элегазовые трансформаторы с повышенным классом точности типа НОГ-245 кВ, смонтирован элегазовый выключатель на ОРУ-110 кВ и два комплекта трансформаторов тока на ОРУ-110, 330 кВ. Впервые с момента ввода в эксплуатацию на паровой панельной сушилке №3 установлено новое оборудование. Реконструкция позволила увеличить срок эксплуатации сушилки на 10 лет и повысила надежность ее работы.
- **Старобешевская ТЭС.** Стартовала ежегодная ремонтная кампания, которая реализуется в три этапа:
I – текущие ремонты энергоблоков № 4, 5, 6, 9, 10, 11, 13;
II – реконструкция энергоблока № 8;
III – ввод в эксплуатацию блока № 12.

РЕЗУЛЬТАТЫ ОПРОСА:



апрель 04

- Принята Политика в области охраны труда и промышленной безопасности. Компания задекларировала и публично озвучила стратегические цели и обязательства в области обеспечения безопасности труда и сохранения здоровья работников всех структурных единиц ПАО «Донбассэнерго».
- 26 апреля состоялось общее собрание акционеров, на котором утверждены результаты финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Донбассэнерго» за 2013 год.
- **Старобешевская ТЭС.** Завершена реконструкция энергоблока № 12.

май 05

- Подведены итоги конкурса детского творчества «ДОНБАССЭНЕРГО – мое вдохновение», в котором приняли участие 106 детей сотрудников. Лучшие работы послужили основой для создания корпоративного календаря Компании на 2015 год.

июнь **06**

- **Славянская ТЭС.** С началом боевых действий семьи энергетиков и жители города Николаевки эвакуированы в г. Бердянск, размещены и обеспечены питанием в пансионатах, санаториях и лечебно-оздоровительных учреждениях побережья.
- 20 сотрудников структурных единиц и аппарата управления Компании завершили обучение по международной бизнес-программе мини-MBA.

июль **07**

- 30-летие отметил проектный институт «Теплоэлектропроект».
- **Славянская ТЭС.** После завершения боевых действий под руководством генерального директора создана Рабочая группа по восстановлению работы станции и жизнеобеспечения г. Николаевки. Восстановлена работа первых объектов станции, завершён ремонт трансформатора собственных нужд 203Т, возобновлено энергоснабжение жителей г. Николаевки. Также возобновлена подача электричества на собственные нужды электростанции и к насосным станциям канала «Северский Донец – Донбасс». Восстановлено железнодорожное полотно от Славянской ТЭС до станции «Электрическая». Проведено обследование и ремонт железнодорожных путей в районе электростанции, что позволило возобновить поставки жидкого и твердого топлива и начать доставку необходимых материалов и оборудования, предназначенных для ремонтно-восстановительных работ.
- С началом боевых действий в г. Донецке сотрудники Компании и их семьи эвакуированы в г. Святогорск.

август **08**

- Принята Политика в области управления охраной окружающей природной среды. Компания задекларировала и публично озвучила стратегические цели и обязательства в области обеспечения экологически безопасного производства, соответствия уровня выбросов современным европейским нормам и сохранения природной среды в городах присутствия.
- **Славянская ТЭС.** Демонтирован трансформатор 17Т мощностью 1 млн кВА, который в ходе боевых действий был полностью разрушен. В рамках подготовки ТЭС к осенне-зимнему периоду и для обеспечения безопасных условий труда восстановлено остекление всех зданий и сооружений, поврежденных в ходе боевых действий, проведены все необходимые мероприятия по возобновлению работы неблочной части станции. Начались ремонтные работы на ОРУ, наиболее пострадавшем в результате боевых действий.
- **Старобешевская ТЭС.** Энергоблок № 12 включен в сеть.



ВЫПОЛНЕНИЕ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ

817,7
млн грн

сентябрь **09**

- 1 сентября в г. Николаевке, в наиболее пострадавших в ходе боевых действий детских учебных учреждениях (школы №1 и № 3, детский комбинат №37), начался новый учебный год. За счет средств Компании был выполнен ремонт зданий, закуплена необходимая мебель и кухонное оборудование.
- Славянская ТЭС отметила 60-летие.

октябрь **10**

- Дирекцией Компании принято решение об оказании материальной помощи сотрудникам Славянской ТЭС, жилье которых было значительно разрушено либо уничтожено в результате боевых действий.
- Благодаря качественной подготовке станций к прохождению осенне-зимнего максимума, своевременно начался отопительный сезон в городах Новом Свете и Николаевке. Славянская ТЭС генерирует тепловую энергию котлами неблочной части станции.
- **Славянская ТЭС.** Завершены ремонтно-восстановительные работы на объектах мазутного хозяйства ТЭС, пострадавшего во время боевых действий.
- **Старобешевская ТЭС.** Проведены гарантийные испытания электрофильтра энергоблока №12. Испытания выполнили специалисты «Донбассэнергонадки».



ЗАТРАТЫ НА
ОХРАНУ ТРУДА

13,7
млн грн

ноябрь **11**

- Офис аппарата управления ПАО «Донбассэнерго» переведен на постоянное место работы в г. Киев.
- **Старобешевская ТЭС.** Энергоблок №4 включен в сеть после проведения плановых ремонтных работ и несет нагрузку 165 МВт.
- **Славянская ТЭС.** Завершен второй комплекс подготовительных работ по реконструкции энергоблока №6 с разделением на два блока – 6А и 6Б – мощностью 330 МВт каждый.

декабрь **12**

- Компания успешно прошла сертификацию системы управления охраной труда, подтвердив соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007.
- Общим собранием акционеров принято решение о перерегистрации ПАО «Донбассэнерго» в г. Киеве.
- **Славянская ТЭС.** Выполнены все подготовительные работы к установке трансформатора мощностью 1 млн кВА, который доставляется с Угледорской ТЭС. Подключение трансформатора 5Т позволит станции вывести показатели генерации электро- и теплоэнергии на довоенный уровень. Системы корпуса 7А энергоблока №7 проходят проверку перед пуском.



ЗАТРАТЫ НА
ПРИРОДООХРАННЫЕ
МЕРОПРИЯТИЯ

63,9
млн грн



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

100,9
млн грн

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО»



Уважаемые акционеры!

События 2014 года, предшествовавшего 85-летию «Донбассэнерго», а потому и знакового для нас, во многом определили не только сегодняшний результат деятельности ПАО «Донбассэнерго», но и его будущее на ближайшие несколько лет: Компания могла либо отступить перед новыми политическими и экономическими вызовами, либо достойно принять их и выстоять. И мы выстояли, чтобы идти дальше, развиваться, реализовывать намеченные планы.

Результаты деятельности Компании в 2014 году не следует оценивать с точки зрения стандартных подходов – соответствует ли факт плану, и выше ли текущий показатель предыдущего. В сегодняшней оценке необходимо учитывать качество и уровень тех рисков, с которыми мы столкнулись в 2014 году. С одной стороны, фактические финансово-экономические показатели по итогам прошедшего года оказались ниже плановых, сформированных на фоне позитивной динамики 2012–2013 годов. С другой стороны, события 2014 года могли обусловить не просто неудовлетворительные показатели, но и полную остановку производства. Несмотря на существующие угрозы, которые несли политические и экономические потрясения в Донецкой области и Украине в целом, «Донбассэнерго» удалось сохранить производство и статус субъекта национального рынка электроэнергетики.

Данный результат стал возможен благодаря консолидации усилий всех сотрудников Компании. В эпоху Возрождения говорили: нет ничего невозможного для человека, имеющего волю. Я считаю, что именно благодаря волевым решениям каждого руководителя дирекций и структурных единиц, воле наших людей к победе над обстоятельствами, их способности профессионально выполнять свою работу в самых непростых условиях, мы завершили 2014 год с удовлетворительными показателями.

Годовой План по выработке электроэнергии «Донбассэнерго» не выполнен в полном объеме из-за повреждения основного и вспомогательного оборудования Славянской ТЭС в результате боевых действий, что привело к ее остановке в июле 2014 года. Тем не менее, в 2014 году наши электростанции произвели более 7,1 млрд кВт·ч электроэнергии, которая, общей стоимостью в 4,8 млрд грн была отпущена в Объединенную энергосистему Украины. Старобешевская ТЭС в течение второго полугодия работала максимально возможным составом оборудования, и, несмотря на перебои в поставках топлива, многочисленные повреждения подстанций и линий электропередач, поддерживала стабильность энергосистемы страны. Украине удалось избежать тотальных отключений в осенне-зимний период. И в этом – вклад каждого из 2 тысяч работников Старобешевской ТЭС. Более того, стабильная работа станции позволила Компании получить средства, необходимые для восстановления Славянской ТЭС и содержания всех структурных единиц.

Электростанциям «Донбассэнерго», несмотря на постоянный дефицит топлива, нарушенную логистику и хозяйственные связи с партнерами, удалось качественно подготовиться к прохождению осенне-зимнего максимума и своевременно начать отопительный сезон. Мы приложили все необходимые усилия к тому, чтобы 25 тысяч человек в Новом Свете и Николаевке вовремя получили в свои дома и квартиры тепло, даже при том, что Славянской ТЭС пришлось работать неэкономичной первой очередью – аналоги такого оборудования в Украине давно списаны и демонтированы. В свою очередь, пуск неблочной части в октябре 2014 года, в том числе и в режиме генерации, стал четким сигналом о готовности и возможности «Славянки» вернуться в строй и работать на объединенную энергосистему Украины. Ущерб, нанесенный предприятию в результате боевых действий, составил более 250 млн грн.

В феврале 2015 года основные ремонтно-восстановительные работы были выполнены за счет собственных средств Компании.

Главной целью «Донбассэнерго», как современной инновационной компании, по-прежнему остается обеспечение устойчивого развития. И 2014 год не стал исключением. Мы завершили реконструкцию энергоблока № 12 Старобешевской ТЭС, увеличив его мощность на 10 МВт, практически закончили модернизацию корпуса 7Б энергоблока № 7 Славянской ТЭС, не остановили начатые подготовительные работы по строительству энергоблоков 6Б и 6А. В 2014 году Компания выполнила ряд обязательств в сфере корпоративной и социальной ответственности – успешно прошла сертификацию по международному стандарту в сфере охраны труда OHSAS и приняла Политику в области управления охраной окружающей природной среды. Мы принимали все меры для выполнения своих обязательств перед кредиторами, и это обеспечило рост коэффициента платежеспособности «Донбассэнерго» по сравнению с 2012 и 2013 годами на 17,1 % и 6 % соответственно.

Компания завершила 2014 год с чистой прибылью в размере 100,9 млн грн. Акционеры получат дивиденды по итогам года, который для многих предприятий, имеющих производственные мощности на востоке Украины, оказался фатальным. Безусловно, размер дивидендов в денежном эквиваленте будет значительно ниже показателя прошлого года. Но ПАО «Донбассэнерго» дает своим акционерам четкий сигнал: социально-экономические и политические потрясения, боевые действия мы не рассматриваем как «ширму», за которой можно спрятать неправильные решения и ошибочные действия. Более того, для Компании – это стимул работать еще лучше, становиться еще сильнее, чтобы остаться надежной опорой для семей энергетиков, добросовестным партнером для городов присутствия, государства, предприятий отрасли и акционеров.

Эдуард Бондаренко,
генеральный директор
ПАО «Донбассэнерго»

СОДЕРЖАНИЕ

раздел 1		раздел 3		раздел 4		раздел 6	
ДОНБАССЭНЕРГО СЕГОДНЯ		АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ		КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ		УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	90
Портрет Компании	11	Выручка и доход	63	Принципы корпоративного управления	71		
Компания на энергетическом рынке	14	Финансовые показатели	64	Структура корпоративного управления	72		
		Чистая прибыль	65	Структура акционерного капитала	74		
раздел 2		ЕВITDA	65	раздел 5		ПРИЛОЖЕНИЯ	
ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ		Движение денежных средств	66	УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ		Приложение 1: Баланс Форма 1	94
Производство	19	Управление ликвидностью и кредитным портфелем	67	Численность и структура персонала. Оплата труда	77	Приложение 2: Баланс Форма 2	96
Топливообеспечение	24	Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние	68	Социальные гарантии и ответственность	78	Приложение 3: Баланс Форма 3	98
Материально-техническое обеспечение	26			Обучение и развитие персонала	79	Приложение 4: Баланс Форма 4	99
Автоматизация бизнес-процессов	27			Корпоративная культура	80	Приложение 5: Выполнение показателей финансового плана за 2014 год	100
Инвестиционная деятельность	28			Ответственность в сфере охраны труда	81	Приложение 6: Выполненные работы по ремонту и восстановлению Славянской ТЭС	102
Ремонт основного и вспомогательного оборудования	32			Ответственность в сфере экологии	85		
Восстановительные работы на Славянской ТЭС	35			Бережливое производство	89		

1 ДОНБАССЭНЕРГО СЕГОДНЯ



ДОНБАССЭНЕРГО — СОВРЕМЕННАЯ ЭНЕРГОГЕНЕРИРУЮЩАЯ, СОЦИАЛЬНО ОТВЕТСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ С БОГАТОЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ИСТОРИЕЙ И ВЫСОКИМ ПОТЕНЦИАЛОМ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ

ПОРТРЕТ КОМПАНИИ

В производственном отношении ПАО «Донбассэнерго» представляет собой единый хозяйственный комплекс, объединяющий предприятия по выработке электрической и тепловой энергии. Основные активы Компании составляют энергоблоки Старобешевской и Славянской ТЭС суммарной установленной мощностью 2 855 МВт.

Основным видом продукции «Донбассэнерго» является электроэнергия, доля которой в общем объеме товарной продукции составляет 97,7%. Также электростанции Компании осуществляют производство и отпуск тепловой энергии в город Николаевку (Славянский район) и поселок Новый Свет (Старобешевский район), обеспечивая тепло-снабжение всех групп потребителей.

В структуре «Донбассэнерго» функционируют и развиваются 7 предприятий (структурных единиц).

Каждая структурная единица вносит вклад в развитие Компании и финансово-экономический результат ее деятельности. Предприятия Компании осуществляют ремонт, наладку и испытания тепло-механического и электрического оборудования, изготовление запасных частей и комплектующих к указанным видам оборудования, развивают новые виды производства – литейное, изготовление теплоизоляционных смесей и материалов, выполняют проектно-изыскательские работы, строительные и ремонтные работы по зданиям и сооружениям ТЭС, оказывают автотранспортные и другие виды услуг.

«Донбассэнерго» обеспечивает добросовестное выполнение своих обязательств перед акционерами: ведет эффективную хозяйственную деятельность, своевременно и в полном объеме выплачивает дивиденды. Доля дивидендов в распределении чистой прибыли составляет 30%.

Компания – надежный и ответственный партнер жителей и органов местного самоуправления в городах присутствия производства – Николаевке

и Новом Свете. Производственная деятельность электростанций «Донбассэнерго» является основным источником наполнения местных бюджетов, а ее социальная политика – залогом поддержания жизнедеятельности и развития городов энергетиков.

В 2014 году Компания дала два важных сигнала о своей ответственности в сфере экологии и сохранения природного потенциала Донецкого региона и Украины. «Донбассэнерго» выступило одним из инициаторов и стало активным участником создания Национального плана сокращения выбросов основных загрязняющих веществ крупными сжигающими установками номинальной тепловой мощностью не менее 50 МВт, что отвечает стратегии развития международного Энергетического Сообщества, членом которого является Украина. Также в Компании принят основополагающий корпоративный документ – Политика в области управления охраной окружающей природной среды.



5 января 1930 года стало настоящим событием в истории не только Донбасса, но и всей страны – Совет Труда и Оборона СССР принял постановление об организации объединения государственных электростанций Донецкого каменноугольного бассейна «Донбассток». Это был день рождения одной из мощнейших энергосистем, которая на каждом этапе своего развития служила плацдармом для внедрения инноваций как в масштабах Советского Союза, так и Европы.



УСТАНОВЛЕННАЯ
МОЩНОСТЬ
СЛАВЯНСКОЙ ТЭС
880
МВт



УСТАНОВЛЕННАЯ
МОЩНОСТЬ
СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС
1 975
МВт



СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ
МОЩНОСТЬ ТЭС
С 1.04.2015
2 890
МВт



ПЕРЕЧИСЛЕНО В БЮДЖЕТ
НАЛОГОВЫХ И ПРОЧИХ
ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ
695,6
млн грн



ПЕРЕЧИСЛЕНО
В ГОСУДАРСТВЕННЫЕ
И ЦЕЛЕВЫЕ ФОНДЫ
194,3
млн грн

СТРУКТУРА КОМПАНИИ



СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС

Эксплуатирует 9 энергоблоков. Энергоблоки № 13 и 12 модернизированы в течение 2013–2014 годов. Здесь установлены электрофильтры с эффективностью золоулавливания не менее 99,85 %, позволившие снизить концентрацию пыли в выбросах до 50 мг/м³, что соответствует европейским стандартам.

СЛАВЯНСКАЯ ТЭС

В 2014 году завершены работы по реконструкции энергоблока № 7 с модернизацией оборудования корпусов 7А и 7Б, которая совпала с кампанией по восстановлению электростанции после боевых действий. По этой же причине прохождение осенне-зимнего максимума 2014–2015 гг. обеспечила неблочная часть электростанции (осталась единственной действующей в Украине из числа аналогичных). Продолжается подготовка к строительству первых в истории независимой Украины новых мощностей – блоков 6А и 6Б – с использованием передовой технологии сжигания низкосортного топлива.

«Донбассэнерго» проводит реформирование сферы охраны труда и промышленной безопасности, целью которого является исключение смертельного травматизма и максимальное снижение уровня производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Созданная в Компании в течение двух лет система управления охраной труда в 2014 году успешно прошла сертификацию в соответствии с международным стандартом OHSAS 18001:2007.

«Донбассэнерго» остается добросовестным партнером государства, своевременно и в полном объеме выполняя свои налоговые обязательства. В 2014 году Компания перечислила в государственный бюджет Украины 695 млн грн налоговых платежей, в социальные фонды – 181 млн грн.

«Донбассэнерго» – генерация, которая всегда подкрепляет декларации конкретными действиями. Быть социально ответственным –

значит принимать эффективные производственные решения, которые способны позитивно отразиться на социально-экономическом, экологическом, культурном аспектах развития общества. Таким решением является старт программы технического перевооружения Компании, результатом которой станет экономичное, экологически чистое и безопасное производство, основанное на применении инновационных технологий. Производство, способное обеспечить высокий конкурентный уровень генерации на энергетическом рынке, рынке труда и рынке социальных технологий. Каждый год приближает «Донбассэнерго» к достижению данной стратегической цели посредством внедрения передовых практик, совершенствования производственных и управленческих процессов. Несмотря на всю свою сложность и неоднозначность, 2014 год не стал исключением.



Сегодняшнее название компании – «Донбассэнерго» – Донецкая энергосистема получила в 1943 году на старте восстановления из руин энергетики Донбасса. Одному из мощнейших в СССР и Европе объединению понадобилось всего 11 месяцев, чтобы турбогенератор Зуевской ГРЭС дал первый «послевоенный» промышленный ток стране. Пострадавшая в результате боевых действий в 2014 году Славянская ТЭС дала первые киловатты в энергосистему Украины спустя 3 месяца после начала восстановительных работ.

КОМПАНИЯ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ

Целью деятельности ПАО «Донбассэнерго» на энергетическом рынке является удовлетворение потребностей государства в электроэнергии путем обеспечения эффективной работы производственных мощностей.

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В УКРАИНЕ В 2013–2014 ГОДАХ

ОТРАСЛЬ	2013		2014		Отклонение	
	млн кВт·ч	%	млн кВт·ч	%	млн кВт·ч	%
Металлургия	35 035	24,8	34 103	25,3	-932	-2,7
Топливная	8 518	6,0	7 391	5,5	-1126	-13,2
Нефтехимическая	4 517	3,2	3 802	2,8	-715	-15,8
Машиностроение	5 176	3,7	4 361	3,2	-815	-15,7
Другая промышленность	12 239	8,6	11 437	8,5	-802	-6,6
Сельское хозяйство	3 636	2,6	3 506	2,6	-130	-3,6
Транспорт	8 452	6,0	7 322	5,4	-1 130	-13,4
Строительство	941	0,7	843	0,6	-99	-10,5
Коммунально-бытовые потребители	17 702	12,5	16 502	12,2	-1 200	-6,8
Другие непромышленные потребители	6 556	4,6	6 435	4,8	-122	-1,9
Население	38 735	27,4	39 152	29,0	+417	1,1
Потребление (нетто)	141 508		134 854		-6653	-4,7
Потери	42 224		36 653		-5572	-13,2
Потребление (брутто)	183 732		171 507		-12 225	-6,7

Потребление электроэнергии брутто в Украине в 2014 году, млн кВт·ч

↓ 12 225



Потребление электроэнергии конечными потребителями, млн кВт·ч

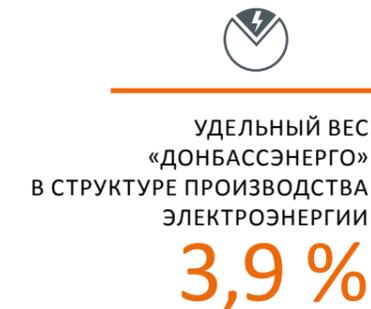
↓ 6653



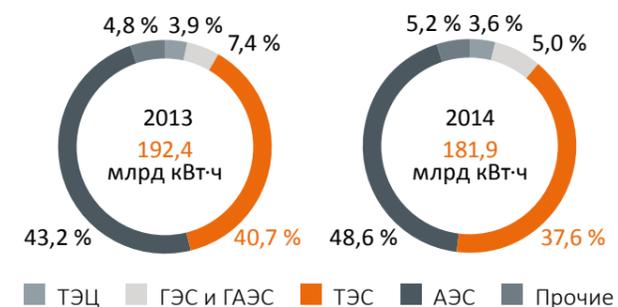
Снижение потребления электроэнергии обусловлено спадом промышленного производства и сложным социально-экономическим положением населения Украины.

В соответствии с Законом Украины «Об электроэнергетике» электроэнергия, произведенная генерирующими компаниями, поступает на Оптовый рынок электроэнергии страны, оператором которого является государственное предприятие «Энергорынок».

Тариф на производство электроэнергии утверждается Национальной комиссией, осуществляющей государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ).



ВЫРАБОТКА ОБЪЕДИНЕННОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ УКРАИНЫ В 2013–2014 ГОДАХ, млрд кВт·ч



ВЫРАБОТКА ГК ТЭС В 2013–2014 ГОДАХ, млрд кВт·ч

↓ 9,8 (8,2%)



ПАО «Донбассэнерго»

↓ 2,4%



ПАО «Центрэнерго»

↑ 0,6%



ПАО «ДТЭК Западэнерго»

↑ 2,4%



ПАО «ДТЭК Днепроэнерго»

↑ 1,6%



ООО «ДТЭК Востокэнерго»

↓ 1,2%



Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины уменьшилось на 5,4% по сравнению с 2013 годом до 181 945 млн кВт·ч.

↓ 10,5 (5,4%)



Тепловая генерация Украины представлена пятью генерирующими компаниями:

ПАО «Донбассэнерго»,
ПАО «Центрэнерго»,
ПАО «ДТЭК Западэнерго»,
ООО «ДТЭК Востокэнерго»,
ПАО «ДТЭК Днепроэнерго».

