



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2017

Донбас**енерго**

**ПРЕДСТАВЛЯЕМ ЕЖЕГОДНОЕ ИМИДЖЕВОЕ ИЗДАНИЕ
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ДОНБАССЭНЕРГО» — ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2017 ГОД**

Цель данного издания — подробно рассказать о Компании, результатах ее деятельности и перспективах дальнейшего развития. В годовом отчете особое внимание уделено значимой производственной и финансово-экономической информации, вопросам социальной ответственности Компании.

Обращаем внимание акционеров, что «Годовой отчет» ПАО «Донбассэнерго» за 2017 год в части основных производственных, технико-экономических показателей отражает результаты деятельности Компании без учета Старобешевской ТЭС и части структурных подразделений, расположенных на территории, которая временно не контролируется украинской властью, в связи с утратой контроля над ними в марте 2017 года.

В издании использованы фотографии из корпоративного календаря на 2018 год — «Генерация XXI века: MUST HAVE», которые отражают главный восходящий тренд — гуманизацию бизнеса. Отечественная генерация сегодня — это ориентированный на мировые стандарты в сфере производства, управления и социальной ответственности бизнес. В течение последних трех лет Компания внедряла системы менеджмента основных процессов, часть которых в 2017 году были сертифицированы и ресертифицированы в соответствии с международными стандартами: OHSAS 18001:2007, ISO 9001:2015, ISO 14001:2015. В создании календаря принимали участие сотрудники Компании, которые выступают главной движущей силой реализации стратегии развития «Донбассэнерго».



Годовой отчет
«Донбассэнерго» за 2017 год,
электронная версия в PDF



Наталья Апанасенко,
производственно-техническая дирекция



СОДЕРЖАНИЕ:

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	06	3 АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	28	5 УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	48	6.6 Объемы реализации готовой продукции, работ (услуг) структурных единиц	65
КЛЮЧЕВЫЕ ДАТЫ, ЦИФРЫ И СОБЫТИЯ 2017 ГОДА	08	3.1 Выручка и доход	30	5.1 Численность и структура персонала	50	6.7 Выполнение показателей финансового плана	67
1 КОМПАНИЯ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ УКРАИНЫ	12	3.2 Чистая прибыль, основные финансовые показатели	31	5.2 Оплата труда	51	6.8 Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2017	70
1.1 Структура потребления электроэнергии	14	3.3 EBITDA	33	5.3 Социальные льготы и гарантии	51	6.9 Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2017	71
1.2 Выработка объединенной энергосистемы	15	3.4 Движение денежных средств	33	5.4 Обучение и развитие персонала	51	6.10 Баланс	72
1.3 Выработка ТЭС	16	3.5 Кредитный портфель	35	5.5 Корпоративная культура	53	6.11 Отчет о финансовых результатах	78
1.4 Тариф на отпущенную электроэнергию	17	3.6 Управление ликвидностью	36	5.6 Ответственность в сфере охраны труда и промышленной безопасности	54	6.12 Травматизм	82
1.5 Экспорт электроэнергии	17	3.7 Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние	36	5.7 Ответственность в сфере экологии и охраны окружающей среды	56	6.13 Затраты на охрану труда	83
2 ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	18	4 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	38	5.8 Система менеджмента качества	59	6.14 Статьи затрат на охрану труда	83
2.1 Структура себестоимости товарной продукции	20	4.1 Основные принципы корпоративного управления	40	6 ПРИЛОЖЕНИЯ	60	6.15 Затраты на пожарную безопасность	84
2.2 Выполнение основных технико-экономических показателей	21	4.2 Структура корпоративного управления	40	6.1 Структура себестоимости товарной продукции	62	6.16 Затраты на гражданскую защиту	84
2.3 Топливообеспечение	22	4.3 Общее собрание акционеров	42	6.2 Выполнение основных технико-экономических показателей	63	6.17 Достижение целей и задач в области охраны окружающей среды, результаты внедренных мероприятий	85
2.4 Ремонтная кампания	24	4.4 Наблюдательный совет	42	6.3 Топливо на производство электроэнергии	63		
2.5 Освоение капитальных инвестиций	25	4.5 Ревизионная комиссия	43	6.4 Расход сожженного топлива по видам	63		
2.6 Материально-техническое обеспечение	26	4.6 Дирекция	44	6.5 Фактическое выполнение ремонтной кампании	64		
		4.7 Структура акционерного капитала	46				



Уважаемые акционеры!

Перед вами — Годовой отчет ПАО «Донбасэнерго» 2017, который содержит исчерпывающие статистические и аналитические данные по технико-экономическим показателям деятельности Компании.

Оценивая результаты Компании в 2017 году, необходимо учитывать основные политико-экономические тенденции, которые меняют конфигурацию рынка и условия работы отрасли и оказывают определяющее влияние на процессы управления и генерации.

Для «Донбасэнерго» год прошел под знаком новых вызовов и нового опыта в антикризисном менеджменте. В качестве главного результата мы можем обозначить сохранение контроля над внутренними процессами и управления положением Компании на Оптовом рынке электроэнергии. Оптимальные и своевременные решения нивелировали риск дестабилизации и нежелательного изменения вектора развития «Донбасэнерго».

В начале года блокирование поставок угля, который добывали украинские предприятия на временно неконтролируемой территории Донбасса, привело к вынужденной смене режима функционирования Славянской ТЭС: генерация электроэнергии энергоблоком № 7 была остановлена из-за временной невозможности пополнения запасов топлива, но при

этом было обеспечено стабильное прохождение отопительного сезона в г. Николаевке.

Решение об импорте твердого топлива, принятое на основании комплексного анализа соотношения цены и качества, рисков и возможностей, позволило возобновить и обеспечить производство электроэнергии в запланированных объемах, создать необходимые складские запасы угольной продукции в соответствии с утвержденными Министерством энергетики и угольной промышленности Годовым прогнозным балансом электроэнергии ОЭС Украины и Прогнозным (ориентировочным) составом энергоблоков.

В первой половине 2017 года Славянская ТЭС не работала в режиме генерации более 2 тыс. часов. При этом годовая выработка превысила 2,3 млн кВт·ч. И хотя итоговый показатель ниже аналогичного за 2016 год, мы смогли сократить разницу между ними за счет уменьшения ремонтного периода при выполнении необходимых объемов и увеличения средней нагрузки энергоблока. Также в 2017 году электростанция снизила удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии и по сравнению с прошлым годом, и по сравнению с планом на текущий год. Этот результат достигнут вследствие роста средней нагрузки, снижения расхода электроэнергии на собственные нужды и увеличения калорийности твердого

топлива по отношению к показателям, предусмотренным планом.

В марте «Донбасэнерго» утратило контроль над управлением Старобешевской ТЭС и другими структурными единицами, производственные мощности которых расположены на временно неконтролируемой территории Украины. Тем не менее нам удалось не допустить существенного сокращения доли рынка в секторе ГК ТЭС: в 2016 году этот показатель составлял 6 %, по итогам 2017 года составляет 5,2 %.

В течение года специалисты Компании работали над решениями по улучшению технико-экономических показателей и оптимизации затрат, что позволило «Донбасэнерго» избежать нежелательной диспропорции в рамках изменения себестоимости и тарифа на основной вид продукции — электроэнергию. Также мы приступили к выполнению ключевых задач по повышению экономической эффективности производства и поставки тепловой энергии потребителям г. Николаевки. В частности, «Донбасэнерго» профинансирован и выполнен первый этап инвестиционной программы по оснащению жилого фонда города приборами коммерческого учета тепла.

Параллельно с обеспечением результативности операционной деятельности успешно решен ряд

стратегических вопросов. В 2017 году система менеджмента качества и система экологического менеджмента ПАО «Донбасэнерго» сертифицированы в соответствии с международными стандартами ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015. Систематическая работа по совершенствованию производственных и управленческих процессов обеспечивает устойчивый рост привлекательности Компании в рамках делового партнерства, в том числе и на рынке инвестиций. Одной из важных побед 2017 года стало включение проекта реконструкции энергоблока № 6 Славянской ТЭС в перечень 10 первоочередных для совместной реализации проектов в рамках двустороннего сотрудничества Украина–Китай.

Прошлый год был во многом определяющим для генераций и отрасли в целом: Украина подписала соглашение о синхронизации национальной энергосистемы с энергосистемой континентальной Европы, принят и вступил в силу Закон Украины «О рынке электроэнергии», который обеспечит построение свободного, конкурентного рынка, принят Национальный план сокращения выбросов — по сути, программа модернизации мощностей отечественной энергетики. Данные решения сформировали новую систему координат, в которой теперь будет развиваться отрасль. В соответствии с ней должна быть приведена и стратегия

развития субъектов тепловой генерации. В течение 2017 года мы заложили базу для эффективной деятельности «Донбасэнерго» в условиях нового рынка: приступили к разработке рыночной стратегии Компании и необходимым для ее реализации структурным изменениям, совместно с другими участниками рынка работаем над созданием эффективных механизмов реформирования отрасли, при поддержке зарубежных партнеров изучаем алгоритмы, поэтапное внедрение которых предусмотрено имплементацией норм международных соглашений в украинское законодательство.

Результаты ПАО «Донбасэнерго» в 2017 году свидетельствуют об устойчивости Компании к рискам, что обеспечивается гибким менеджментом, профессионализмом коллектива, высоким уровнем персональной и командной адаптивности. Благодаря этому, параллельно с нивелированием последствий кризисных явлений, мы успешно решили ряд ключевых задач для обеспечения успешной трансформации «Донбасэнерго» в Компанию нового типа, отвечающую требованиям времени.

С уважением,
генеральный директор

 Э. Н. Бондаренко

КЛЮЧЕВЫЕ ДАТЫ, ЦИФРЫ

21 МАРТА
КОМПАНИЯ ПОТЕРЯЛА КОНТРОЛЬ НАД УПРАВЛЕНИЕМ СТАРОБЕШЕВСКОЙ ТЭС И НЕКОТОРЫМИ СТРУКТУРНЫМИ ЕДИНИЦАМИ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ КОТОРЫХ НАХОДЯТСЯ НА ВРЕМЕННО НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ УКРАИНЫ

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ	2 890 МВт
ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	2 342 МЛН КВТ·Ч
ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	2 121 МЛН КВТ·Ч
КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ	30,4 %

ЯНВАРЬ

- На Славянской ТЭС определили лучшего электрика — победителем профессионального конкурса стал Марк Кравченко, электромонтер 6 разряда по ремонту и монтажу кабельных линий электрического цеха.

ФЕВРАЛЬ

- Славянская ТЭС приостановила генерацию электроэнергии из-за критически низких запасов топлива и транспортной блокады и перешла в режим выработки тепловой энергии.
- Компания выступила одним из главных партнеров Украинского энергетического форума, собравшего руководителей министерств и парламентских комитетов, НКРЭКУ, представителей

Энергетического сообщества, международных компаний в сфере энергетики и консалтинга, специалистов Оксфордского института энергетических исследований и экспертов Группы поддержки Украины Еврокомиссии.

- Специалисты «Донбассэнерго» завершили обучение по корпоративной программе самой престижной в Украине бизнес-школы «МИМ-Киев».

МАРТ

- «Донбассэнерго» как управляющая Компания утратила контроль над Старобешевской ТЭС и частью структурных единиц, работающих на НКТ.
- В Компании введены в действие Политика в области качества и новая Политика в области охраны окружающей природной среды.

- На Славянской ТЭС определили лучшего электросварщика — победителем конкурса профессионального мастерства стал Сергей Кутовой, специалист участка сварки.



И СОБЫТИЯ 2017 ГОДА

23 ИЮНЯ ISO 9001:2015
НЕЗАВИСИМЫЕ АУДИТОРЫ ПОДТВЕРДИЛИ УСПЕШНОЕ ПРОХОЖДЕНИЕ КОМПАНИЕЙ СЕРТИФИКАЦИОННОГО АУДИТА СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА. «ДОНБАССЭНЕРГО» СТАЛА ПЕРВОЙ КОМПАНИЕЙ В УКРАИНСКОЙ ТЕПЛОЙ ГЕНЕРАЦИИ, ПОЛУЧИВШЕЙ СЕРТИФИКАТ ISO 9001:2015 В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ КАЧЕСТВОМ (СЕРТИФИКАТ ПОЛУЧЕН 28 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА).

УДЕЛЬНЫЙ ВЕС В ОБЩЕЙ СТРУКТУРЕ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ УКРАИНЫ	1,5 %
УДЕЛЬНЫЙ ВЕС В СТРУКТУРЕ ТЕПЛОЙ ГЕНЕРАЦИИ	5,2 %
ТАРИФ НА ОТПУЩЕННУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ	2 240,26 ГРН/МВт·ч
ЗАТРАТЫ НА ТОПЛИВО	3 067,8 МЛН ГРН

АПРЕЛЬ

- Состоялось ежегодное Общее собрание акционеров ПАО «Донбассэнерго», в ходе которого утверждены результаты деятельности Компании по итогам 2016 года.
- Сотрудники Компании приняли участие в масштабном Kyiv Half Marathon и заняли 29 место среди 202 команд.

МАЙ

- «Донбассэнерго» — официальный партнер II Энергетического конгресса «ЭНЕРГОВЕСНА-2017», престижного международного форума в сфере энергетики.
- На базе Славянской ТЭС прошла первая научно-техническая конференция «Тепловая энергетика: современное измерение», участниками которой стали специалисты «Донбассэнерго»,

представители вузов и компаний, разрабатывающих оборудование и комплектующие для ТЭС.

- В Николаевке состоялся первый Весенний велопробег, инициированный Союзом молодежи «Донбассэнерго».

ИЮНЬ

- «Донбассэнерго» первой среди украинских тепловых генераций сертифицировала систему управления качеством в соответствии со стандартом ISO 9001:2015.
- Украина подписала соглашение о синхронизации отечественной ОЭС с энергосистемой континентальной Европы.
- Вступил в силу Закон Украины «О рынке электроэнергии».
- Делегация «Донбассэнерго» приняла участие в работе Международной выставки «Астана

ЭКСПО-2017» (Казахстан). В рамках выставки были представлены павильоны 115 стран и более 20 международных организаций. Главную цель выставки организаторы обозначили как стимулирование дискуссий и формирование знаний, которые позволят людям планировать и контролировать потребление энергоресурсов, минимизируя ущерб для окружающей среды.

- В Николаевке ярко отметили Международный день защиты детей и День молодежи, организованный Союзом молодежи Компании.
- В Николаевке в школе № 3 состоялось открытие футбольного поля с современным искусственным покрытием (44 × 22 м), в рамках программы совместных мероприятий Николаевской городской громады и компании ПАО «Донбассэнерго» по реконструкции и обновлению объектов социальной сферы.

Ключевые даты, цифры

07 ИЮЛЯ ISO 14001:2015
НЕЗАВИСИМЫЕ АУДИТОРЫ ПОДТВЕРДИЛИ УСПЕШНОЕ ПРОХОЖДЕНИЕ КОМПАНИЕЙ СЕРТИФИКАЦИОННОГО АУДИТА СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА (СЕРТИФИКАТ ПОЛУЧЕН 28 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА).

ЕВИТДА	497,8 МЛН ГРН
ПЕРЕЧИСЛЕНО В БЮДЖЕТ НАЛОГОВ И ДРУГИХ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ	1092,4 МЛН ГРН
СРЕДНЕУЧЕТНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА	3 019 ЧЕЛ.
СРЕДНЕМЕСЯЧНАЯ ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА	12 579 ГРН



И События 2017 года

08 ДЕКАБРЯ OHSAS 18001:2007
ЗАВЕРШИЛСЯ РЕСЕРТИФИКАЦИОННЫЙ АУДИТ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ОХРАНОЙ ТРУДА НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ МЕЖДУНАРОДНОГО СТАНДАРТА. НЕЗАВИСИМЫЕ АУДИТОРЫ ДАЛИ ПОЛОЖИТЕЛЬНУЮ ОЦЕНКУ ДЕЙСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ ОХРАНОЙ ТРУДА ПРЕДПРИЯТИЯ (СЕРТИФИКАТ ПОЛУЧЕН 27 ФЕВРАЛЯ 2018 ГОДА).

ЗАТРАТЫ НА РЕМОНТНУЮ КАМПАНИЮ	227,8 МЛН ГРН
КАПИТАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ	172 МЛН ГРН
ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА	8,9 МЛН ГРН
ЗАТРАТЫ НА ЭКОЛОГИЮ И ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	66,7 МЛН ГРН



III КВАРТАЛ

ИЮЛЬ

- Славянская ТЭС возобновила генерацию электроэнергии.
- Система экологического менеджмента «Донбасенерго» сертифицирована в соответствии со стандартом ISO 14001:2015.

АВГУСТ

- Специалисты СЕ «Электроремонт» выполнили крупный ремонт трансформатора, питающего один из районов Мариуполя.
- Прошел традиционный корпоративный турнир по спортивной ловле «Энергорыба-2017».

СЕНТЯБРЬ

- В «Донбасенерго» начали работать польские эксперты в сфере реформирования и либерализации рынка электроэнергии.
- Футбольная команда MFC Donbasenergo стала победителем Суперлиги крупнейшего аматорского турнира по мини-футболу в Украине В9КУ Киев.
- Команда Славянской ТЭС показала второй результат в крупнейшем региональном марафоне, который ежегодно проходит в Краматорске.



IV КВАРТАЛ

ОКТАБРЬ

- Стартовал отопительный сезон 2017–2018 гг.: Славянская ТЭС выполнила подготовку к осенне-зимнему максимуму в полном объеме.
- Завершен первый этап инвестиционной программы «Донбасенерго» по оснащению жилого сектора Николаевки приборами коммерческого учета — установлены счетчики тепла во всех многоквартирных домах города.
- В программе международного энергетического форума «Неделя открытой энергетики» представлен проект реконструкции энергоблока № 6 Славянской ТЭС в контексте инвестиционной политики в отрасли.
- Сотрудники Компании приняли участие в масштабном Kyiv Half Marathon и заняли 3 место в категории «Энергетика» и 33 место среди 178 команд.

НОЯБРЬ

- «Донбасенерго» представила стенд в экостиле на XV Международной выставке «ЭНЕРГЕТИКА В ПРОМЫШЛЕННОСТИ-2017».
- Газета «Наша генерация» и корпоративный сувенир «Для теплых дней» завоевали Гран-при конкурса «Лучшее корпоративное медиа Украины-2017».
- Природоохранные мероприятия по Славянской ТЭС обеспечили Компании награду экспертов в номинации «Экологическое совершенство».
- Кабинет Министров Украины одобрил Национальный план сокращения выбросов, одним из инициаторов разработки и принятия которого была Компания «Донбасенерго».

ДЕКАБРЬ

- На Славянской ТЭС успешно прошел ресертификационный аудит системы управления охраной труда на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007.

- После реконструкции введена в эксплуатацию гостиница «Заря», достойный социальный объект в инфраструктуре города.
- В честь профессионального праздника «День энергетика» нагрудным знаком «Отличник энергетики Украины» награжден **Чеботарев Роман**, старший мастер участка вращающихся механизмов пылеприготовительного цеха СЕ «Славянская ТЭС». Грамотой Министерства энергетики и угольной промышленности Украины награжден **Ралитный Владимир**, слесарь по ремонту 6 разряда пылеприготовительного цеха СЕ «Славянская ТЭС». Благодарностью Министерства энергетики и угольной промышленности Украины отмечены 6 сотрудников Компании. Грамотами Донецкой областной военно-гражданской администрации награждены 2 сотрудника Компании. Грамотами ПАО «Донбасенерго» награждены 40 сотрудников Компании.

КОМПАНИЯ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ РЫНКЕ УКРАИНЫ

1.1

СТРУКТУРА
ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

1.2

ВЫРАБОТКА
ОБЪЕДИНЕННОЙ
ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

1.3

ВЫРАБОТКА ТЭС

1.4

ТАРИФ НА
ОТПУЩЕННУЮ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

1.5

ЭКСПОРТ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

149 726 МЛН
кВт·ч

+380 МЛН
кВт·ч

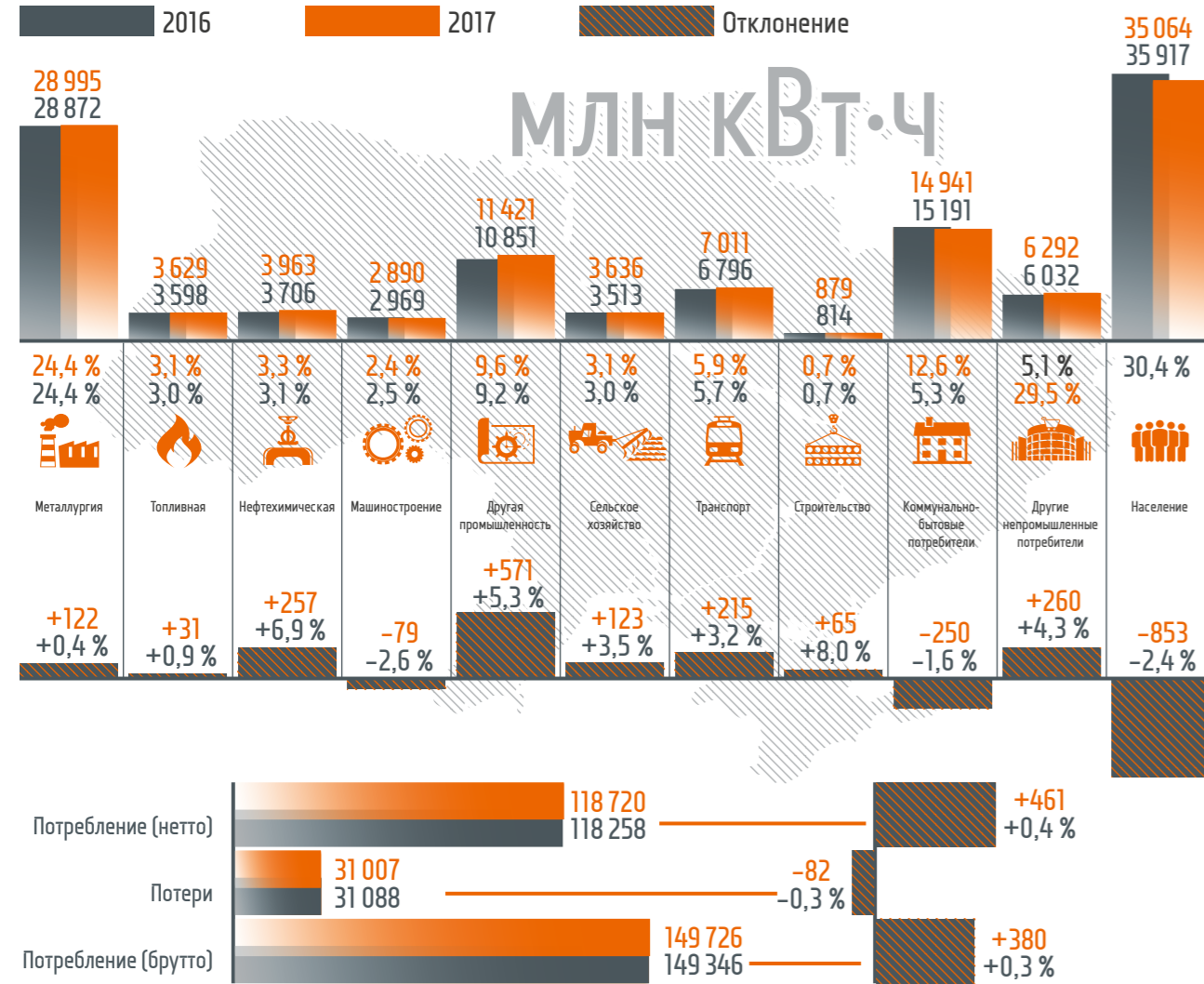


Основой электроэнергетики Украины является Объединенная энергетическая система (ОЭС) страны, которая осуществляет централизованное электрообеспечение потребителей, взаимодействует с энергосистемами смежных государств, обеспечивает экспорт, импорт и транзит электроэнергии. ОЭС объединяет энергогенерирующие мощности и распределительные сети регионов Украины, которые соединены между собой системными линиями электропередачи.