Доля предприятий ГК ТЭС в 2014 году в общей структуре выработки генерирующих компаний страны составила 37,6%.

Удельный вес «Донбассэнерго» в 2014 году составил 3,9% в общей структуре производства электроэнергии в Украине и 10,4% – в структуре тепловой генерации.



К началу 1931 года был реализован план ГОЭЛРО. В 1933 году на территории Украинской ССР действовали 13 районных электростанций с установленной мощностью около 1 млн кВт. Они обеспечивали 2/3 общей выработки электроэнергии электростанциями республики, равные 3 248 млн кВт·ч.

ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ ГК ТЭС В ОЭС УКРАИНЫ
В 2013–2014 ГОДАХ

ПАО «Донбассэнерго»

↓ 1,3%

2014 3,9

2013 5,2

ПАО «Центрэнерго»

↓ 0,3%

2014 6,9

2013 7,2

ПАО «ДТЭК Днепроэнерго»

↓ 0,1%

2014 9,0

2013 9,1

ПАО «ДТЭК Западэнерго»

↑ 0,2%

2014 9,5

2013 9,3

ООО «ДТЭК Востокэнерго»

↓ 1,6%

2014 8,3

2013 9,9

Другая генерация

↑ 3,1%

2014 62,4

2013 59,3

Генерирующие компании осуществляют свою деятельность на Оптовом рынке электроэнергии на конкурентной основе: в состав заданного графика на планируемые сутки выбираются блоки от самой низкой удельной стоимости до самой дорогой, участвующей в покрытии максимального потребления. Почасовые цены на электроэнергию определяет самый дорогой маневренный блок. Цены на рабочую мощность и маневренность определяются на основании коэффициентов, рассчитанных ГП «Энергорынок». Для всех других производителей НКРЭКУ устанавливает отпускные тарифы на планируемый месяц.

ТАРИФ НА ОТПУЩЕННУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ
ГК ТЭС В 2013–2014 ГОДАХ, грн/МВт·ч

ПАО «Донбассэнерго»

↑ 137,69

2014 766,67

2013 628,98

ПАО «Центрэнерго»

↑ 73,12

2014 661,94

2013 588,82

ПАО «ДТЭК Днепроэнерго»

↑ 40,12

2014 641,14

2013 601,02

ПАО «ДТЭК Западэнерго»

↑ 83,97

2014 774,08

2013 690,11

ООО «ДТЭК Востокэнерго»

↑ 65,1

2014 712,82

2013 647,72

ТАРИФ
НА ОТПУЩЕННУЮ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ
ПО ГК ТЭС СОСТАВИЛ

707,11

грн/МВт·ч

ТАРИФ
«ДОНБАССЭНЕРГО»
В 2014 ГОДУ
СОСТАВИЛ

766,67

грн/МВт·ч

ТАРИФ
«ДОНБАССЭНЕРГО»
В 2014 ГОДУ
ВЫРОС НА

137,69

грн/МВт·ч

Компании ГК ТЭС	2013			2014		
	Отпуск млн кВт·ч	Товар млн грн	Тариф с доп. платежами грн/МВт·ч	Отпуск млн кВт·ч	Товар млн грн	Тариф с доп. платежами грн/МВт·ч
ПАО «Донбассэнерго»	9 006	5 664,6	628,98	6 355	4 872,5	766,67
ПАО «Центрэнерго»	12 585	7 410,4	588,82	11 356	7 517,3	661,94
ПАО «ДТЭК Днепроэнерго»	16 027	9 632,6	601,02	15 029	9 635,4	641,14
ПАО «ДТЭК Западэнерго»	16 238	11 206,0	690,11	15 646	12 111,6	774,08
ООО «ДТЭК Востокэнерго»	17 256	11 177,2	647,72	13 645	9 726,2	712,82
ГК ТЭС	71 112	45 090,8	634,08	62 032	43 863,0	707,11

На протяжении всего 2014 года наблюдалась положительная тенденция к росту тарифов ГК ТЭС – за счет увеличения оптовой рыночной цены (ОРЦ), цен за отпущенную электроэнергию, рабочую мощность и маневренность. Тариф на отпущенную электроэнергию по ГК ТЭС в 2014 году составил 707,11 грн/МВт·ч, что на 73,03 грн/МВт·ч больше, чем в предыдущем году. Тариф «Донбассэнерго» составил 766,67 грн/МВт·ч (+137,69 грн/МВт·ч), что на 21,9 % больше, чем в предыдущем году, – это наибольший показатель роста среди компаний тепловой генерации (по остальным компаниям тариф вырос в среднем на 10,3 %).

Существующая модель рынка единого покупателя является сдерживающим фактором как для эффективного использования мощностей ТЭС, так и для расширения доли тепловой генерации в общей структуре установленной мощности электроэнергетики Украины. В рамках концепции функционирования и развития Оптового рынка электроэнергии, Украина намерена перейти к модели, включающей рынок двусторонних договоров, балансирующий рынок, рынок «на сутки вперед», рынок вспомогательных услуг и т. д.



К концу 1980 года установленная мощность электростанций Украины достигла 37,7 ГВт, производство электроэнергии на них составило 214,4 млрд кВт·ч, и треть этой электроэнергии (31,8 %) приходилась на долю «Донбассэнерго». Мощность всех ее тепловых электростанций

составляла около 13 миллионов киловатт. Этого вполне хватило бы для обеспечения электроэнергией двух таких стран, как Венгрия и Югославия. Лидер отечественной энергетической отрасли – «Донбассэнерго» – к середине 80-х годов двадцатого столетия вырос в крупнейшую мировую энергосистему.

2 ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ



ДОЛЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ
ПРОДУКЦИИ

97,7 %



ПРОИЗВОДСТВО

ОСНОВНЫМ ВИДОМ ПРОИЗВОДСТВА «ДОНБАССЭНЕРГО» ЯВЛЯЕТСЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ДОЛЯ КОТОРОЙ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ СОСТАВЛЯЕТ 97,7 %. УСЛОВИЯ 2014 ГОДА НЕ ПОЗВОЛИЛИ КОМПАНИИ ВЫПОЛНИТЬ ПЛАН ПО ГЕНЕРАЦИИ, ОДНАКО, НЕСМОТРИ НА ТО, ЧТО СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС НАХОДИТСЯ НА НЕПОДКОНТРОЛЬНОЙ УКРАИНЕ ТЕРРИТОРИИ, А НА СЛАВЯНСКОЙ ТЭС В ПЕРИОД С ИЮЛЯ ПО ДЕКАБРЬ 2014 ГОДА ВЕЛИСЬ РЕМОНТНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ, «ДОНБАССЭНЕРГО» ОБЕСПЕЧИЛА НАДЕЖНОЕ НЕСЕНИЕ НАГРУЗКИ ЭНЕРГОБЛОКАМИ В СООТВЕТСТВИИ С ДИСПЕТЧЕРСКИМ ГРАФИКОМ, ПОДДЕРЖАВ, СО СВОЕЙ СТОРОНЫ, СТАБИЛЬНОСТЬ РАБОТЫ ЕДИНОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ.

Выполнение основных технико-экономических показателей

Показатель	ед. изм.	факт 2013	ФП 2014	факт 2014	Отклонения Ф13/Ф14		Отклонения ФП14/Ф14	
					+ / -	%	+ / -	%
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	10 054	8 475	7 141	-2 913	-29,0	-1 334	-15,7
Старобешевская ТЭС		7 648	6 461	5 906	-1 742	-22,8	-555	-8,6
Славянская ТЭС		2 405	2 015	1 235	-1 171	-48,7	-780	-38,7
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	9 006	7 573	6 355	-2 651	-29,4	-1 218	-16,1
Старобешевская ТЭС		6 865	5 779	5 272	-1 593	-23,2	-507	-8,8
Славянская ТЭС		2 141	1 794	1 084	-1 058	-49,4	-710	-39,6
Структура отпуска электроэнергии СЕ	%	100,0	100,0	100,0	0,0	0	0,0	0
Старобешевская ТЭС		76,2	76,3	82,9	6,7	8,8	6,6	8,7
Славянская ТЭС		23,8	23,7	17,1	-6,7	-28,3	-6,6	-28,0
Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	г/кВт·ч	417,2	417,4	415,0	-2,2	-0,5	-2,4	-0,6
Старобешевская ТЭС		416,4	416,0	414,0	-2,4	-0,6	-2,0	-0,5
Славянская ТЭС		419,9	421,6	420,2	0,3	0,1	-1,4	-0,3
Коэффициент использования установленной мощности	%	40,6	33,7	28,4	-12,2	-30,1	-5,3	-15,7
Старобешевская ТЭС		44,9	37,0	33,9	-11,0	-24,4	-3,1	-8,4
Славянская ТЭС		31,2	26,1	16,0	-15,2	-48,7	-10,1	-38,7

ПРОИЗВОДСТВО

КОЭФФИЦИЕНТ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

28,4 %

ЗАТРАТЫ
НА ТОПЛИВО
СОСТАВИЛИ

72,8 %

грн/МВт·ч

Выработка электроэнергии, млн кВт·ч

↓ 2 931 млн кВт·ч



Выработка электроэнергии в 2014 году по сравнению с 2013 годом снизилась на 2 913 млн кВт·ч, по сравнению с финансовым планом на 2014 год – на 1 334 млн кВт·ч.

Коэффициент использования установленной мощности, %

↓ 12,2 %



Удельный расход условного топлива, г/кВт·ч

↓ 2,2 г/кВт·ч



По отношению к 2013 году удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии по Компании за 2014 год снизился на 2,2 г/кВт·ч.

- На Старобешевской ТЭС снижение на 2,4 г/кВт·ч произошло в основном за счет увеличения калорийности сжигаемого угля и снижения числа пусков энергоблоков.
- На Славянской ТЭС увеличение удельного расхода условного топлива на 0,3 г/кВт·ч произошло преимущественно за счет снижения средней нагрузки и увеличения расхода электроэнергии на собственные нужды в связи с повреждениями на энергоблоке № 7 в результате боевых действий и, как следствие, работы первой очереди с ухудшенными технико-экономическими показателями.

Выполнение плана не в полном объеме обусловлено следующими факторами:

- изменением диспетчерского графика нагрузок в связи со сложившейся в Украине ситуацией и рядом сетевых ограничений по выдаче мощности для Старобешевской ТЭС;
- значительным повреждением оборудования, зданий и сооружений, коммуникаций Славянской ТЭС в результате непродолжительных, но интенсивных боевых действий.

Снижение выработки электроэнергии в 2014 году привело к снижению коэффициента использования установленной мощности до 28,4% по «Донбассэнерго», что на 12,2% ниже показателя 2013 года и на 5,3% ниже показателей финансового плана на 2014 год.

По сравнению с показателями финансового плана на 2014 год удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии по итогам 2014 года по Компании снизился на 2,4 г/кВт·ч.

- По Старобешевской ТЭС снижение на 2,0 г/кВт·ч произошло в основном за счет увеличения калорийности сжигаемого угля и снижения числа пусков энергоблоков.
- По Славянской ТЭС снижение на 1,4 г/кВт·ч произошло, главным образом, за счет влияния в первой половине года показателей работы корпуса котла 7А, прошедшего реконструкцию, и увеличения калорийности сжигаемого угля.

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ ЗА 2014 ГОД

Наименование затрат	факт 2013		ФП 2014		факт 2014		отклонение от факта 2013		отклонение от ФП 2014	
	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%
1. Производственная себестоимость, всего	4 655,2	96,9	4 424,4	96,8	3 523,8	96,5	-1 131,4	-24,3	-900,6	-20,4
Услуги производственного характера, в т. ч.	156,5	3,2	190,8	4,2	127,8	3,5	-28,7	-18,3	-63,0	-33,0
эксплуатационные	25,5	0,5	36,7	0,8	27,3	0,7	1,8	7,1	-9,4	-25,6
ремонтные	131,0	2,7	154,1	3,4	100,5	2,8	-30,5	-23,3	-53,6	-34,8
Сырье и вспомогательные материалы, в т. ч.	145,3	3,0	146,2	3,2	124,1	3,4	-21,2	-14,6	-22,1	-15,1
плата за воду	22,4	0,5	22,3	0,5	20,1	0,6	-2,3	-10,3	-2,2	-9,9
эксплуатационные	54,6	1,1	39,8	0,9	30,4	0,8	-24,2	-44,3	-9,4	-23,6
ремонтные	68,3	1,4	84,1	1,8	73,6	2,0	5,3	7,8	-10,5	-12,5
Топливо со стороны	3 588,0	74,7	3 363,2	73,6	2 660,8	72,8	-927,2	-25,8	-702,4	-20,9
Энергия со стороны	16,1	0,3	11,3	0,2	6,0	0,2	-10,1	-62,7	-5,3	-46,9
Затраты на оплату труда	334,4	7,0	308,4	6,8	264,0	7,2	-70,4	-21,1	-44,4	-14,4
Единый социальный взнос	122,7	2,6	114,1	2,5	96,3	2,6	-26,4	-21,5	-17,8	-15,6
Амортизация	119,0	2,5	123,4	2,7	119,7	3,3	0,7	0,6	-3,7	-3,0
Прочие затраты, в т. ч.	173,2	3,6	167,0	3,6	125,1	3,5	-48,1	-27,8	-41,9	-25,1
плата за экологию	148,4	3,1	145,3	3,2	108,4	3,0	-40,0	-27,0	-36,9	-25,4
плата за землю	1,4	0,0	2,0	0,0	2,0	0,1	0,6	42,9	0,0	0,0
прочие нужды	23,4	0,5	19,7	0,4	14,8	0,4	-8,6	-36,8	-4,9	-24,9
2. Административные затраты	148,8	3,1	144,2	3,2	129,1	3,5	-19,7	-13,2	-15,1	-10,5
3. Расходы на сбыт	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,3	-100,0	0,0	0,0
Всего затрат	4 804,3	100,0	4 568,6	100,0	3 652,9	100,0	-1 151,4	-24,0	-915,7	-20,0

В структуре полной себестоимости отчетного периода основной составляющей являются затраты на топливо – 72,8%, которые в абсолютной величине снижены в сравнении с показателем прошлого года на 1,9% и ниже показателя финансового плана на 0,8%.

Фактические затраты на оплату труда с единым социальным взносом за 2014 год больше соответствующих показателей финансового плана на 5,4% и составляют 9,8% в структуре общих затрат товарной продукции.

ПРОИЗВОДСТВО



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) ДЛЯ СОБСТВЕННЫХ СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ

35,7

млн грн
«ЭЛЕКТРОРЕМОНТ»

ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ КОМПАНИИ ЗА 2014 ГОД, тыс. грн

№ п/п	Наименование СЕ	Объем реализации готовой продукции, работ (услуг), в т. ч.					
		Сторонним заказчикам			Для собственных структурных единиц		
		Факт 2013	ФП 2014	Факт 2014	Факт 2013	ФП 2014	Факт 2014
1	2	3	4	5	6	7	8
1	СЕ «Электроремонт», всего	35 174	38 304	34 366	33 926	39 322	35 683
	в том числе:						
1.1	готовая продукция	30 228	33 594	32 090	19 491	24 700	19 347
1.2	ремонт электромеханического оборудования	1 061	1 024	310	439	391	1 793
1.3	ремонт электротехнического оборудования	3 274	3 288	1 502	13 996	14 231	14 543
1.4	прочие виды деятельности	611	398	464			
2	СЕ «ДЭСР», всего	1 397	13 527	1 234	39 172	26 407	31 766
	в том числе:						
2.1	готовая продукция	538	12 691	34	86	314	471
2.2	обмуровка и изоляция оборудования	302			20 587	9 412	15 781
2.3	автоуслуги	103	197	368	2 013	2 475	1 568
2.4	ремонтно-строительные работы	31			14 437	13 314	13 636
2.5	прочие виды деятельности	423	639	832	2 049	892	310
3	СЕ «ДЭН», всего	1 907	1 696	1 294	8 942	9 294	6 447
	в том числе:						
3.1	готовая продукция	35	8	7	1034	780	73
3.2	наладочные работы	1 436	1 308	905	7 908	8 514	6 368
3.3	прочие виды деятельности	436	380	382			6
4	СЕ «ДонтЭП», всего	8 824	8 121	6 395	22 820	28 569	21 333
	в том числе:						
4.1	проектные работы	8 275	7 417	5 038	21 687	27 284	20 025
4.2	операционная аренда активов	385	390	208			
4.3	прочие виды деятельности	164	314	1 149	1 133	1 285	1 308
5	СЕ «ПАТ», всего	172	121	273	8 895	7 935	7 061
	в том числе:						
5.1	автоуслуги	21			7 115	7 935	7 061
5.2	услуги ремонтных цехов	1			1 780		
5.3	прочие виды деятельности	150	121	273			
6	СЕ «Энерготорг», всего	66 819	45 829	48 616	1 299	1 261	2 098
	в том числе:						
6.1	реализация товаров	62 123	41 330	44 773	558	490	1 387
6.2	рыночный сбор	153	134	121			
6.3	торговое обслуживание	23	20	4	680	708	680
6.4	операционная аренда активов	2 120	1 980	1 673			
6.5	прочие виды деятельности	2 400	2 365	2 045	61	63	31



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) ДЛЯ СОБСТВЕННЫХ СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ

31,8

млн грн
«ДЭСР»

Структурные единицы «Донбассэнерго» производят продукцию и оказывают услуги не только собственным предприятиям Компании, но и сторонним заказчикам. Высокая квалификация персонала, собственные разработки и, в некоторых случаях, уникальное для региона оборудование обеспечивают конкурентоспособность предприятий Компании. В 2014 году, в связи с резко ухудшившимися условиями ведения хозяйственной деятельности в Донецкой области, объем деятельности предприятий «Донбассэнерго» вне структуры генерации объективно сократился. Однако по тем договорам, которые были заключены в конце 2013 года и в начале 2014 года, структурные единицы выполнили свои обязательства качественно и без нарушения сроков.



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) ДЛЯ СОБСТВЕННЫХ СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ

6,4

млн грн
«ДЭН»

Объем работ внутри Компании также сократился по сравнению с 2013 годом и финансовым планом на 2014 год. Несколько выровняли ситуацию ремонтно-восстановительные работы на Славянской ТЭС (проектные работы, ремонт электрооборудования, восстановление зданий и сооружений). Тем не менее даже в сложных условиях 2014 года СЕ «Электроремонт» добились положительной динамики по объемам производства для внутренних потребностей Компании и незначительного сокращения объемов продукции для сторонних организаций по сравнению с прошлым годом, которое произошло, в основном, по причине значительных затруднений с логистикой.



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) ДЛЯ СОБСТВЕННЫХ СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ

21,3

млн грн
«ДонтЭП»



В праздничные ноябрьские дни 1967 года в Новый Свет прибыл лично министр энергетики и электрификации УССР Побегайло, в прошлом – управляющий трестом «Донбассэнерго». Он приехал, чтобы вручить коллективу станции памятное знамя с надписью: «Победитель в социалистическом соревновании в честь 50-летия Великой Октябрьской социалистической революции» на вечное хранение.

А 3 августа 1970 года коллектив сквозной вахты «В» во главе с начальником смены Михно завершил выработку первых 100 миллиардов киловатт-часов на Старобешевской ГРЭС. Это был очередной рубеж для станции, которую работавшие на ней люди, безусловно, считали одной из лучших в «Донбассэнерго» наряду с рекордными «восьмисоттысячниками» Славянской ГРЭС.



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) ДЛЯ СОБСТВЕННЫХ СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ

7,1

млн грн
«ПАТ»



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) ДЛЯ СОБСТВЕННЫХ СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ

2,1

млн грн
«Энерготорг»

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ – ФУНДАМЕНТАЛЬНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «ДОНБАССЭНЕРГО», БЛАГОДАРЯ КОТОРОМУ СОЗДАЕТСЯ УСТОЙЧИВАЯ ОСНОВА НЕСЕНИЯ СТАБИЛЬНОЙ НАГРУЗКИ ЭНЕРГБЛОКАМИ СТАНЦИЙ КОМПАНИИ. КАЧЕСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА, НАДЕЖНОЕ ПАРТНЕРСТВО С УГОЛЬНЫМИ КОМПАНИЯМИ, ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ МАЗУТА, ПОСТАВЩИКАМИ ПРИРОДНОГО ГАЗА И ЖЕЛЕЗНОЙ ДОРОГОЙ УКРАИНЫ, ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ ПОДХОД К КОНТРОЛЮ КАЧЕСТВА ТОПЛИВА, ГРАМОТНАЯ ЛОГИСТИКА И ВЕДЕНИЕ СКЛАДОВ ФОРМИРУЮТ ЭФФЕКТИВНУЮ ТОПЛИВНУЮ ПОЛИТИКУ «ДОНБАССЭНЕРГО». ПРИНЯТЫЕ В КОМПАНИИ СТАНДАРТЫ В СФЕРЕ ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ ПОЗВОЛИЛИ ДОБИТЬСЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ДАЖЕ В БЕСПРЕЦЕДЕНТНЫХ УСЛОВИЯХ 2014 ГОДА.

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ. ПРИХОД ТОПЛИВА ПО ВИДАМ И МАРКАМ. ДАВАЛЬЧЕСКОЕ ТОПЛИВО

Поставки топлива на электростанции Компании в 2014 году проводились на основании утвержденных Министерством энергетики и угольной промышленности летнего прогнозного баланса электроэнергии ОЭС Украины и прогнозного (ориентировочного) состава энергоблоков, с целью производства электроэнергии в запланированных объемах и создания необходимых складских запасов угольной продукции.

Угольная продукция поставлялась по договорам с ГП «Уголь Украины» и поставщиками угольной продукции отечественных предприятий отрасли с обеспечением выполнения единых требований относительно качества топлива, в соответствии с техническими условиями, установленными ДСТУ 4083-2012 «Уголь каменный и антрацит для пылевидного сжигания на тепловых электростанциях. Технические условия».

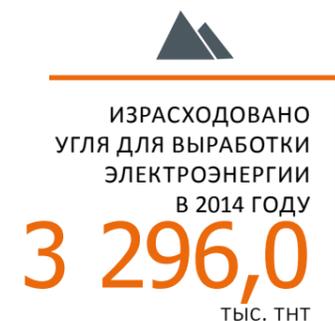
По состоянию на 01.01.2015 года на складах Старобешевской и Славянской электростанций было накоплено:

- угля – 141,5 тыс. тонн (по состоянию на 01.01.2014 – 544,7 тыс. тонн);
- мазута – 3,9 тыс. тонн (по состоянию на 01.01.2014 – 3,5 тыс. тонн).

В 2014 году расчеты за поставленную угольную продукцию произведены в сумме 2 631,42 млн грн, что составляет 101,09 % общей стоимости поставленного угля.

Поставка природного газа в 2014 году осуществлялась на структурные единицы ПАО «Донбассэнерго» централизованно Национальной акционерной компанией «Нафтогаз Украины», Обществом с ограниченной ответственностью «ТРАНС-ГАЗ БЮРО» и Обществом с ограниченной ответственностью «ГАЗИНВЕСТ-ТРЕЙДИНГ», что позволило обеспечить бесперебойный производственный процесс.

«Донбассэнерго» в 2014 году приобретено природного газа:



- в НАК «Нафтогаз Украины» в объеме 24,2 млн м³ на сумму 145,2 млн грн;
- в ООО «ТРАНС-ГАЗ БЮРО» в объеме 13,90 млн м³ на сумму 68,0 млн грн;
- в ООО «ГАЗИНВЕСТ-ТРЕЙДИНГ» в объеме 6,0 млн м³ на общую сумму 39,0 млн грн.

Сумма расчетов с НАК «Нафтогаз Украины» в 2014 году составила 150,9 млн грн – 103,8 %, с учетом предоплаты в сумме 4,6 млн грн за январь 2014 года, проведенной в декабре 2013 года. Предоплата за январь 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» составляет 10,3 млн грн.

Расчет с ООО «ТРАНС-ГАЗ БЮРО» за природный газ, приобретенный в 2014 году, произведен в полном объеме и составил 68,3 млн грн.

Расчет с ООО «ГАЗИНВЕСТ-ТРЕЙДИНГ» произведен на уровне 92,3 % от стоимости природного газа, закупленного в 2014 году, и составляет 36,0 млн грн.

Расход топливного мазута осуществлялся на Старобешевской ТЭС для разжигания и подсветки при недостатке газа и сушке шлама для блока № 4 в объеме 2 644,0 тонн.

Топливо на производство энергии

Вид топлива	ед. изм.	факт 2013	ФП 2014	факт 2014
Уголь				
Калорийность	ккал/кг	5 305	5 345	5 544
Доля в структуре	%	98,2	97,7	98
Газ				
Калорийность	ккал/кг	7 979	7 928	7 983
Доля в структуре	%	2,1	2,3	1,9
Мазут				
Калорийность	ккал/кг	9 346	9 376	9 590
Доля в структуре	%	0,1	0,0	0,1

Поступление топлива на электростанции компании по видам

Вид топлива	ед. изм.	2013	2014	Отклонения
Уголь	тыс. т	4 923,2	2 914,5	2 008,7
Мазут	тыс. т	1,8	6,0	+4,2
Газ	тыс. м ³	61 810,5	43 253,7	18 556,8

Расход сожженного топлива по видам для выработки электроэнергии

Вид топлива	ед. изм.	факт 2013	ФП 2014	факт 2014	Δ к ФП 2014
Уголь	тыс. тнТ	4 895,6	4 077,4	3 296,0	-781,4
Газ	млн м ³	61,1	64,4	43,2	-21,2
Мазут	тыс. тнТ	0,8	0,5	1,9	1,5

Факт получения эксплуатационного угля по маркам, тыс. тонн

Марка	2013	2014	Отклонения
А	3 187 667	1 549 842	-1 637 825
Т	1 036 825	1 237 408	200 583
Шлам антрацитовый	167 918	127 260	-40 658



На Старобешевской ГРЭС, первой в объединении, в середине 70-х годов двадцатого столетия на последнем построенном к этому моменту блоке была смонтирована система управления «Сириус» с электронно-вычислительной машиной. Такие машины не только рационально распределяли нагрузку по блокам, но и рассчитывали потребность топлива.



ПРОВЕДЕНО

133

процедуры открытых торгов

МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

ВЫСТРОЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ЖЕСТКИМИ ВНУТРЕННИМИ СТАНДАРТАМИ КАЧЕСТВА РАБОТА ПО МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОИЗВОДСТВА ПОЗВОЛИЛА «ДОНБАССЭНЕРГО» В СЛОЖНЫХ УСЛОВИЯХ 2014 ГОДА, В УСЛОВИЯХ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ПЯТИ ИЗ ВОСЬМИ СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ, В ТОМ ЧИСЛЕ СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС, НА ТЕРРИТОРИИ, НЕПОДКОНТРОЛЬНОЙ УКРАИНЕ, ОПЕРАТИВНО И ГРАМОТНО РЕАГИРОВАТЬ НА НОВЫЕ ДЛЯ СПЕЦИАЛИСТОВ КОМПАНИИ ВЫЗОВЫ И ОБЕСПЕЧИТЬ ВЫПОЛНЕНИЕ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ, РЕМОНТНЫХ КАМПАНИЙ И ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ С МАКСИМАЛЬНЫМ СОБЛЮДЕНИЕМ ГРАФИКА. ОРГАНИЗАЦИЯ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ В КОМПАНИИ ОСНОВАНА НА ПРИНЦИПАХ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ПРОЗРАЧНОСТИ НА ВСЕХ ЭТАПАХ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПОК, ДОБРОСОВЕСТНОЙ КОНКУРЕНЦИИ И НЕДИСКРИМИНАЦИИ УЧАСТНИКОВ, А ТАКЖЕ ПРЕДОТВРАЩЕНИИ КОРРУПЦИОННЫХ ДЕЙСТВИЙ И ЗЛОУПОТРЕБЛЕНИЙ.

В своей деятельности «Донбассэнерго» руководствуется, в частности, Законами Украины «Об особенностях осуществления закупок в отдельных сферах хозяйственной деятельности» № 4851 от 24 мая 2012 г. и «Об осуществлении государственных закупок» от 1 июня 2010 года № 2289, а с 18 апреля 2014 года – Законом Украины «Об осуществлении государственных закупок» от 10 апреля 2014 г. № 1197. Проведение закупок товаров, работ и услуг за средства, полученные в результате хозяйственной деятельности Компании, осуществляется в соответствии с указанными Законами, а также на основании Положения о закупках, утвержденного приказом ПАО «Донбассэнерго» от 25.03.2014 г. № 52. При этом в случаях, когда стоимостные границы предмета закупки превышают суммы, определенные статьей 4 Закона «Об особенностях осуществления закупок в отдельных сферах хозяйственной деятельности», применяется одна из процедур закупок, этапы проведения которой строго регламентированы законодательством. Для организации и проведения таких процедур в «Донбассэнерго» созданы комитеты по конкурсным торгам.

Основной процедурой закупок для предприятия является процедура открытых торгов. На протяжении 2014 года комитетами по конкурсным торгам ПАО «Донбассэнерго» было проведено 133 процедуры открытых торгов, в том числе комитетами по конкурсным торгам:

Аппарата управления	110 процедур
Старобешевской ТЭС	16 процедур
Славянской ТЭС	6 процедур
СЕ «Электроремонт»	1 процедура

Наиболее значимыми в стоимостном выражении являются закупки оборудования и работ для проведения реконструкции энергоблоков № 6 и № 7 Славянской ТЭС. Общая сумма обязательств по заключенным договорам составляет 339 млн грн и 27 млн грн соответственно. Также, для осуществления ремонтно-восстановительных работ на Славянской ТЭС, пострадавшей во время проведения АТО летом 2014 г., было проведено 6 процедур открытых торгов, в результате которых заключены договоры на общую сумму около 130 млн грн.

АВТОМАТИЗАЦИЯ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ

СОГЛАСНО ПРИНЯТОЙ В 2013 ГОДУ ИТ-СТРАТЕГИИ «ДОНБАССЭНЕРГО», В КОМПАНИИ ПРОВОДИТСЯ АВТОМАТИЗАЦИЯ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ, КОТОРАЯ ПРИЗВАНА ПРИВЕСТИ КАЖДЫЙ ИЗ НИХ К ВЫСОКИМ СТАНДАРТАМ СОВРЕМЕННОГО МЕНЕДЖМЕНТА, УНИФИЦИРОВАТЬ ДАННЫЕ ПРОЦЕССЫ В АППАРАТЕ УПРАВЛЕНИЯ И СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦАХ И, В КОНЕЧНОМ ИТОГЕ, ПОВЫСИТЬ ИХ ЭФФЕКТИВНОСТЬ. СТРАТЕГИЯ ПРЕДПОЛАГАЕТ ПОЭТАПНУЮ РЕАЛИЗАЦИЮ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ НЕОБХОДИМЫХ СРЕДСТВ И ЧЕТКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ АЛГОРИТМА ИЗМЕНЕНИЙ. НЕСМОТРЯ НА СЛОЖНЫЕ УСЛОВИЯ 2014 ГОДА, КОМПАНИИ УДАЛОСЬ РЕШИТЬ РЯД ПРИНЦИПИАЛЬНЫХ ЗАДАЧ В РАМКАХ ОПТИМИЗАЦИИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ.

Для автоматизации бизнес-процессов в 2014 году реализованы следующие ИТ-проекты:

- внедрение комплексной системы управления (продолжение);
- создание надежной отказоустойчивой сетевой ИТ-инфраструктуры с дублированием каналов связи и использованием автоматического динамического переключения;
- миграция серверной ИТ-инфраструктуры в новый Датацентр;
- строительство СКС на структурных единицах (продолжение);
- организация сервиса телефонной связи на основе IP сетей;
- внедрение системы объединенных коммуникаций на основе Microsoft Lync.

В связи с изменением места работы аппарата управления Компании и СЕ ДонТЭП в условиях начавшихся боевых действий, был оснащен

и запущен временный офис в Донецкой области, а затем – новый офис в г. Киеве.

В 2015 г. в рамках дорожной карты ИТ-стратегии Компании запланирована реализация проекта по организации службы поддержки пользователей Service Desk на основе процессов ITIL. Также на первое полугодие 2015 года запланирован проект по внедрению сервиса централизованного управления печатью, что позволит повысить качество и снизить стоимость предоставляемой услуги.

В период 2015–2016 гг. планируется продолжить внедрение комплексной системы управления предприятием на базе 1С УПП по следующим приоритетным направлениям:

- бухгалтерский и налоговый учет;
- казначейство;
- управление обслуживанием и ремонтом оборудования;
- управление автотранспортом.



В 1950 году во Всесоюзном социалистическом соревновании «Донбассэнерго» было представлено 17 работ, часть из которых по своему значению выходила за рамки Донбасса и распространялись на одну из самых больших энергосистем в мире – Объединенную систему Юга.

Например, группа инженеров и техников связи «Донбассэнерго», «Днепроэнерго» и «Ростовэнерго» выполнила работу по сооружению десятков каналов телемеханики с помощью неиспользуемой обычно аппаратуры досрочно.

Экономический эффект от выполненной работы превысил 1 млн рублей.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

«ДОНБАССЭНЕРГО» ВЫСТРАИВАЕТ ИНВЕСТИЦИОННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ В ДВУХ НАПРАВЛЕНИЯХ – ПРИВЛЕЧЕНИЕ В НЕОБХОДИМОМ ОБЪЕМЕ И РАЦИОНАЛЬНОЕ ОСВОЕНИЕ СРЕДСТВ В ХОДЕ РЕКОНСТРУКЦИИ ОСНОВНОГО И ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, КАПИТАЛЬНЫХ РЕМОНТОВ ЭНЕРГОБЛОКОВ, ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ.

Политика Компании в сфере инвестиций основана на принципах открытости, экономической целесообразности и социальной ориентированности. Проекты «Донбассэнерго», которые предполагают привлечение инвестиционных ресурсов,

призваны повысить экономичность и безопасность производства, снизить его негативное влияние на окружающую среду, создать дополнительные рабочие места, обеспечить дальнейшее развитие городов присутствия.

КАПИТАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

№	Наименование	2011 млн грн	2012 млн грн	2013 млн грн	2014 млн грн
1	Капитальные инвестиции, в т. ч.:	299,3	399,0	936,4	817,7
	Старобешевская ТЭС	269,3	302,7	500,7	396,2
	Славянская ТЭС	21,9	67,5	396,6	393,4
1.1.	Капитальное строительство	100,2	286,5	822,5	737,0
	Старобешевская ТЭС	96,8	278,5	458,4	354,1
	Славянская ТЭС	3,4	7,5	364,1	382,1
1.2.	Затраты, связанные с улучшением объекта (капитальный ремонт)	188,3	69,8	62,6	53,7
	Старобешевская ТЭС	168,4	10,9	29,3	38,8
	Славянская ТЭС	15,7	47,1	16,2	7,2
1.3.	Приобретение машин и оборудования	9,5	37,7	42,9	17,3
	Старобешевская ТЭС	3,6	12,1	11,9	2,7
	Славянская ТЭС	2,6	12,1	14,1	3,1
1.4.	Затраты на другие необоротные материальные активы	0,9	3,4	4,9	2,2
	Старобешевская ТЭС	0,4	1,3	1,1	0,7
	Славянская ТЭС	0,1	0,6	1,9	1,0
1.5.	Инвестиции в нематериальные активы	0,4	1,6	3,5	7,5
	Старобешевская ТЭС	0,02	0,05	0,08	0
	Славянская ТЭС	0,12	0,24	0,2	0,01

Капитальные инвестиции, млн грн



Объекты реконструкции	План 2015 млн грн
Старобешевская ТЭС	12,1
Блок № 12 (станционная система управления)	12,1
Славянская ТЭС	185,1
Блок № 6	117,6
Блок № 7	67,5
Итого	197,2



ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ
ИНВЕСТИЦИЙ
ПО РЕКОНСТРУКЦИИ
ЭНЕРГОБЛОКА № 12
СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС
В 2014 ГОДУ

347,7
млн грн



ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ
ИНВЕСТИЦИЙ
ПО РЕКОНСТРУКЦИИ
ЭНЕРГОБЛОКА № 6
СЛАВЯНСКОЙ ТЭС
В 2014 ГОДУ

55,7
млн грн



ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ
ИНВЕСТИЦИЙ
ПО РЕКОНСТРУКЦИИ
ЭНЕРГОБЛОКА № 7
СЛАВЯНСКОЙ ТЭС
В 2014 ГОДУ

305,4
млн грн

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА № 12
СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС

В 2014 году Компания завершила реконструкцию энергоблока № 12 Старобешевской ТЭС.

В марте 2014 года энергоблок был подключен к сети.

4 ноября 2014 года получен сертификат ГАСК, который подтверждает соответствие объекта проектной документации и готовность его к эксплуатации. В результате реконструкции мощность энергоблока увеличена на 10 МВт и теперь составляет 210 МВт.

По результатам работы за 12 месяцев 2014 года освоение капитальных инвестиций по реконструкции энергоблока № 12 Старобешевской ТЭС (1-я очередь строительства) составило 347,7 млн грн.

Финансовая составляющая проекта

Проектная стоимость реконструкции – **755,0 млн грн**
Фактическая стоимость реализации проекта – **712,4 млн грн**

В ходе реконструкции основного оборудования энергоблока выполнены:

- модернизация котлоагрегата со вспомогательным оборудованием;
- модернизация турбоагрегата К-200-130 и вспомогательного оборудования;
- замена генератора;
- модернизация электротехнического оборудования;
- строительство электрофильтра для очистки дымовых газов от пыли;
- модернизация КИПиА.

Технико-экономические показатели до и после реконструкции энергоблока

Показатель	Единица измерения	До	После
Мощность	МВт	200	210
Удельный расход условного топлива	гУТ/кВт·ч	424,8	375,7
Годовой отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	701	1 037
Выбросы пыли в атмосферу	мг/нм ³	2 860	48,8

Кроме того, проектом реконструкции энергоблока № 12 предусмотрено внедрение Станционной системы управления (ССУ) Старобешевской ТЭС, согласно требованиям ГП «НЭК Укрэнерго» и Минэнергоугля. Стоимость внедрения системы составляет 12,1 млн грн.

ССУ предназначена для обеспечения управления производством электроэнергии Старобешевской ТЭС при одновременном выполнении функций автоматического регулирования частоты и мощности в ОЭС Украины. А также для отображения производственных показателей и передаче их на информационные, технические, диспетчерские центры.

В 2014 году заключен договор на внедрение ССУ. Срок выполнения – 1 квартал 2015 года.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА № 7
СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

Энергоблок № 7 Славянской ТЭС – единственный работающий блок станции, который обеспечивает теплом город Николаевку. Учитывая необходимость выполнения большого объема работ, реконструкцию блока запланировано проводить в несколько этапов.

Сметная стоимость проекта
составляет 2 936,8 млн грн:

- **1-я очередь** — 474,9 млн грн (включает модернизацию корпуса 7А, дополнительного оборудования и электрофильтров);
- **2-я очередь** — 628,8 млн грн (включает модернизацию корпуса 7Б, дополнительного оборудования и электрофильтров);
- **3-я очередь** — 804,7 млн грн (модернизация котлоагрегата ТПП-200-1, турбины К-800-240-2 и дополнительного турбинного оборудования);
- **4-я очередь** — 1 028,4 млн грн (строительство системы сероочистки (СОУ)).

Реализация проекта:

В 2013 году выполнен основной объем работ первой очереди реконструкции (корпус 7А котлоагрегата, электрофильтр 7А и др.).

В 2014 году выполнен основной объем работ второй очереди реконструкции, а именно:

- реконструкция корпуса 7Б котлоагрегата;
- реконструкция системы золоудаления (золошлакопроводы и багерная);
- реконструкция электрооборудования КРУ 6 кВ, замена секции 7РГ;
- поставка модернизированного вала ППС № 3;
- замена электродвигателя ПЭН-2;
- реконструкция электрооборудования РУ-0,4 кВ секции 7НБ, 7НВ, 7НД;
- реконструкция вспомогательного оборудования энергоблока (замена газоходов от конвективной шахты до регенеративного воздухоподогревателя (РВП), реконструкция РВП № 6–10, замена сливных насосов (СЭН) 1 и 2, ремонт тепловой изоляции и обмуровки, замена сетчатых фильтров ФС-400 на ФС-500;
- реконструкция паровой панельной сушилки ППС № 3.

Перенесены на период 2016–2017 гг.
следующие объемы работ:

- реконструкция газоочистного оборудования сушильно-размолочной системы (СРС-2) пылеприготовительного цеха (ППЦ);
- реконструкция электрооборудования КРУ 6-кВ, замена секции 7РА;
- реконструкция электрофильтра корпуса 7Б (в т. ч. СМУГ и ПЗУ);
- реконструкция энергоблока. Вспомогательное оборудование (замена циклонов и газоходов газовой рециркуляции, замена вентилятора ВО-2А, замена дымососов);
- реконструкция гидротехнических объектов (замена ЦНС 6 и 7, замена сетки 6 и 7);
- прочие работы (кровля, дороги, благоустройство и т. д.).

В 2015 году (период с мая по август)
планируется выполнить:

- замену водяного экономайзера 1 ступени 7А;
- замену водяного экономайзера 1 ступени 7Б;
- реконструкцию электрооборудования КРУ-6кВ, замену секции 7РВ.

Выполнение третьей очереди, которая предусматривает реконструкцию основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата и другие мероприятия, ожидается в 2016–2017 гг.

По результатам работы за 12 месяцев 2014 года, освоение капитальных инвестиций по реконструкции энергоблока № 7 Славянской ТЭС составило 305 млн грн.

Технико-экономические показатели до и после
реконструкции энергоблока

Показатель	Единица измерения	До	После
Мощность (располагаемая)	МВт	760	800
Удельный расход условного топлива	г/т/кВт·ч	411,7	366,1
Годовой отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	2 912	3 638
Выбросы пыли в атмосферу	мг/м ³	7А – 985 7Б – 700	7А – 50 7Б – 50

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОБЛОКА № 6
СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

В Компании продолжается реализация самого масштабного за годы независимости Украины проекта по реконструкции энергоблока № 6 Славянской ТЭС с разделением на энергоблоки № 6Б и № 6А по 330 МВт каждый с использованием технологии ЦКС, реализация которого запланирована в период 2014–2023 гг.

Реализация проекта в 2014 году

Январь – начало разработки проектной документации, стадия «П» (генеральный проектировщик – ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект»).

Июнь – завершен демонтаж здания котельного отделения и фундаментов турбинного отделения.

Июль – начаты работы по переносу общестанционной компрессорной станции, общестанционных баков запаса конденсата и насосной БЗК, получивших значительные повреждения в ходе проведения АТО.

Август – создание Офиса управления проектом по реконструкции блока № 6 в рамках организационной структуры ПАО «Донбассэнерго».

Октябрь – завершен перенос золошлакопроводов I очереди.

Ноябрь – завершен монтаж баков БЗК, насосной станции БЗК, компрессорных установок.

Декабрь – завершено обследование строительных конструкций главного корпуса II очереди, разработана схема выдачи мощности блоками на ОРУ.

Основные контрагенты Компании
в рамках реализации проекта

Изготовление турбоагрегата – ОАО «Турбоатом». Изготовление генератора – ГПЗ «Электротяжмаш». Субпроектные организации – ООО «Укратомэнергопроект», ГПИ НИИ «Укрэнергомержепроект». Строительные и подготовительные работы на площадке – ООО «Донбасстеплоэлектромонтаж», ООО «Монтажспецтехнология».

По результатам работы за 12 месяцев 2014 года освоение капитальных инвестиций по реконструкции энергоблока № 6 Славянской ТЭС составило 55,7 млн грн.

В 2015 году ПАО «Донбассэнерго» планирует:

- совместно с инженером заказчика завершить разработку сетевого графика строительства энергоблоков;
- завершить разработку проектной документации на стадии «П»;
- завершить разработку рабочей документации на устройство фундаментов турбинного отделения;
- приступить к заливке фундаментов турбинного оборудования и вспомогательного турбинного оборудования, выполнить монтаж фундаментных плит турбоагрегата.

Финансовая составляющая проекта

Проектная стоимость реализации проекта –	6 809 млн грн
Прогнозная стоимость реализации проекта –	15 040 млн грн

Технико-экономические показатели после
реконструкции энергоблока

Показатель	Единица измерения	Значение
Мощность (располагаемая)	МВт	660
Удельный расход условного топлива	г/т/кВт·ч	365
Годовой отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	4 554
Выбросы пыли в атмосферу	мг/м ³	10
Выбросы серы в атмосферу	мг/м ³	200
Выбросы азота в атмосферу	мг/м ³	150



17 ноября 1968 года началось строительство Угледорской ГРЭС мощностью 3,6 млн кВт, что выводило ее в разряд союзных лидеров – из всех предприятий отрасли конкурировать с ней могли только гидроэлектростанции, сооруженные на Енисее и Ангаре. Годовой объем капиталовложений предполагался астрономический по тем временам – 35 миллионов рублей. Благодаря применению скоростных методов работ станцию планировалось возвести за 7 лет.