В соответствии с Законом Украины «Об электроэнергетике» электроэнергия, произведенная генерирующими компаниями, продается в Оптовый рынок электроэнергии (ОРЭ) страны, оператором которого является государственное предприятие «Энергорынок».

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.

Важнейшим шагом на пути формирования нового рынка электроэнергии стало принятие 13.04.17 закона «О РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ», в котором прописан переход электроэнергетики Украины на рыночные механизмы в соответствии с международными соглашениями.

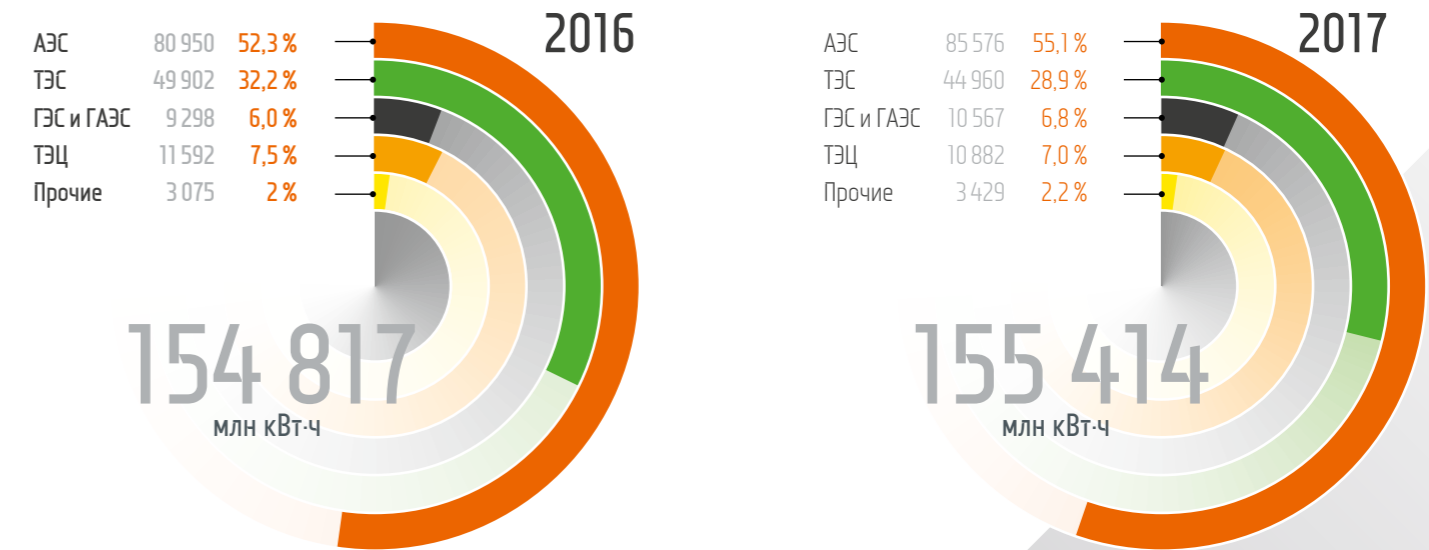


1.1 СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В УКРАИНЕ В 2016–2017 ГОДАХ

В 2017 году потребление электроэнергии брутто в Украине увеличилось до 149 726 против 149 346 млн кВт·ч, а конечными потребителями — до 118 720 млн кВт·ч против 118 258 млн кВт·ч в 2016 году.

149 726
млн кВт·ч

1.2 ВЫРАБОТКА ОБЪЕДИНЕННОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ УКРАИНЫ В 2016–2017 ГОДАХ



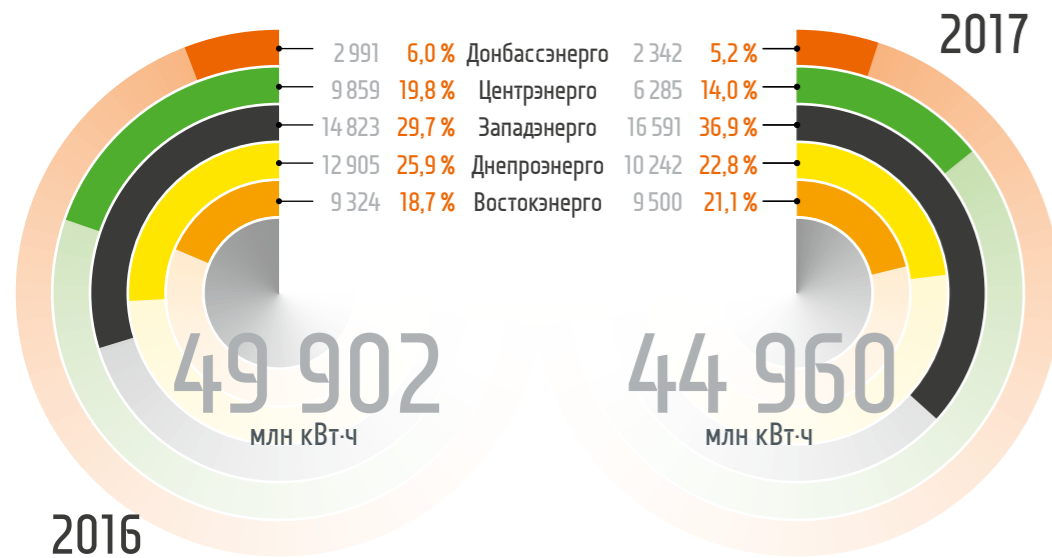
Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины увеличилось на 0,4 % по сравнению с 2016 годом, до 155 414 млн кВт·ч. Доля предприятий ТЭС в 2017 году в общей структуре выработки составила 28,9 %.

155 414
млн кВт·ч

1.3 ВЫРАБОТКА ТЭС

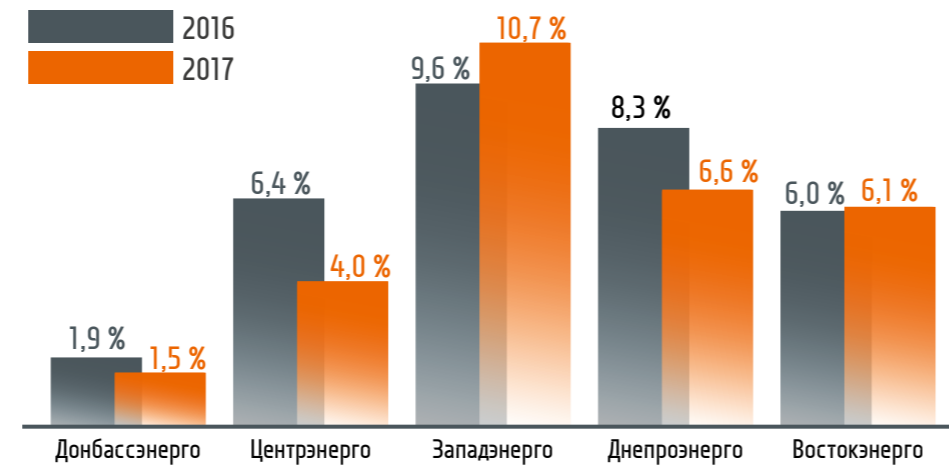
Тепловая генерация Украины представлена пятью генерирующими компаниями — ПАО «Донбассэнерго», ПАО «Центрэнерго», ПАО «ДТЭК Западэнерго», ООО «ДТЭК Востокэнерго», ПАО «ДТЭК Днепроэнерго».

Выработка генерирующих компаний ТЭС



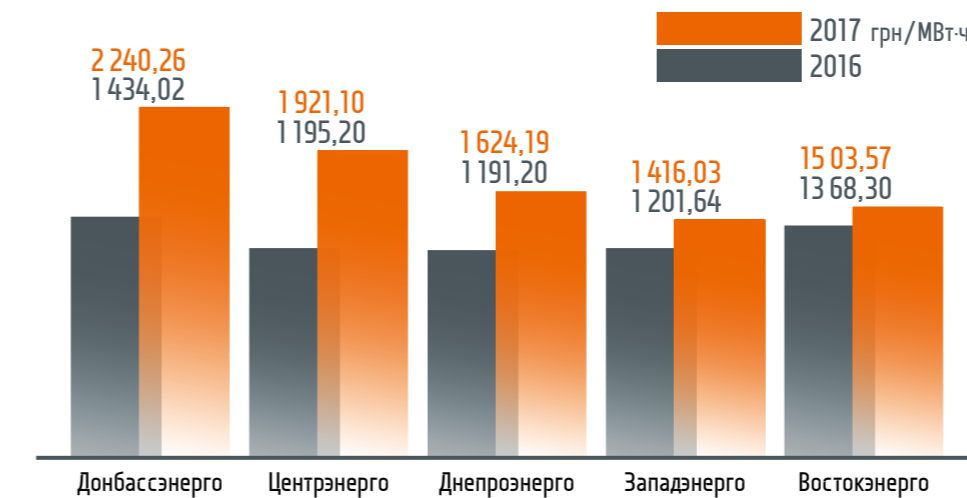
Генерирующие компании ТЭС осуществляют свою деятельность на Оптовом рынке электрической энергии на конкурентной основе: в состав заданного графика на планируемые сутки выбираются блоки от самой низкой удельной стоимости до самой дорогой, участвующей в покрытии максимального потребления.

Удельный вес генерирующих компаний ТЭС в общей структуре выработки электроэнергии Украины



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.

1.4 ТАРИФ НА ОТПУЩЕННУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ



На протяжении всего 2017 года в ОРЭ Украины наблюдалась положительная тенденция к росту тарифов ТЭС — за счет увеличения оптовой рыночной цены (ОРЦ), цен за отпущенную электроэнергию, рабочую мощность и маневренность. Тариф на отпущенную электроэнергию по ТЭС в 2017 году составил 1 595,70 грн/МВт·ч, что на 353,41 грн/МВт·ч больше, чем в предыдущем году. Тариф ПАО «Донбассэнерго» составил 2 240,26 грн/МВт·ч (+806,24 грн/МВт·ч), что на 56,2 % больше, чем в предыдущем году.

Рост тарифа компаний тепловой генерации составил в среднем 28,4 % в основном за счет удорожания низкотелучего топлива (угли антрацитовой и тощей марок), которое завозится с марта–апреля 2017 года исключительно по импорту. При этом за 2017 год расчеты ГП «Энергорынок» с ТЭС за отпущенную электроэнергию составили только 98 % от товарной продукции ТЭС.

1.5 ЭКСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

43,3
млн кВт·ч

ПАО «Донбассэнерго» является одной из немногих компаний-экспортеров электроэнергии в страны, объединенные в европейскую систему ENTSO-E.

28.03.2017 НКРЭ было принято Постановление № 426 «Об утверждении Порядка проведения электронных аукционов по распределению пропускной возможности межгосударственных электрических сетей», которое позволило снять регуляторные и технические ограничения в доступе к межгосударственному сечению и открыло площадку для покупки сечения на дневных аукционах. Благодаря этому Компания вышла на более высокий качественный уровень участия в электронных аукционах на покупку сечения для осуществления экспорта в страны ENTSO-E.

Помимо годовых и месячных аукционов, начиная с июня 2017 г. Компания принимает активное участие также и в дневных аукционах, что позволяет увеличить объем экспортируемой электроэнергии и занимать конкурентное место на экспортном рынке Украины.

Начиная с 2015 г. ПАО «Донбассэнерго» осуществляет экспорт электрической энергии в следующих направлениях:

- Венгрия;
- Румыния;
- Словакия.

Объем экспорта в вышеуказанные страны в 2017 г. составил 43,3 млн кВт·ч, что в 3,7 раза выше показателя 2016 г. Наиболее эффективными направлениями в части экспорта были и остаются такие страны, как Венгрия и Румыния — из-за значительной разницы между индексами европейских цен и оптовой рыночной цены на электроэнергию в Украине.

В 2018 г. ожидается продолжение работы в направлении развития экспорта электроэнергии, поиск новых компаний для взаимовыгодного сотрудничества и освоение новых направлений, в частности, Польша и Молдова.

ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

2.1

СТРУКТУРА
СЕБЕСТОИМОСТИ
ТОВАРНОЙ
ПРОДУКЦИИ

2.2

ВЫПОЛНЕНИЕ
ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-
ЭКОНОМИЧЕСКИХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ

2.3

ТОПЛИВО-
ОБЕСПЕЧЕНИЕ

2.4

РЕМОНТНАЯ
КАМПАНИЯ

2.5

ОСВОЕНИЕ
КАПИТАЛЬНЫХ
ИНВЕСТИЦИЙ

2.6

МАТЕРИАЛЬНО-
ТЕХНИЧЕСКОЕ
ОБЕСПЕЧЕНИЕ

227.8



Работа Компании в ОЭС Украины ведется с учетом сложной политико-экономической ситуации и специфики, характерной для работы каждой ТЭС. 21 марта 2017 года ПАО «Донбасэнерго» потеряло контроль над управлением Старобешевской ТЭС и некоторыми структурными единицами, производственные мощности которых находятся на временно неконтролируемой территории Украины. Обзор операционных результатов работы Компании и сравнительный анализ основных технико-экономических показателей приведен с учетом данных факторов.

2.1 СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ

В структуре полной себестоимости 2017 года основной составляющей являются затраты на топливо — 75,9%, которые в абсолютной величине снижены в сравнении с показателем 2016 года на 22,6% и больше показателя финансового плана на 0,8%.

Фактические затраты на оплату труда с единым социальным взносом в производственной себестоимости за 2017 год меньше соответствующих показателей 2016 года на 7,4% и составляют 9,3% в структуре общих затрат товарной продукции.

ВСЕГО ЗАТРАТ
4 043,4
млн грн

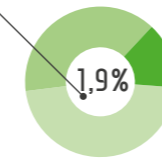
ЗАТРАТЫ НА ТОПЛИВО
75,9%
3 067,8 млн грн

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ, ВСЕГО:
94,1%
3 804,7 млн грн

Приложение 6.1

СЫРЬЕ И ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

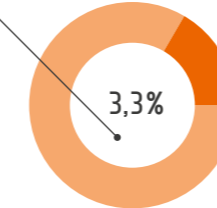
1,9%
74,5 млн грн



СЫРЬЕ И ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ, В Т. Ч. (МЛН ГРН):
• плата за воду — 0,3% (10,6)
• эксплуатационные — 0,7% (29,0)
• ремонтные — 0,9% (34,9)

УСЛУГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА

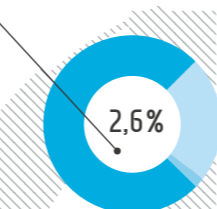
3,3%
134,8 млн грн



УСЛУГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА, В Т. Ч. (МЛН ГРН):
• эксплуатационные — 0,5% (22,4)
• ремонтные — 2,8% (112,4)

ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ

2,6%
104,4 млн грн



ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ, В Т. Ч. (МЛН ГРН):
• плата за экологию — 1,9% (78,5)
• плата за землю — 0,1% (1,9)
• прочие нужды — 0,6% (24,0)

АМОРТИЗАЦИЯ

1,5%
61,1 млн грн

ЕДИНЫЙ СОЦИАЛЬНЫЙ ВЗНОС

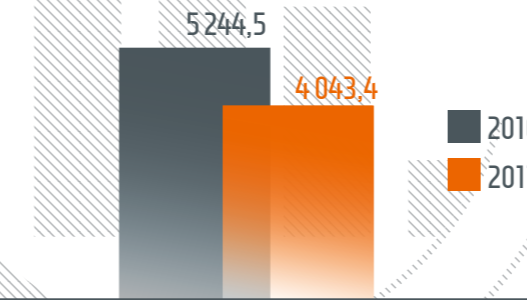
1,5%
60,4 млн грн

ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

6,8%
276,8 млн грн

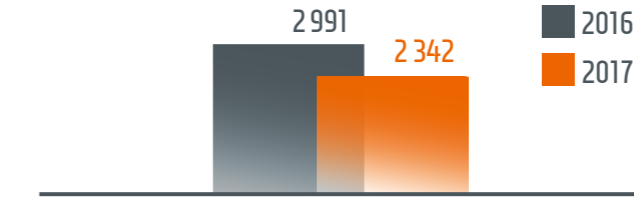
ЭНЕРГИЯ СО СТОРОНЫ

0,6%
24,9 млн грн

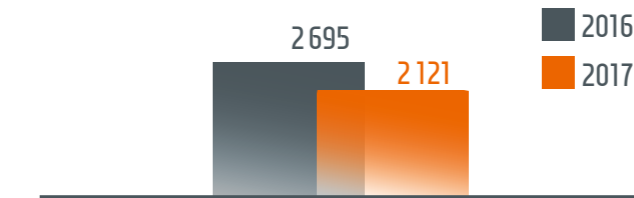


Динамика изменения затрат по годам, млн грн

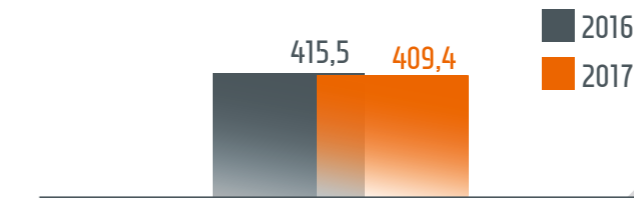
2.2 ВЫПОЛНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ



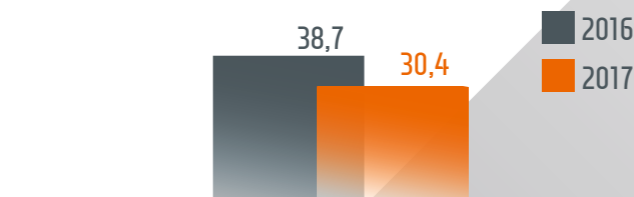
Выработка электроэнергии Славянской ТЭС, млн кВт·ч



Полезный отпуск электроэнергии Славянской ТЭС, млн кВт·ч



Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии, г/кВт·ч



Коэффициент использования установленной мощности, %

За 12 месяцев 2017 года выработка Славянской ТЭС составила 2 342 млн кВт·ч, что на 649 млн кВт·ч меньше, чем за тот же период 2016 года.

Уменьшение выработки электроэнергии в 2017 году на Славянской ТЭС СЕ ПАО «Донбас-энерго» повлияло на снижение коэффициента использования установленной мощности до 30,4%, что на 8,3% ниже показателя 2016 года, хотя и на 1,4% выше показателей финплана.

ФАКТОРЫ, ПОВЛИЯВШИЕ НА ИЗМЕНЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТНОСИТЕЛЬНО 2016 ГОДА:

- снижение времени работы на 2 163 часа;
- увеличение времени резерва на 6 255 часов.

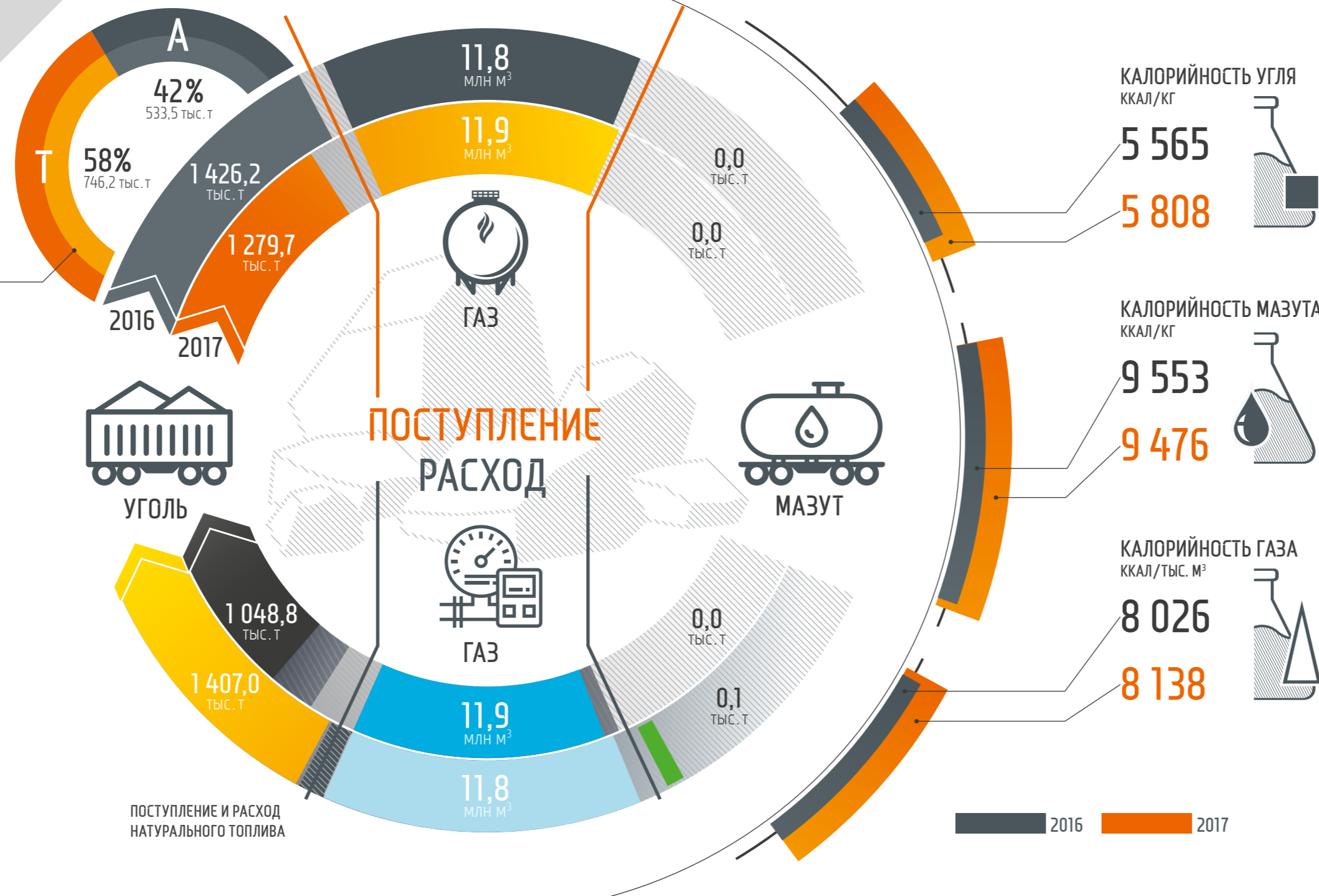
Приложение 6.2

ПОСТУПЛЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО
УГЛЯ ПО МАРКАМ В 2017 ГОДУ

1 279,7
ТЫС. Т

2.3 ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Поставки топлива на электростанцию Компании в 2017 году проводились на основании утвержденных Министерством энергетики и угольной промышленности Годового прогнозного баланса электроэнергетики 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 обеспечением выполнения единых требований относительно качества угольной продукции в соответствии с техническими условиями, установленными ДСТУ 4083-2012 «Уголь каменный и антрацит для пылевидного сжигания на тепловых электростанциях. Технические условия».