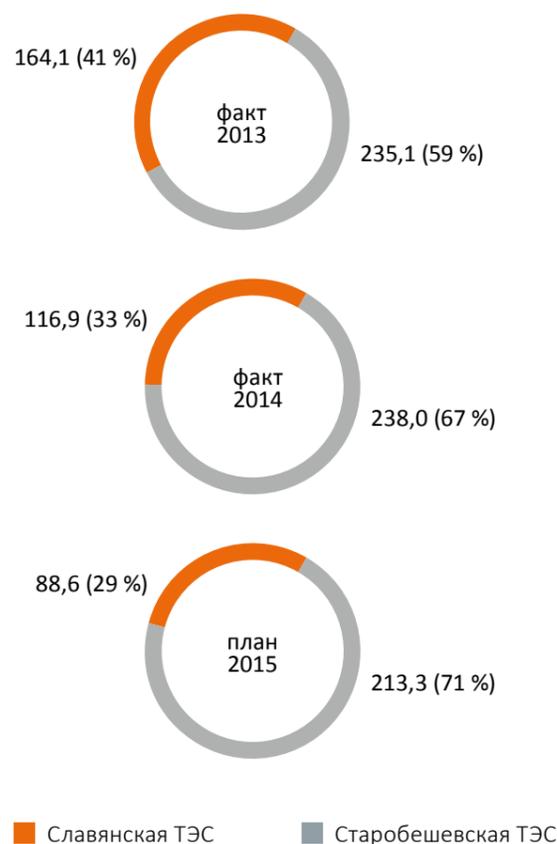
ФАКТИЧЕСКИЕ ЗАТРАТЫ
НА РЕМОНТНУЮ КАМПАНИЮ
В 2014 ГОДУ

354,9
млн грн

РЕМОНТ ОСНОВНОГО И ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

В РАМКАХ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ 2014 ГОДА ПО СТАРОБЕШЕВСКОЙ И СЛАВЯНСКОЙ ТЭС ЗАПЛАНИРОВАНО ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЪЕМОВ РАБОТ ПО РЕМОНТУ ОСНОВНОГО, ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО БЛОЧНОГО И ОБЩЕСТАНЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ, РЕМОНТУ ЗДАНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И ПЕРЕДАТОЧНЫХ УСТРОЙСТВ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ И НА УЛУЧШЕНИЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБОРУДОВАНИЯ ТЭС.

Затраты на ремонтную кампанию за 2013–2014 годы в сравнении с плановыми затратами на 2015 год



В соответствии с графиком ремонтной кампании 2014 года, утвержденным приказом МЭиУП Украины от 17.01.2014 № 33 «О подготовке оборудования электростанций и тепловых сетей к их надежной и эффективной работе в 2014 году и в осенне-зимний период 2014–2015 гг.», Компанией была запланирована подготовка к ОЗП 2014–2015 гг. 15 единиц оборудования, в том числе:

- реконструкция энергоблоков № 8, 12 (окончание) Старобешевской ТЭС и котла корпуса 7Б Славянской ТЭС;
- средние ремонты энергоблоков № 4, 10, 11 Старобешевской ТЭС;
- текущие ремонты оборудования в количестве 9 единиц, в том числе энергоблоков № 5, 6, 9, 13 СБ ТЭС и 5 единиц оборудования Славянской ТЭС;
- котел корпуса 7А, турбогенератор № 7, котлы № 6, 7 (I очередь) и турбогенератор № 3 (I очередь);
- ремонт тепловых сетей – 2,04 км.



В 1950 году инженер ЗуГРЭС Калинина вместе с рабочими-стахановками Перовой и Кисуриной провели исследовательскую работу по выяснению возможности сокращения (и даже исключения) сушки крупных генераторов после капитальной ревизии. Сокращение за счет сушки ремонта одного генератора только за одни сутки давало дополнительную энергию, способную обеспечить энергоснабжение средней шахты в течение 10 дней.

ФАКТИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ ЗА 2014 ГОД

№ энергоблока	Тип ремонта	Затраты, млн грн	Основные работы
СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС			
4	Средний	27,3	Ремонт футеровки котлоагрегата, ремонт конвейеров сырого угля, замена фильтров системы шарикоочистки, замена маслоохладителя питательного электронасоса
5	Текущий	10,2	Замена брони мельниц 5А, Б, замена приводной и венечной шестерни мельницы 5Б
6	Исключен из плана	2,6	Техническое обслуживание для поддержания работоспособности оборудования
8	Текущий	7,3	Замена брони мельниц 8А, Б
9	Средний	43,5	Замена холодного конвективного пароперегревателя, замена пакетов 3-й ступени конвективного пароперегревателя, замена брони мельницы 9Б, ремонт проточной части турбины с заменой ротора низкого давления на резервный
10	Средний	23,2	Замена пакетов холодного конвективного пароперегревателя, частичная замена пакетов входной ступени вторичного пароперегревателя, пакетов 3-й, 4-й ступени конвективного пароперегревателя
11	Средний	27,8	Замена пакетов холодного конвективного пароперегревателя, частичная замена труб потолочного пароперегревателя
12	Реконструкция	11,0	Замена пакетов водяного экономайзера
13	Текущий	6,2	Частичная замена брони мельницы 13А, замена венечной шестерни мельницы 13А
Общестанционное оборудование		78,9	Ремонт оборудования химического цеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха, а также оборудования береговой насосной станции
Всего по Старобешевской ТЭС		238,0	
СЛАВЯНСКАЯ ТЭС			
К 7А	Текущий	14,7	Замена энергетической арматуры высокого давления, ремонт и восстановление трубопроводов высокого давления
К 7Б	Реконструкция	8,3	Ремонт горелок, поверхностей нагрева, тягодутьевых механизмов
ТГ-7	Текущий	15,7	Ремонт подшипников, ремонт стопорных и регулирующих клапанов
Общестанционное оборудование		78,2	Ремонт оборудования, пылеприготовительного цеха, химического цеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха
Всего по Славянской ТЭС		116,9	
ИТОГО по ТЭС		354,9	

РЕМОНТ ОСНОВНОГО И ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

В соответствии с графиком ремонтной кампании 2015 года, утвержденным приказом МЭиУП Украины от 31.12.2014 № 920 «О подготовке оборудования электростанций и тепловых сетей к их надежной и эффективной работе в 2015 году и в осенне-зимний период 2015–2016 гг.», необходимо выполнить подготовку к ОЗП 2015–2016 гг. 15 единиц оборудования, в том числе:

- реконструкцию энергоблоков в количестве 3 единиц, в том числе энергоблок № 8 Старобешевской ТЭС, а также окончание реконструкции корпуса 7Б энергоблока № 7 Славянской ТЭС;
- капитальный ремонт котла № 7 Славянской ТЭС (I очередь);
- средние ремонты энергоблоков № 5, 9 (окончание) Старобешевской ТЭС;
- текущие ремонты энергоблоков в количестве 9 единиц, в том числе энергоблоков № 4, 6, 10, 11, 12, 13 Старобешевской ТЭС и 3 единиц оборудования Славянской ТЭС – турбогенератора № 7, котла № 6 (I очередь) и турбогенератора № 3 (I очередь);
- ремонт тепловых сетей – 1,68 км.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПЛАНА
РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ 2015 ГОДА

№ энергоблока	Тип ремонта	Затраты, млн грн	Основные работы
СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС			
4	Текущий	42,0	Ремонт футеровки котлоагрегата АЦКС, ремонт холодного конвективного пароперегревателя, ремонт энергетической арматуры высокого давления, замена компенсаторов газоздушного тракта
5	Средний	14,7	Замена входной торцевой стенки мельницы 5А, замена приводной шестерни мельницы 5А с подшипниками и валом, замена бустерного насоса 5А
6	Текущий	10,1	Замена пакетов холодного конвективного пароперегревателя, восстановление обмуровки котлоагрегата
8	Текущий	4,2	Замена греющих секций испарителей сырой воды 8А, Б
9	Средний (окончание)	6,0	Замена приводной шестерни мельницы 9(Б) с подшипниками и валом
10	Текущий	3,7	Замена приводной шестерни мельницы 10А с подшипниками и валом
11	Текущий	9,3	Замена брони мельниц 11 «А, Б», замена приводной шестерни 11 А с подшипниками и валом
12	Текущий	4,5	Заменой электродвигателей дымососов
13	Текущий	8,5	Замена брони мельниц 13А, Б, замена приводной шестерни мельницы 13Б
Общестанционное оборудование		110,3	Ремонт оборудования химического цеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха, а также оборудования береговой насосной станции
Всего по Старобешевской ТЭС		213,3	
СЛАВЯНСКАЯ ТЭС			
К 7А	Реконструкция	11,711 689	Ремонт трубопроводов, ремонт пароохладителей, ремонт энергетической арматуры высокого давления
К 7Б	Реконструкция	8,98 941	Ремонт трубопроводов, ремонт энергетической арматуры высокого давления
ТГ-7	Текущий	10,810 773	Ремонт подшипников турбины, ремонт парораспределения турбины
Общестанционное оборудование		57,257 191	Ремонт оборудования, пылеприготовительного цеха, химического цеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха
Всего по Славянской ТЭС		88,6	
ИТОГО по ТЭС		301,9	



УЩЕРБ,
НАНЕСЕННЫЙ
В РЕЗУЛЬТАТЕ
БОЕВЫХ ДЕЙСТВИЙ

202,8
млн грн

ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ
НА СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

В период со 2 по 4 июля 2014 года в районе г. Николаевки проходили интенсивные боевые действия. В результате оборудование, здания и сооружения, коммуникации Славянской ТЭС были значительно повреждены, имелись и критические разрушения, что не позволяло обеспечить работоспособность станции и полноценную консервацию оборудования. Следовательно, не

было возможности обеспечить теплоснабжение г. Николаевки в осенне-зимний период.

Приказами по ПАО «Донбассэнерго» № 107 от 05.07.2014 г., Славянской ТЭС № 230 от 09.07.2014 г. были созданы рабочие группы для организации и координации работ по устранению повреждений и разрушений и вводу станции в работу.

ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ РЕМОНТНО-
ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

- С 09.07.2014 г. на Славянской ТЭС приступили к выполнению ремонтно-восстановительных работ.
- Выполнены работы по обезвреживанию взрывоопасных предметов на промплощадке ТЭС и объектах за ее территорией (выполнены работы по разминированию топливного склада, подъездных ж/д путей, ОРУ 330, 220, 110).
- Восстановлена подача электроэнергии и водоснабжения для собственных нужд ТЭС и г. Николаевки, выполнен ремонт и опрессовка теплосети для прохождения ОЗП.
- Восстановлены трубопроводы системы пожаротушения Славянской ТЭС и включены в работу.
- 15.10.2014 г. завершены ремонтно-восстановительные работы по неблочной части КТЦ (ТГ-3, котлы № 6, 7) для обеспечения бесперебойного теплоснабжения промплощадки и г. Николаевка в осенне-зимний период 2014–2015 гг.
- 16.10.2014 г. турбогенератор № 3 с котлами № 6, 7 включены в работу.
- В период с 05.07.2014 г. проведены визуальные и технические осмотры, составлены акты дефектации технического состояния оборудования, зданий и сооружений.

- Для оценки ущерба «Донбассэнерго» была привлечена специализированная организация – ООО «Восточная консалтинговая группа». Параллельно проводилась оценка ущерба для определения полных затрат на восстановление технической и технологической целостности поврежденных объектов, для чего привлечена организация ООО «Консалтинговая группа «СВАН-КОНСАЛТИНГ»».
- Предоставлен отчет по объемам нанесенного ущерба за счет полного или частичного повреждения основных фондов производственного назначения. Ущерб составил 202,8 млн грн.
- После оценки ущерба СЕ «Теплоэлектропроект» выполнил разработку проектно-сметной документации по восстановлению Славянской ТЭС. 15.10.2014 г. проект направлен на экспертизу в ГП «Укрстройэкспертиза» (г. Киев). По первоочередным работам получено положительное заключение и выдана декларация от 15.12.2014 г. на начало выполнения восстановительных работ.

Затраты на ремонтно-восстановительные работы по оборудованию Славянской ТЭС**Затраты на ремонт основных фондов, поврежденных в результате боевых действий, составили 15,2 млн грн, в том числе:**

- сторонний подрядный способ – 0,8 млн грн;
- подрядный способ организации – 11,2 млн грн:
 - СЕ «ДЭСР» – 3,2 млн грн;
 - СЕ «Электроремонт» – 8,0 млн грн;
- хозяйственный способ – 3,2 млн грн.

Прочие затраты, связанные с ликвидацией последствий боевых действий, составили 14,1 млн грн, в том числе:

- затраты на запасные части и материалы, приобретенные для ликвидации последствий боевых действий – 2,4 млн грн.



Сразу после освобождения Донбасса в 1943 году и с началом восстановления электростанций региона «правильные» снабженческие линии еще не работали, приходилось добывать комплектующие немислимыми путями. В летописи восстановления ЗугРЭС упоминается история о том, как в начале 1944 года на станцию пришло письмо от бывшего работника, газосварщика Степана Ганжи. Он рассказал, что по дороге в госпиталь на подъезде к Батайску (Ростовская область) увидел под железнодорожным откосом патрубков турбины. Зная по публикациям в прессе о разрушении станции, он и написал товарищам. Заместитель директора станции Сущенко совершил

рейд под Батайск и вернулся с ошеломляющей новостью: на патрубке – маркировка «Зуевская ГРЭС». 64-тонный элемент оборудования подъемными кранами подняли на платформу, прицепили ее к военному эшелону и доставили патрубков турбины назад, на родное предприятие. Похожим образом попал в ЗугрЭС и ротор, замеченный другим фронтовиком у станции Раздольная. Туда отправился заместитель начальника турбинного цеха Николай Гетьман. Недалеко от Раздольной еще шли бои. Гетьман с огромным трудом «выбил» на станции старый паровоз и отправился на поиски. В семи километрах находка действительно обнаружилась. Гетьману она показалась очень знакомой, и он не ошибся: когда-то он сам ставил на этом механизме маркировку «ТГ № 5».

ФОТОХРОНИКА ВОССТАНОВЛЕНИЯ СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

Центральная проходная



Реконструкция выполнена в 2014 году, незадолго до боевых действий. Восстановлена в оригинальном варианте.



Неблочная часть станции

Неблочная часть станции – единственная действующая в Украине – аналоги на других ТЭС были списаны и демонтированы. В период проведения ремонтно-восстановительных работ обеспечила прохождение осенне-зимнего максимума. Работает также в режиме генерации.



Неблочная часть станции



Неблочная часть станции

Служебный (бывший административный) корпус

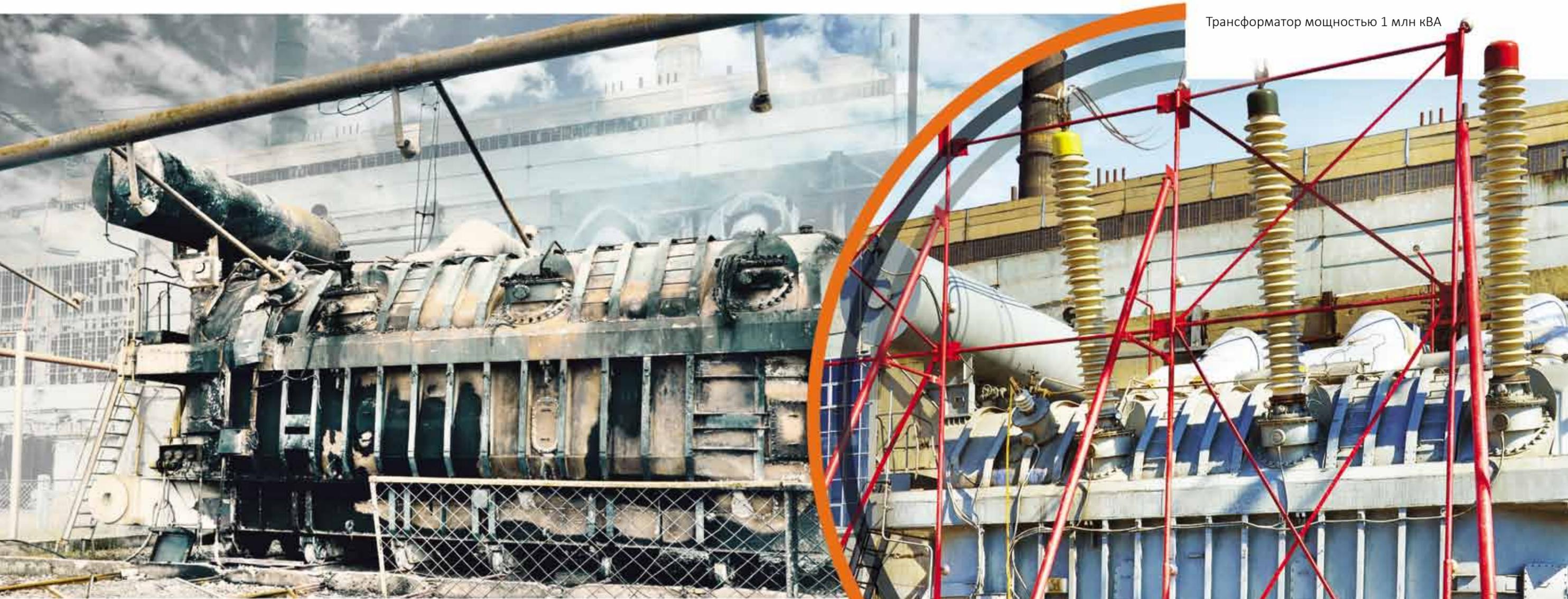


До начала боевых действий здесь размещались мастерские и учебные классы. После восстановления также размещается часть персонала СЕ «ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект».



Открытое распределительное устройство

Данный участок подвергся наибольшему разрушению. Восстановление электрооборудования началось в первый день после окончания боевых действий – для энергоснабжения г. Николаевки и обеспечения собственных нужд ТЭС.



Трансформатор мощностью 1 млн кВА

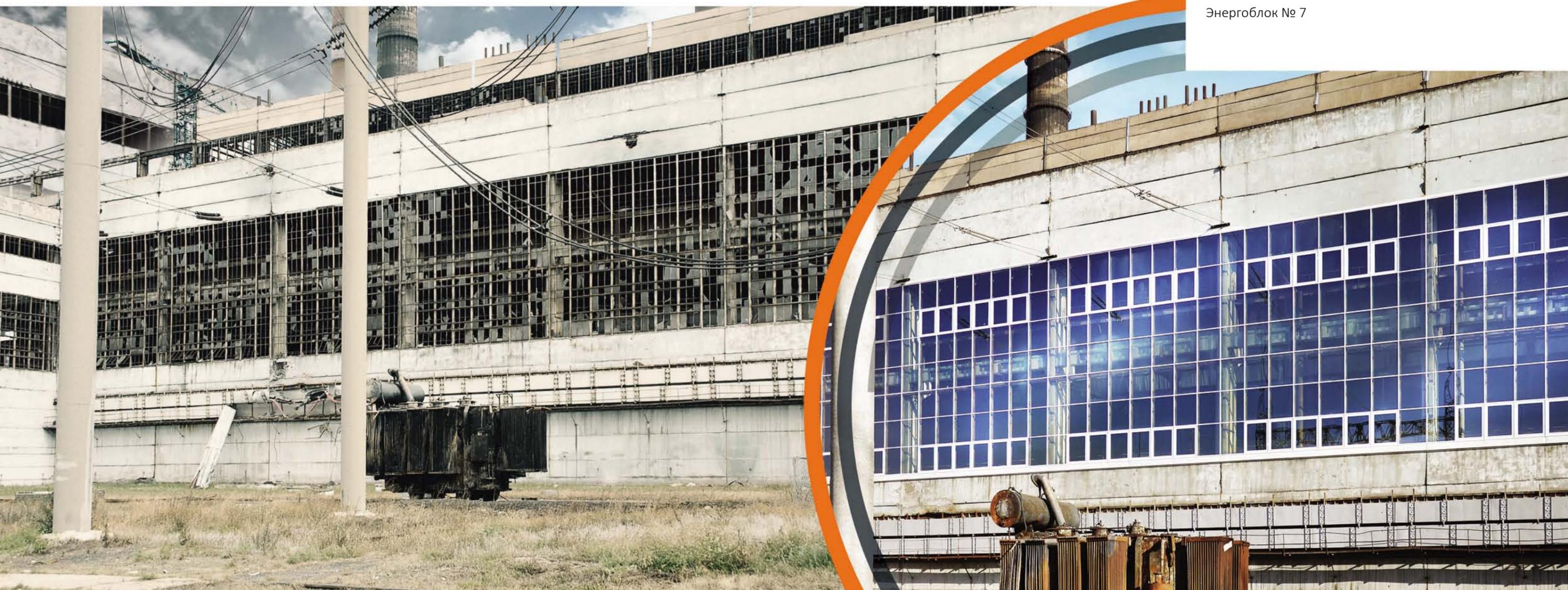
«Родной» трансформатор 17Т был полностью разрушен в результате боевых действий.

Для обеспечения работы энергоблока № 7 оборудование необходимой мощности взято в аренду на Углегорской ТЭС. Установка, ремонт и монтаж нового «миллионника» проходили в сложных погодных условиях с выполнением уникальной операции по поднятию колокола.

Здание турбинного отделения энергоблока № 6



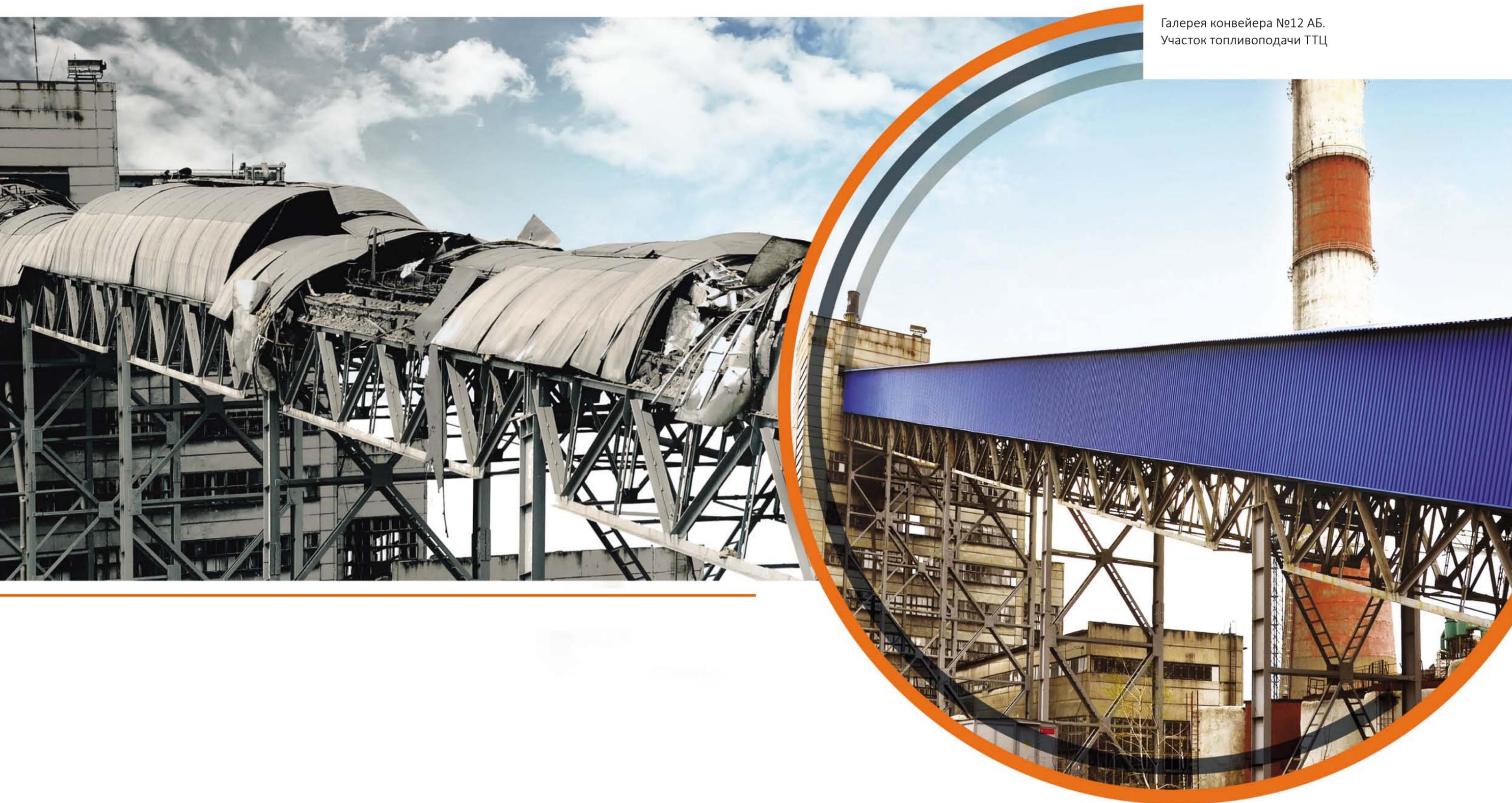
Энергоблок № 7



Единственный работающий энергоблок Славянской ТЭС. В 2013 году была завершена реконструкция корпуса 7А, в начале 2014 года начата модернизация корпуса 7Б. В результате боевых действий основное оборудование блока не пострадало, значительный ущерб был нанесен зданию. В ходе восстановления завершена реконструкция корпуса 7Б, энергоблок готов к несению нагрузки.