Поставка природного газа в 2017 году осуществлялась на структурную единицу ПАО «Донбассенерго» «Славянская ТЭС» централизованно, от поставщиков НАК «Нафтогаз Украины» и ООО «Газинвест-трейдинг».

Компания в 2017 году закупила у НАК «Нафтогаз Украины» природный газ для Славянской ТЭС в объеме 0,6 млн м³ на сумму 5,5 млн грн и в ООО «Газинвест-трейдинг» в объеме 11,3 млн м³ на сумму 110,0 млн грн, что обеспечило бесперебойный производственный процесс.

Расчет с НАК «Нафтогаз Украины» в 2017 году составил 4,7 млн грн, что составляет 84,6% с учетом предоплаты в сумме 1,1 млн грн за январь 2017 года, произведенной в декабре 2016 года. Предоплата на 1 января 2018 г. составляет 0,8 млн грн.

Расчет с ООО «Газинвест-трейдинг» составил 97,9 млн грн с учетом задолженности 12,6 млн грн на 1 января 2017 года, что составляет 89,0% от стоимости природного газа, приобретенного в 2017 году. Задолженность на 1 января 2018 года составляет 8,7 млн грн.

В 2017 году оплата за поставленную угольную продукцию составила 3 690,6 млн грн.

В 2017 году на электростанции Компании списано потери твердого топлива в пределах норм естественной убыли. Списание потерь проводилось в соответствии с «Правилами учета топлива на электростанциях, 1995 г.».

Использованное в 2017 году топливо для работы электростанции Компании соответствует котельному оборудованию и стандартам (Приложение 6.3).

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии за 2017 год на Славянской ТЭС снизился на 17,7 г/кВт·ч по сравнению с показателем финансового плана. Снижение произошло за счет роста средней нагрузки, уменьшения расхода электроэнергии на собственные нужды, увеличения калорийности твердого топлива по отношению к показателям финплана. В сравнении с 2016 годом удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии за 2017 год на Славянской ТЭС уменьшился на 6,1 г/кВт·ч (Приложение 6.4).

2.4 РЕМОНТНАЯ КАМПАНИЯ

Согласно приказу Министерства энергетики и угольной промышленности Украины от 31.10.2016 № 684 «О подготовке оборудования электростанций и тепловых сетей к их надежной и эффективной работе в 2017 году и в осенне-зимний период 2017/2018 гг.», в ремонтную кампанию 2017 года необходимо было выполнить ремонт и реконструкцию 6 единиц оборудования Славянской ТЭС, в том числе:

- реконструкцию 2 единиц (турбогенератор № 7, корпус 7Б энергоблока № 7);
- текущий ремонт 4 единиц (корпус 7А энергоблока № 7, турбогенератор №3, котлоагрегат № 6 и № 7 (1 очередь) Славянской ТЭС).
- ремонт тепловых сетей — 0,15 км.

ВЫПОЛНЕН РЕМОНТ 6 ЕДИНИЦ ОБОРУДОВАНИЯ:

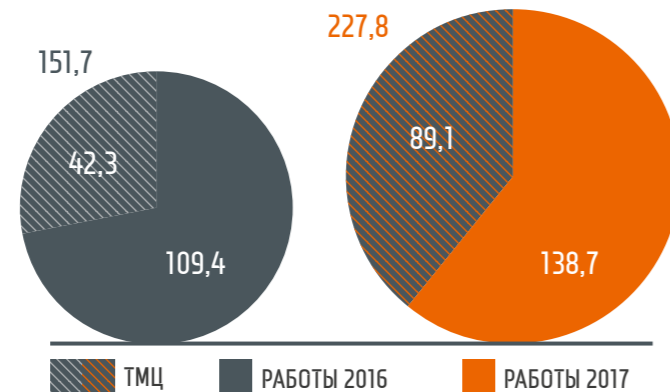
- текущий ремонт турбогенератора № 7, корпусов 7А и 7Б энергоблока № 7 с 27.04.2017 по 05.05.2017 (приказ Минэнергоугля Украины от 18.07.17 № 469);
- текущий ремонт турбогенератора № 3 с 02.09.2017 по 14.09.2017;

- текущий ремонт котла № 6 с 01.07.2017 по 01.09.2017;
- текущий ремонт котла № 7 с 02.09.2017 по 15.10.2017.

Сроки выполнения текущих ремонтов ТГ № 3, котлов № 6 и № 7 (1-я очередь) Славянской ТЭС согласованы приказом Минэнергоугля Украины от 05.09.17 № 587.

- ремонт тепловых сетей: выполнено — 0,84 км, при плане — 0,15 км.

Затраты на ремонтную кампанию Славянской ТЭС, млн грн (без НДС)



Приложение 6.5

ПАО «Донбасэнерго» в рамках выполнения Плана реконструкции и модернизации теплоэлектростанций и теплоэлектроцентралей, утвержденного распоряжением КМУ от 08.09.2004 № 648-р реализует проект реконструкции энергоблока № 7 Славянской ТЭС.

В связи со сложившейся экономической и политической ситуацией в регионе присутствия производственных мощностей Компании, реконструкция турбогенератора № 7, корпуса 7Б энергоблока № 7 в 2017 году не была выполнена. В 2017 году был выполнен текущий ремонт турбогенератора № 7, корпуса 7Б.

Реконструкция энергоблока № 7 Славянской ТЭС (ТГ № 7, корпусов 7А и 7Б) перенесена на 2018 год. Срок выполнения реконструкции с 01.05.2018 по 30.06.2018 (приказ Министерства энергетики и угольной промышленности Украины № 622 от 25.09.2017 «О подготовке оборудования электростанций и тепловых сетей к надежной и эффективной работе в 2018 году и в осенне-зимний период 2018/2019 гг.»).

2.5 ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ

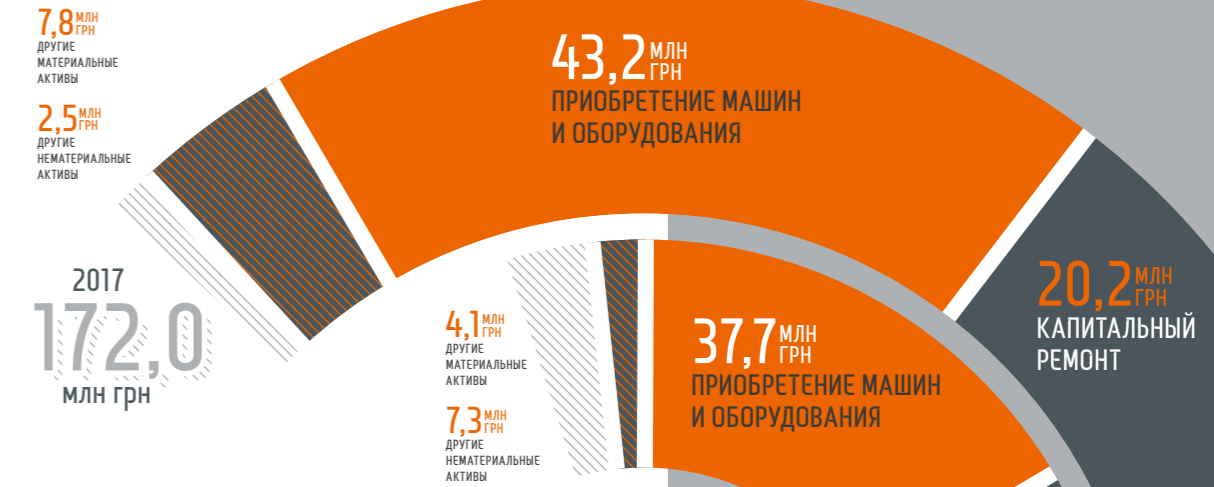
Реконструкция энергоблока № 7 Славянской ТЭС

В 2017 г. осуществлялась подготовка к III этапу реконструкции, которая запланирована на 2019 г. Заключен ряд контрактов и проавансировано оборудование, которое необходимо изготовить для физической реализации III этапа строительства. Часть оборудования изготовлена и поставлена на Славянскую ТЭС.

Реконструкция энергоблока № 6 Славянской ТЭС

В рамках реализации проекта:

- в полном объеме выполнены подготовительные работы на строительной площадке Славянской ТЭС;
- изготовлены в полном объеме 2 турбины с конденсаторами № 6Б, 6А ПАО «Турбоатом»;
- в полном объеме разработана проектная документация стадии «ПРОЕКТ» «Славянская ТЭС. Реконструкция энергоблока ст. № 6 с разделением на энергоблоки № 6Б и № 6А мощностью 330 МВт каждый» с использованием антрацитового угля в качестве проектного топлива. В связи с требованиями центральных органов исполнительной власти по использованию угля газовой группы на электростанциях Украины, техническое задание на проектирование скорректировано на изменение проектного топлива на газовую марку угля. На данный момент выполняется корректировка проекта.



Освоение капитальных инвестиций, млн грн

	2016	2017
Капитальное строительство	59,6	98,3
Затраты, связанные с улучшением объекта (кап. ремонт)	45,0	20,2
Приобретение машин и оборудования	37,7	43,2
Затраты на другие необоротные материальные активы	4,1	7,8
Инвестиции в нематериальные активы	7,3	2,5



В ПАО «Донбасенерго» на протяжении 2017 года закупки осуществлялись по внутренним правилам Компании с соблюдением принципов, определенных Законом Украины «О публичных закупках». Закупочный процесс включает в себя процедуры всестороннего изучения рынка товаров, работ и услуг для максимально эффективного выбора предложения. Одним из инструментов для оптимального выбора контрагента является торговая электронная площадка.

Для проведения электронных закупок и обнародования информации о результатах проведенных торгов произведен запуск собственного сервиса закупок «B2B-portal». На данный момент увидеть закупки Компании и принять в них участие может любая аккредитованная компания из любой точки планеты. Также проведена работа по отображению тендеров ПАО «Донбасенерго» на электронной торговой площадке «Smarttender.biz» — участнике всеукраинской системы электронных закупок «Prozorro».

2.6 МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Основные направления для повышения эффективности торговой электронной площадки, по которым были проведены работы в 2017 году:

- увеличение количества зарегистрированных поставщиков;
- повышение удобства использования сервиса для участников торгов;
- оптимизация электронной торговой площадки для сокращения трудозатрат при объявлении торгов;
- разработка системы учета закупок.

ИТОГИ 2017 Г.:

- В течение 2017 года в объявленных торгах Компании приняли участие 1 516 раз;
- За 2017 год было приглашено 84 449 поставщиков для участия в 364 торгах;
- В базу поставщиков за 2017 год дополнительно внесено 627 компаний (с момента запуска площадки (01.06.2016) зарегистрирован 1 131 поставщик);
- Снижение цены закупаемого товара, работ и услуг в процессе проведения процедур закупок в 2017 году составило 7,8 % от всей суммы закупок, согласованных Дирекцией по материально-техническому обеспечению и конкурсным торгам.

Результатах работы площадки за 2017 г.:



Количество участников в торгах



Среднее количество участников на одни торги



Сергей Петухов,
дирекция по управлению персоналом

АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1

ВЫРУЧКА И ДОХОД

3.2

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3.3

ЕВИТДА

57,3

3.4

ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

3.5

КРЕДИТНЫЙ ПОРТФЕЛЬ

3.6

УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ

3.7

АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

ROE 0,12

млн грн
497,8

295,6
млн грн

Все данные подраздела «Анализ финансовых результатов» предоставлены на основании аудированной сводной отчетности ПАО «Донбассэнерго».

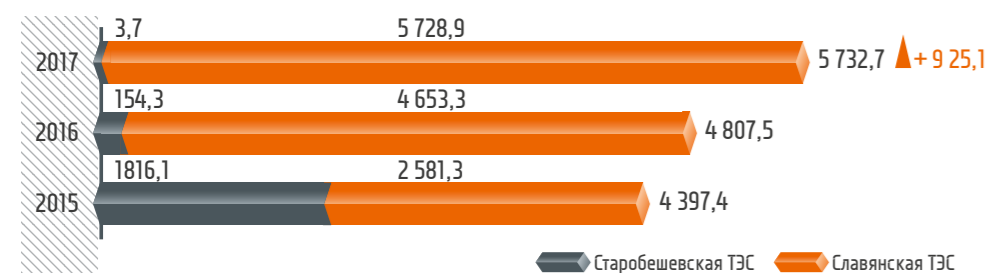
Финансовые результаты являются одним из важнейших маркеров эффективности деятельности Компании. Их анализ раскрывает влияние внутренних, производственных, и внешних экономических факторов на основные показатели финансового положения генкомпании.

Показатели данного раздела, несмотря на наступление в марте 2017 года форс-мажорных обстоятельств в связи с потерей контроля над производственными активами, находящимися на временно неконтролируемой территории (НКТ), характеризуют способность «Донбассэнерго» сохранить контроль над финансово-экономической ситуацией, выполнять обязательства перед кредиторами, а также позволяют оценить прошлое и текущее финансовое положение Компании относительно будущих условий существования.

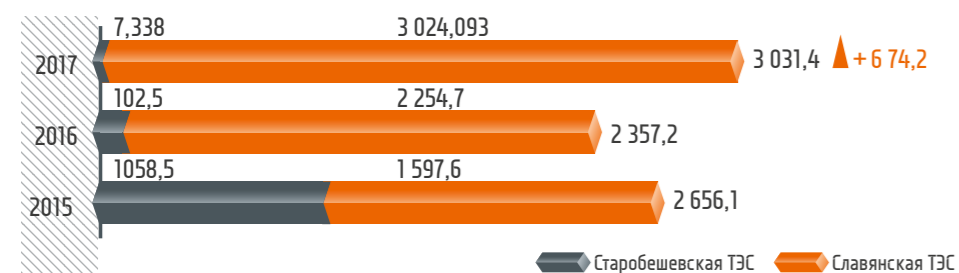
Финансовая отчетность за 2017 год составлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

3.1 ВЫРУЧКА И ДОХОД

Выручка от реализации электро- и тепловой энергии, млн грн

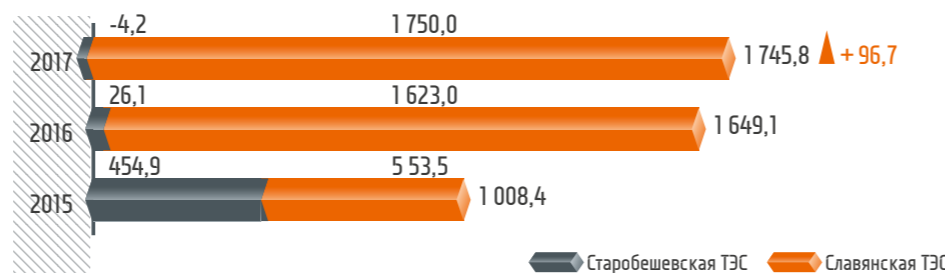


Себестоимость реализованной электро- и тепловой энергии, млн грн



Себестоимость реализованной электро- и тепловой энергии за 2017 год составила 3 031,4 млн грн и выросла по сравнению с 2015–2014 гг. за счет повышения цен на технологическое топливо (уголь на 87,5 %, газ на 18,8 %), а также реклассификации по Старобешевской ТЭС сумм понесенных затрат на производство электрической энергии.

Валовая прибыль от реализованной электро- и тепловой энергии, млн грн



Валовая прибыль от реализации электро- и тепловой энергии за 2017 год составила 1 745,8 млн грн и сформирована в основном за счет электроэнергии, отпущенной в ГП «Энергорынок» Славянской ТЭС. Основными критериями улучшения результата работы Славянской ТЭС являются:

- опережение темпов роста тарифов на электроэнергию, без учета инвестиционной составляющей на 44,9 % над темпами роста себестоимости производства электроэнергии на 30,4 %;
- возврат приостановленной в 2014 году инвестиционной составляющей тарифа по завершенным инвестиционным проектам Старобешевской ТЭС в общей сумме 449,2 млн грн.

3 031,4
млн грн

СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ
ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

1 745,8
млн грн

ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ
ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

376,8
млн грн

ЕВТ

3.2 ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Основные финансовые показатели 2017–2015 гг., млн грн

	2015	2016	2017
Операционная прибыль	1 008,4	1 649,1	1 745,8
Административные расходы	196,7	236,7	287,3
Расходы на сбыт	11,5	11,1	8,0
Прочие операционные, прочие доходы	1 196,5	1 687,4	1 024,1
Прочие операционные, прочие расходы	2 453,2	3 268,3	2 006,4
Финансовые доходы	7,3	15,8	18,9
Финансовые расходы	138,8	122,3	110,3
ЕВТ ²	-588,0	-286,2	376,8

² Earnings Before Tax (ЕВТ, англ.) — прибыль до налогообложения

Динамика ЕВТ за 2017–2015 гг., млн грн



Увеличение показателя ЕВТ в 2017 году в сравнении с 2016 годом произошло в основном за счет улучшения экономических показателей производственной деятельности Славянской ТЭС на 126,9 млн грн, что позитивно отразилось на ее рентабельности.

Структура финансового результата за 2017–2015 гг., млн грн

Показатель	Факт	Факт	Факт	Отклонение 2017ф./2016ф.		Отклонение 2017ф./2015ф.	
	2015	2016	2017	+/-	%	+/-	%
(+) Чистый доход (выручка) от реализации электро-, теплоэнергии, в том числе:	3 664,5	4 006,3	4 777,2	770,9	19,2 %	1 112,7	30,4 %
инвестиционная составляющая в тарифе э/э	190,9	190,9	562,5	371,6	194,7 %	371,6	194,7 %
(-) Себестоимость реализованной электро-, тепловой энергии	2 656,1	2 357,2	3 031,4	674,2	28,6 %	375,3	14,1 %
(=) Операционная прибыль	1 008,4	1 649,1	1 745,8	96,7	5,9 %	737,4	73,1 %
(-) Административные расходы	196,7	236,7	287,3	50,5	21,4 %	90,5	46,0 %
(-) Расходы на сбыт	11,5	11,1	8,0	-3,1	-27,8 %	-3,5	-30,4 %
(+) Прочие операционные, прочие доходы	1 196,5	1 687,4	1 024,1	-663,3	-39,3 %	-172,4	-14,4 %
(-) Прочие операционные, прочие расходы	2 453,2	3 268,3	2 006,4	-1 261,9	-38,6 %	-446,8	-18,2 %
(+) Финансовые доходы	7,3	15,8	18,9	3,1	19,7 %	11,6	158,4 %
(-) Финансовые расходы	138,8	122,3	110,3	-12,0	-9,8 %	-28,5	-20,5 %
(=) Прибыль до налогообложения	-588,0	-286,2	376,8	662,9	-231,7 %	964,8	-164,1 %
(-) Налог на прибыль, начисленный по ф. 2	-135,5	-60,8	319,5	380,3	-625,4 %	454,9	-335,8 %
(=) Чистая прибыль	-452,6	-225,4	57,3	282,7	-125,4 %	509,9	-112,7 %

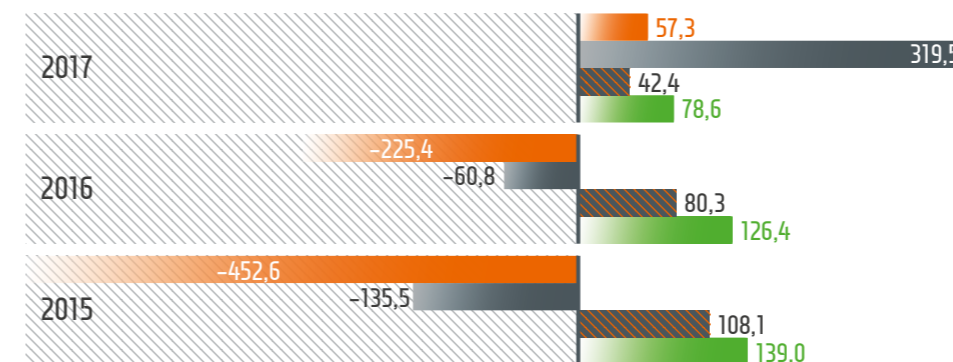
Динамика финансовых результатов за 2015–2017 гг., млн грн



3.3 EBITDA

497,8
млн грн

Структура EBITDA 2017–2015 гг., млн грн



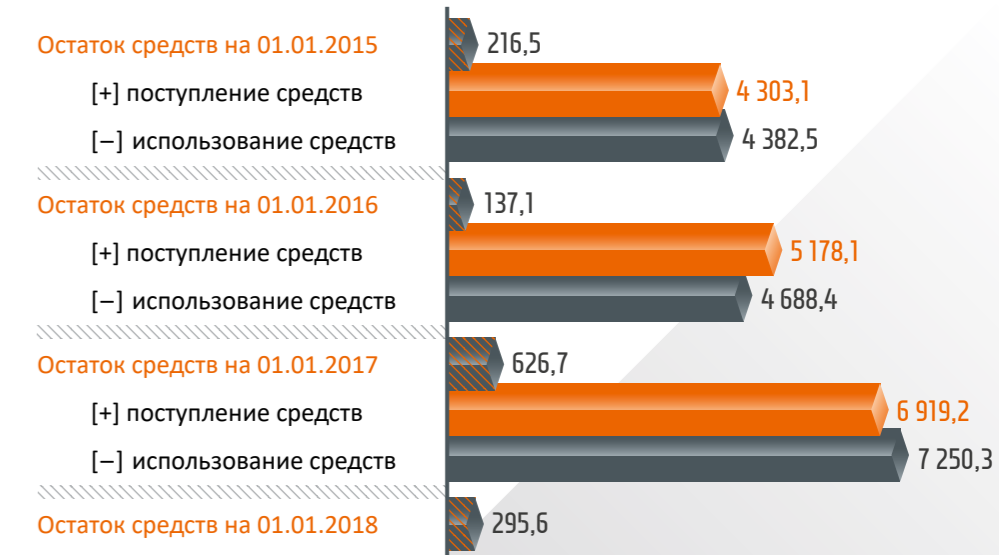
	2015	2016	2017
● Чистая прибыль от хозяйственной деятельности	-452,6	-225,4	57,3
● Расходы по налогу на прибыль [+]	-135,5	-60,8	319,5
● Проценты уплаченные [+]	115,4	96,1	61,3
● Проценты полученные [-]	7,3	15,8	18,9
● Амортизация [+]	139,0	126,4	78,6
EBITDA	-341,0	-79,4	497,8



EBITDA

3.4 ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Структура денежного потока 2017–2015 гг., млн грн



Рост поступлений денежных средств в 2017 году в сравнении с 2016 годом — 1 741,1 млн грн вследствие влияния следующих факторов:

- [+] 851,3 млн грн — повышение стоимости отпущенной электроэнергии Славянской ТЭС за счет начисления дополнительных платежей за разгрузку энергоблока № 7 ниже минимально допустимого объема, совершенствование механизма ценообразования для производителей, которые работают по ценовым заявкам в соответствии с постановлением НКРЭКУ Украины от 30.09.2016 № 1766, что обеспечило рост тарифа по Славянской ТЭС на 61,18 коп. / кВт·ч;
- [+] 415,1 млн грн — возврат приостановленной в 2014 году инвестиционной составляющей тарифа на электроэнергию по завершённым инвестиционным проектам Старобешевской ТЭС в соответствии с постановлениями НКРЭКУ Украины от 30.03.2017 № 455, от 25.07.2017 № 939;

[+] 218,5 млн грн — привлечение краткосрочных кредитных средств АО «Ощадбанк» с целью накопления запасов технологического топлива для эффективного прохождения ОЗП 2017/2018 гг.;

[+] 179,5 млн грн — увеличение поступлений средств от операций по экспорту электроэнергии в Венгрию, Словакию и Румынию.

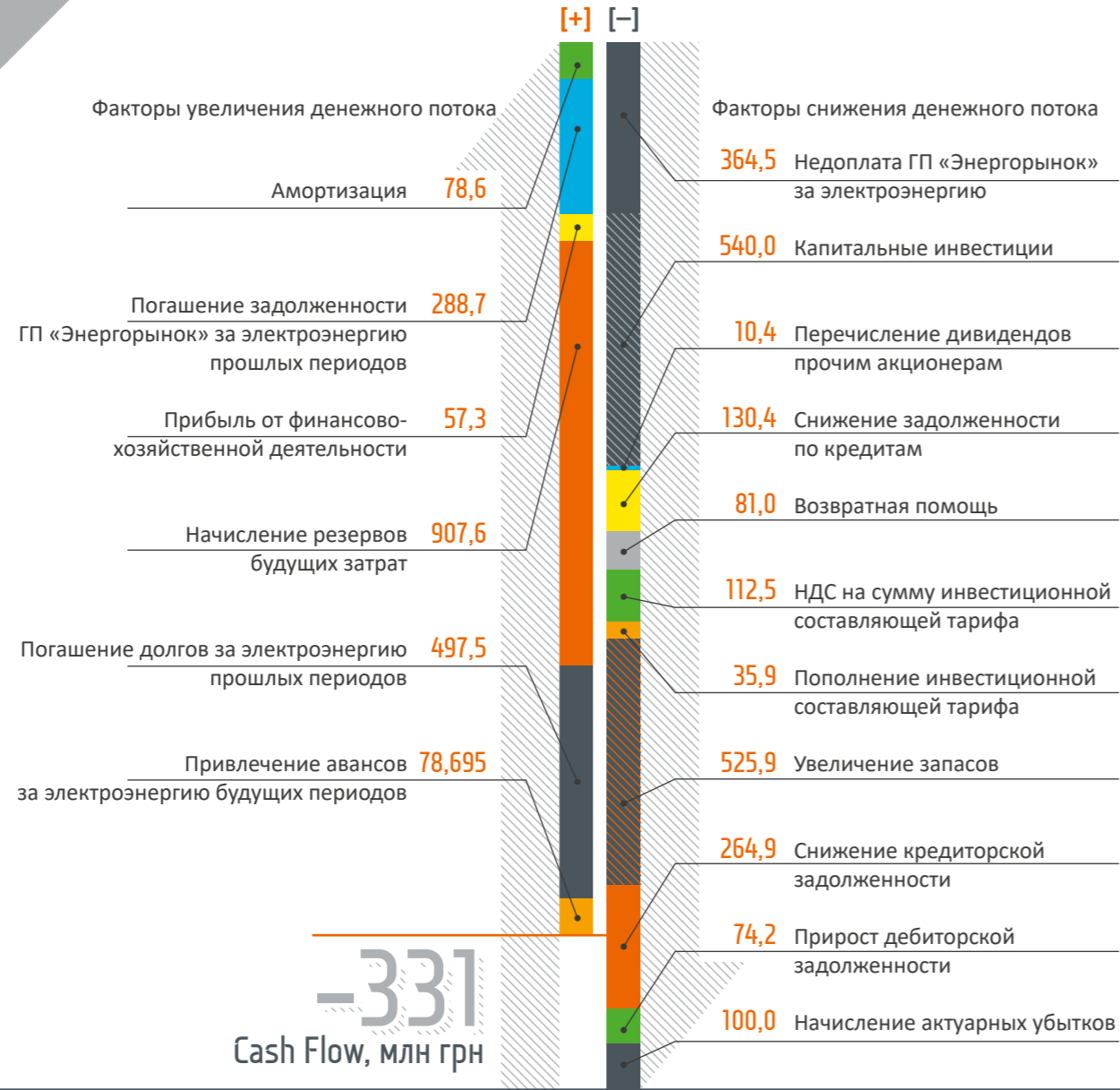
[+] 497,5 млн грн — погашение задолженности за отпущенную в октябре 2000 — августе 2015 гг. электроэнергию за счет проведения в декабре 2017 года расчетов в соответствии с постановлением КМУ № 971 от 06.12.2017;

На уменьшение денежного потока существенное влияние оказали:

[–] 525,9 млн грн — прирост запасов технологического топлива (угля на складе Славянской ТЭС) для эффективного прохождения ОЗП 2017/2018 гг.;

[–] 373,5 млн грн — снижение кредиторской задолженности перед Государственным бюджетом по налогам и прочим обязательным платежам, по взаиморасчетам с контрагентами.

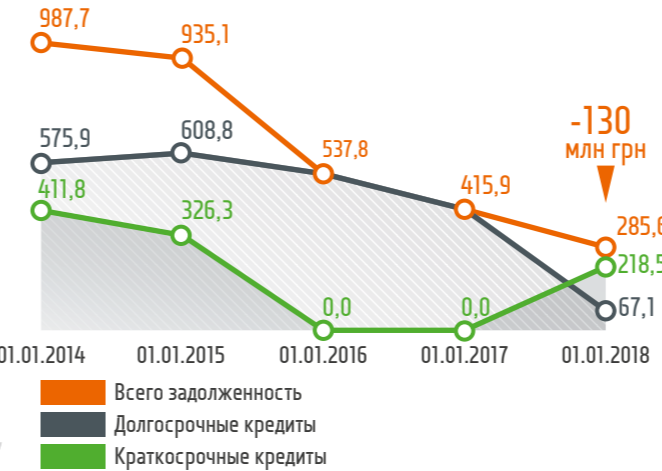
Чистый денежный поток (Cash Flow) за 2017 год
[–] 331,1 млн грн сложился за счет следующих факторов:



3.5 КРЕДИТНЫЙ ПОРТФЕЛЬ

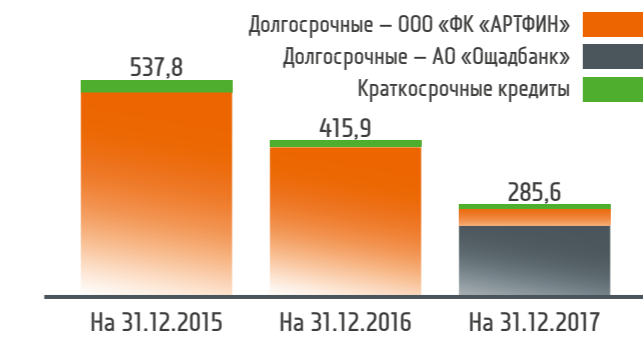
С целью своевременных расчетов за топливо и в связи с необходимостью проведения реконструкции оборудования Компания привлекает кредитные ресурсы. Действующий кредитный портфель «Донбасенерго» деноминирован в гривнах, с фиксированной ставкой процента за пользование средствами.

Динамика кредитной задолженности, млн грн



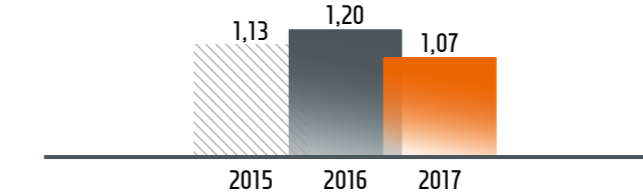
Задолженность по привлеченным кредитным средствам по состоянию на 31.12.2017 составила 285,6 млн грн и снижена по сравнению с 2016 годом на 130,3 млн грн.

Структура кредитной задолженности, млн грн



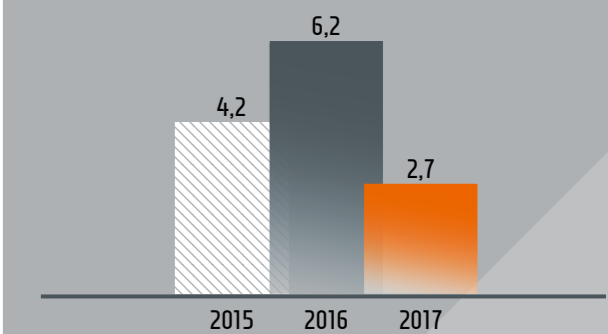
Изменение структуры кредитной задолженности 2017 года произошло за счет: погашения задолженности в соответствии с графиками по долгосрочным кредитным линиям АО «Ощадбанк» на сумму 348,8 млн грн, а также привлечения краткосрочных кредитных ресурсов АО «Ощадбанк» на сумму 218,5 млн грн для обеспечения закупки технологического топлива по Славянской ТЭС.

Коэффициент текущей платежеспособности



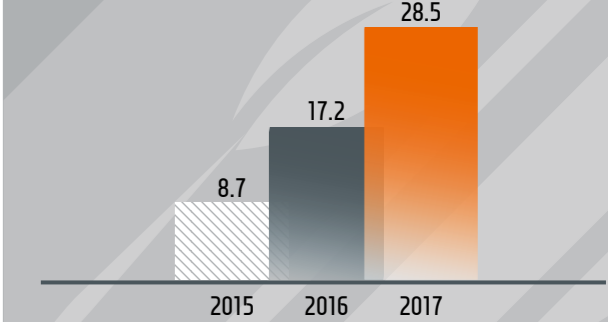
Фактическое расчетное значение коэффициента платежеспособности соответствует нормативному (N>1). Влияние на формирование коэффициента оказали, с одной стороны — погашение дебиторской задолженности за отпущенную в октябре 2000 — августе 2015 гг. электроэнергию, с другой — снижение кредиторской задолженности по расчетам с Государственным бюджетом по налоговым и прочим обязательным платежам.

Коэффициент достаточности денежного потока для погашения обязательств



Снижение за 2017 год расчетного значения коэффициента погашения обязательств до 2,7 при нормативном значении (N>1) является следствием увеличения, по сравнению с 2016 годом, расходов на реализацию и финансирование долгосрочных инвестиционных проектов по Славянской ТЭС.

Коэффициент покрытия процентов

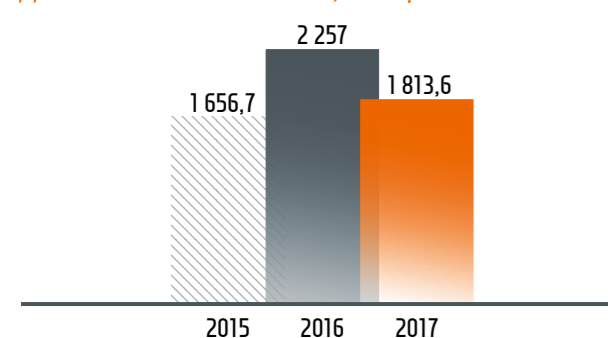


Степень защищенности кредиторов от невыплаты процентов в соответствии с показателем коэффициента покрытия процентов — в 2017 году Компания полностью обеспечила покрытие обязательств по процентам перед кредиторами.

3.6 УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ

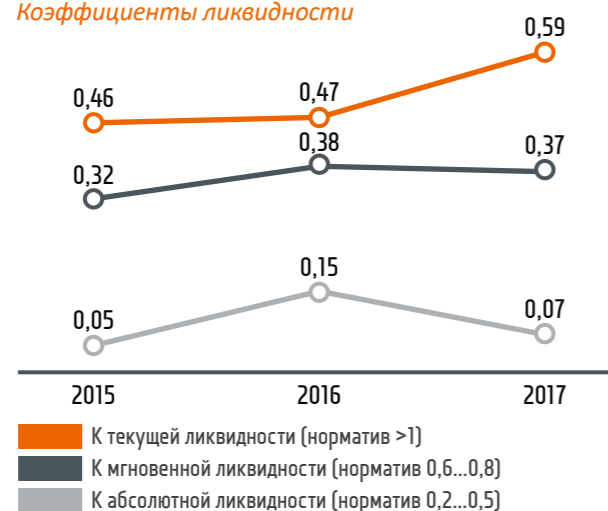
Для оценки ликвидности Компании проведены расчеты коэффициентов, которые характеризуют способность «Донбасенерго» осуществлять своевременные и полные расчеты по краткосрочным долговым обязательствам.

Динамика показателя NWC, млн грн



По итогам деятельности за 2017 год показатель «чистый оборотный капитал» (NWC) увеличился и составил 1 813,6 млн грн вследствие повышения по сравнению с 2016 годом уровня расчетов ГП «Энергорынок» за отпущенную электроэнергию (+7,55 % от товарной продукции), а также погашение задолженности прошлых периодов, в результате чего была погашена кредиторская задолженность перед Государственным бюджетом по налоговым и прочим обязательным платежам, предприятиями-поставщиками.

Коэффициенты ликвидности



Как свидетельствуют приведенные расчеты, показатель текущей (N>1) ликвидности за 2017 год ниже нормативного значения. При этом значение показателя улучшено в сравнении с предыдущими отчетными периодами, и это следствие погашения кредиторской задолженности (+ 373,5 млн грн) по взаиморасчетам с контрагентами и Государственным бюджетом Украины, при снижении высоколиквидных активов на 546,2 млн грн.

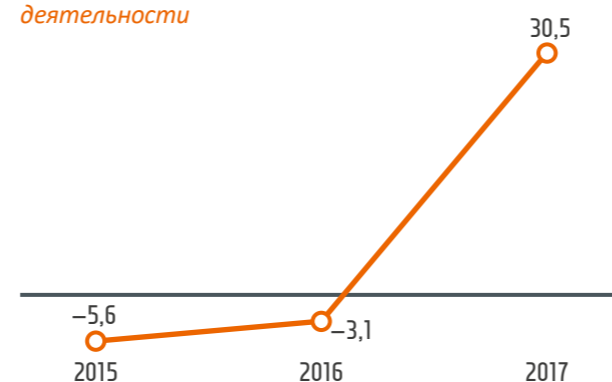
Снижение коэффициента абсолютной ликвидности (N от 0,2 до 0,5) связано со снижением по сравнению с 2016, 2015 годами свободного остатка средств на счетах на 341,8 млн грн.

Таким образом, общее изменение показателей ликвидности за отчетный период свидетельствует о сохранении зависимости Компании от заемных средств.

3.7 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.

Коэффициент рентабельности операционной деятельности

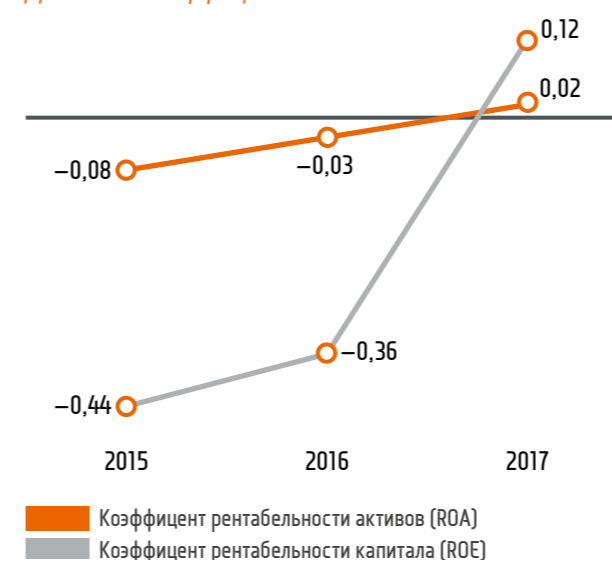


Рост коэффициента рентабельности операционной деятельности за 2017 год по сравнению с 2016 годом произошел вследствие повышения прибыльности прочей операционной деятельности на 1 448,4 млн грн за счет неотражения результатов по Старобешевской ТЭС за март–декабрь 2017 года, корректировки в учете сумм созданных резервов и обесценений по МСФО, а также реклассификацией сумм затрат на производство электроэнергии по Старобешевской ТЭС в соответствии с требованиями Учетной политики Общества.

EPS 2,43

грн

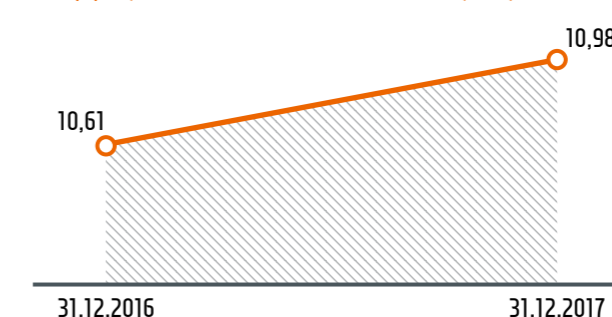
Динамика коэффициента ROA и ROE



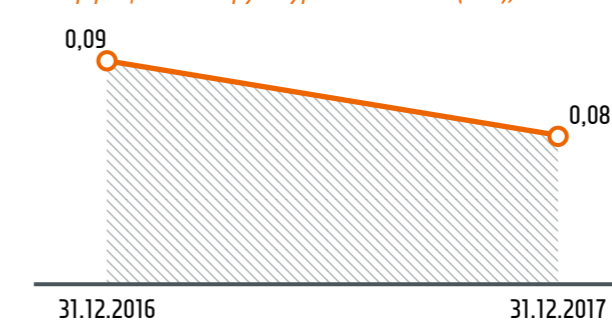
Улучшение показателя коэффициента рентабельности активов (ROA) в 2017 году произошло за счет продолжения реконструкции и технического перевооружения основных производственных фондов Славянской ТЭС.

Значение коэффициента рентабельности собственного капитала (ROE) за 2017 год демонстрирует положительную динамику, что является следствием прибыльной деятельности при практически неизменном собственном капитале.

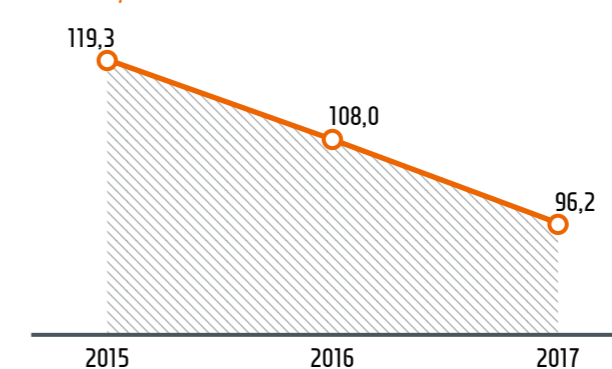
Коэффициент платежеспособности (Кпл), >0,5



Коэффициент структуры капитала (Кск), <1



Динамика коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности



Значение коэффициента платежеспособности за 2017 год остается ниже нормативного из-за увеличения обязательств (резервов) по будущему оттоку денежных средств вследствие прошлых событий на 95,5 млн грн с одновременным, хотя и незначительным, уменьшением собственного капитала за счет корректировки убытков прошлых периодов на [-] 10,3 млн грн.

Расчетное значение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности за 2017 год имеет тенденцию к снижению по сравнению с 2016 годом, что в основном связано с осуществлением авансовых платежей в декабре 2017 года для обеспечения отгрузки импортного угля, а также продолжением реализации и финансирования долгосрочных инвестиционных проектов по Славянской ТЭС.

Коэффициент прибыли на акцию

В отчетном периоде, во исполнение требований ст. 68 Закона Украины «Об акционерных обществах», эмитентом были выкуплены простые именные акции у акционеров, которые голосовали «против» на Годовом общем собрании акционеров по вопросам предоставления предварительного согласия на заключение значительных сделок. Реализация выкупленных акций произошла в январе 2018 г.