Энергоблок № 7



Галерея конвейера №12 АБ.
Участок топливоподачи ТТЦ

Инженерно-лабораторный корпус



Современное административное здание, в котором после окончания боевых действий размещается часть персонала Производственно-технической дирекции ПАО «Донбассэнерго», а также отдел по совершенствованию производственной системы, который курирует внедрение на Славянской ТЭС программы бережливого производства.

3 АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЯВЛЯЮТСЯ ОДНИМ ИЗ ВАЖНЕЙШИХ МАРКЕРОВ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ. ИХ АНАЛИЗ РАСКРЫВАЕТ ВЛИЯНИЕ ВНУТРЕННИХ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ВНЕШНИХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ И ПОЛИТИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ НА ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ГЕНЕРАЦИИ. ДАННЫЕ ЭТОГО РАЗДЕЛА РАСКРЫВАЮТ СПОСОБНОСТЬ «ДОНБАССЭНЕРГО», НЕСМОТЯ НА СНИЖЕНИЕ РЯДА ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, СОХРАНИТЬ КОНТРОЛЬ НАД ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СИТУАЦИЕЙ И ВЫПОЛНЯТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПЕРЕД ПОКУПАТЕЛЕМ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ В ЛИЦЕ ГП «ЭНЕРГОРЫНОК», ПАРТНЕРАМИ, КРЕДИТОРАМИ И АКЦИОНЕРАМИ. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» ЗА 2014 ГОД СОСТАВЛЕНА В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (МСБУ) И СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ.

ВЫРУЧКА И ДОХОД

Выручка от реализации тепло- и электроэнергетики, млн грн

↓ 951,7

2014	4 554,8	1 310,0	5 864,8
2013	5 334,5	1 481,7	6 816,5
2012	4 019,9	1 555,8	5 577,1

Чистый доход от реализации тепло- и электроэнергетики, млн грн

↓ 793,1

2014	3 795,7	1 091,7	4 887,3
2013	4 445,4	1 234,7	5 680,4
2012	3 349,9	1 296,5	4 647,6

Себестоимость реализованной тепло- и электроэнергетики, млн грн

↓ 1 046,3

2014	2 728,7	794,2	3 522,9
2013	3 279,9	1 248,6	4 528,5
2012	2 758,2	1 358,3	4 096,5

Валовая прибыль от реализованной тепло- и электроэнергетики, млн грн

↓ 253,3

2014	1 067,0	297,5	1 364,5
2013	1 165,5	-13,9	1 111,2
2012	591,7	-61,8	551,0

■ Старобешевская ТЭС ■ Славянская ТЭС

Доход Компании от реализации электро- и теплоэнергии за 2014 год составил 4 887,3 млн грн.

Уменьшение дохода произошло за счет снижения объемов производства электроэнергии по сравнению с 2013 годом на 2 912,6 млн кВт·ч, с 2012 годом – на 1 987,7 млн кВт·ч.

Себестоимость реализованной электро- и теплоэнергии за 2014 год составила 3 522,9 млн грн и снижена по сравнению с 2013 годом на 1 046,3 млн грн, с 2012 годом – на 573,6 млн грн за счет снижения расходов на технологическое топливо.

Валовая прибыль от реализации электро- и теплоэнергии за 2014 год составила 1 364,5 млн грн, что на 253,3 млн грн больше, чем в 2013 году и на 813,5 млн грн превышает аналогичный показатель 2012 года за счет вышеуказанных факторов.



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2012–2014 ГГ., млн грн

Показатель, млн грн	2012	2013	2014
Операционная прибыль	551,0	1 111,2	1 364,5
Административные расходы	114,0	170,1	171,4
Расходы на сбыт	17,0	12,9	8,0
Прочие операционные, прочие доходы	193,2	185,8	395,7
Прочие операционные, прочие расходы	436,0	337,2	1296,0
Финансовые доходы	106,3	4,3	17,0
Финансовые расходы	156,8	86,9	128,2
EBT	126,7	694,3	173,7

* Earnings Before Tax (англ.) – прибыль до налогообложения

EBT за 2012–2014 год, млн грн



Прибыль до налогообложения за 2014 год составила 173,7 млн грн. Данный показатель ниже показателя чистой прибыли за предыдущий отчетный период вследствие влияния следующих факторов:

[-] 805,3 млн грн – отражение в учете сумм начисленного резерва по обесцениванию стоимости объектов основных средств в соответствии с требованиями МСБУ;

[-] 229,9 млн грн – снижение начисленной инвестиционной составляющей тарифа на электроэнергию в соответствии с решениями НКРЭКУ Украины;

[+] 257,1 млн грн – корректировка сумм созданного в 4 квартале 2014 года резерва будущих расходов, связанных с проведением восстановительного ремонта Славянской ТЭС;

[+] 215,4 млн грн – снижение условно-постоянных расходов и расходов на ремонтное обслуживание в составе затрат на производство электроэнергии;

[+] 167,8 млн грн – снижение себестоимости производства электроэнергии за счет снижения топливной составляющей в составе затрат на производство на 2,64 коп./кВт·ч;

[+] 149,8 млн грн – увеличение погашения ГП «Энергорынок» задолженности за реализованную электроэнергию, по которой был создан резерв;

[+] 95,9 млн грн – увеличение дохода от электроэнергии за счет увеличения тарифа на производство электроэнергии без учета инвестиционной составляющей на 1,51 коп./кВт·ч.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

СТРУКТУРА ФИНАНСОВОГО РЕЗУЛЬТАТА ЗА 2012–2014 ГГ., млн грн

Показатель, млн грн	Факт 2012	Факт 2013	Факт 2014	Отклонение 2014ф./2013ф.		Отклонение 2014ф./2012ф.	
				+/-	%	+/-	%
(+) Чистый доход (выручка) от реализации электро-, теплоэнергии, в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4 647,6	5 680,4	4 887,3	-793,1	-14,0	239,8	5,2
(-) Себестоимость реализованной электро-, теплоэнергии	4 096,5	4 569,2	3 522,9	-1 046,3	-22,9	-573,6	-14,0
(=) Операционная прибыль	551,0	1 111,2	1 364,5	253,2	22,8	813,4	147,6
(-) Административные расходы	114,0	170,1	171,4	1,3	0,7	57,4	50,4
(-) Расходы на сбыт	17,0	12,9	8,0	-4,9	-38,0	-9,0	-52,9
(+) Прочие операционные, прочие доходы	193,2	185,8	395,7	209,9	112,9	202,5	104,8
(-) Прочие операционные, прочие расходы	436,0	337,2	1 296,0	958,8	284,4	860,0	197,2
(+) Финансовые доходы	106,3	4,3	17,0	12,7	293,0	-89,3	-84,0
(-) Финансовые расходы	156,8	86,9	128,2	41,3	47,6	-28,7	-18,3
(=) Прибыль до налогообложения	126,7	694,3	173,7	-520,6	-75,0	46,9	37,0
(-) Налог на прибыль, начисленный по ф. 2	95,8	162,8	72,8	-90,0	-55,3	-23,0	-24,0
(=) Чистая прибыль	30,9	531,5	100,9	-430,6	-81,0	69,9	225,8

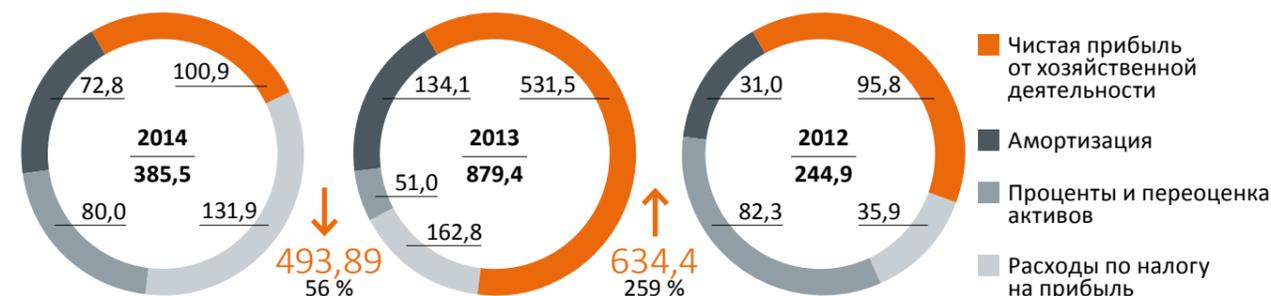
Чистая прибыль, млн грн



С учетом начисленного налога на прибыль по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год в сумме 72,8 млн грн, чистая прибыль Компании составила 100,9 млн грн.

EBITDA

СТРУКТУРА EBITDA В 2012–2014 ГОДАХ, млн грн





ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ
НА 01.01.2015
216,5
млн. грн



КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЩЕЙ
ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ
ЗА 2014 ГОД УЛУЧШЕН НА
6,0 %



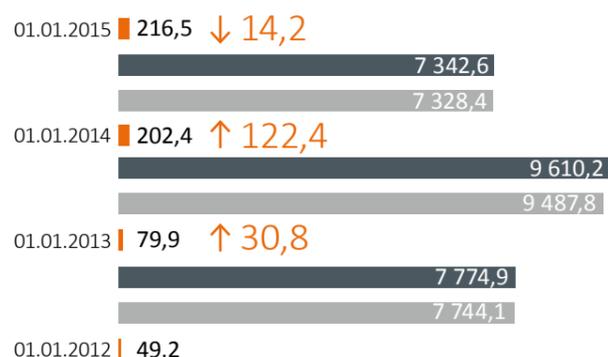
КОЭФФИЦИЕНТ
ДОСТАТОЧНОСТИ
ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА
ЗА 2014 ГОД
0,71



ПОКАЗАТЕЛЬ NWC
(ЧИСТЫЙ ОБОРОТНЫЙ
КАПИТАЛ)
ЗА 2014 ГОД
-1 229,8
млн грн

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

СТРУКТУРА ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА 2012–2014 ГГ., млн грн



■ Остаток средств ■ Поступление средств ■ Использование средств

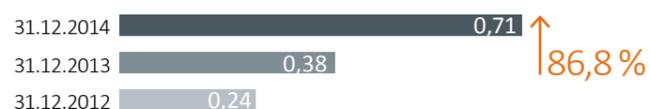
Cash Flow за отчетный период составил (+) 14,2 млн грн. Данный результат сложился, главным образом, за счет неполного использования денежных средств, полученных в связи с проведением расчетов в соответствии с постановлением КМУ № 1164 от 19.11.2014 г. «О мерах по стабилизации работы энергогенерирующих компаний тепловых электростанций и обеспечению надежности работы объединенной энергетической системы Украины в осенне-зимний период 2014/15 года».

КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЩЕЙ ПЛАТЕЖЕСПОСОБНОСТИ



За 2014 год коэффициент текущей платежеспособности улучшен на 6,0 % по сравнению с 2013 годом и на 17,1 % по сравнению с показателем за 2012 год. Результат достигнут преимущественно за счет возврата ГП «Энергорынок» ранее выданных сумм авансовых платежей за отпущенную электроэнергию.

КОЭФФИЦИЕНТ ДОСТАТОЧНОСТИ ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА ПО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЛЯ ПОГАШЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ



По итогам 2014 года наблюдается увеличение расчетного значения коэффициента по погашению обязательств до 0,71 (+86,8 %), что стало следствием уменьшения привлечения и погашения долгосрочных кредитов и краткосрочных займов.

УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ И КРЕДИТНЫМ ПОРТФЕЛЕМ

ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЯ NWC, млн грн



С целью оценки ликвидности Компании за 2014 год проведены расчеты коэффициентов, которые характеризуют способность «Донбассэнерго» осуществлять своевременные и полные расчеты по краткосрочным долговым обязательствам.

По итогам деятельности за 2014 год показатель «чистый оборотный капитал» (NWC) ухудшился и составил -1 229,8 млн грн вследствие снижения уровня текущей оплаты за отпущенную электроэнергию на 12,1 %.

ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЛИКВИДНОСТИ

К текущей ликвидности (норматив > 1)



К мгновенной ликвидности (норматив 0,6... 0,8)



К абсолютной ликвидности (норматив 0,2... 0,5)



Как свидетельствуют приведенные расчеты, показатели ликвидности за 2014 год снижены по сравнению с предыдущими отчетными периодами за счет:

- уменьшения задолженности ГП «Энергорынок» на 61,0 млн грн вследствие проведения расчетов по погашению разницы в тарифах в соответствии с Постановлением КМУ от 29.01.2014 № 30;

- реклассификации задолженности ГП «Энергорынок» между текущей и долгосрочной на сумму 449,8 млн грн и доначислением резерва сомнительных долгов на 195,5 млн грн в соответствии с требованиями МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка»;

- уменьшения текущей кредиторской задолженности на 257,5 млн грн вследствие возврата ГП «Энергорынок» ранее выданных сумм авансовых платежей за отпущенную электроэнергию.

Общий коэффициент текущей ликвидности снизился, с одной стороны (кроме указанного), по причине снижения запасов угля на складах ТЭС на 231,1 млн грн, с другой – вследствие увеличения текущей кредиторской задолженности по долгосрочным обязательствам на 138,1 млн грн, привлеченных с целью финансирования реконструкции оборудования энергоблока № 7 Славянской ТЭС.

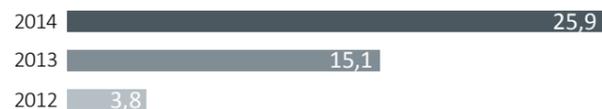
При этом значение коэффициента абсолютной ликвидности за 2014 год улучшено, по сравнению с предыдущими отчетными периодами, за счет увеличения свободного остатка средств на счетах.

Таким образом, общее ухудшение ликвидности связано с зависимостью предприятия от заемных средств, а также снижением уровня расчетов ГП «Энергорынок» за отпущенную электроэнергию.

АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Экономическая эффективность использования активов Компании выражается коэффициентами рентабельности, которые характеризуют возможность получения экономических выгод от использования производственных ресурсов, капитала, активов, инвестиционных средств.

Динамика коэффициента рентабельности операционной деятельности



Динамика коэффициента ROA



Динамика коэффициента ROE



Коэффициент платежеспособности

Показатель	N знач.	Значение	
		на 01.01.2014	на 31.12.2014
Коэффициент платежеспособности (Кпл)	> 0,5	0,306	0,35
Коэффициент структуры капитала (Кск)	< 1	2,273	1,858

Улучшение коэффициента рентабельности операционной деятельности за 2014 год произошло из-за:

- опережения темпов роста тарифов на электроэнергию, без учета инвестиционной составляющей, на 17,6 % над темпами роста себестоимости производства электроэнергии на 11,4 %;
- прироста инвестиционной составляющей в структуре тарифа на электроэнергию на 640,6 млн грн.

По результатам 2014 года коэффициент рентабельности активов (ROA) изменился в сторону уменьшения по сравнению с 2013 годом из-за снижения общего финансового результата, а также в связи с увеличением стоимости активов вследствие продолжения реконструкции и технического перевооружения основных производственных фондов Компании.

Значение коэффициента рентабельности собственного капитала (ROE) за 2014 год демонстрирует отрицательную динамику по сравнению с 2013 годом вследствие снижения чистой прибыли при практически неизменном собственном капитале.

Значение коэффициента платежеспособности в течение 2014 года улучшено за счет снижения текущей кредиторской задолженности перед ГП «Энергорынок» по полученным авансам за отпущенную электроэнергию на 257,5 млн грн вследствие проведения расчетов по погашению разницы в тарифах.

Изменения расчетного значения коэффициента структуры капитала стали следствием снижения текущих обязательств по долгосрочным кредитам на 94,2 млн грн, а также освоения созданных резервов по пенсионным обеспечениям и выплатам, согласно Коллективного договора, на 119,3 млн грн.

Динамика коэффициента покрытия процентов



Динамика коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности



Динамика прибыли на одну акцию



Таким образом, несмотря на улучшение отдельных финансовых коэффициентов за 2014 год, финансовое положение Компании остается сложным и зависит от принятия внешних, общегосударственных решений.

Проведенный анализ степени защищенности кредиторов от невыплаты процентов, в соответствии с показателем коэффициента покрытия процентов, за 2014 год свидетельствует о том, что несмотря на снижение значения коэффициента, Компания обеспечила покрытие процентных обязательств перед кредиторами.

Расчетное значение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности практически не изменилось, что свидетельствует об управлении расчетами с предприятиями-дебиторами в течение срока договорных обязательств.

Расчетное значение показателя чистой прибыли на 1 акцию по итогам деятельности за 2014 год составило 4,3 грн. Уменьшение данного показателя связано со снижением общего финансового результата (чистой прибыли).



На Славянской ГРЭС в 1961–1963 гг. впервые была внедрена комплексная автоматизация котельного и турбинного цехов, топливоподачи и химводоочистки. В результате культура эксплуатации оборудования стала более высокой, улучшилось качество контроля и управления, за счет того, что в котельном цехе один машинист обслуживал четыре котла, а в турбинном — две турбины, дежурный персонал уменьшился на 175 человек. В результате всех этих мероприятий годовая экономия составила 250 тыс. руб.

4 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ В ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ДЕЙСТВУЮЩИМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ УКРАИНЫ, ОПИРАЯСЬ, В ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ, НА ТРЕБОВАНИЯ ЗАКОНОВ УКРАИНЫ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ», «О ЦЕННЫХ БУМАГАХ И ФОНДОВОМ РЫНКЕ», ХОЗЯЙСТВЕННОГО И ГРАЖДАНСКОГО КОДЕКСОВ УКРАИНЫ И ДРУГИХ ЗАКОНОВ, А ТАКЖЕ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫЕ АКТЫ НАЦИОНАЛЬНОЙ КОМИССИИ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ И ФОНДОВОМУ РЫНКУ, УСТАВ КОМПАНИИ, РЕШЕНИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ, НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА, РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ И ДИРЕКЦИИ.

ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

- Четкое распределение функций и обязанностей между органами управления – Общим собранием акционеров, Наблюдательным советом, Ревизионной комиссией, Дирекцией.
- Соблюдение корпоративных прав акционеров и обеспечение возможности для них осуществлять свои права, связанные с участием в Компании.
- Равное отношение ко всем акционерам, независимо от количества принадлежащих им акций.
- Осуществление Наблюдательным советом стратегического управления деятельностью Компании, обеспечение эффективности контроля с его стороны за деятельностью Исполнительного органа – Дирекции, а также подотчетность членов Наблюдательного совета акционерам и собранию акционеров.
- Осуществление Исполнительным органом Компании взвешенного, добросовестного и эффективного управления текущей деятельностью, подчиненность Дирекции Наблюдательному совету и акционерам.
- Своевременное раскрытие полной и достоверной информации о Компании, в том числе о производственных показателях, финансовом состоянии, значительных событиях, изменениях в структуре собственности и управления с целью обеспечения возможности принятия взвешенных решений акционерами.
- Эффективный контроль Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Компании с целью защиты прав и законных интересов акционеров.



Централизованное управление отраслями экономики СССР до 1934 года функционировало как четырехзвенная система: наркомат – объединение – трест – предприятие. Но затем в союзных республиках были образованы наркоматы местной промышленности и осуществлен переход к трехзвенной системе управления: главк – трест – предприятие. Огромное влияние на работу трестов оказывали местные партийные органы, и на протяжении 1930-х годов оно все больше усиливалось. Донецкий

областной комитет КП(б)У не просто тщательно контролировал «Донэнерго», но и ставил конкретные производственные задачи... Директивный стиль руководства и прямое подчинение обкому были закреплены в ноябре 1939 года, когда в Сталинском обкоме КП(б)У был создан отдел электростанций. Параллельно с главками отдел проводил в жизнь партийные директивы в отрасли, осуществлял контроль за исполнением предприятиями производственных задач, проверял работу партийных и хозяйственных организаций на местах.

СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В течение 2014 года состоялось два Общих собрания акционеров.

Очередное годовое собрание акционеров прошло 26 апреля 2014 года.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ АКЦИОНЕРАМИ КОМПАНИИ:

- утверждены отчеты органов управления «Донбассэнерго» за 2013 год;
- утверждены результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании за 2013 год;
- переизбраны члены Наблюдательного совета, Ревизионной комиссии в связи с передачей государственного пакета акций в размере 25 % + 1 акция Национальной акционерной компанией «Энергетическая компания Украины» в управление Фонду государственного имущества Украины во исполнение постановления Кабинета Министров Украины от 22.01.2014 г. № 23;
- принято решение о выплате дивидендов по итогам работы Компании в 2013 году в размере 159 458,7 тыс. грн, что составляло 30 % чистой прибыли.

Внеочередное собрание акционеров прошло 17 декабря 2014 года.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ АКЦИОНЕРАМИ КОМПАНИИ:

- внесены изменения в Устав ПАО «Донбассэнерго» и Положения о структурных единицах Компании в связи с изменением их местонахождения.

НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ

Состав Наблюдательного совета:

- ЧАО «Энергоинвест Холдинг» – Председатель Наблюдательного совета;
- Фонд государственного имущества Украины – заместитель Председателя Наблюдательного совета;
- Опихайленко Евгений Анатольевич – Секретарь Наблюдательного совета;
- Хейло Александр Валериевич – Член Наблюдательного совета;
- Частная компания с ограниченной ответственностью «Energoinvest Holding B.V.» – Член Наблюдательного совета.

В 2014 году проведено 17 заседаний Наблюдательного совета.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ ОРГАНОМ УПРАВЛЕНИЯ:

- утверждены планы финансово-хозяйственной и программы производственной деятельности Компании, рассмотрены отчеты о их выполнении;
- утверждены и согласованы организационная структура и внутренние нормативные документы ПАО «Донбассэнерго»;
- принято решение о привлечении кредитных средств;
- утверждены и согласованы инвестиционные проекты и проектная документация по реконструкциям, которые проводятся на электростанциях;
- инициирован созыв внеочередного Общего собрания акционеров с целью внесения изменений в правоустанавливающие документы Компании в связи с изменением местонахождения аппарата управления и структурных единиц «Донбассэнерго».