С учетом результатов деятельности ПАО «Донбасенерго» за 2017 год — чистая прибыль в сумме 57,3 млн грн, рассчитанная величина прибыли на одну простую именную акцию EPS (Earnings Per Share) составила 2,43 грн.

Таким образом, несмотря на улучшение отдельных финансовых показателей в 2017 году, финансовое положение Компании остается сложным и зависит от принятия внешних общегосударственных решений.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

4.1

ОСНОВНЫЕ
ПРИНЦИПЫ
КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ

4.2

СТРУКТУРА
КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ

4.3

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ
АКЦИОНЕРОВ

4.4

НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ
СОВЕТ

4.5

ДИРЕКЦИЯ

4.6

РЕВИЗИОННАЯ
КОМИССИЯ

4.7

СТРУКТУРА
АКЦИОНЕРНОГО
КАПИТАЛА

ОHSAS 18001:2007

Корпоративное управление ПАО «Донбассэнерго» регулируется Хозяйственным и Гражданским кодексами Украины, Законами «Об акционерных обществах», «О ценных бумагах и фондовом рынке», другими нормативно-правовыми актами Национальной комиссии по ценным бумагам и фондовому рынку, Уставом Общества и его внутренними положениями, решениями Общего собрания, Наблюдательного совета, Дирекции.

Виталий Лобанов,
дирекция по охране труда и промышленной безопасности

4.1 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии с корпоративным кодексом Компании, который утвержден внеочередным общим собранием акционеров 6 сентября 2016 г., корпоративное управление базируется на следующих принципах:

- должное внимание к интересам акционеров;
- обеспечение равновесия влияния и баланса интересов участников корпоративных отношений;
- обеспечение финансовой прозрачности;
- введение правил эффективного менеджмента и надлежащего контроля.

4.2 СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ВЫСШИМ ОРГАНОМ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЕТСЯ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

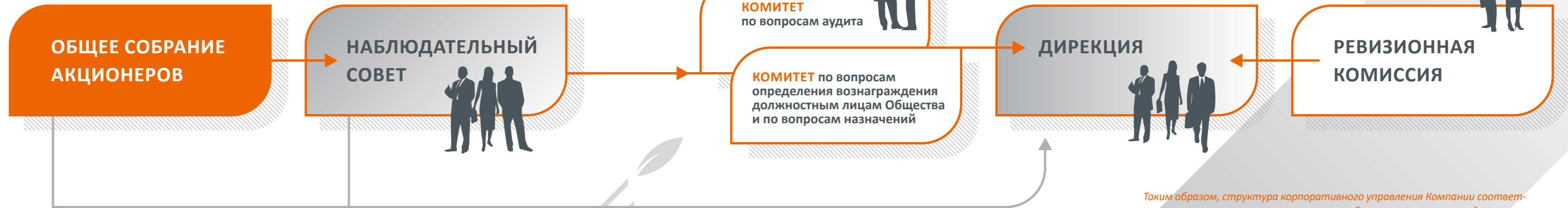


Защиту прав акционеров, контроль и регулирование деятельности Общества осуществляет *Наблюдательный совет*. Для обеспечения более эффективной работы Наблюдательного совета из его членов образовано два комитета: *комитет по вопросам аудита и комитет по вопросам определения вознаграждения должностным лицам Общества и по вопросам назначений*, которые возглавляются независимыми членами Наблюдательного совета (*Независимыми директорами*). Комитеты Наблюдательного совета являются консультационными органами.

Во исполнение требований действующего законодательства *в состав Наблюдательного совета избран представитель Государства* — Фонда государственного имущества Украины, который, в свою очередь, единогласно *избран заместителем председателя Наблюдательного совета*.

Решение всех вопросов, связанных с текущей деятельностью Компании, возложено на коллективный исполнительный орган — *Дирекцию*, которая подотчетна *Общему собранию и Наблюдательному совету* и обеспечивает выполнение их решений. В ПАО «Донбасенерго» *члены Дирекции избираются Наблюдательным советом*.

Проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет ежеквартально *Ревизионная комиссия*. Одним из членов Ревизионной комиссии является и *Фонд Государственного имущества Украины*.



Таким образом, структура корпоративного управления Компании соответствует современным прогрессивным требованиям, которые предъявляет законодательство Украины к публичным акционерным обществам.

4.3 ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В 2017 году состоялось три общих собрания акционеров ПАО «Донбассэнерго».

Внеочередное общее собрание акционеров состоялось 18 января.

Ключевые решения:

- одобрены значительные сделки и сделки с заинтересованностью.

Годовое общее собрание акционеров состоялось 20 апреля.

Ключевые решения:

- утверждены отчеты Дирекции, Наблюдательного совета и Ревизионной комиссии за 2016 год;
- утверждены результаты финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Донбассэнерго» за 2016 год;
- определены основные направления деятельности на 2017 год;
- переизбраны члены Наблюдательного совета Общества, утверждены условия контрактов с ними и установлен размер их вознаграждения;
- предварительно одобрены значительные сделки, принято решение о последующем одобрении значительных сделок и сделок с заинтересованностью.

Внеочередное общее собрание акционеров состоялось 20 ноября.

Ключевые решения:

- утвержден Устав Общества в новой редакции, положение «Об Общем собрании акционеров», «О Наблюдательном совете», «Об Исполнительном органе».

4.4 НАБЛЮДАТЕЛЬНЫЙ СОВЕТ

Годовым Общим собранием акционеров 20.04.2017 избран следующий состав Наблюдательного совета:

- Хейло Александр Валерьевич (представитель акционера — Частного акционерного общества «Энергоинвест Холдинг»);
- Есипенко Людмила Николаевна (представитель акционера — Фонда государственного имущества Украины);
- Опихайленко Евгений Анатольевич (представитель акционера — Частного акционерного общества «Энергоинвест Холдинг»);
- Власенко Юрий Петрович — независимый директор;
- Саква Юрий Викторович — независимый директор.

Наблюдательным советом 11.05.2017 Хейло А. В. избран Председателем Наблюдательного совета, а Есипенко Л. Н. — Заместителем Председателя Наблюдательного совета. Мажоритарный акционер ПАО «Донбассэнерго» — ЧАО «Энергоинвест Холдинг» 12.02.2018 заменил члена Наблюдательного совета — Хейло Александра Валерьевича, на Сергиенко Андрея Валерьевича. Решением Наблюдательного совета от 20.02.2018 избран новый Председатель Наблюдательного совета — Опихайленко Евгений Анатольевич.

В 2017 году проведено 19 заседаний Наблюдательного совета.

Ключевые решения:

- утверждены планы финансово-хозяйственной деятельности Компании, рассмотрены отчеты о их выполнении;
- создано два комитета: комитет Наблюдательного совета ПАО «Донбассэнерго» по вопросам аудита и комитет Наблюдательного совета ПАО «Донбассэнерго» по вопросам определения вознаграждения должностным лицам Общества и по вопросам назначений;
- принято решение о внесении изменений в условия кредитных договоров с АО «Ощадбанк»;

- утверждена дивидендная политика ПАО «Донбассэнерго»;
- принято решение о создании структурной единицы ПАО «Донбассэнерго» «Энергосоцинвест», утверждено положение о ней;
- определен аудитор для проведения аудита финансовой отчетности Общества;
- принято решение о продаже выкупленных акций Общества, утверждена их рыночная стоимость и цена продажи;
- рассматривались и согласовывались сделки с заинтересованностью.

Особое внимание уделялось организации надлежащего выполнения условий договора купли-продажи пакета акций ПАО «Донбассэнерго» от 27.08.2013 № КПП — 624, заключенного между Фондом государственного имущества Украины и ЧАО «ЭНЕРГОИНВЕСТ ХОЛДИНГ», ежеквартально рассматривалась информация о выполнении этих условий.

Наблюдательный совет поддерживает инициативы исполнительного органа, которые связаны с участием Общества в социальных программах и мероприятиях по благоустройству г. Николаевки Донецкой области, где расположены производственные мощности Славянской ТЭС. Рассмотрена и утверждена программа общих мероприятий Николаевского городского совета и ПАО «Донбассэнерго» по реконструкции и возобновлению объектов социальной сферы г. Николаевки на 2016–2018 гг. в новой редакции.

По инициативе Наблюдательного совета в октябре 2017 года было принято решение о созыве собрания акционеров, которое состоялось в ноябре 2017 года и на котором были утверждены в новой редакции Устав, Положения об Общем собрании акционеров, Наблюдательном совете, Исполнительном органе. Члены Наблюдательного совета активно принимали участие в подготовке проектов Устава и внутренних положений Общества.

4.5 РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

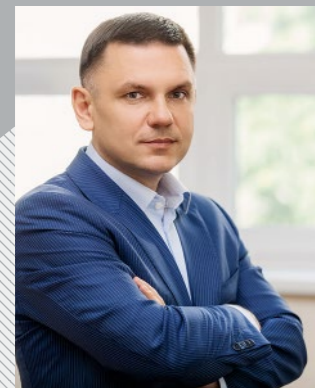
Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 26.04.2014 (срок полномочий — 5 лет в соответствии с Уставом):

- Председатель Ревизионной комиссии — Богатырева Алла Владимировна;
- Член Ревизионной комиссии — Фонд государственного имущества Украины;
- Член Ревизионной комиссии — Науменко Олег Анатолиевич.

В 2017 году проведено 4 заседания Ревизионной комиссии.

В ходе заседаний рассмотрены отчеты о выполнении финансового плана, плана капитальных инвестиций. Рассмотрена информация о расчетах с бюджетом и целевыми фондами, заслушана информация о получении, использовании и возврате кредитных средств в 2016 году и в 1–3 кварталах 2017 года.

4.6 ДИРЕКЦИЯ



Генеральный директор
Бондаренко Эдуард Николаевич

Получил высшее образование в сфере финансов и бизнес-образование в сфере управления внешне-экономической деятельностью. В «Донбассэнерго» пришел в 2011 году с серьезным опытом успешного менеджмента в угольной отрасли и промышленном производстве. Должность первого руководителя Компании занимает с 2012 года.



Член Дирекции
Руппа Виктор Васильевич
(Технический директор)

Отличник энергетики Украины. Вся его профессиональная деятельность связана с генерацией: начинал на Запорожской АЭС, в тепловую энергетику пришел машинистом-обходчиком и со временем возглавил одну из ведущих ТЭС Донбасса — Кураховскую. В «Донбассэнерго» работает с 2013 года.



Член Дирекции
Боенко Александр Владимирович
(Директор по правовому обеспечению)

Адвокат, арбитражный управляющий. В системе «Донбассэнерго» работает с 1998 года, в должности директора — с 2011. Его команда неоднократно признавалась экспертами одной из лучших в отечественной энергетике. По итогам 2015 года вошел в тройку ведущих украинских юристов, отстаивающих интересы Компании в судах.



Член Дирекции
Черепий Валерий Александрович
(Директор Славянской ТЭС)

Окончил Киевское высшее военно-инженерное училище связи и КПИ. Его профессиональный путь неразрывно связан с «Донбассэнерго» и Славянской ТЭС, где занимался вопросами связи, топливно-транспортного и материально-технического обеспечения, другими важнейшими направлениями производства. Возглавил Славянскую ТЭС в 2012 году.



Секретарь Дирекции
Марченко Валентина Борисовна
(Директор по экономике, финансам и корпоративному управлению)

Заслуженный энергетик Украины. Имеет квалификацию инженера-теплоэнергетика и инженера-экономиста. Ее профессиональное становление связано с Луганской ГРЭС, где был пройден путь от машиниста-обходчика турбинного оборудования до заместителя директора электростанции. Более 10 лет входит в команду топ-менеджеров «Донбассэнерго».



Член Дирекции
Ларионов Олег Викторович
(Коммерческий директор)

Магистр по специальности «тепловые электростанции», выпускник международной бизнес-школы «МИМ-Киев» по программе Executive MBA. До того как занять должность коммерческого директора «Донбассэнерго» в 2015 году, более двух лет работал советником генерального директора Компании. Имеет многолетний успешный опыт работы в сфере дистрибуции электроэнергии и регуляторной политики.



Член Дирекции
Максименко Александр Николаевич
(Советник генерального директора)

Заслуженный энергетик Украины. Получил квалификацию инженера-электрика. В объединении «Донбассэнерго» начинал с помощника мастера ЭРП. Работал старшим инженером по ремонту котельного оборудования в Монголии, заместителем директора и главным инженером на Кураховской ТЭС. Принял руководство Старобешевской ТЭС в 2010 году.

В 2017 году проведено 38 заседаний Дирекции.

Ключевые решения относительно производственной и хозяйственной деятельности:

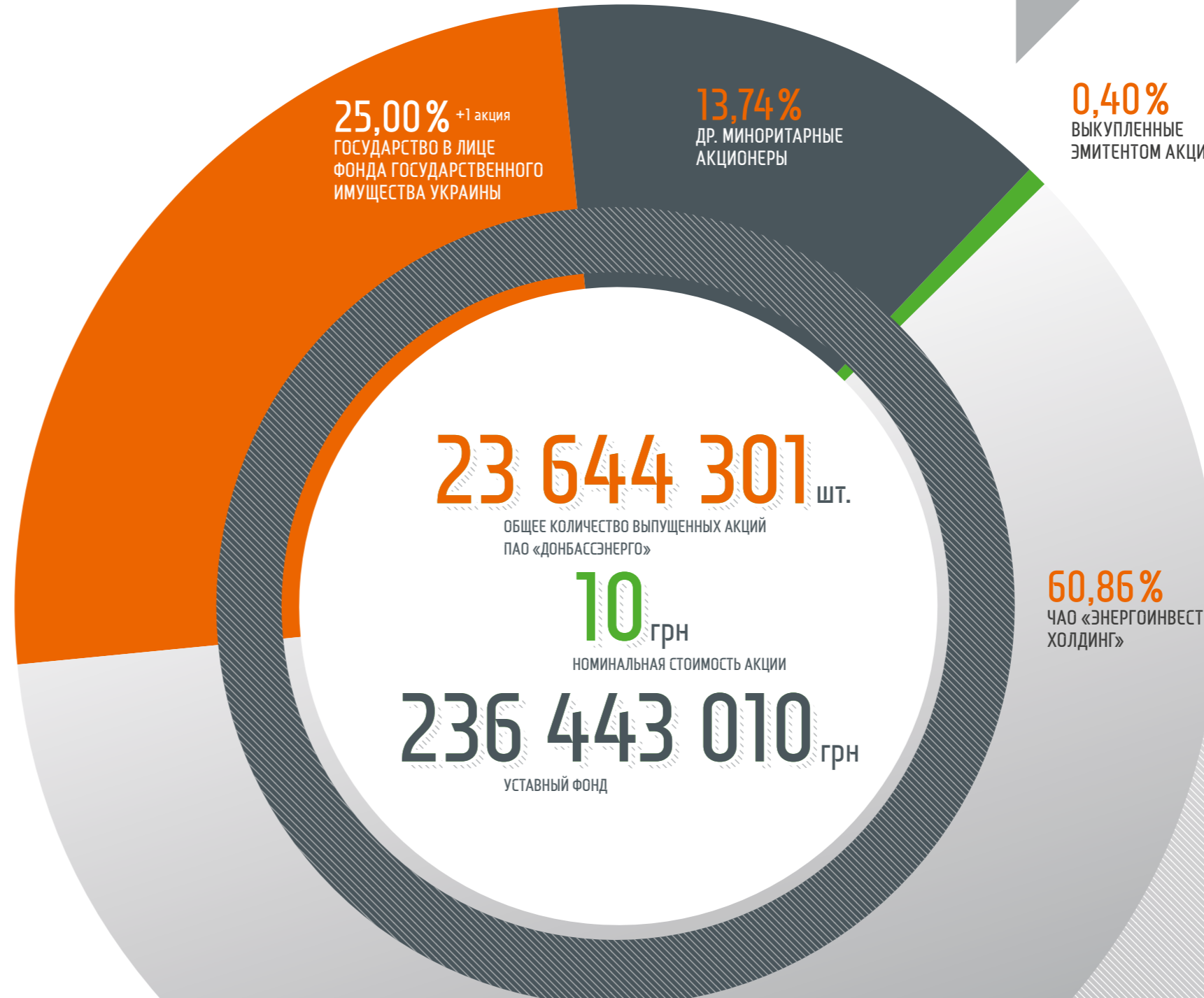
- разработаны и согласованы планы технико-экономических показателей, финансовый и инвестиционный планы Общества, рассмотрен ход их выполнения;
- приняты решения по вопросам условий оплаты труда;
- внесены изменения в организационные структуры Структурных единиц ПАО «Донбассэнерго»;
- приняты решения об особенностях учета имущества, которое находится на временно неконтролируемой территории;
- приняты решения по кредитованию, распоряжению имуществом Общества;
- разработаны мероприятия по снижению дефицита денежных средств Общества;
- утверждена Концепция бюджетирования как инструмента реализации стратегии и управления развитием предприятия;
- разработано и утверждено Положение об Антикризисном совете, регулярно рассматривались и согласовывались его решения.

Ключевые решения относительно социальной деятельности:

- согласовано финансирование в рамках программы совместных мероприятий Николаевского городского совета и ПАО «Донбассэнерго» по реконструкции и восстановлению объектов социальной сферы г. Николаевки на 2016–2018 гг.;
- приняты решения о выделении материальной помощи работникам ПАО «Донбассэнерго»;
- определены Типовые условия коллективных договоров на 2017–2018 гг. для структурных единиц и аппарата управления ПАО «Донбассэнерго».

4.7 СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

- **25,00% +1 акция**
Государство в лице Фонда государственного имущества Украины
- **13,74%**
Др. миноритарные акционеры
- **60,86%**
ЧАО «ЭНЕРГОИНВЕСТ ХОЛДИНГ»
- **0,40%**
Выкупленные эмитентом акции



По состоянию на 01.01.2018 Частному акционерному обществу «ЭНЕРГОИНВЕСТ ХОЛДИНГ» принадлежит 60,86 % акций ПАО «Донбассэнерго», Государству в лице Фонда государственного имущества Украины — 25 % + 1 акция.

В соответствии с Приказом Фонда государственного имущества Украины от 20.01.2017 № 71 и Постановлением Кабинета Министров Украины от 12.05.2015 № 271, ПАО «Донбассэнерго» было включено в перечень предприятий, акции которого подлежат продаже в 2017 году.

В августе 2017 года по инициативе Фонда государственного имущества Украины проведено два аукциона по продаже 25 % акций ПАО «Донбассэнерго». Аукционы не состоялись из-за отсутствия заявок.

Приказом Фонда государственного имущества Украины № 1839 от 05.12.2017 пакет акций ПАО «Донбассэнерго» включен в перечень объектов, которые подлежат продаже в 2018 году.

Акции ПАО «Донбассэнерго» с 2013 года находятся во втором уровне листинга Биржевого реестра ПАО «Украинская биржа» и включены в позалистинговый список ПАО «Фондовая биржа ПФТС» и ПАО «Фондовая биржа «Перспектива».

В течение 2017 года на основании обращений акционеров выплачены дивиденды, начисленные по итогам 2013–2014 гг., в сумме 10 877,70 тыс. грн.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

5.1

ЧИСЛЕННОСТЬ
И СТРУКТУРА
ПЕРСОНАЛА

5.2

ОПЛАТА ТРУДА

5.3

СОЦИАЛЬНЫЕ
ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

5.4

ОБУЧЕНИЕ
И РАЗВИТИЕ
ПЕРСОНАЛА

5.5

КОРПОРАТИВНАЯ
КУЛЬТУРА

5.6

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В
СФЕРЕ ОХРАНЫ ТРУДА
И ПРОМЫШЛЕННОЙ
БЕЗОПАСНОСТИ

5.7

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ
И ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

5.8

СИСТЕМА
МЕНЕДЖМЕНТА
КАЧЕСТВА

OHSAS 18001:2007

система управления охраной труда

ISO 14001:2015

система экологического менеджмента

ISO 9001:2015

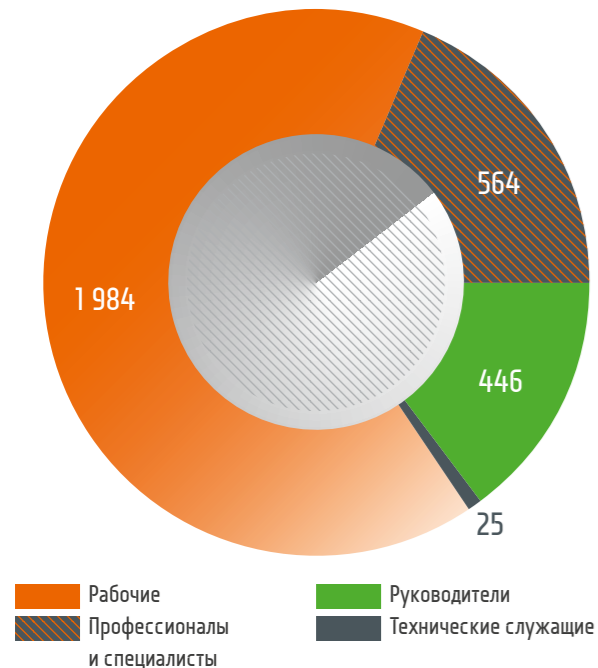
система менеджмента качества

5.1 ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Работа с персоналом является ключевой функцией менеджмента Компании и направлена на повышение эффективности деятельности путем оптимизации численности и совершенствования качества персонала.

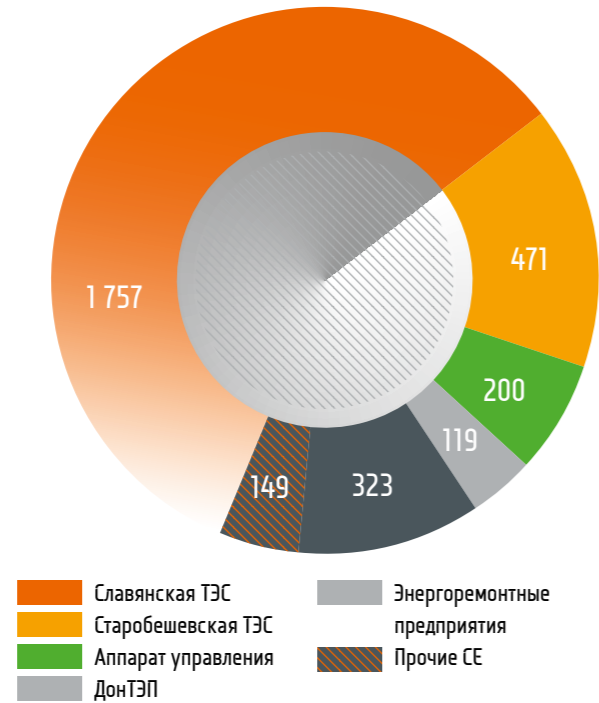
Среднеуčetная численность персонала ПАО «Донбасенерго» за 2017 год — 3 019 человек, что на 43 %, или на 2 280 человек меньше, чем в 2016 году.