В 1965 году, в рамках реформы экономического стимулирования производителей, А. Косыгин (Председатель Совета Министров СССР) разрешил оставлять в распоряжении предприятий часть доходов, которые делились на три фонда: фонд самофинансирования производства, фонд материального поощрения и фонд социально-культурного и бытового развития – объединение «Донбассэнерго» получило возможность самостоятельно регулировать уровень жизни своих сотрудников.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Состав Ревизионной комиссии:

- Богатырева Алла Владимировна – Председатель Ревизионной комиссии
- Фонд государственного имущества Украины – Член Ревизионной комиссии
- Науменко Олег Анатольевич – Член Ревизионной комиссии.

В 2014 году проведено 4 заседания Ревизионной комиссии.

В ходе заседаний рассмотрены отчеты Дирекции «Донбассэнерго» о выполнении за 2013 год, первое полугодие 2014 года и 2014 год в целом: плана капитальных инвестиций и развития; финансового плана. Заслушана информация о получении, использовании и возврате кредитных средств за 2013 год, первое полугодие 2014 года и 2014 год в целом.

ДИРЕКЦИЯ

Состав Дирекции по состоянию на 31.12.2014 года:

- Бондаренко Эдуард Николаевич – Генеральный директор;
- Кураков Алексей Сергеевич – член Дирекции – Первый заместитель генерального директора;
- Марченко Валентина Борисовна – член Дирекции – Директор по экономике, финансам и корпоративному управлению;
- Руппа Виктор Васильевич – член Дирекции – Технический директор;
- Боенко Александр Владимирович – член Дирекции – Директор по правовому обеспечению;
- Максименко Александр Николаевич – член Дирекции – Директор Старобешевской ТЭС;
- Черепий Валерий Александрович – член Дирекции – Директор Славянской ТЭС.

В 2014 году проведено 29 заседаний Дирекции.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- разработаны и согласованы программы производственной деятельности, финансовый и инвестиционный планы Компании, рассмотрен ход их выполнения;
- создана рабочая группа по координации работ, связанных с восстановлением Славянской ТЭС и определены первоочередные задачи в данном контексте;
- приняты решения, связанные с обеспечением непрерывной деятельности Компании и безопасности работников в период проведения АТО;
- приняты решения по кредитованию, распоряжению имуществом Компании;
- приняты кадровые решения и решения по вопросам оплаты труда.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕШЕНИЯ ПО СОЦИАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- принято решение о выделении благотворительной помощи исполнительному комитету Николаевского городского Совета на восстановление двух школ, дошкольного учреждения, жилого фонда и объектов социальной сферы, пострадавших в результате проведения АТО;
- принято решение о выделении материальной помощи на лечение пострадавшим в период проведения АТО работникам Славянской ТЭС, их близким и родственникам;
- принято решение о выделении материальной помощи и ссуд работникам Славянской ТЭС на восстановление имущества, пострадавшего в результате проведения АТО.

21 августа 2013 года 60,77 % акций ПАО «Донбассэнерго» продано Фондом государственного имущества Украины на открытых торгах ЧАО «Энергоинвест Холдинг».

В государственной собственности в лице Фонда государственного имущества находится 25 % + 1 акция Компании.

Распоряжением Кабинета Министров Украины от 3 апреля 2013 года № 204 «Об утверждении планов размещения акций предприятий топливно-энергетического комплекса» с изменениями от 7 ноября 2014 года № 1071-р приватизацию государственной доли (25 %) акций «Донбассэнерго» запланировано провести до 30 июня 2015 года.

АКЦИИ

Акции ПАО «Донбассэнерго» с 18.05.2011 г. включены в первый уровень листинга Биржевого реестра ПАО «Украинская биржа». С 08.07.2013 г. решением Котировочной комиссии № 955 от 05.07.2013 г. акции Компании переведены во второй уровень листинга Биржевого реестра.

Дополнительная информация для акционеров:

Выпуск акций ПАО «Донбассэнерго» обслуживает Публичное акционерное общество «Национальный депозитарий Украины»:

ЕГРПОУ 30370711

04071, г. Киев,

ул. Нижний вал, дом 17/8.

Эмитентом заключен договор об открытии счетов в ценных бумагах собственникам акций ПАО «Донбассэнерго» с ООО «ОБЪЕДИНЕННАЯ РЕГИСТРАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ»:

ЕГРПОУ 23785133

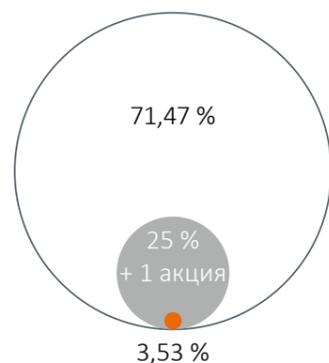
08292, Киевская обл.,

г. Буча, бул. Б. Хмельницкого,

дом 6, офис 253, тел. 050-425-00-78.

Согласно Закону Украины «О депозитарной системе Украины», в случае, если собственник ценных бумаг не заключил с выбранным Эмитентом депозитарным учреждением договор об обслуживании счета в ценных бумагах от собственного имени или не осуществил перевод принадлежащих ему прав на ценные бумаги на свой счет в ценных бумагах, открытый в другом депозитарном учреждении, ценные бумаги такого собственника (которые дают право на участие в органах Эмитента) не учитываются при определении кворума и при голосовании в органах Эмитента.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА



ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ВЫПУЩЕННЫХ АКЦИЙ

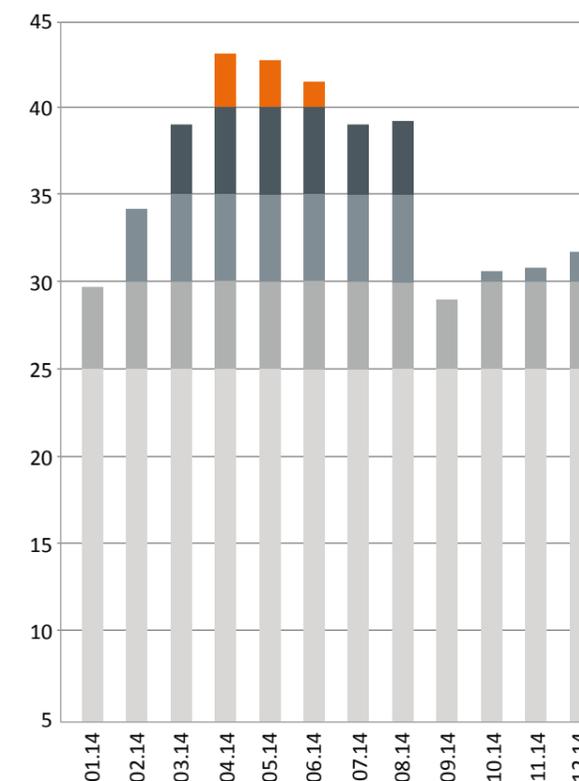
ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» – 23 644 301 шт.

НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ АКЦИИ – 10 грн

УСТАВНЫЙ ФОНД – 236 443 010 грн

- Юридические лица, в т. ч. ЧАО «ЭНЕРГОИНВЕСТ ХОЛДИНГ» 60,77 %
- Государство в лице Фонда государственного имущества Украины
- Физические лица

Динамика среднемесячной стоимости акций Компании на ПАО «Украинская биржа» за 2014 год



5 УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ



ОДНИМ ИЗ ПРИОРИТЕТОВ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «ДОНБАССЭНЕРГО» ЯВЛЯЕТСЯ ОБЕСПЕЧЕНИЕ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ, КОТОРОЕ ОСНОВАНО НА ЭФФЕКТИВНОМ РЕШЕНИИ ЗАДАЧ В СФЕРЕ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ, ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНЫХ И БЛАГОПРИЯТНЫХ УСЛОВИЙ ТРУДА, СОБЛЮДЕНИИ СОЦИАЛЬНЫХ ГАРАНТИЙ И ВЫПОЛНЕНИИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ КОМПАНИИ КАК СУБЪЕКТА РАЗВИТИЯ РЕГИОНА ПРИСУТСТВИЯ. В 2014 ГОДУ ВНЕШНИЕ ПОЛИТИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ ОКАЗАЛИ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ПОКАЗАТЕЛИ ГЕНЕРАЦИИ В ДАННОМ НАПРАВЛЕНИИ, ОДНАКО, НЕ ИЗМЕНИЛИ ОСНОВНЫХ ТЕНДЕНЦИЙ В РАЗВИТИИ «ДОНБАССЭНЕРГО».

Реализация сбалансированной политики в сфере управления персоналом является ключевой функцией менеджмента и направлена на повышение эффективности деятельности каждого сотрудника и коллектива в целом. Данная задача решается посредством повышения профессионального уровня и развития личных качеств персонала, обеспечения занятости и предоставления оптимальных возможностей для самореализации в профессиональной среде, выполнения социальных гарантий.

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА. ОПЛАТА ТРУДА

Среднеучетная численность персонала



Учетная численность штатных работников по сравнению с 2013 годом снизилась на 8,5 % или на 519 человек. Таким образом, удельная численность промышленно-производственного персонала (штатный коэффициент ППП) уменьшилась на 6,7 % (с 1,93 до 1,80 чел./МВт установленной мощности).

Фонд оплаты труда (ФОТ) по сравнению с 2013 годом снизился на 4 % и составил 454 593,8 млн грн. Снижение ФОТ связано с:

- снижением численности работников на 8,5 %;
- ростом количества отпусков без сохранения заработной платы в 7,7 раза*.

* В 2014 году работниками Компании было выбрано максимальное количество отпусков без сохранения заработной платы – 322 812 чел./ч (5 144 чел.) против 41 947 чел./ч (1 403 чел.) в 2013 году, что было связано с выездом сотрудников и/или членов их семей из зоны боевых действий.

Распределение персонала по структурным единицам в 2014 году



Динамика роста среднемесячной заработной платы



СРЕДНЕМЕСЯЧНАЯ
ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА
В 2014 ГОДУ6 636
грнМАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ
РАБОТНИКАМ КОМПАНИИ
К ОТПУСКУ НА ОЗДОРОВЛЕНИЕ31,5
млн грнПРОШЛИ ПОДГОТОВКУ
И КУРСЫ ПОВЫШЕНИЯ
КВАЛИФИКАЦИИ1 006
человек

СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

В 2014 году Компанией соблюдены социальные гарантии в отношении работников и неработающих пенсионеров, предусмотренные Коллективным договором:

- на 11,3 % возросла сумма материальной помощи работникам Компании к отпуску на оздоровление и составила 31,5 млн грн (2013 г. – 28,3 млн грн.);
- сумма выплаченных единовременных поощрений к юбилейным и памятным датам (в т. ч. награды и благодарности) составила 2,8 млн грн.

В отчетном периоде перечисления профкому увеличились на 18,9 % по сравнению с 2013 годом и составили 6,3 млн грн.

Общая сумма средств на выплату по социально-трудовым льготам за 2014 год уменьшилась на 13,7 % по сравнению с 2013 годом.

Затраты на культурно-массовые мероприятия



В 2014 году реализация политики социальной ответственности «Донбассэнерго» была связана с оказанием помощи пострадавшим от боевых действий и их социально-экономических последствий предприятиям и сотрудникам Компании, жителям городов присутствия.

С целью обеспечения безопасности семей сотрудников Славянской ТЭС Компания обеспечила вывоз из г. Николаевка женщин и детей – всего более 500 человек. Компания взяла на себя затраты по их эвакуации, размещению в санаториях на побережье Азовского моря и содержанию в период июнь-июль 2014 года в полном объеме. Общая сумма затрат на данные мероприятия превысила 3,5 млн грн.

Общая сумма средств на выплату по социально-трудовым льготам в 2014 году



Компанией выделены средства на ремонт и восстановление инфраструктуры, детского сада и двух общеобразовательных школ г. Николаевка в размере 2,5 млн грн.

Дирекцией ПАО «Донбассэнерго» было принято решение об оказании адресной благотворительной помощи сотрудникам Славянской ТЭС, пострадавшим в результате боевых действий – на лечение, восстановление и приобретение жилья и имущества. Общая сумма средств, предусмотренных на данные цели, превысила 1 млн грн.

На Старобешевской ТЭС, которая находится на неподконтрольной Украине территории (пгт. Новый Свет), пока не функционирует банковская система, для всех сотрудников станции организованы бесплатные горячие обеды в зимний период.

ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

В 2014 году 20 сотрудников структурных единиц и аппарата управления «Донбассэнерго» завершили обучение по международной бизнес-программе мини-MBA. Данный проект стал первым подобным в Компании, стартовав в октябре 2013 года в рамках корпоративной программы развития управленческих талантов. Сотрудники «Донбассэнерго» прослушали курсы ведущих преподавателей Международного института менеджмента (МИМ-Киев) – ученых и действующих консультантов крупных корпораций, общественных организаций и органов государственной власти, получив практические знания в сфере менеджмента, экономики, права, и успешно прошли защиту консалтинговых проектов, что подтверждено соответствующими международными сертификатами.

С целью обеспечения уровня знаний, умений и навыков работников «Донбассэнерго», отвечающего задачам повышения конкурентоспособности Компании на энергетическом рынке, в области подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала генерация осуществляет сотрудничество со следующими учебными заведениями:

- Центр повышения квалификации руководителей и специалистов Минэнергоугля Украины;
- НТТУ «КПИ»;
- Донецкий национальный университет;
- ЧВУЗ «Международный институт менеджмента (МИМ-Киев)»;
- Институт подготовки, переподготовки и повышения квалификации Донбасской национальной академии строительства и архитектуры и др.

В течение 2014 года 1 006 работников Компании прошли подготовку и повышение квалификации, из них 416 специалистов и профессионалов за счет средств «Донбассэнерго» прошли обучение в институтах повышения квалификации

и других учебных заведениях, имеющих соответствующую лицензию и аккредитацию. Затраты на обучение и развитие персонала составили 971,92 тыс. грн.

На 01.01.2015 года учатся без отрыва от производства 139 работников Компании:

- в учебных заведениях III–IV уровня аккредитации – 97;
- в учебных заведениях I–II уровня аккредитации – 42.

С целью квалифицированного отбора студентов для дальнейшего трудоустройства заключено 57 договоров на проведение практики с 23 учебными заведениями Донецкой области. В 2014 году 136 учеников и студентов прошли производственную практику в структурных единицах «Донбассэнерго».

С 01.10.2014 года начато ежегодное производственное обучение рабочих структурных единиц Компании в 2014–2015 учебном году.

Обучение персонала по видам подготовки



Повышение квалификации рабочих



Повышение квалификации руководителей и специалистов



Другие виды обучения



КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА

Главными проявлениями качества корпоративной культуры «Донбассэнерго» в 2014 году стали высокий уровень ответственности персонала, единство и взаимопомощь. События в регионе послужили мощным объединяющим фактором внутри Компании, что позволило генерации собственными силами провести восстановление Славянской ТЭС, обеспечить стабильную работу Старобешевской ТЭС и других структурных единиц.

Корпоративные медиа – сувенир «Энергоблок № 6 Славянской ТЭС», печатное издание «Наша генерация» и имиджевый календарь «Донбасс – моя Родина», которые отражают основные ценности Компании в преломлении к значимым событиям в жизни региона и страны, заняли призовые места в конкурсе «Лучшее корпоративное медиа Украины-2014».

На проведение культурно-массовых мероприятий в 2014 году было запланировано 2,4 млн грн. Компания перераспределила данные средства в пользу оказания помощи сотрудникам, их семьям, а также городам присутствия, значительно пострадавшим в результате боевых действий. Также в течение года были проведены творческие конкурсы для работников «Донбассэнерго» и их детей, в которых приняли участие более 200 человек. Такие мероприятия позволяют раскрыться одаренным личностям и укрепляют корпоративный дух.

На проведение физкультурно-оздоровительных мероприятий в 2014 году было запланировано 399 тыс. грн. Фактически освоенный объем средств – 60 тыс. грн.

коллективами, отмечать праздники и значимые события союзного масштаба. В Олимпийском 1980 году в Зугрэсе была проведена спартакиада энергосистемы, в которой участвовали 4 команды – «Свет», «Тепло», ОАСУ и ЦНИЭЛ. А в честь 50-летия образования «Донбассэнерго» в Горловке состоялся фестиваль самодеятельного художественного творчества сотрудников объединения: организовано соцсоревнование на лучшую стенгазету и лучшую наглядную агитацию, прошли премьерные спектакли экспериментальной театральной студии «Память» под руководством Ю. Давиденко.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ТРУДА

Внедрение современных стандартов в сфере охраны труда является обязательным условием для обеспечения безопасности производства с точки зрения сохранения здоровья и жизни персонала, надежности работы оборудования и стабильности функционирования системы.

В 2014 году в «Донбассэнерго» завершилось создание системы управления охраной труда (СУОТ), которая успешно прошла сертификацию в соответствии с международным стандартом OHSAS 18001:2007. Этому результату предшествовала масштабная двухгодичная работа на каждой структурной единице Компании, в ходе которой формировались правильные алгоритмы действий персонала и менялось отношение каждого работника к вопросам охраны труда и промышленной

безопасности. В результате это обеспечило снижение показателя травматизма и коэффициентов частоты и тяжести несчастных случаев в 2014 году по сравнению с 2013 годом при том, что затраты на охрану труда были ниже аналогичного показателя предыдущего года (2,9 % от ФОТ в 2014 г. против 4,3 % от ФОТ в 2013 г.).

Главные итоги 2014 года в области охраны труда и промышленной безопасности:

1. Отсутствие смертельного травматизма.
2. Снижение общего производственного травматизма.
3. Снижение случаев непроизводственного травматизма.
4. Успешная сертификация СУОТ на соответствие международному стандарту OHSAS 18001:2007.

Травматизм (общий производственный и непроизводственный)

№	Наименование предприятия	Количество случаев производственного травматизма (Н-1, Н-5)				Количество случаев, не связанных с производством (Н-5)				Количество случаев непроизводственного травматизма (НТ)				Количество случаев профзаболеваний				Кол-во случаев травмирования посторонних лиц на электрооборудовании предприятия						
		Всего		Из них смертельных		Всего		Из них смертельных		Всего		Из них смертельных		Выявленных в 2014		Лица с двумя и более профзаболеваниями		Всего		Из них смертельных				
		2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	11	12	13	14	
1	СЕ ПАО «Донбассэнерго» «Старобешевская ТЭС»	2	0	0	0	1	0	1	0	219	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	СЕ ПАО «Донбассэнерго» «Славянская ТЭС»	0	1	0	0	0	0	0	0	133	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	СЕ ПАО «Донбассэнерго» «Электроремонт»	0	0	0	0	0	0	0	0	51	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	СЕ ПАО «Донбассэнерго» «Донбассэнергоспецремонт»	0	0	0	0	1	0	1	0	38	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	СЕ ПАО «Донбассэнерго» «Донбассэнергоналадка»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	СЕ ПАО «Донбассэнерго» «Предприятие автомобильного транспорта «Донбассэнерго»»	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	СЕ ПАО «Донбассэнерго» ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	СЕ ПАО «Донбассэнерго» ПРС «Энерготорг»	0	0	0	0	0	0	0	0	10	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Аппарат управления	0	0	0	0	0	0	0	0	10	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО:		2	1	0	0	2	0	2	0	464	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Одним из аспектов «семейно-бытовой политики» объединения «Донбассэнерго» была организация досуга сотрудников и их детей. В поселках энергетиков строятся Дома культуры и стадионы, открываются различные кружки и секции, проводятся семейные эстафеты и производственные соревнования. Закупаются туристические палатки, теннисные столы, магнитофоны для клубов. Периодически организовываются экскурсии в театры и музеи областных центров. В конце 1970-х годов родилась традиция вместе, целыми трудовыми



Сертификат регистрации

удостоверяет, что

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНО ОБЩЕСТВО «ДОНБАССЭНЕРГО»
03150, Украина, г. Киев, ул. Предславинская, д. 34 А

внедрила систему управления охраной труда, которая соответствует

OHSAS 18001:2007

в области

Производство и поставка электрической энергии; производство, транспортировка и поставка тепловой энергии.
Ремонт стационарного, транспортабельного электротехнического и тепломеханического оборудования.
Производство продукции и запасных частей производственно-технического назначения.

Сертификат №: **CI /15904 HS** Дата выдачи: 27 февраля 2015
Действителен до: 27 февраля 2018 при соблюдении согласованной программы аудита, успешном подтверждении сертификата после каждого последующего аудита и в соответствии с регламентами CI

Подписан от имени и по поручению

Менеджер по аккредитации

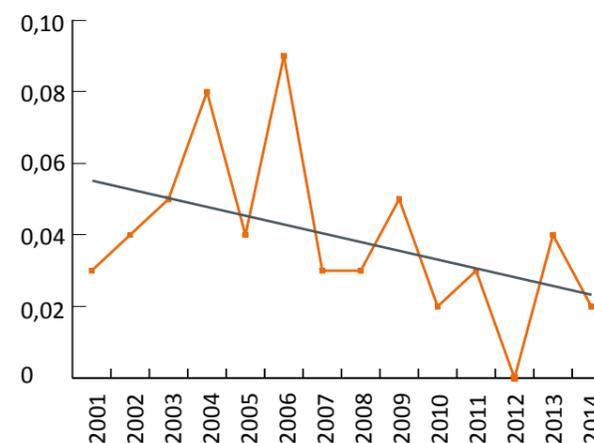


Certification International (UK) Ltd., Delta 200, Delta Business Park, Great Western Way, Swindon, Wiltshire, SN5 7XP, United Kingdom

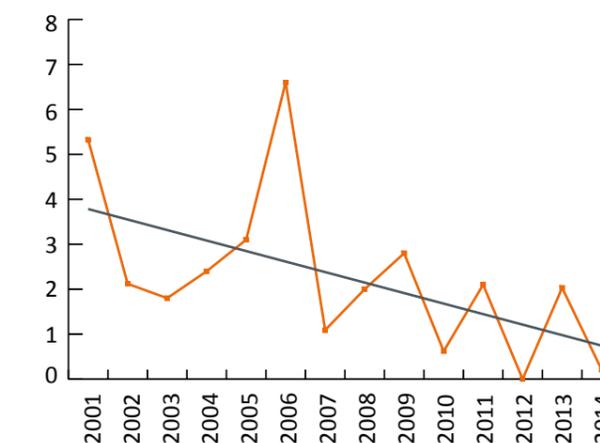
www.cert-int.com



Коэффициент частоты несчастных случаев (Кч)



Коэффициент тяжести несчастных случаев (Кт)



Беспрецедентному прорыву в области охраны труда, который пришелся в «Донбассэнерго» на 70-е годы двадцатого столетия, предшествовала системная работа по повышению производственной культуры. Впервые на предприятиях появляются бытовые помещения, чтобы сотрудники могли соблюдать нормы гигиены и санитарии. Строго отслеживается вентиляция производственных помещений, чистота воздуха, температура, влажность, шумность. По мере того как цеха приводились в соответствие с санитарными нормами, нарабатывалась база стандартов по технике безопасности, направленных на то, чтобы оградить рабочих от опасностей их деятельности.