В том числе по категориям:



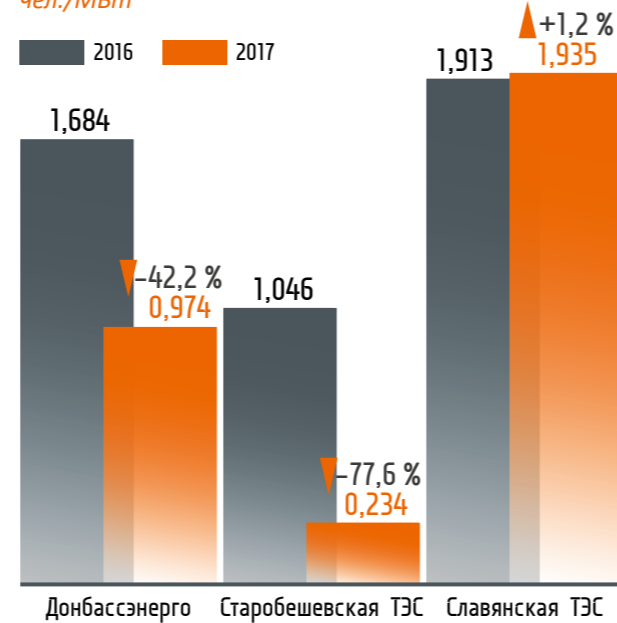
50

Структура среднеуčetной численности персонала ПАО «Донбасенерго» за 12 месяцев 2017 года, человек:



3 019
человек

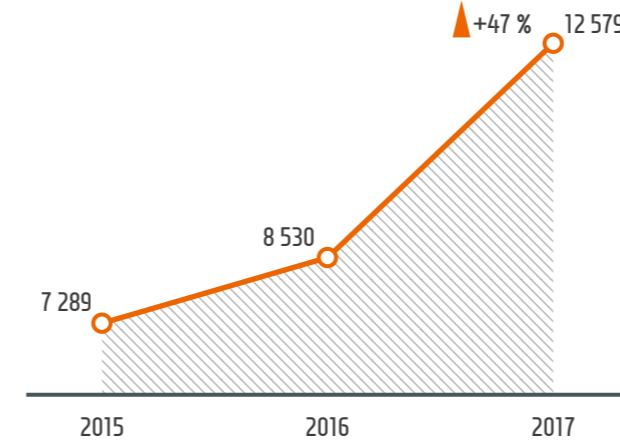
Удельная численность промышленно-производственного персонала ТЭС на 1 МВт установленной мощности (штатный коэффициент ППП), чел./МВт



Уменьшение численности персонала привело к снижению штатного коэффициента промышленно-производственного персонала за 2017 год по сравнению с 2016 годом с 1,684 до 0,974 чел./МВт установленной мощности (-42,2 %). При этом на Старобешевской ТЭС наблюдается снижение штатного коэффициента (-77,6 %), на Славянской ТЭС — увеличение (1,2 %).

5.2 ОПЛАТА ТРУДА

Фонд оплаты труда (ФОТ) по сравнению с 2016 годом уменьшился на 12,7 % и составил 479,0 млн грн. Снижение ФОТ связано с увольнением персонала СЕ «Старобешевская ТЭС», СЕ «Донбасенергоналадка» и значительным уменьшением численности СЕ «Электроремонт», СЕ «Донбасенергоспецремонт», СЕ «Энерготорг». Поэтому, несмотря на повышение тарифных ставок и должностных окладов с 01.09.2017 и 01.12.2017, ФОТ за 2017 год не превысил размера ФОТ за 2016 год.



В 2017 году среднемесячная заработная плата составила 12 579 грн, что на 4 049 грн, или 47 % больше, чем в 2016 году.

5.3 СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

Социальные гарантии предоставлялись согласно действующему Коллективному договору ПАО «Донбасенерго».

В 2017 году:

- сумма материальной помощи работникам Компании составила 52,4 млн грн, в том числе к отпуску на оздоровление работников — 29,2 млн грн, выплаты на аренду жилья — 17,8 млн грн, неработающим пенсионерам — 2,3 млн грн;
- сумма единовременных поощрений к юбилейным и памятным датам (в том числе награды и благодарности) составила 2,0 млн грн.

Перечисления профкому составили 2,4 млн грн, что составляет 0,5 % от фонда оплаты труда.

Эти средства были использованы на следующие мероприятия:

- социально-культурные (1,0 млн грн);
- спортивные (0,05 млн грн);
- оздоровительные (1,4 млн грн).

Всего сумма средств на выплату по социально-трудовым льготам за 2017 год составила почти 66,5 млн грн, что на 9,7 млн грн, или 12,7 % меньше, чем в 2016 году, в том числе:

- для работников — 63,8 млн грн;
- для неработающих пенсионеров — 2,7 млн грн.

5.4 ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Основная задача корпоративной системы обучения и развития персонала заключается в непрерывном развитии профессиональных навыков и открытом доступе к необходимой информации.

При формировании программ обучения используются современные техники и методики, успешно апробированные как в Украине, так и на международном уровне. В «Донбасенерго» грамотно комбинируют различные инструменты и методы для максимальной эффективности и результативности образовательных процессов: бизнес-кейсы, геймификация, дистанционное обучение.

В Компании эффективно работает система тренингового обучения персонала — разработаны и систематически проводятся тренинги по совершенствованию таких навыков, как результативность в коммуникациях, работа в команде, личная эффективность. В 2017 году обучение по указанным программам прошли руководители и линейные сотрудники структурных подразделений. Главным практическим результатом этого вида обучения является трансформация бессознательного опыта в осознанные технологии, что позволяет целенаправленно применять передовые управленческие и коммуникативные техники в организации рабочего процесса. Тренинги проводятся сертифицированными корпоративными тренерами.

51

Одним из приоритетных направлений кадровой политики ПАО «Донбасэнерго» было и остается непрерывное профессиональное обучение. С октября 2017 года начато очередное ежегодное производственное обучение рабочего персонала в структурных единицах Компании. Качественная переподготовка преподавательского состава и использование новых форматов передачи знаний позволили усовершенствовать систему производственного обучения и вывести ее на качественно новый уровень.

В ноябре 2017 года на Славянской ТЭС стартовала программа по обучению линейных руководителей в рамках проекта «Школа мастеров». Цель — повысить эффективность организации деятельности на производственных участках предприятия. В процессе обучения линейные руководители развивают управленческие навыки, которые включают коммуникацию, постановку задач, управление ресурсами, а также обеспечение реализации политики устранения всех видов потерь.

В рамках подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала ПАО «Донбасэнерго» сотрудничает с ведущими учебными заведениями, среди которых: Бизнес-школа МИМ-Киев, ООО «ПРАЙСУОТЕРХАУСКУПЕРС», ООО «Украинский институт корпоративного управления», Тренинговая мастерская Инны и Владимира Коноваловых, ГП «Главный учебно-методический центр Госгорпромнадзора Украины» и другие.

В 2017 году по программам подготовки и повышения квалификации обучены 727 сотрудников Компании, из них 514 прошли обучение в институтах повышения квалификации и других учебных заведениях с соответствующей аккредитацией.

727
человек

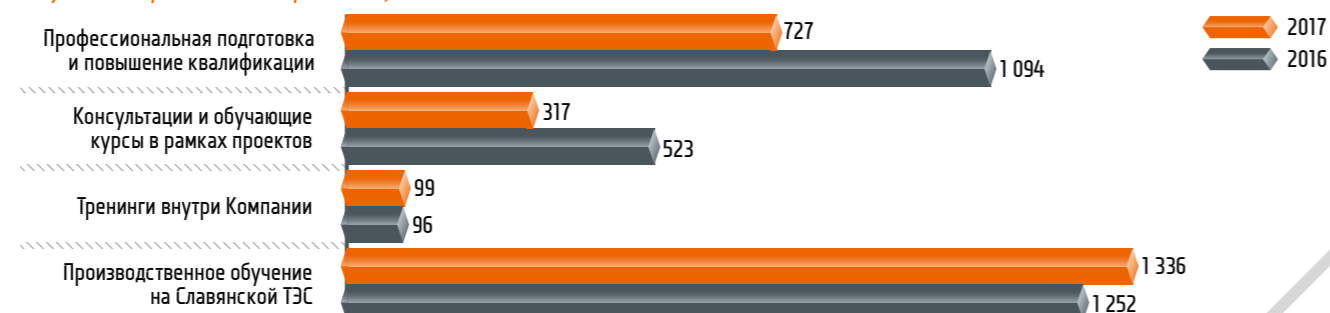
2 404,5
тыс. грн

30 специалистов «Донбасэнерго» обучились в лучшей украинской Бизнес-школе МИМ-Киев, успешно защитив консалтинговые проекты. В течение отчетного периода в обучение и развитие персонала Компания инвестировала 2 404,5 тыс. грн.

ПАО «Донбасэнерго» сотрудничает с ведущими высшими учебными заведениями, среди которых Донецкий национальный технический университет, Донбасская государственная машиностроительная академия, Украинская инженерно-педагогическая академия. Многолетнее партнерство сформировало и позволяет поддерживать единую платформу актуальных, практических знаний, обмениваться опытом и интегрировать в производство передовые решения.

Популярным инструментом самообучения и саморазвития сотрудников Компании является корпоративная электронная библиотека, фонд которой постоянно обновляется.

Обучение и развитие персонала, чел.



В 2017 году на Славянской ТЭС и других структурных единицах Компании прошли традиционные конкурсы профессионального мастерства, которые формируют авангард «Донбасэнерго» в лице лучших специалистов в каждом из производственных направлений.

Также в прошлом году на базе Славянской ТЭС организована и проведена первая научно-техническая конференция «Тепловая энергетика: современное измерение», формат которой позволил комплексно рассмотреть вопросы совершенствования технологических процессов и организации управления на предприятиях тепловой генерации.

Эффективная работа в области управления и развития персонала позволяет «Донбасэнерго» успешно решать бизнес-задачи и выполнять функции активного участника процессов реформирования отрасли и развития территорий присутствия.

5.5 КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА

Корпоративная культура — стратегически значимая сфера приложения усилий специалистов по управлению персоналом и коллектива «Донбасэнерго» в целом. Кодекс правил, который постоянно совершенствуется под влиянием определяющих экономических, политических и социально-культурных тенденций, содержит в основе следующие константы:

- обеспечение всесторонней поддержки коллективов структурных единиц и аппарата управления «Донбасэнерго», местных сообществ на территориях присутствия;
- поддержание и развитие производственной и бизнес-культуры, стимулирующей профессиональный рост сотрудников и равенство возможностей;
- выполнение обязательств по сохранению природного потенциала на территориях присутствия;
- выполнение обязательств перед государством, местными громадами, партнерами и заказчиками.

Уровень профессионального и личностного развития сотрудников, а также уровень их ответственности формируют имидж «Донбасэнерго» как социально-ориентированной Компании, интегрированной в процессы изменений на территориях присутствия. Энергетики принимают активное участие в спортивных, культурных и социальных мероприятиях городского, регионального и национального масштаба.

В 2017 году сотрудники «Донбасэнерго» выступили в качестве организаторов и участников мероприятий в рамках популяризации спорта и здорового образа жизни на территории городов Николаевки и Краматорска Донецкой области, а также города Киева. Энергетики демонстрируют высокие результаты в таких видах, как мини-футбол, марафонский бег, велоспорт, что позволяет поддерживать физический и эмоциональный тонус сотрудников и становится важной составляющей общего имиджа Компании.

В отчетный период усилиями специалистов Славянской ТЭС и «Донбасэнерго» в г. Николаевке организован и проведен общегородской праздник в рамках Международного дня защиты детей с презентацией культурно-образовательных инициатив Компании. Союз молодежи «Донбасэнерго» также организует спортивные, социальные и культурные мероприятия, к участию в которых привлекает не только сотрудников Компании, но и жителей городов присутствия. Это укрепляет связи бизнеса и местных громад, способствует синхронной трансформации и развитию.

Неотъемлемой частью корпоративной культуры «Донбасэнерго» является популяризация и повышение престижа энергетических специальностей. Работа в этом направлении предполагает широкое информирование общественности об особенностях и перспективах тепловой генерации: на Славянской ТЭС систематически проводятся ознакомительные экскурсии для учащихся выпускных классов общеобразовательных школ г. Николаевки и студентов вузов.

На протяжении нескольких лет «Донбасэнерго» удерживает первенство в сфере корпоративных коммуникаций. По итогам всеукраинского конкурса «Лучшее корпоративное медиа Украины-2017» продукты Компании получили Гран-при в категориях «Корпоративная газета» и «Корпоративный сувенир», а также вошли в тройку лучших в категориях «Корпоративный сайт», «Корпоративный календарь» и «Корпоративный сувенир».

Постоянный внутренний диалог, единство ценностей и общность целей позволяют Компании строить успешную деятельность даже в периоды кризисных явлений. В 2017 году «Донбасэнерго» приступило к реализации совместной с органами местного управления программы действий по развитию Николаевской объединенной территориальной громады, заложив основу будущих качественных изменений территории присутствия.

5.6 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ОХРАНЫ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Для достижения положительных результатов в системе управления охраной труда используется комплексный подход: планирование целей, задач и мероприятий по ним, четкое распределение обязанностей и полномочий, детальная работа с документацией, комплексные проверки, реализация программ по обеспечению безопасного выполнения работ сотрудниками Общества. Работа с рисками остается одним из приоритетных направлений в охране труда. Главная задача — снижение уровня рисков неприемлемого уровня. Вовлеченность персонала в работу по оценке рисков позволила осознать их ответственность за проблемы и принятие соответствующих решений.

Успешный ресертификационный аудит на соответствие международному стандарту OHSAS 18001:2007, который состоялся 5–8 декабря 2017 года на Славянской ТЭС, в очередной раз подтвердил развитие системы управления охраной труда в Обществе. Независимые аудиторы отметили отсутствие системных несоответствий, повышение культуры труда на всех уровнях Общества. Рекомендовано и в дальнейшем расширять механизмы управления в области охраны труда, усовершенствовать мероприятия по управлению рисками, повышать знания работников в области охраны труда.

Вручение сертификата на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001 представителями компании SOCOTEC запланировано на март 2018 года.

Основные итоги 2017 года

Удалось:

- достичь отсутствия случаев смертельного производственного травматизма;
- внедрить программные продукты «Автоэкзаменатор», «Единая система мониторинга и управления безопасностью труда в организации»;
- внедрить программу «Учет СИЗ» на базе 1С с целью повышения эффективности и результативности при планировании, приобретении и выдаче СИЗ, а также с целью исключения необоснованного приобретения СИЗ;
- успешно пройти ресертификационный аудит системы управления охраной труда на соответствие международному стандарту OHSAS 18001:2007;
- интегрировать систему управления охраной труда, соответствующую требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007 и систему менеджмента качества, соответствующую требованиям международного стандарта ISO 9001.

Не удалось:

- достичь плановых показателей снижения уровня и тяжести производственного травматизма;
- поддерживать на приемлемом уровне обеспечение работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты.

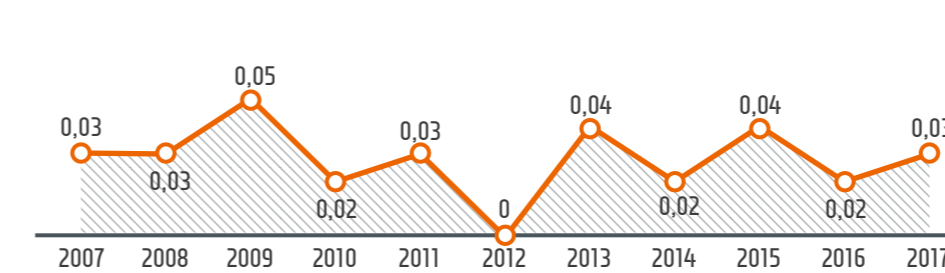
Основные причины невыполнения в полном объеме поставленных на 2017 год задач:

- потеря контроля над структурными единицами, расположенными на неподконтрольной территории;
- нарушение поставщиком графика поставки спецодежды, спецодежды и других средств индивидуальной защиты;
- невозможность своевременной выдачи спецодежды, спецодежды и других СИЗ в связи с их массовой поставкой на склады СЕ в декабре 2017 года.

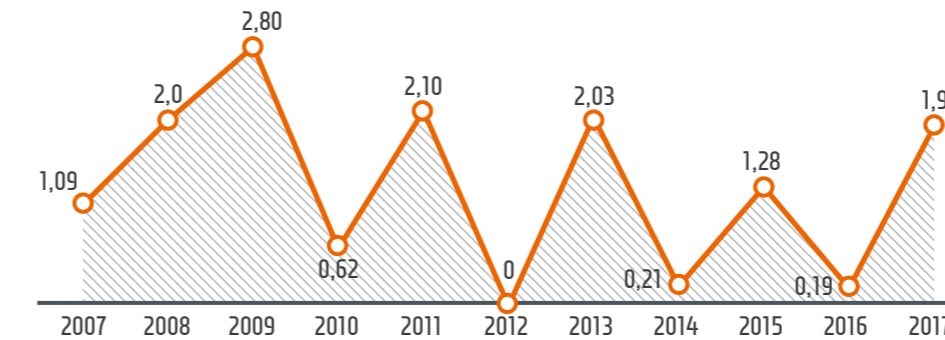
Над чем работаем в 2018 году:

- внедрение модуля «Происшествия» программного комплекса «Единая система мониторинга и управления безопасностью труда в организации»;
- реализация программы «Шум»;
- успешное прохождение надзорного аудита СУОТ на соответствие OHSAS 18001.

Динамика коэффициента частоты несчастных случаев (Кч)

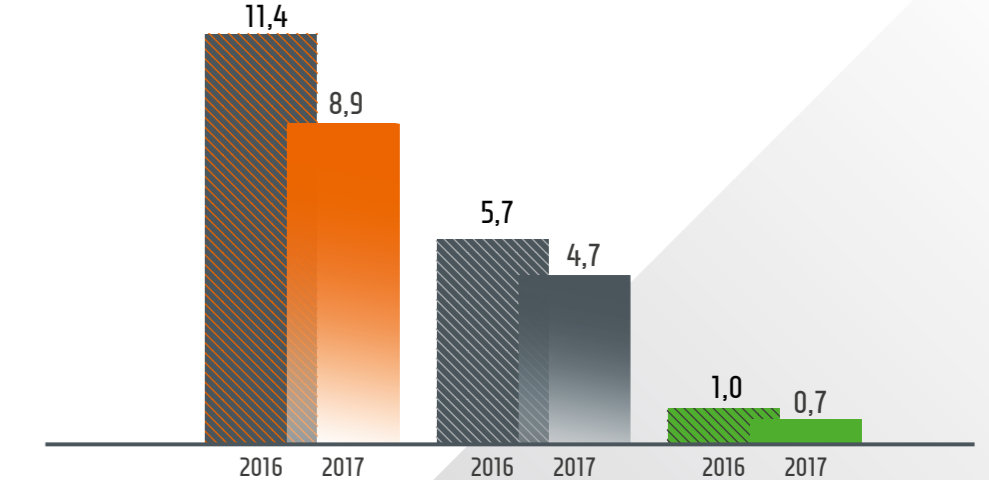


Динамика коэффициента тяжести несчастных случаев (Кт)



Приложение 6.12

Затраты, млн грн



Наименование затрат	2016	2017
Затраты на охрану труда	11,4	8,9
Затраты на пожарную безопасность	5,7	4,7
Затраты на гражданскую защиту	1	0,7

Приложения 6.13, 6.14, 6.15, 6.16

5.7 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ В СФЕРЕ ЭКОЛОГИИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2016 году руководством Компании было принято решение о внедрении системы экологического менеджмента в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2015.

В 2017 году в ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» внедрена, эффективно работает и постоянно совершенствуется система экологического менеджмента в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015. Внедренная система экологического менеджмента основана на систематизации, совершенствовании ранее разработанных внутренних процедур, действующих внешних нормативных требований, требований и ожиданий внутренних и внешних заинтересованных сторон.

Компанией разработана и введена в действие Политика в области охраны окружающей среды (Приказ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» от 23.03.2017 № 37 «Приказ о вводе в действие Политики по охране окружающей среды»), реализация которой позволяет:

- обеспечивать функционирование и улучшение системы экологического менеджмента как основного инструмента по управлению своими экологическими аспектами, рисками и возможностями, регулярно оценивать ее результативность;
- гарантировать соблюдение обязательных природоохранных требований, принятых Компанией;
- взаимодействовать и учитывать мнения и интересы заинтересованных сторон в области природоохранной деятельности;
- последовательно совершенствовать инфраструктуру и процессы, функционирующие в Компании, с целью сокращения выбросов, сбросов загрязняющих веществ, образования отходов, а также потребления природоохранных ресурсов;

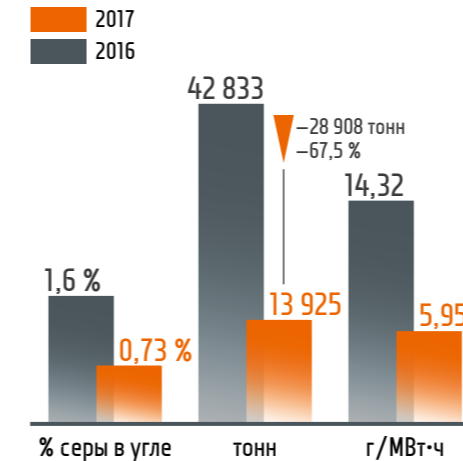
- осуществлять предупреждающие действия по недопущению негативного воздействия на окружающую среду, что означает приоритет предупредительных мер перед мероприятиями по ликвидации последствий такого воздействия;
- обеспечивать вовлечение и мотивацию работников Компании в деятельность по уменьшению экологического воздействия на окружающую среду, постоянному улучшению системы экологического менеджмента и показателей в области охраны окружающей среды;
- повышать компетентность и осознанность роли работников Компании в решении вопросов, связанных с защитой окружающей среды, а также заинтересованность и объединение усилий всех сотрудников.

Политика закрепила приоритеты и обязательства ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» по сохранению природного потенциала территории присутствия перед обществом и будущими поколениями.

Для реализации Политики были определены цели и задачи, а также разработан план мероприятий, необходимых для достижения установленных экологических целей и решения задач. Информация о достижении целей и задач в области охраны окружающей среды и о результатах внедренных мероприятий за 2017 год приведена в *Приложении 6.17*.

ДИНАМИКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Выбросы диоксида серы

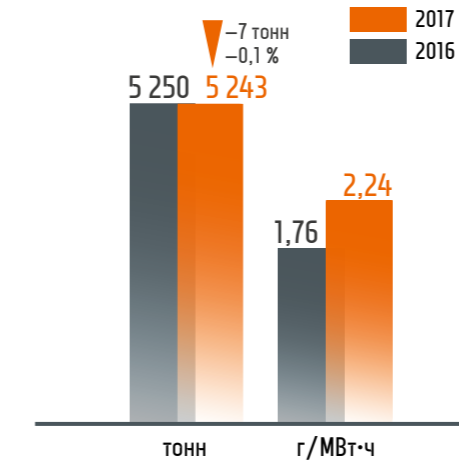


Валовые выбросы диоксида серы в 2017 г. составили 13,9 тыс. тонн, что на 68 % меньше в сравнении с прошлым годом. Валовые выбросы снижены за счет:

- снижения выработки электроэнергии (ЭЭ);
- снижения содержания серы в используемом угле с 1,6 до 0,73 %.

В результате снижен удельный показатель выбросов диоксида серы на 1 МВт·ч электроэнергии на 58 %. Кроме того, снижения валовых выбросов позволило уменьшить величину экологического налога на 38,6 млн грн.

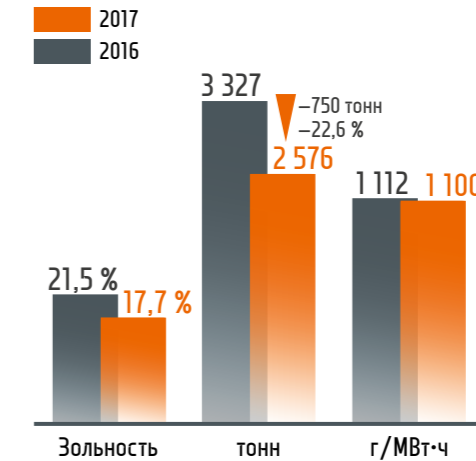
Выбросы окислов азота



При снижении выработки электроэнергии на 22 % валовые выбросы окислов азота практически не уменьшились (-0,1 %).

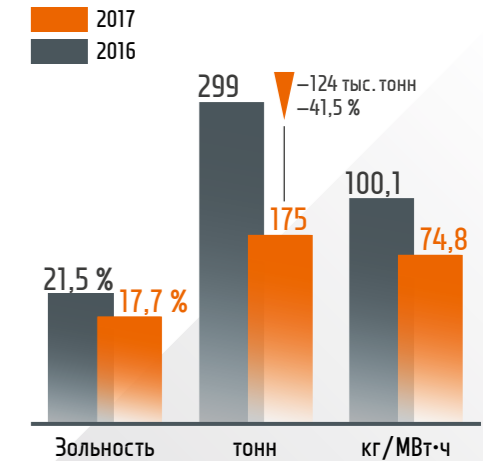
Удельный показатель выбросов окислов азота на 1 МВт·ч в выработанной электроэнергии в 2017 году вырос с 1,76 до 2,24 за счет увеличения средней нагрузки и увеличения температуры процесса горения.

Выбросы диоксида углерода



Валовые выбросы диоксида углерода в 2017 г. составили 2 576 тыс. тонн, что на 22,6 % меньше в сравнении с прошлым годом. Валовые выбросы снижены за счет уменьшения выработки электроэнергии. Удельный показатель выбросов CO₂ на 1 МВт·ч выработанной электроэнергии уменьшился на 1,1 %.

Размещение золы

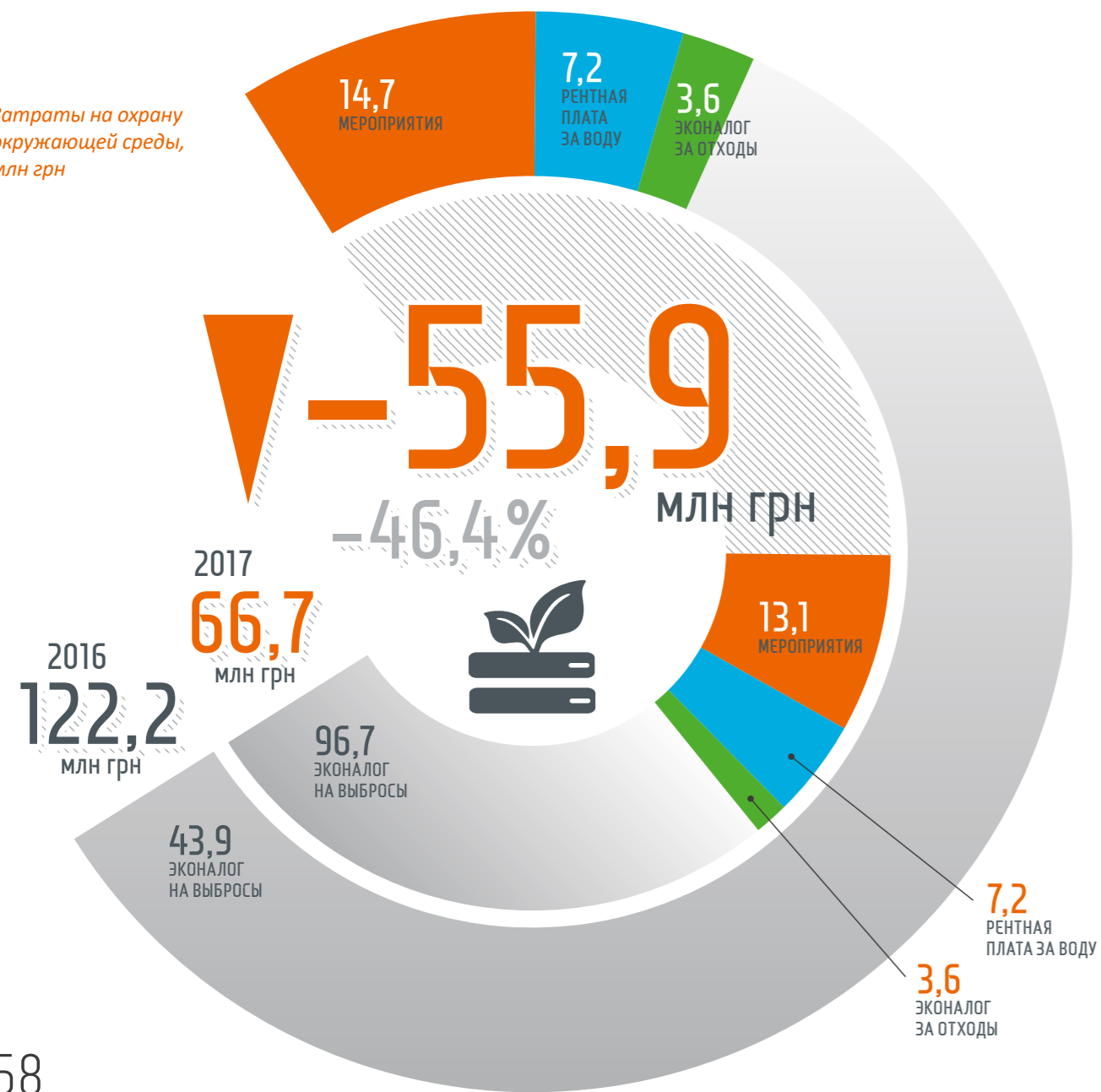


Объемы образования золы уменьшились на 38 % за счет:

- снижения выработки электроэнергии на 22 %;
- уменьшения зольности угля с 21,5 до 17,7 %;
- снижения удельного расхода условного топлива на 6,0 г/кВт·ч (с 415,5 до 409,4 г/кВт·ч);
- увеличения калорийности угля (с 5 566 до 5 808 кКал/кг).

В результате удельный показатель образования и размещения золы на 1 МВт·ч электроэнергии уменьшился с 100,1 до 74,8 кг/МВт·ч, или на 25 %.

Затраты на охрану окружающей среды, млн грн



Расходы на охрану окружающей среды в 2017 году составили 66,67 млн грн. В сравнении с 2016 годом затраты снизились на 55,9 млн грн (-46,4%).

Факторы, повлиявшие на изменение затрат :

- экологический налог уменьшился на 53,9 млн грн за счет снижения выработки электроэнергии, за счет снижения удельного расхода условного топлива;
- рентная плата за спецводопользование увеличилась за счет увеличения ставок и за счет увеличения объема забранной воды на технологические нужды первой очереди Славянской ТЭС;
- уменьшились затраты на реализацию природоохранных мероприятий.

Удельные затраты на экологию в пересчете на 1 кВт·ч выработанной электроэнергии снижены на 32 % (с 4,0 до 2,8 коп/кВт·ч) главным образом за счет сокращения затрат на экологический налог.

5.8 СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА

В результате успешного сертификационного аудита системы менеджмента качества, который состоялся летом прошлого года, 28 сентября 2017 года ПАО «Донбасенерго» был получен сертификат № CN/17315IQ, подтверждающий соответствие внедренной системы менеджмента качества международному стандарту ISO 9001:2015. Область сертификации: производство и поставка электрической энергии; производство, транспортировка и поставка тепловой энергии.

Сертификат выдан компанией SOCOTEC, которая основана в 1953 году и аккредитована в национальной системе Великобритании UKAS, она сохраняет статус одной из самых авторитетных организаций по сертификации в мире.

В апреле 2017 года руководством Компании было принято решение о расширении области внедрения СМК на СЕ ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект».

Продолжая результативную схему внедрения СМК на Славянской ТЭС и в аппарате управления, была разработана и утверждена Дорожная карта внедрения СМК на СЕ ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект». Для оказания методологической поддержки был заключен договор с консалтинговой компанией «МС Консалтинг», которая ранее продемонстрировала свой успешный опыт внедрения систем.

В декабре 2017 года представителями компании SOCOTEC был проведен сертификационный аудит. Результаты аудита подтвердили очередное успешное внедрение системы менеджмента качества.

Весной 2018 года СЕ ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект» года будет вручен сертификат подтверждения на соответствие международному стандарту ISO 9001:2015.

Проведенный анализ функционирования системы менеджмента качества за 2017 год подтвердил необходимость и результативность системы.

Внедренная система менеджмента качества позволила Компании осуществить:

- планирование, мониторинг и достижение целей в области качества. Так, в 2017 году из запланированных целей в области качества удалось достичь 69 % выполнения;
- определение основных, вспомогательных и управленческих процессов. Для каждого процесса определены показатели результативности. В 2017 году проведена оценка результативности процессов. Из 19 процессов 17 достигли своих показателей;
- применение риск-ориентированного подхода. Для каждого из процессов были определены и оценены риски. В ходе работы с рисками были запланированы мероприятия по снижению их уровня. Большинство мероприятий были реализованы согласно плановым датам;
- определение единого порядка формирования системы документации ПАО «Донбасенерго». Сформированные реестры внутренних и внешних регламентирующих документов деятельности Компании дают возможность проводить постоянный мониторинг и актуализацию данных документов;
- создание и успешное функционирование группы внутренних аудиторов. Периодические проверки силами внутренних аудиторов позволяют самостоятельно выявить и вовремя устранить недостатки в системе управления;

- вовлечение персонала, что расширило процесс информирования и обмена информацией, способствовало более глубокому пониманию процессов, возможности их улучшения и усовершенствования.

В конце 2017 года начался процесс внедрения системы менеджмента качества в СЕ «Донбасенергоспецремонт». Плановая дата сертификационного аудита — июнь 2018 года. Область сертификации будет расширена еще на одну услугу: строительные и монтажные работы, ремонтные работы общего назначения и инженерной инфраструктуры.

Также Компании предстоит ежегодно, в течение срока действия сертификатов, подтверждать соответствие действующей системы менеджмента качества требованиям международного стандарта путем прохождения внешних надзорных аудитов.

Для развития и поддержания СМК в 2018 году, помимо вышесказанного, запланированы следующие мероприятия:

- в связи с расширением области действия СМК Компании выпустить новую редакцию Политики;
- мониторинг и выполнение целей в области качества 2018 году;
- усовершенствование процессов управления рисками, мониторинг результативности процессов и управления целями в области качества;
- проведение внутренних аудитов;
- успешное прохождение надзорных аудитов.

ПРИЛОЖЕНИЯ

6.1

СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ

6.2

ВЫПОЛНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

6.3

ТОПЛИВО НА ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.4

РАСХОД СОЖЖЕННОГО ТОПЛИВА ПО ВИДАМ

6.5

ФАКТИЧЕСКОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ

6.6

ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ (УСЛУГ) СТРУКТУРНЫХ ЕДИНИЦ

6.7

ВЫПОЛНЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФИНАНСОВОГО ПЛАНА

6.8

СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2017

6.9

СТРУКТУРА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2017

6.10

БАЛАНС

6.11

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

6.12

ТРАВМАТИЗМ

6.13

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА

6.14

СТАТЬИ ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА

6.15

ЗАТРАТЫ НА ПОЖАРНУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ

6.16

ЗАТРАТЫ НА ГРАЖДАНСКУЮ ЗАЩИТУ

6.17

ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕЙ И ЗАДАЧ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, РЕЗУЛЬТАТЫ ВНЕДРЕННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

6.1 Структура себестоимости товарной продукции

Наименование затрат	Факт 2016		ФП 2017		Факт 2017		Отклонение от факта 2016		Отклонение от ФП 2017	
	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%
1. Производственная себестоимость, всего	5 057,1	96,4	3 875,4	94,4	3 804,7	94,1	-1 252,4	-24,8	-70,7	-1,8
Услуги производственного характера, в т. ч.:	118,9	2,3	112,0	2,7	134,8	3,3	15,9	13,4	22,8	20,4
• эксплуатационные	25,1	0,5	21,4	0,5	22,4	0,5	-2,7	-10,8	1,0	4,7
• ремонтные	93,8	1,8	90,6	2,2	112,4	2,8	18,6	19,8	21,8	24,1
Сырье и вспомогательные материалы, в т. ч.:	157,8	3,0	115,4	2,8	74,5	1,9	-83,3	-52,8	-40,9	-35,4
• плата за воду	27,3	0,5	12,3	0,3	10,6	0,3	-16,7	-61,2	-1,7	-13,8
• эксплуатационные	43,6	0,8	35,5	0,9	29,0	0,7	-14,6	-33,5	-6,5	-18,3
• ремонтные	86,9	1,7	67,6	1,6	34,9	0,9	-52,0	-59,8	-32,7	-48,4
Топливо со стороны	3 962,3	75,5	3 044,6	74,2	3 067,8	75,9	-894,5	-22,6	23,2	0,8
Энергия со стороны	12,5	0,2	29,5	0,7	24,9	0,6	12,4	99,2	-4,6	-15,6
Затраты на оплату труда	334,3	6,4	265,7	6,5	276,8	6,8	-57,5	-17,2	11,1	4,2
Единый социальный взнос	73,0	1,4	58,4	1,4	60,4	1,5	-12,6	-17,3	2,0	3,4
Амортизация	104,2	2,0	74,5	1,8	61,1	1,5	-43,1	-41,4	-13,4	-18,0
Прочие затраты, в т. ч.:	294,1	5,6	175,3	4,3	104,4	2,6	-189,7	-64,5	-70,9	-40,4
• плата за экологию	260,2	5,0	146,0	3,6	78,5	1,9	-181,7	-69,8	-67,5	-46,2
• плата за землю	1,9	0,0	2,2	0,0	1,9	0,1	0,0	0,0	-0,3	-13,6
• прочие нужды	32,0	0,6	27,1	0,7	24,0	0,6	-8,0	-25,0	-3,1	-11,4
2. Административные затраты	187,4	3,6	227,8	5,6	238,7	5,9	51,3	27,4	10,9	4,8
Всего затрат	5 244,5	100,0	4 103,2	100,0	4 043,4	100,0	-1 201,1	-22,9	-59,8	-1,5

6.2 Выполнение основных технико-экономических показателей

Показатель	ед. изм.	факт 2016	ФП 2017	факт 2017	Отклонения Ф17/Ф16		Отклонения Ф17/ФП17	
					+ / -	%	+ / -	%
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч							
Славянская ТЭС		2 991	2 238	2 342	-649	-21,7	104	4,6
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч							
Славянская ТЭС		2 695	1 999	2 121	-574	-21,3	122	6,1
Структура отпуска электроэнергии СЕ	%							
Славянская ТЭС		37,2	100,0	100,0	63	168,8	0,0	0,0
Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	г/кВт·ч							
Славянская ТЭС		415,5	427,1	409,4	-6,1	-1,5	-17,7	-4,1
Коэффициент использования установленной мощности	%							
Славянская ТЭС		38,7	29,0	30,4	-8,3	-21,4	1,4	4,8

6.3 Топливо на производство электроэнергии

Вид топлива	ед. изм.	факт 2016	ФП 2017	факт 2017
Уголь				
• Калорийность	ккал/кг	5 565	5 456	5 808
• Доля в структуре	%	99,3	98,4	98,7
Газ				
• Калорийность	ккал/кг	8 138	8 062	8 137
• Доля в структуре	%	0,7	1,6	1,3
Мазут				
• Калорийность	ккал/кг	9 553	9 500	9 476
• Доля в структуре	%	0,0	0,0	0,0

6.4 Расход сожженного топлива по видам

Вид топлива	ед. изм.	факт 2016	ФП 2017	факт 2017	Δ к ФП 2017
Уголь	тыс. тнт	3 591,6	1 077,8	1 031,7	-46,1
Газ	млн м ³	16,2	11,9	9,8	-2,1
Мазут	тнт	0,1	149,0	31,0	-118,0

6.5 Фактическое выполнение ремонтной кампании

ст. № энергоблока	Мощность МВт производительность, т/ч	Вид ремонта	Затраты, млн грн (без НДС)	Основные объемы работ
Энергоблок № 7				
ТГ-7	800	текущий	29,4	Выполнен контроль металла наружного и внутреннего корпуса ЦВД с устранением дефектов, контроль металла РВД. <i>Выполнен ремонт:</i> <ul style="list-style-type: none"> ЦВД с проведением центровки проточной части и заменой рабочих лопаток; энергетической арматуры в пределах ТО; турбопитательного насоса (ТПН-1); проточной части турбины ОК-18ПУ ТПН-2 с заменой ротора.
К-7А	1 250	текущий	32,6	Номенклатурный ремонт поверхностей нагрева котла. Замена и ремонт энергетической арматуры. Изготовление резервных рабочих колес дымососа ДО-31,5, ремонт горелок № 1–12, ремонт редуктора РВП 1,5. Замена вала дымососа ОД-1А.
К-7Б	1 250	текущий	40,1	Номенклатурный ремонт поверхностей нагрева котла. Замена и ремонт энергетической арматуры. Изготовление резервных рабочих колес дымососа ДО-31,5, ремонт РВП № 6–10 — ремонт ободов и замена приводных звездочек. Замена встроенных задвижек потоков Б, В, Г.
ППЦ/СРС-2		текущий / капитальный	18,1	Замена конденсатного электрического насоса КЭН-1. Текущий ремонт ЭВК –1÷6, ШИМ № 1-6, замена вентилятора отсоса ВО ПС-2.
Общестанционное оборудование, в т. ч. 1-я очередь:			77,9	Ремонт оборудования химцеха, электроцеха, топливно-транспортного цеха.
ТГ-3	80	текущий	6,2	Ремонт маслоохладителя № 3, 4. Ремонт подшипников № 2, 3, 5. Ремонт и замена арматуры. Замена трубопроводов обвязки насоса ПЭН-6 по маслу и охл. воде.
Котел 6	230	текущий	12,9	Ремонт циклонов, сепараторов и бункера сырого угля. Замена импульсных предохранительных клапанов ИПУ № 1, 2. Замена труб секций № 2 и № 5 воздухоподогревателя II ст. Ремонт мельничных вентиляторов 6А и 6Б.
Котел 7	230	текущий	10,4	Ремонт циклонов, сепараторов и бункера сырого угля. Замена импульсных клапанов ИПУ № 1, 2. Замена труб на 4 секциях второго яруса воздухоподогревателя I ст. Ремонт мельничных вентиляторов 7А и 7Б.
Здания и сооружения			29,7	Типовой объем работ. Ремонт дымовой трубы блока № 7 с прилегающими газоходами.
Всего по Славянской ТЭС			227,8	

6.6 Объемы реализации готовой продукции, работ (услуг) структурных единиц

№ п/п	Наименование СЕ	Объем реализации готовой продукции, работ (услуг), в т. ч.					
		Сторонним заказчикам			Для собственных структурных единиц		
		Факт 2016	ФП 2017	Факт 2017	Факт 2016	ФП 2017	Факт 2017
1	СЕ «Электроремонт», всего	16 218	16 410	7 621	36 489	17 668	12 854
в том числе:							
1.1	готовая продукция	11 807	14 935	6 504	20 181	6 933	4 892
1.2	ремонт электромеханического оборудования	95			1 360	2 560	1 491
1.3	ремонт электротехнического оборудования	4 015	1 300	1 091	14 948	8 175	6 471
1.4	прочие виды деятельности	301	175	26			
2	СЕ «ДЭСР», всего	406	116	281	42 996	35 438	33 867
в том числе:							
2.1	готовая продукция				982	329	51
2.2	обмуровка и изоляция оборудования				20 614	18 513	12 981
2.3	автоуслуги	10	9	148	810	420	320
2.4	ремонтно-строительные работы	2		2	19 923	15 882	20 212
2.5	прочие виды деятельности	394	107	131	667	294	303
3	СЕ «ДЭН», всего	1 191	81	166	6 288	2 291	2 021
в том числе:							
3.1	готовая продукция				3		
3.2	наладочные работы	913	24	122	6 255	2 279	2 016
3.3	прочие виды деятельности	278	57	44	30	12	5

Окончание таблицы 6.6 Объемы реализации готовой продукции, работ (услуг) структурных единиц