Контроль за внедрением новых стандартов охраны труда ведется на государственном уровне, отсюда и регла-

ментируется. В связи с изменением политики на предприятиях внедряются инновации: появляются ограждения вокруг опасных объектов, спецодежда и средства индивидуальной защиты для рабочих. За годы девятой пятилетки на охрану труда и СИЗ в СССР было израсходовано на 40 % больше средств, чем пятилеткой ранее. Увеличивается также производство машин, механизмов, аппаратуры, которые обеспечивают безопасность труда. За 1971–75 гг. в среднем за год в промышленности внедрялось более 140 тыс. мероприятий, направленных на улучшение условий труда. На них расходовалась примерно 1/3 всех затрат на реализацию планов НОТ. Затраты предприятий на внедрение НОТ в промышленности окупаются примерно за 6–7 месяцев против 4–5 лет окупаемости расходов на строительство новых предприятий и против 3 лет окупаемости затрат на внедрение новой техники.

ЗАТРАТЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ
ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ**63,9**

млн грн

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА

Фонд оплаты труда, млн грн		Сумма средств, перечисленных в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Украины, млн грн		Затраты на охрану труда (фактически), млн грн		Процент затрат на охрану труда от фонда оплаты труда (фактически), %	
2012	2013	2013	2014	2013	2014	2013	2014
382,06	475,57	190,15	237,20	16,53	13,71	4,3	2,9

Расходы на охрану труда (фактически)	Сумма средств, млн грн		% от общей суммы затрат на оплату труда	
	2013 год	2014 год	2013 год	2014 год
1	2	3	4	5
Приведение основных фондов в соответствие с требованиями нормативных документов по охране труда	5,78	1,35	35,0	9,8
Устранение и минимизация влияния на работников опасных и вредных производственных факторов	1,57	0,67	9,5	4,9
Проведение аттестации рабочих мест	0,02	0,04	0,1	0,3
Обучение по охране труда, всего:	0,65	0,29	3,9	2,1
из них:				
лиц, согласно п. 5.2 Типового положения (руководители предприятия, служб ОТ)	не фиксировалось	0,15	не фиксировалось	1,1
других работников	не фиксировалось	0,13	не фиксировалось	1,0
Обеспечение работников специальной одеждой, обувью, другими средствами индивидуальной защиты	5,28	8,62	31,9	62,9
из них – внедрение новейших СИЗ	0,00	0,59	0,0	4,3
Проверка и испытания СИЗ	0,00	0,01	0,0	0,1
Предоставление работникам специального питания	0,68	0,63	4,1	4,6
Организация и проведение медицинских осмотров	0,66	0,57	4,0	4,2
Обеспечение работы кабинетов по охране труда	0,15	0,09	0,9	0,7
Обеспечение работников нормативно-правовыми документами по охране труда	0,26	0,18	1,6	1,3
Мероприятия по предупреждению травматизма среди населения	0,01	0,02	0,1	0,1
Прочее				
Аудит по охране труда	0,66	0,65	4,0	4,7
Оформление и приобретение стендов	0,27	0,07	1,6	0,5
Моющие средства и средства, нейтрализующие негативное воздействие на организм или кожу вредных веществ	0,34	0,35	2,1	2,5
Газированная подсолонная вода	0,20	0,17	1,2	1,3
ВСЕГО	16,53	13,71	100,0	100,0

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ

СОЦИАЛЬНО ОТВЕТСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ПРЕДПОЛАГАЕТ ПРИЛОЖЕНИЕ УСИЛИЙ К СНИЖЕНИЮ ВЛИЯНИЯ НЕГАТИВНЫХ ТЕНДЕНЦИЙ И ФОРМИРОВАНИЮ НОВЫХ УСТОЙЧИВЫХ ТРЕНДОВ В РАЗВИТИИ ГОРОДОВ ПРИСУТСТВИЯ ПОСРЕДСТВОМ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОНОМИЧНОСТИ И БЕЗОПАСНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА. ОДНИМ ИЗ ВАЖНЕЙШИХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЛЯ ГЕНЕРАЦИИ ЯВЛЯЕТСЯ СОХРАНЕНИЕ ПРИРОДНОГО ПОТЕНЦИАЛА ТЕРРИТОРИЙ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛОЖЕНЫ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ «ДОНБАССЭНЕРГО».

В ОСНОВЕ ОТВЕТСТВЕННОГО ПОДХОДА КОМПАНИИ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ – ПОСТОЯННОЕ СНИЖЕНИЕ ВЛИЯНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА УРОВНЕ ЕВРОПЕЙСКИХ СТАНДАРТОВ.

Наиболее значимыми задачами «Донбасс-энерго» в области повышения экологической безопасности производства являются:

- внедрение современных технологий для производства и отпуска тепловой и электрической энергии, постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- проведение ремонтов природоохранных объектов и оборудования, обеспечение надежной работы и безопасной эксплуатации очистного оборудования;
- рациональное использование природных ресурсов.

В 2014 году Компанией была провозглашена Политика ПАО «Донбассэнерго» в области управления охраной окружающей природной среды и тем самым взят курс на внедрение системы экологического менеджмента. Целью реализации Политики является предупреждение и минимизация негативного воздействия на природную среду путем обеспечения соответствия оборудования и про-

цессов производства нормативным требованиям природоохранного законодательства при обеспечении единого подхода к системе управления охраной окружающей природной среды.

С целью обеспечения внедрения системы экологического менеджмента и реализации основных целей и принципов Политики в «Донбассэнерго»:

- создана координационная группа по разработке и внедрению системы экологического менеджмента по Компании;
- в каждой структурной единице сформированы рабочие группы для организации работ по внедрению стандарта системы экологического менеджмента;
- разработан график внедрения СЭС в соответствии с СЭМ.

В 2014 году на реализацию природоохранных мероприятий планировалось освоить 180,1 млн грн. В связи со сложившейся экономической и политической ситуацией в регионе освоено из запланированной суммы 63,9 млн грн.

Затраты на мероприятия по охране окружающей среды и соблюдению природоохранного законодательства, млн грн

- Капитальные инвестиции
- Текущие затраты

ПАРАМЕТРЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВА НА ОКРУЖАЮЩУЮ ПРИРОДНУЮ СРЕДУ**СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС****Выбросы загрязняющих веществ, т**

В 2014 году наблюдается уменьшение объема выбросов загрязняющих веществ.

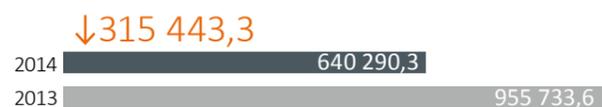


Уменьшение выбросов объясняется снижением выработки электроэнергии и улучшением степени очистки дымовых газов от выбросов пыли.

Использование водных ресурсов, тыс. м³

Снижение объемов использования воды также связано с уменьшением объема выработки электроэнергии в 2014 году и проведением своевременного и качественного ремонта систем водоподведения.

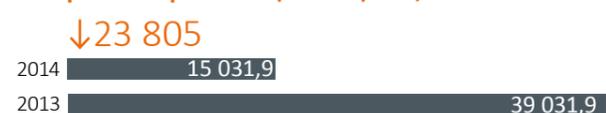
Уменьшение объемов отведенных стоков на 22 тыс. м³ объясняется снижением объемов водопотребления.

Образование отходов, т

Уменьшение объемов образования отходов в 2014 году вызвано уменьшением выработки электроэнергии.

Затраты на мероприятия по охране окружающей среды и соблюдению природоохранного законодательства

Виды затрат	2013 млн грн	2014 млн грн
Охрана атмосферного воздуха	156,4	39,31
Охрана водных ресурсов	9,6	5,40
Обращение с отходами	14,0	16,65
Защита и реабилитация грунта	0,4	0,3
Сохранение биоразнообразия и среды обитания	0,5	0,0
Радиационная безопасность	0,013	0,004
Научно-исследовательские работы	0,8	2,28
Другие направления природоохранной деятельности	0,02	0,0
ИТОГО	181,8	63,9

СЛАВЯНСКАЯ ТЭС**Выбросы загрязняющих веществ, т**

В 2014 году наблюдается уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ. Изменение данного показателя вызвано уменьшением выработки электроэнергии.

Использование водных ресурсов, тыс. м³

Увеличение объемов использования воды в 2014 году связано с увеличением производства электроэнергии I очередью по сравнению с 2013 годом. Больше количество воды было забрано по прямоточной схеме водопользования.

По данной причине увеличились и объемы отведенных стоков – на 54 059,3 тыс. м³ (54,3 %).

Образование отходов, т

В 2014 году наблюдается уменьшение образования объемов отходов по сравнению с 2014 годом.



СУММА НАЧИСЛЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО НАЛОГА
В 2014 ГОДУ

108,6
млн грн

Общая сумма начисленного экологического налога при осуществлении хозяйственной деятельности ПАО «Донбассэнерго», а именно за выбросы, сбросы и размещение отходов, в 2014 году

составила 108,6 млн грн, что на 39,9 млн грн меньше, чем в 2013 году.*

* Показатель изменился за счет уменьшения объемов производства электроэнергии.

В 2015 году Компания планирует реализовать природоохранные мероприятия, которые позволят:

- снизить объемы выбросов по взвешенным веществам на 0,965 т/год;
- выполнить условия разрешения на выбросы по достижению гранично-допустимого выброса по взвешенным веществам;
- снизить уровень воздействия факторов загрязнения на окружающую среду;
- минимизировать возникновение аварийных ситуаций и их экологических последствий;
- улучшить качественные характеристики сбрасываемых вод;
- обеспечить свободную емкость для складирования золошлаковых отходов без дополнительного отвода земельных ресурсов;
- улучшить техническое состояние водохранилищ;
- получать достоверные данные о количественных и качественных характеристиках загрязняющих факторов, путях приобретения и установки современных приборов контроля.

На 2015 год в области охраны окружающей природной среды «Донбассэнерго» предусмотрены затраты в размере 48,38 млн грн (собственные средства), из них:

- на охрану атмосферного воздуха – 32,927 млн грн;
- на охрану и рациональное использование водных ресурсов – 0,102 млн грн;
- на охрану и рациональное использование земельных ресурсов – 0,165 млн грн;
- на охрану и рациональное использование природных ресурсов – 1,417 млн грн;
- на рациональное использование и размещение отходов производства – 13,769 млн грн.

Для снижения негативного воздействия на окружающую природную среду, сокращения выбросов загрязняющих веществ и доведения их до стандартов, закрепленных Директивой 2001/80/ЕС, в Компании реализуется перспективный план природоохранных мероприятий.



ЗуГРЭС-2, в продолжение зувевских традиций, была построена за семь лет. Будущий директор станции Виктор Яковлев в 1975 году так объяснял специфику нового гиганта: «Прежде всего, он потребляет только дешевый уголь. Энергия будет самой экономичной! К тому же, ГРЭС будет иметь автоматизированную систему управления производством ориентировочной стоимостью 4 миллиона рублей. Восемь турбин на триста тысяч киловатт

каждая изготавливают заводы Харькова, котельные установки поступят из Таганрога... Станция будет иметь уникальные градирни площадью по десять тысяч квадратных метров каждая, она оборудуется самыми совершенными установками по очистке газа. Дымовые газы, очищенные в электрофильтрах с коэффициентом полезного действия до 90 процентов, по двум железобетонным трубам высотой в 320 метров будут выпускаться в атмосферу, не причиняя вреда окружающей среде».

Перспективный план реализации природоохранных мероприятий

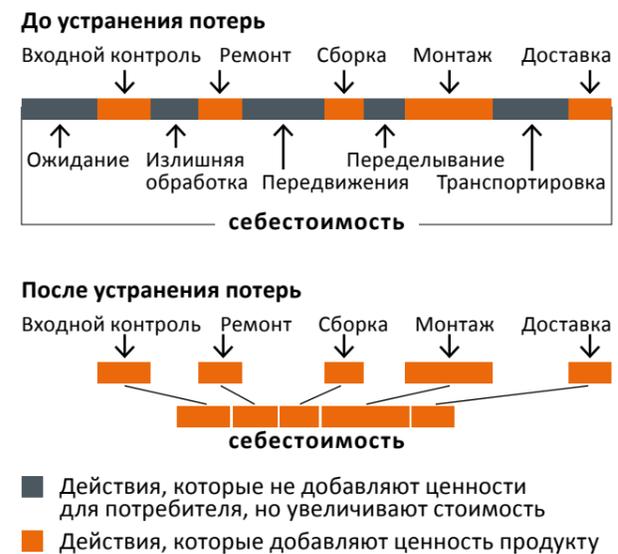
Мероприятие	Ожидаемый результат	Начало реализации проекта	Окончание реализации проекта
Старобешевская ТЭС			
Реконструкция газоочистного оборудования на энергоблоках № 5, 6, 8–13 для достижения технологических нормативов выбросов взвешенных частиц, неидентифицированных по составу, до 50 мг/м ³	Снижение выбросов пыли до 6930 т/г на каждом блоке № 5, 6, 8–13	2016	2020
Установка сероочистки на энергоблоках № 5, 6, 8–13 для достижения технологического норматива выбросов серы диоксида до 400 мг/м ³	Снижение выбросов серы диоксида до 6960 т/г на каждом блоке № 5,6,8–13	2016	2020
Строительство азотоочистки на энергоблоках № 5, 6, 8–13 для достижения технологического норматива выбросов оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) до 200 мг/м ³	Снижение выбросов оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) до 4000 т/г на каждом блоке № 5, 6, 8–13	2016	2020
Славянская ТЭС			
Модернизация теплосиловых установок (котлы № 6, № 7) с обеспечением достижения норм: взвешенных частиц, неидентифицированных по составу – 100 мг/м ³ серы диоксида – 1760 мг/м ³ оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) – 600 мг/м ³	Снижение выбросов пыли до 9,268 т/г Снижение выбросов серы диоксида до 11,784 т/г Снижение выбросов диоксида азота до 104,25 т/г	2014	2016–2018
Модернизация электрофильтра с заменой оборудования блока № 7, а также установка серо- и азотоочистки для достижения технологических нормативов: выбросов взвешенных частиц, неидентифицированных по составу, до 50 мг/м ³ , выбросов серы диоксида до 400 мг/м ³ , выбросов оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) до 200 мг/м ³	Снижение выбросов пыли до 9 270 т/г Снижение выбросов серы диоксида до 2 262 т/г Снижение выбросов диоксида азота до 5 257 т/г	2014	2016–2018

БЕРЕЖЛИВОЕ ПРОИЗВОДСТВО

В 2014 году, на основании предложений международного независимого аудитора, в «Донбассэнерго» начата работа по изучению инструментов передовой мировой практики бережливого производства (Lean) для дальнейшего внедрения на предприятиях генерации. Стандарты Lean предполагают постоянное стремление производителя к устранению всех видов потерь – любых действий, которые потребляют ресурсы, но не создают ценности. Для достижения данной цели компании в разных странах используют широкий набор средств, который подбирают для себя индивидуально. В этом и состояла задача проведенной специалистами «Донбассэнерго» подготовительной работы: определить наиболее актуальные направления реформирования производственной системы и адекватные инструменты ее преобразования. Результаты данной работы положены в основу Программы по совершенствованию производственной системы, реализация которой стартует на Славянской ТЭС в начале 2015 года.

ПОТОК СОЗДАНИЯ ЦЕННОСТИ

Бережливое производство можно рассматривать как сбор полезных советов, инструментов и методик (т. е. передового опыта), которые доказали свою эффективность в устранении потерь из процесса производства.



Стратегическая цель «Донбассэнерго» в рамках внедрения бережливого производства будет достигнута в результате решения следующих задач:

- стабилизации и уменьшения отклонений по ключевым технико-экономическим показателям до целевого уровня;
- внедрения системы идей и рационализаторских предложений;
- повышения эффективности обходов и осмотров оборудования;
- построения системы поиска причин возникновения дефектов;
- совершенствования системы управления ремонтами;
- совершенствования системы совещаний;
- рационализации рабочих мест в соответствии с принципами методологии 5С.

ПОТЕРИ

Традиционно в бережливом производстве выделяются семь ключевых видов потерь, которые также называют «семь смертных потерь».

Очень серьезным видом потерь, который не оговаривается в «семи смертных потерях», является неиспользованный человеческий потенциал. Результатом данной формы потери являются упущенные возможности (например, потеря мотивации, креативности и идей).



6 УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ – ОДНО ИЗ ВАЖНЕЙШИХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО», ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЕ СТАБИЛЬНОСТЬ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ КОМПАНИИ. ГРАМОТНОЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ВЛИЯНИЯ РАЗЛИЧНЫХ ФАКТОРОВ ВНЕШНЕЙ И ВНУТРЕННЕЙ СРЕДЫ НА ВСЕ АСПЕКТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГЕНЕРАЦИИ ПОЗВОЛЯЕТ ЭФФЕКТИВНО РЕШАТЬ ПОСТАВЛЕННЫЕ ЗАДАЧИ ДАЖЕ В УСЛОВИЯХ СЛОЖНЫХ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ И ПОЛИТИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ.

Работа в сфере управления рисками носит комплексный характер и имеет целью не только своевременную идентификацию и оценку присутствующих рисков, но и минимизацию вероятности неблагоприятных событий и последствий от их наступления.

Для обеспечения эффективного достижения «Донбассэнерго» поставленных целей и запланированных на 2014 год технико-экономических показателей был сформирован перечень ключевых рисков, подлежащих обязательному мониторингу и управлению.

ПЕРЕЧЕНЬ КЛЮЧЕВЫХ РИСКОВ НА 2014 ГОД

№ п/п	Риск	Категория риска	Отклонение фактического значения от оцененного ожидаемого*, %	Факторы риска
1	Изменение объемов отпуска электроэнергии	Риски финансового плана	-29	снижение уровня потребления электроэнергии в Украине перераспределение ГП «Энергорынок» объема выработки между видами генераций (ТЭС и АЭС) повреждение генерирующих мощностей
2	Изменение тарифа на электроэнергию с учетом инвестиционной составляющей	Риски финансового плана	4	изменение уровня оптовой рыночной цены изменение объема начисления инвестиционной составляющей
3	Изменение объема поступлений денежных средств от ГП «Энергорынок»**	Риски финансового плана	-28	изменение уровня расчетов ГП «Энергорынок» за отпущенную электроэнергию уменьшение стоимости товарной продукции изменение объема привлеченных авансов
4	Изменение объемов капитальных инвестиций **	Риски плана капитальных инвестиций	-56	несвоевременное выполнение работ и/или поставка оборудования изменение стоимости работ и/или оборудования несвоевременное проведение процедур закупок увеличение дефицита собственных оборотных средств изменение объема поступления инвестиционной составляющей

* ожидаемое значение показателей определено с применением методов сценарного анализа и экспертных оценок и представляет собой наиболее вероятную величину показателя с учетом влияния рисков

** риск является связанным, т. е. зависит от реализации других рисков и факторов, указанных в перечне

РИСК № 1

Отклонение реализовавшегося риска № 1 «Изменение объемов отпуска электроэнергии» обусловлено воздействием ряда внешних факторов (31 %) и непрогнозируемых событий (69 %), на вероятность которых Компания не могла оказать влияние: установление НЭК «Укрэнерго» режимов экономии потребления электроэнергии по причине снижения запасов угля на складах ТЭС, ограничение пропускной способности отдельных участков ОЭС Украины вследствие повреждения ЛЭП в результате активных боевых действий и проведения АТО на территории размещения генерирующих мощностей Славянской ТЭС.

РИСК № 2

Реализация возможности по риску № 2 «Изменение тарифа на электроэнергию с учетом инвестиционной составляющей» обеспечена, в основном, за счет повышения уровня Оптовой рыночной цены на электроэнергию на 6,8 % относительно ожидаемого значения вследствие увеличения в ее составе объема дотационных сертификатов и платежа ГП «Энергорынок». Сдерживающее влияние на величину тарифа на электроэнергию оказало снижение объема начисления инвестиционной составляющей в соответствии с рядом постановлений, принятых НКРЭ и НКРЭКУ.

Меры по управлению риском

С целью минимизации последствий проведены ремонтно-восстановительные работы зданий, сооружений и оборудования Славянской ТЭС, налажены каналы и возобновлены поставки угля на склады ТЭС Компании.

Меры по управлению риском

В соответствии с утвержденными графиками, Компанией были проведены ремонтные работы оборудования ТЭС с целью повышения уровня надежности и бесперебойности его функционирования во время прохождения осенне-зимнего максимума 2014/2015 годов, что обеспечило достижение ожидаемого положительного воздействия внутренних факторов на величину риска.

РИСК № 3

Отклонение реализовавшегося риска № 3 «Изменение объема поступлений денежных средств от ГП «Энергорынок»» обусловлено на 45 % реализацией связанного риска «Изменение объемов отпуска электроэнергии», что, несмотря на рост тарифа на электроэнергию, привело к существенному уменьшению стоимости отпущенной товарной продукции. Однако основное негативное воздействие на значение показателя оказало осложнение общей экономической ситуации в стране, повлекшее снижение платежеспособности конечных потребителей и, как следствие, проведение неполных расчетов (на уровне 89,4 %) за отпущенную Компанией электроэнергию.

РИСК № 4

Отклонение реализовавшегося риска № 4 «Изменение объемов капитальных инвестиций» от ожидаемого значения сформировано на 80 % в результате кумулятивного воздействия непрогнозируемых внешних факторов: существенного снижения поступлений денежных средств за отпущенную электроэнергию и, как следствие, увеличения общего дефицита оборотных средств, уменьшения объемов получения инвестиционной составляющей тарифа вследствие остановки ее начисления в соответствии с рядом постановлений, принятых НКРЭ и НКРЭКУ. При этом главной причиной проявления остальных факторов риска стало нарушение хозяйственных связей в регионе расположения генерирующих мощностей Компании вследствие обострения военно-политической ситуации и проведения АТО.

Меры по управлению риском

Поскольку причиной реализации риска послужил ряд внешних факторов, на вероятность которых Компания не могла оказывать влияние, основные управленческие решения были направлены на минимизацию последствий от наступления риска: с целью стабилизации финансового состояния и оптимизации затрат проведен пересмотр целесообразности и корректировка запланированных объемов и статей расходов.

Меры по управлению риском

С целью минимизации последствий Компанией принято решение о пересмотре целесообразности и корректировке Плана капитальных инвестиций для обеспечения реализации в полном объеме наиболее приоритетных проектов и направлений инвестирования.



В августе 1940 года заведующий отделом электростанций областного комитета КП(б)У Шепелев в своем докладе констатировал ожидание дефицита электроэнергии в 1941 году на уровне 100 тыс. кВт. Нарастающая диспропорция между потребностью в электроэнергии

и мощностями электрических станций Донбасса находила свое объяснение также в том, что наркоматы, вводя в эксплуатацию новые шахты, заводы, домны, не занимались созданием энергетической базы. А отпускаемые на строительство заводских электростанций средства, как правило, не осваивались.

В целом, несмотря на существенное воздействие внешних непрогнозируемых негативных факторов на функционирование ПАО «Донбассэнерго», его ключевые показатели остались в оцененных допустимых пределах, что в сочетании с принятыми своевременными и эффективными управленческими решениями позволило достичь положительных финансовых результатов по итогам деятельности за 2014 год.

Підприємство: _____	Дата (рік, місяць, число)	Коди
Територія: _____ Україна	за ЄДРПОУ	2014/12 /31
Організаційно-правова форма господарювання	за КОАТУУ	23343582
Орган державного управління: НАК «Енергетична компанія України»	за КОПФГ	1410636900
Вид економічної діяльності: Виробництво електроенергії	за СПОДУ	230
Середня кількість працівників _____	за КВЕД	40.11.0
Адреса, телефон _____		
Одиниця виміру: тис. грн		
Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):		
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку		
за міжнародними стандартами фінансової звітності		

БАЛАНС (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2014 р.
Форма № 1

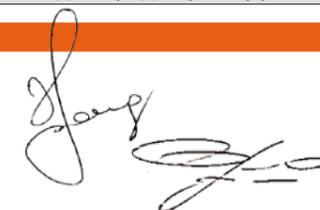
Код за ДКУД **1801001**

АКТИВ	Код рядка до 2013 г.	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ				
Нематеріальні активи:				
залишкова вартість	010	1000	6 823	11 366
первісна вартість	011	1001	9 730	15 815
накопичена амортизація	012	1002	2 907	4 449
незавершені капітальні інвестиції	020	1005	1 140 417	683 946
Основні засоби:			0	0
залишкова вартість	030	1010	1 406 424	1 735 966
первісна вартість	031	1011	2 507 942	3 477 848
знос	032	1012	1 101 518	1 741 882
Інвестиційна нерухомість:			0	0
справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	055	1015	2 506	2 696
первісна вартість інвестиційної нерухомості	056	1016	5 129	5 372
знос	057	1017	2 623	2 676
довгострокові біологічні активи	035	1020	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції:			0	0
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	040	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	045	1035	0	0
довгострокова дебіторська заборгованість	050	1040	40	146 438
відстрочені податкові активи	060	1045	222 305	244 925
інші необоротні активи	070	1090	0	0
Всього за розділом I	080	1095	2 778 515	2 825 337
II. ОБОРОТНІ АКТИВИ				
Запаси:			0	0
виробничі запаси	100	1101	478 475	274 419
поточні біологічні активи	110	1110	0	0
незавершене виробництво	120	1102	8 487	12 425
готова продукція	130	1103	2 709	3 627
товари	140	1104	8 720	5 665
векселі отримані	150	1120	2 391	2 359
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:				
чиста реалізаційна вартість	160	1125	443 999	192 789
Дебіторська заборгованість за розрахунками:				
за виданими авансами	180	1130	11 262	53 396
з бюджетом	170	1135	1 163	7 915
у тому числі з податку на прибуток		1136	0	0
із внутрішніх розрахунків	200	1145	0	0
інша поточна дебіторська заборгованість	210	1155	18 877	34 640
поточні фінансові інвестиції	220	1160	0	0

ПАСИВ	Код рядка до 2013 г.	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
Грошові кошти і їх еквіваленти:				
гроші та їх еквіваленти:	230-240	1165	202 383	216 543
готівка	231	1166	127	99
рахунки в банках		1167		216 444
витрати майбутніх періодів	270	1170	0	0
інші оборотні активи	250	1190	13 770	802
Всього за розділом II	260	1195	1 192 236	804 580
III. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ ТА ГРУПИ ВИБУТТЯ	275	1200	0	0
БАЛАНС	280	1300	3 970 751	3 629 917
ПАСИВ				
I. ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ				
зареєстрований капітал	300	1400	236 443	236 443
додатковий капітал	330	1405-1410	20 134	365 628
емісійний дохід		1411	0	714
резервний капітал	340	1415	3 634	30 210
нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	350	1420	953 821	637 170
неоплачений капітал	360	1425	0	0
вилучений капітал	370	1430	-926	0
Всього за розділом I	380	1495	1 213 106	1 270 165
II. ДОВГОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕСПЕЧЕННЯ				
Відстрочені податкові зобов'язання	460	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання		1505	261 666	142 285
Довгострокові кредити банків	440	1510	263 170	169 003
Інші довгострокові зобов'язання	470	1515	6 967	0
Довгострокові забезпечення	410	1520	11 902	12 648
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	400	1521	0	0
цільове фінансування	420	1525	1 482	1 482
Всього за розділом II		1595	545 187	325 418
III. ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕСПЕЧЕННЯ				
Короткострокові кредити банків	500	1600	411 776	326 304
Векселя видані	520	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:				
довгостроковими зобов'язаннями	510	1610	314 707	452 821
товари, роботи і послуги	530	1615	559 050	585 725
розрахунки з бюджетом	550	1620	114 803	117 936
у тому числі з податку на прибуток		1621	64 483	81 564
розрахунками зі страхування	570	1625	8 009	7 662
розрахунками з оплати праці	580	1630	17 360	16 092
за одержаними авансами	540	1635	666 663	414 492
розрахунками з учасниками	590	1640	26 788	42 766
внутрішніми розрахунками	600	1645	0	0
		1660	82 655	61 110
Доходи майбутніх періодів	630	1665	8 527	7 798
Інші поточні зобов'язання	610	1690	2 120	1 628
Всього за розділом III		1695	2 212 458	2 034 334
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами і групами вибуття, що утримуються для продажу, та групи вибуття	605	1700	0	0
БАЛАНС		1900	3 970 751	3 629 917

Керівник

Головний бухгалтер



Е. М. Бондаренко

Т. П. Сварцевич

Підприємство: ПАТ «Донбасенерго»

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

Коди
2014/12/31
23343582

ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (Звіт про сукупний дохід) за 2014 р.

Форма № 2

Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	4 887 332	5 680 432
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	3 522 882	4 569 197
Валовий:			
прибуток	2090	1 364 450	1 111 235
збиток	2095	0	0
Інші операційні доходи	2120	379 586	166 738
Адміністративні витрати	2130	171 389	170 123
Витрати на збут	2150	8 019	12 939
Інші операційні витрати	2180	480 274	320 777
Фінансові результати від операційної діяльності:			
прибуток	2190	1 084 354	774 134
збиток	2195	0	0
Доход від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	17 043	4 337
Інші доходи	2240	16 119	19 102
Фінансові витрати	2250	128 171	86 865
Витрати від участі в капіталі	2255		
Інші витрати	2270	815 679	16 402
Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування:			
прибуток	2290	173 666	694 306
збиток	2295	0	0
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	72 756	162 777
Чистий:			
прибуток	2350	100 910	531 529
збиток	2355	0	0

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		
Інший сукупний дохід	2445	138 985	40 801
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	138 985	40 801
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	25 017	7 344
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	113 968	33 457
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	214 878	564 986

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	2 902 675	3 847 650
Витрати на оплату праці	2505	438 014	484 868
Відрахування на соціальні заходи	2510	163 968	204 595
Амортизація	2515	131 877	134 091
Інші операційні витрати	2520	402 788	335 455
РАЗОМ	2550	4 039 322	5 006 659

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ			
Наименование статьи	Код рядка	За звітний період	За попередній період
1	2	3	4
Серцевдньорічна кількість простих акцій	2600	23 632 173	23 644 301
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	23 632 173	23 644 301
Чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2610	4,27	22,48
Скоригований чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2615	4,27	22,48
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник

Головний бухгалтер



Е. М. Бондаренко

Т. П. Сварцевич

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Підприємство: ПАТ «Донбасенерго»

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

Коди
2014/12/31
23343582

ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (за прямим методом) за 2014 р.

Форма № 3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	4 274 919	4 968 771
повернення податків і зборів	3005	—	—
у тому числі податку на додану вартість	306	—	—
цільового фінансування	3010	2 648	5 139
отримання субсидій, дотацій	3011	2 544	4 234
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	1 475 592	1 613 609
Надходження від повернення авансів	3020	2 772	4 590
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	4 917	2 068
Інші надходження	3095	125 198	160 238
Витрачені на оплату:			
товарів (робіт, послуг)	3100	(2 979 194)	(4 130 428)
праці	3105	(372 306)	(387 069)
Відрахування на соціальні заходи	3110	(194 283)	(205 418)
Зобов'язання з податків і зборів	3115	(558 788)	(592 447)
Зобов'язання з податку на прибуток	3116	(103 312)	(151 418)
Зобов'язання з податку на додаткову вартість	3117	(239 713)	(213 147)
Витрачання на оплату авансів	3135	(513 124)	(374 642)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(5)	(50)
Інші витрачання	3190	(192 792)	(157 892)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	1 100 554	906 469
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	—	—
необоротних активів	3205	121	6 591
Находження від отриманих:			
відсотків	3215	—	—
дивідендів	3220	—	—
Надходження від деривативів	3225	(—)	(—)
Інші надходження	3250	(75 500)	(7)
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(—)	(—)
необоротних активів	3260	(968 115)	(1 249 149)
Виплати за деривативами	3270	(—)	(—)
Інші платежі	3290	(—)	(—)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-892 494	-1 242 551
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
власного капіталу	3300	—	—
отримання позик	3305	1 354 259	2 849 158
Інші надходження	3340	1 640	—
Витрачання на:			
викуп власних акцій	3345	(—)	(926)
погашення позик	3350	(1 406 790)	(2 380 798)
Сплата дивідендів	3355	(143 085)	(8 945)
Інші платежі	3390	(—)	(—)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-193 976	458 489
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	14 084	122 407
Залишок коштів на початок року	3405	202 383	79 938
Вплив змін валютних курсів на залишок коштів	3410	76	38
Залишок коштів на кінець року	3415	216 543	202 383

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Підприємство: ПАТ «Донбасенерго»

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

Коди
2014/12/31
23343582

ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ

Форма № 4

Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	236 443		20 134	3 634	953 821		-926	1 213 106
Коригування:									
зміна облікової політики	4005								0
виправлення помилок	4010								0
інші зміни	4090								0
Скоригований залишок на початок року	4095	236 443	0	20 134	3 634	953 821	0	-926	1 213 106
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100					100 910			100 910
Інший сукупний дохід за звітний період	4110					113 968			113 968
Розподіл прибутку:									
виплати власникам	4200					-159 459			-159 459
спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205								0
відрахування до резервного	4210				26 576	-26 576			0
спрямування прибутку до фонду розвитку виробництва	4215			345 494		-345 494			0
Внески:									
внески до капіталу	4240								0
погашення заборгованості з капіталу	4245								0
Вилучення капіталу:									
викуп акцій (часток)	4260								0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265			714				926	1 640
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270								0
Вилучення частки в капіталі	4275								0
Інші зміни в капіталі	4290								0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	346 208	26 576	-316 651	0	926	57 059
Залишок на кінець року	4300	236 443	0	366 342	30 210	637 170	0	0	1 270 165

Керівник

Головний бухгалтер



Е. М. Бондаренко

Т. П. Сварцевич

ВЫПОЛНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФИНАНСОВОГО ПЛАНА ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» за 2014 год, тыс. грн

I. Формирование прибыли предприятия

	Код строки	План	Факт	(+, -)	%
Доходы					
Доход (выручка) от реализации продукции	001	6 826 482,0	5 864 798,0	-961 684,0	85,9
Налог на добавленную стоимость	002	1 016 660,0	977 466,0	-39 194,0	96,1
Акцизный сбор	003	-	-	-	-
Прочие не прямые налоги	004	-	-	-	-
Прочие отчисления с дохода	005	-	-	-	-
Чистый доход (выручка) от реализации продукции:	006	5 809 822,0	4 887 332,0	-922 490,0	84,1
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	006/1	5 793 746,0	4 872 488,0	-921 258,0	84,1
производство и распределение тепловой энергии	006/2	16 076,0	14 844,0	-1 232,0	92,3
Прочие операционные доходы	007	290 314,0	379 586,0	89 272,0	30,8
Доход от участия в капитале	008	-	-	-	-
Прочие финансовые доходы	009	6 179,0	17 043,0	10 864,0	275,8
Прочие доходы	010	13 523,0	16 119,0	2 596,0	119,2
Чрезвычайные доходы	011	-	-	-	-
Итого доходов	012	6 119 838,0	5 300 080,0	-819 758,0	86,6
Расходы					
Себестоимость реализованной продукции:	013	4 423 390,0	3 522 882,0	-900 508,0	79,6
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	013/1	4 365 013,0	3 460 531,0	-904 482,0	79,3
производство и распределение тепловой энергии	013/2	58 377,0	62 351,0	3 974,0	106,8
Административные расходы всего, в том числе:	014	180 413,0	171 389,0	-9 024,0	95,0
расходы, связанные с использованием служебных автомобилей	014/1	7 581,0	7 081,0	-500,0	93,4
расходы на консалтинговые услуги	014/2	1 500,0	1 053,0	-447,0	70,2
расходы на страховые услуги	014/3	41,0	6,0	-35,0	14,6
расходы на аудиторские услуги	014/4	480,0	480,0	0,0	100,0
прочие административные расходы	014/5	170 811,0	162 769,0	-8 042,0	95,3
Расходы на сбыт	015	9 980,0	8 019,0	-1 961,0	80,4
Прочие операционные расходы	016	686 684,0	480 274,0	-206 410,0	69,9
Финансовые расходы	017	127 294,0	128 171,0	877,0	100,7
Потери от участия в капитале	018	-	-	-	-
Прочие расходы	019	29 371,0	815 679,0	786 308,0	2 777,2
Налог на прибыль от обычной деятельности	020	83 526,0	72 756,0	-10 770,0	87,1
Чрезвычайные расходы (невозвращенные убытки)	021	-	-	-	-
Итого расходы	022	5 540 658,0	5 199 170,0	-341 488,0	93,8
Финансовые результаты деятельности:					
Валовая прибыль (убыток):	023	1 386 432,0	1 364 450,0	-21 982,0	98,4
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	023/1	1 428 733,0	1 411 957,0	-16 776,0	98,8
производство и распределение тепловой энергии	023/2	-42 301,0	-47 507,0	-5 206,0	112,3
Финансовый результат от обычной деятельности	024	799 669,0	1 084 354,0	284 685,0	135,6
Финансовый результат от обычной деятельности до налогообложения	025	662 706,0	173 666,0	-489 040,0	26,2
Чистая прибыль (убыток)	027	579 180,0	100 910,0	-478 270,0	17,4

II. Распределение чистой прибыли

	Код строки	План	Факт	(+, -)	%
Фонд выплаты дивидендов хозяйственными обществами, по нормативу, установленному в текущем году по результатам финансово-хозяйственной деятельности за прошлый год, в том числе:	028	159 459,0	159 459,0	0,0	100,0
на государственную часть акций	128/1	136 773,0	136 773,0	0,0	100,0
Остаток нераспределенной прибыли на начало отчетного периода	031	488 436,0	953 821,0	465 385,0	195,3
Фонд развитие производства	032	345 494,0	345 494,0	0,0	100,0
Резервный фонд	033	26 576,0	26 576,0	0,0	100,0
Корректировка статей баланса по признанным актуарным прибылям/убыткам	034	-329 979,0	-113 968,0	216 011,0	34,5
Остаток нераспределенной прибыли на конец отчетного периода	035	866 066,0	637 170,0	-228 896,0	73,6

III. Обязательные платежи в бюджет и государственные целевые фонды

Уплата текущих налогов и обязательных платежей в бюджет, в том числе:	037	645 706,0	630 970,0	-14 736,0	97,7
налог на прибыль	037/1	103 312,0	103 312,0	0,0	100,0
акцизный сбор	037/2	-	-	-	-
НДС	037/3	254 190,0	239 713,0	-14 477,0	94,3
НДС, что подлежит возмещению из бюджета	037/4	-	-	-	-
рентные платежи	037/5	-	-	-	-
ресурсные платежи	037/6	20 478,0	20 363,0	-115,0	99,4
прочие налоги, в том числе:	037/7	267 726,0	267 582,0	-144,0	99,9
плата за загрязнение окружающей природной среды	037/7/1	127 132,0	126 903,0	-229,0	99,8
отчисления части чистой прибыли	037/7/2	-	-	-	-
дивиденды на государственную часть акций	037/7/3	136 773,0	136 773,0	0,0	100,0
Погашение налоговой задолженности	038	-	-	-	-
Отчисления в государственные целевые фонды, в том числе:	039	192 573,0	194 345,0	1 772,0	100,9
Расчёты по Единому социальному взносу (ЕСВ)	039/1	177 197,0	180 711,0	3 514,0	102,0
Прочие обязательные платежи в бюджет, в том числе:	040	73 208,0	64 618,0	-8 590,0	88,3
налог с доходов физических лиц	040/1	72 833,0	64 305,0	-8 528,0	88,3

ВЫПОЛНЕННЫЕ РАБОТЫ ПО РЕМОНТУ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ ОСНОВНОГО И ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

№ п/п	Наименование объекта
1	Турбинное отделение энергоблока № 7
2	Турбина паровая К-800-240-2
3	Насос ТПН-1, 2
4	Подогреватели высокого давления 6, 7, 8 I, II группы
5	Местный щит управления ТПН-1, 2
6	Электродвигатель ПЭН-1, 2
7	Турбинное отделение неблочной части
8	Местный щит управления ТГ-№ 3
9	Местный щит управления ПСВ-1,2
10	Котельное отделение неблочной части
11	Сборной короб котла № 6 и опускного газохода к дымососу 6А
12	Общестанционное оборудование
13	Компрессор № 1 общестанционной компрессорной станции
14	Система водяного отопления общестанционной компрессорной станции
15	Оборудование аппаратной «Иввиоль-3»
16	Водородосборники
17	Электролизная установка № 1А
18	Электрооборудование
19	Электрофильтр корпуса 7А, Б
20	Трансформатор 17Т
21	Трансформатор 27ТА
22	Трансформатор 27Т (резерв)
23	Трансформатор 204Т
24	Трансформатор 203Т
25	Трансформатор 24Т
26	Трансформатор 25Т
27	Автотрансформатор 11 АТа
28	Автотрансформатор 13 АТа
29	Автотрансформатор 13 АТб
30	Токопровод 24 кВ
31	Шинопроводы 6 кВ магистрали рабочего и резервного питания
32	Ошиновка 204Т
33	Ошиновка от 17Т до поля № 6 ОРУ-330 кВ
34	Ошиновка от разрядников 204Т до поля № 9 ОРУ-220 кВ
35	Разрядники РВМГ-330 энергоблока № 7
36	Разрядники РВС-220 204Т
37	Разрядник 203Т
38	Групповой разъединитель энергоблока № 7
39	Поле № 1, 2, 3, 4, 5, 6 ОРУ-330 кВ

№ п/п	Наименование объекта
40	Поле № 6, 7, 9, 12, 14 ОРУ-220 кВ
41	Поле № 4 ОРУ-110 кВ
42	1-я и 2-я системы шин ОРУ-330 кВ
43	2-я система шин ОРУ-220 кВ
44	Обходная система шин ОРУ-220 кВ
45	Топливоподготовка
46	Ремонт ж/д путей
47	Подвесные троллеи вагонотолкателя нитка А, Б
48	Мазутные баки № 1, 2 мазутонасосной станции № 2
49	Конденсатные баки сарая размораживателя
50	Маслобак 6А системы смазки мельниц котла № 6
51	Оборудование машзала мазутонасосной станции № 2
52	Щит управления компрессорной ППЦ
53	Вентилятор наддува электродвигателя шаровой барабанной мельницы № 1
54	Сепаратор
55	Дутьевой вентилятор № 1 сарая-размораживателя
56	Конденсатный насос сарая размораживателя
57	Водоподготовка
58	Баки запаса конденсата
59	Баки запаса кислоты
60	Баки запаса щелочи
61	Баки химически очищенной воды
62	Баки осветленной воды
63	Осветлители воды
64	Декарбонизатор
65	Трубопроводы
66	Трубопроводы высокого давления турбинного отделения энергоблока № 7
67	Трубопроводы низкого давления энергоблока № 7
68	Трубопровод сырой воды (старая нитка)
69	Трубопровод сырой воды (новая нитка)
70	Трубопроводы пожаротушения мазутонасосной станции № 2, 2А
71	Трубопроводы подачи технической воды к общестанционной компрессорной станции
72	Трубопровод тепловой сети (прямая и обратная линия) к насосно-фильтровальной станции
73	Трубопровод тепловой сети (прямая и обратная линия) от ТЭС к аварийной станции до узла коммерческого учета
74	Трубопровод тепловой сети (прямая и обратная линия) в районе ОРУ-330 кВ
75	Трубопровод пара и конденсата сарая размораживателя

ВЫПОЛНЕННЫЕ РАБОТЫ ПО РЕМОНТУ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ СЛАВЯНСКОЙ ТЭС

№ п/п	Наименование объекта
76	Трубопровод отопления транспортера № 10
77	Трубопровод возврата конденсата на энергоблок № 6
78	Трубопровод сжатого воздуха от ресиверов
79	Паромазутопроводы от маслобаков № 1-3 к мазутонасосной станции
80	Паромазутопроводы от мазутонасосной станции № 2 до энергоблока № 7
81	Маслопроводы ТГ-3 – подшипников № 5, 6
82	Пылепроводы
83	Золошлакопроводы
84	Крановое хозяйство
85	Кран мостовой № 2 турбинного отделения энергоблока № 7
86	Кран мостовой № 2, 3 турбинного отделения энергоблока № 7
87	Кран козловой электрофильтра энергоблока № 7
88	Кран козловой береговой насосной станции № 2
89	Кран мостовой эркерного отделения энергоблока № 7
90	Кран мостовой и козловой пылеприготовительного цеха
91	Кран-перегрузатель № 2 топливно-транспортного цеха
92	Мостовой кран МК-20/5 топливно-транспортного цеха
93	Кран мостовой № 2, 3 турбинного отделения энергоблока № 7
94	Кран мостовой котельного отделения неблочной части

№ п/п	Наименование объекта
1	Здания
2	Здание строительно-монтажного управления Славянской ТЭС
3	Здание инженерно-лабораторного комплекса
4	Здание служебного корпуса
5	Здание центральной проходной
6	Здание объединенно-вспомогательного корпуса
7	Турбинное отделение. Главный корпус 1-й очереди
8	Котельное отделение. Главный корпус 1-й очереди
9	Здание главного корпуса энергоблока № 6 турбинного отделения
10	Дымососное отделение. Главный корпус 1-й очереди
11	Здание электрофильтра корпуса А энергоблока № 7
12	Здание крытой трансформаторной подстанции энергоблока № 7
13	Здание насосно-фильтровальной станции
14	Здание вагоноопрокидывателя
15	Здание размораживающего устройства
16	Здание азотно-кислородной станции
17	Здание обессоливающей установки
18	Здание мазутонасосной станции № 2, 2а
19	Здание компрессорной станции центрального пылезавода
20	Здание бульдозерного парка
21	Здание аппаратной огнестойкой жидкости «Иввиоль-3»
22	Здание береговой насосной станции № 2, 2а
23	Склад горюче-смазочных материалов
24	Сооружения
25	Переходная галерея между энергоблоком № 6 и 1-й очередью
26	Пешеходный мост в районе южной проходной над ж/д путями
27	Фундамент трансформатора ТЦ 1000000 № 17Т
28	Порталы трансформатора 17Т
29	Конструкции порталов ОРУ-330 кВ и опорных конструкций под электрооборудование
30	Труба пылеприготовительного цеха
31	Галереи конвейеров № 2 (а, б), 16, 12 (а, б)
32	Сооружение эстакады № 2 подъема конвейера № 4А, Б
33	Шатры химводоочистки
34	Защитное сооружение № 19372

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДОНБАССЭНЕРГО»

Украина, 03150, г. Киев
ул. Предславинская, 34А
+38 (044) 290-97-07
office@de.com.ua
de.com.ua