№ п/п	Наименование СЕ	Объем реализации готовой продукции, работ (услуг), в т. ч.					
		Сторонним заказчикам			Для собственных структурных единиц		
		Факт 2016	ФП 2017	Факт 2017	Факт 2016	ФП 2017	Факт 2017
4	СЕ «ДонтЭП», всего	1 033	4 555	7 127	41 877	17 294	12 610
в том числе:							
4.1	проектные работы	992	4 503	7 079	40 653	16 954	12 357
4.2	операционная аренда активов	39	52	11			
4.3	прочие виды деятельности	2		37	1 224	340	253
5	СЕ «ПАТ», всего	161	90	92	9 900	12 020	12 868
в том числе:							
5.1	автоуслуги				9 900	12 020	12 868
5.2	прочие виды деятельности	161	90	92			
6	СЕ «Энерготорг», всего	36 569	40 981	40 417	22 293	5 792	3 980
в том числе:							
6.1	реализация товаров	34 480	39 639	39 196	21 541	5 580	3 786
6.2	рыночный сбор						
6.3	торговое обслуживание	9		2	680	169	122
6.4	операционная аренда активов	1 564	892	887			
6.5	прочие виды деятельности	516	450	332	72	43	72

6.7 Выполнение показателей финансового плана

Показатели	Код ряда	План	Факт	(+/-)	%
I. Формирование прибыли предприятия					
Доходы					
Доход (выручка) от реализации продукции	001	5 304,7	5 732,7	428,0	108,1 %
Налог на добавочную стоимость	002	884,1	955,4	71,3	108,1 %
Чистый доход (выручка) от реализации продукции:	003	4 420,6	4 777,2	356,7	108,1 %
• производство электроэнергии тепловыми электростанциями	003/1	4 386,6	4 751,5	364,9	108,3 %
• производство и распределение тепловой энергии	003/2	33,9	25,7	-8,2	75,8 %
Прочие операционные доходы	004	1 037,1	1 018,1	-19,0	98,2 %
Финансовые доходы	005	40,4	18,9	-21,5	46,8 %
Прочие доходы	006	3,0	6,0	3,0	202,0 %
Итого доходов	012	5 501,0	5 820,2	319,2	105,8 %
Себестоимость реализованной продукции:	013	3 517,2	3 031,4	-485,8	86,2 %
• производство электроэнергии тепловыми электростанциями	013/1	3 459,7	2 938,5	-521,2	84,9 %
• производство и распределение тепловой энергии	013/2	57,5	92,9	35,4	161,7 %
Административные расходы всего, в том числе:	014	270,2	287,3	17,1	106,3 %
• затраты на оплату труда	014/1	145,5	164,3	18,8	112,9 %
• затраты на соцстрахование	014/2	32,4	31,2	-1,2	96,4 %
• материальные затраты	014/3	1,9	2,0	0,0	100,5 %
• канцелярские товары	014/4	1,0	1,4	0,4	141,2 %
• командировочные расходы	014/5	11,1	6,9	-4,2	62,3 %
• расходы на расчетно-кассовое обслуживание	014/6	3,6	5,0	1,4	139,3 %
• расходы на содержание зданий	014/7	1,7	0,7	-1,0	38,5 %
• прочие административные расходы	014/8	73,0	75,9	2,8	103,9 %

Продолжение таблицы 6.7 Выполнение показателей финансового плана

Показатели	Код ряда	План	Факт	(+/-)	%
Расходы на сбыт	015	8,5	8,0	-0,5	94,2 %
Прочие операционные расходы	016	786,6	1 112,5	325,9	141,4 %
Финансовые расходы	017	65,8	110,3	44,6	167,8 %
Прочие расходы	018	900,5	893,9	-6,6	99,3 %
Налог на прибыль от обычной деятельности (признанный доход)	019	34,6	319,5	284,9	923,6 %
Всего расходов	022	5 583,4	5 762,9	179,6	103,2 %
Валовая прибыль (убыток):	023	903,4	1 745,8	842,4	193,3 %
• производство электроэнергии тепловыми электростанциями	023/1	926,9	1 813,0	886,1	195,6 %
• производство и распределение тепловой энергии	023/4	(23,5)	(67,2)	-43,6	285,4 %
Финансовый результат от операционной деятельности	024	875,1	1 356,2	481,0	155,0 %
Финансовый результат от обычной деятельности до налогообложения	025	(47,7)	(376,8)	424,5	-789,1 %
Чистая прибыль (убыток)	027	(82,3)	57,3	139,6	-69,6 %
II. Распределение чистой прибыли					
Фонд выплаты дивидендов хозяйственными обществами, по нормативу, установленному в текущем году по результатам финансово-хозяйственной деятельности за прошлый год, в том числе: (30 %)	28	0,0	0,0	0,0	0,0 %
• на государственную часть акций	028/1	0,0	0,0	0,0	0,0 %
Остаток нераспределенной прибыли на начало отчетного периода	031	173,9	(226,9)	-400,7	-130,5 %
Развитие производства:	032	0,0	0,0	0,0	—
• фонд развития производства	032/1	0,0	0,0	0,0	—
• резервный фонд	033	0,0	0,0	0,0	—
Корректировка статей баланса по признанным актуарным прибылям/убыткам	034	0,0	66,5	66,5	—
Остаток нераспределенной прибыли на конец отчетного периода	036	91,515	(236,0)	-327,6	-257,9 %

Окончание таблицы 6.7 Выполнение показателей финансового плана

Показатели	Код ряда	План	Факт	(+/-)	%
III. Обязательные платежи в бюджет и государственные целевые фонды					
Оплата текущих налогов и обязательных платежей в бюджет, в том числе:	037	312,9	335,7	22,8	107,3 %
• налог на прибыль	037/1	0,0	-22,9	-22,9	—
• акцизный сбор	037/2	—	0,4	—	—
• НДС	037/3	213,2	259,9	46,7	122 %
• ресурсные платежи	037/4	7,8	9,4	1,5	120 %
• плата за загрязнение окружающей природной среды	037/5	73,8	60,4	-13,4	82 %
Дивиденды на государственную часть акций	037/6	0,0	0,0	0,0	—
Прочие налоговые и обязательные платежи в бюджет	037/7	18,0	28,5	10,5	158 %
Погашение налоговой задолженности	037/8	127,5	543,9	416,3	427 %
Отчисления в государственные целевые фонды, в том числе:	038	119,2	116,2	-3,0	97,5 %
• расчеты по Единому социальному взносу (ЕСВ)	038/1	107,0	101,2	-5,8	95 %
Прочие обязательные платежи, в том числе:	040	92,0	96,4	4,4	104,8 %
• налог на доход с физических лиц	040/1	91,5	95,9	4,4	105 %

6.8 Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2017

№ п/п	Наименование продукции	Сумма, тыс. грн на 31.12.2016	Сумма, тыс. грн на 31.12.2017	Отклонение тыс. грн	Отклонение %
1	Топливо	57 416	56 998	-418	-1 %
2	Работы	2 398	3 554	1 156	48 %
3	Материалы	689	614	-75	-11 %
4	Услуги	17 349	18 216	867	5 %
5	Электроэнергия, в т. ч.:	504 937	652 816	147 879	29 %
	• электроэнергия ОРЭ	475 052	625 511	150 459	32 %
	• покупатель электроэнергии, выработанной СБ ТЭС	24 548	22 548	-2 000	-8 %
	• электроэнергия на экспорт	5 337	4 757	-580	-11 %
6	Теплоэнергия	13 888	15 194	1 306	9 %
7	Авансы выданные	117 783	391 313	273 530	232 %
8	Расчетные операции	238 272	112 021	-126 251	-53 %
9	Прочая текущая задолженность	8 427	6 518	-1 909	-23 %
10	Долгосрочные обязательства	817 390	245 195	-572 195	-70 %
	Итого:	1 778 549	1 502 439	-276 110	-16 %
	• в т. ч. резерв сомнительных долгов:	-593 063	-242 750	350 313	-59 %

6.9 Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2017

№ п/п	Наименование продукции	Сумма, тыс. грн на 31.12.2016	Сумма, тыс. грн на 31.12.2017	Отклонение тыс. грн	Отклонение %
1	Топливо, в т. ч.:	1 322 576	1 376 350	53 774	4 %
	• уголь	1 309 968	1 113 475	-196 493	-15 %
	• уголь импортный	0	248 040	248 040	
	• газ	12 608	14 835	2 227	18 %
2	Работы, услуги	651 806	995 069	343 263	53 %
3	Материалы, запчасти, оборудование	22 238	15 638	-6 600	-30 %
4	Авансы полученные, в т. ч.:	400 376	465 411	65 035	16 %
	• ГП «Энергорынок»	392 917	458 496	65 579	17 %
5	Расчеты с бюджетом и социальными фондами	542 003	252 188	-289 815	-53 %
6	Расчеты по оплате труда	30 697	20 161	-10 536	-34 %
7	Текущая задолженность по долгосрочным обязательствам, в т. ч.:	482 630	116 829	-365 801	-76 %
	• кредиты	348 837	63 877	-284 960	-82 %
	• % по кредиту	5 291	4 522	-769	-15 %
	• рассрочка по налогам	128 502	48 430	-80 072	-62 %
8	Прочие текущие обязательства	24 800	27 365	2 565	10 %
9	Долгосрочные обязательства	416 359	359 615	-56 744	-14 %
	Итого:	3 893 485	3 628 626	-264 859	-7 %

Додаток 1
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку 1 «Загальні вимоги до фінансової звітності»

6.10 Баланс

Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДОНБАСЕНЕРГО»	Дата (рік, місяць, число)	за ЄДРПОУ	КОДИ
Територія	Україна		за КОАТУУ	2018 01 01
Організаційно-правова форма господарювання	Акціонерне товариство		за КОПФГ	23343582
Вид економічної діяльності	Виробництво електроенергії		за КВЕД	8038200000
Середня кількість працівників	¹ 3 119			230
Адреса, телефон	вулиця ПРЕДСЛАВИНСЬКА, буд. 34А, м. КИЇВ, 03150			35.11
				2909728

Одиниця виміру: тис. грн без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма № 2),

грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку «V» у відповідній клітинці):

- за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
- за міжнародними стандартами фінансової звітності

V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2017 р.

Форма № 1 Код за ДКУД

1801001

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи:	1000	16 199	6 383
• первісна вартість	1001	35 083	35 703
• накопичена амортизація	1002	18 884	29 320
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 161 538	1 795 900
Основні засоби:	1010	1 547 806	809 284
• первісна вартість	1011	3 913 327	4 098 171
• знос	1012	2 365 521	3 288 887

Продолжение таблицы 6.10 Баланс

А К Т И В	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
Інвестиційна нерухомість:	1015	2 348	597
• первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	4 758	4 913
• знос інвестиційної нерухомості	1017	2 410	4 316
Довгострокові біологічні активи:	1020	–	–
• первісна вартість довгострокових біологічних активів	1021	–	–
• накопичена амортизація довгострокових біологічних активів	1022	–	–
Довгострокові фінансові інвестиції:	1030	–	–
• які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	–	–
• інші фінансові інвестиції	1035	–	–
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	335 113	115 022
Відстрочені податкові активи	1045	461 179	299 927
Гудвіл	1050	–	–
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	–	–
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	–	–
Інші необоротні активи	1090	–	–
Усього за розділом I	1095	3 524 183	3 027 113
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	402 393	928 279
Виробничі запаси	1101	379 353	920 278
Незавершене виробництво	1102	6 324	2 371
Готова продукція	1103	12 089	1 735

Продолжение таблицы 6.10 Баланс

А К Т И В	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
Товари	1104	4 627	3 895
Поточні біологічні активи	1110	–	–
Депозити перестраховання	1115	–	–
Векселі одержані	1120	254	–
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	419 340	571 246
Дебіторська заборгованість за розрахунками:	1130	117 692	389 673
• за виданими авансами			
• з бюджетом	1135	223 135	37 662
• у тому числі з податку на прибуток	1136	215 108	26 431
• дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	–	–
• дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	–	–
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	89 952	146 086
Поточні фінансові інвестиції	1160	–	–
Гроші та їх еквіваленти	1165	626 737	295 618
Готівка	1166	813	593
Рахунки в банках	1167	625 924	284 137
Витрати майбутніх періодів	1170	–	–
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	–	–
у тому числі в:	1181	–	–
• резервах довгострокових зобов'язань			
• резервах збитків або резервах належних виплат	1182	–	–
• резервах незароблених премій	1183	–	–

Продолжение таблицы 6.10 Баланс

А К Т И В	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
• інших страхових резервах	1184	–	–
Інші оборотні активи	1190	132 888	190 055
Усього за розділом II	1195	2 012 391	2 558 619
	1200	–	–
Баланс	1300	5 536 574	5 585 732

П А С И В	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	236 443	236 443
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	–	–
Капітал у дооцінках	1405	–	–
Додатковий капітал	1410	431 933	431 933
Емісійний дохід	1411	714	714
Накопичені курсові різниці	1412	–	–
Резервний капітал	1415	35 256	35 256
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(226 852)	(236 048)
Неоплачений капітал	1425	–	–
Вилучений капітал	1430	–	1 135
Інші резерви	1435	–	–
Усього за розділом I	1495	476 780	466 449

Продолжение таблицы 6.10 Баланс

П А С И В	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505	268 630	276 645
Довгострокові кредити банків	1510	67 077	3 200
Інші довгострокові зобов'язання	1515	416 359	359 615
Довгострокові забезпечення	1520	36 917	106 204
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	-	-
Цільове фінансування	1525	1 396	1 396
Благодійна допомога	1526	-	-
Страхові резерви	1530	-	-
у тому числі:			
• резерв довгострокових зобов'язань	1531	-	-
• резерв збитків або резерв належних виплат	1532	-	-
• резерв незароблених премій	1533	-	-
• інші страхові резерви	1534	-	-
Інвестиційні контракти	1535	-	-
Призовий фонд	1540	-	-
Резерв на виплату джек-поту	1545	-	-
Усього за розділом II	1595	790 379	747 060
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	-	218 476

Окончание таблицы 6.10 Баланс

П А С И В	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
Векселі видані	1605	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:	1610	482 630	116 829
• довгостроковими зобов'язаннями			
• товари, роботи, послуги	1615	2 016 901	2 410 708
• розрахунками з бюджетом	1620	387 681	141 357
• у тому числі з податку на прибуток	1621	-	-
• розрахунками зі страхування	1625	14 816	5 257
• розрахунками з оплати праці	1630	30 697	20 161
• поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	400 376	465 411
• поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	45 485	34 607
• поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
• поточна кредиторська заборгованість за страховою діяльністю	1650	-	-
Поточні забезпечення	1660	789 280	884 733
Доходи майбутніх періодів	1665	3 009	3
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	98 540	74 681
Усього за розділом III	1695	4 269 415	4 372 223
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	-	-
Баланс	1900	5 536 574	5 585 732

6.11 Отчет о финансовых результатах

Підприємство ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДОНБАСЕНЕРГО»

Дата (рік, місяць, число)
за ЄДРПОУ

КОДИ		
2018	01	01
23343582		

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 2017 р.

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Форма № 2 Код за ДКУД

1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	4 777 218	4 006 283
Чисті зароблені страхові премії:	2010	–	–
• премії підписані, валова сума	2011	–	–
• премії, передані у перестраховування	2012	–	–
• зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	–	–
• зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	–	–
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(3 031 431)	(2 357 184)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	–	–
Валовий:	2090	1 745 787	1 649 099
• прибуток	2095	(–)	(–)
• збиток			
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	–	–
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів:	2110	–	–
• зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	–	–
• зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	–	–
Інші операційні доходи	2120	1 018 141	1 675 322

Продолжение таблицы 6.11 Отчет о финансовых результатах

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
у тому числі:			
• дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	–	–
• дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	–	–
• дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	–	–
Адміністративні витрати	2130	(287 256)	(236 713)
Витрати на збут	2150	(8 020)	(11 114)
Інші операційні витрати	2180	(1 112 493)	(3 256 114)
у тому числі:			
• витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	–	–
• витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	–	–
Фінансовий результат від операційної діяльності:	2190	1 356 159	–
• прибуток			
• збиток	2195	(–)	(179 520)
Доход від участі в капіталі	2200	–	–
Інші фінансові доходи	2220	18 901	15 785
Інші доходи	2240	5 962	12 042
у тому числі:			
• дохід від благодійної допомоги	2241	–	–
Фінансові витрати	2250	(110 346)	(122 326)
Втрати від участі в капіталі	2255	(–)	(–)
Інші витрати	2270	(893 902)	(12 156)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	–	–

Продолжение таблицы 6.11 Отчет о финансовых результатах

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Фінансовий результат до оподаткування:	2290	376 774	–
• прибуток			
• збиток	2295	(–)	(286 175)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(319 461)	60 799
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	–	–
Чистий фінансовий результат:	2350	57 313	–
• прибуток			
• збиток	2355	(–)	(225 376)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
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	(81 109)	(85 009)
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	(81 109)	(85 009)
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(14 600)	(15 302)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(66 509)	(69 707)
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(9 196)	(295 083)

Окончание таблицы 6.11 Отчет о финансовых результатах

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	3 280 940	4 216 037
Витрати на оплату праці	2505	514 641	556 470
Відрахування на соціальні заходи	2510	107 141	118 653
Амортизація	2515	78 618	126 390
Інші операційні витрати	2520	461 255	887 573
Разом	2550	4 442 595	5 905 123

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	23 592 181	23 644 301
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	23 592 181	23 644 301
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	2,42932	(9,53194)
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	2,42932	(9,53194)
Дивіденди на одну просту акцію	2650	–	–

6.12 Травматизм

№ п/п	Название предприятия	К-во случаев производственного травматизма, (Н-1, Н-5)				К-во случаев, не связанных с производством, (Н-5)				К-во случаев непроизводственного травматизма, НТ				К-во случаев профзаболеваний				К-во случаев травмирования сторонних лиц на электрооборудовании предприятия					
		Всего		Из них смертельных		Всего		Из них смертельных		Всего		Из них смертельных		Всего		Выявленных	К-во лиц, у которых выявлено 2 (и более) профзаболевания	Всего		Из них смертельных			
		2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017			2016	2017	2016	2017	2016	2017
1	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «СТАРОБЕШЕВСКАЯ ТЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	126	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «СЛАВЯНСКАЯ ТЭС»	1	1	0	0	0	0	0	0	113	120	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	14	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «ДЭСР»	0	0	0	0	0	0	0	0	8	6	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
6	СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» «ПАТ «ДОНБАССЭНЕРГО»	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	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	5	4	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	АППАРАТ УПРАВЛЕНИЯ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	1	1	0	0	0	0	0	0	267	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

6.13 Затраты на охрану труда

№ п/п	Название предприятия	Фонд оплаты труда		Затраты на охрану труда (без НДС)			Доля затрат на охрану труда по отношению к фонду оплаты труда	
		2016	2017	план 2017	факт 2017	выполнение 2017	2016	2017
		млн грн	млн грн	млн грн	млн грн	%	%	%
1	ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО»	548,7	479,0	12,8	8,9	69 %	2,4 %	1,6 %

6.14 Статьи затрат на охрану труда

№ п/п	Статьи затрат на охрану труда (фактически)	Сумма, млн грн (без НДС)	Доля от общей суммы затрат на охрану труда (%)
1	Приведение основных фондов в соответствие с требованиями нормативных документов по охране труда	1,0	11,2 %
2	Устранение влияния на работников опасных и вредных производственных факторов или приведение их уровней на рабочих местах к требованиям нормативно-правовых актов по охране труда	0,2	2,2 %
3	Проведение аудита по охране труда	0,2	2,0 %
4	Приобретение необходимых нормативно-правовых актов, наглядных пособий, литературы, плакатов, видео-фильмов, макетов, программных продуктов и т. п. по вопросам охраны труда	0,2	1,8 %
5	Обучение и проверка знаний по вопросам охраны труда должностных лиц и других работников в процессе трудовой деятельности, проведение лекций, семинаров и консультаций по вопросам охраны труда	0,1	1,2 %
6	Обеспечение работников специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты, моющими средствами и средствами, нейтрализующими опасное действие на организм или кожу вредных веществ	5,8	65,7 %
7	Предоставление работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или равноценных пищевых продуктов, газированной подсолонной воды	0,6	6,5 %
8	Проведение обязательного предварительного, периодического и внепланового медицинского осмотра работников, занятых на тяжелых работах, работах с опасными или вредными условиями труда или таких, где есть необходимость профессионального отбора	0,8	9,4 %
	ИТОГО	8,9	100,0 %

6.15 Затраты на пожарную безопасность

Количество пожаров в 2017 году	Сумма общих убытков от пожаров (млн грн)	Общая сумма затрат на мероприятия по пожарной безопасности (млн грн)		Затраты на модернизацию пожарно-технического оборудования (млн грн)		Затраты на проведение научно-исследовательских и конструкторских разработок (млн грн)		Затраты на поддержание систем выявления и тушения пожаров (млн грн)		Затраты на реализацию предписаний (млн грн)		Затраты на содержание государственной аварийно-спасательной части (млн грн)		Другие затраты (в т. ч. страхование ДПД) (млн грн)	
		2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017
0	0	5,7	4,7	3,2	0,4	0,1	0,01	0,4	0,3	0,4	0,1	0,8	1,2	0,9	0,8

6.16 Затраты на гражданскую защиту

Наименование мероприятий гражданской защиты в соответствии со ст. 20 Кодекса гражданской защиты Украины	Сумма валового дохода, (млн грн)		Предусмотрено на мероприятия по ГЗ в соответствии с финпланом на 2017 (млн грн) по состоянию на 01.01.2017	Затраты на мероприятия ГЗ (фактически) (млн грн)		Процент затрат на мероприятия ГЗ от суммы валового дохода	
	2016	2017		2016	2017	2016	2017
Комплекс мероприятий по усовершенствованию нормативов и повышению существующего уровня гражданской защиты (без учета затрат на пожарную безопасность)	3 980,5	4 777,2	0,6	1	0,7	0,02	0,01

6.17 Достижение целей и задач в области охраны окружающей среды, результаты внедренных мероприятий

№ п/п	Цели 2017 года	Задачи 2017 года	Отметка о достижении цели	Эффект от реализации мероприятий
1	Обеспечить внедрение и результативное функционирование системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2015	Обеспечить всеми необходимыми ресурсами внедрение и функционирование системы экологического менеджмента. Подтвердить функционирование СЭМ на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 международным органом по сертификации	Достигнута	Разработаны и внедрены обязательные процедуры, единые подходы к управлению экологическими аспектами и рисками. Обеспечение всеми необходимыми ресурсами позволило подтвердить функционирование СЭМ на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 международным органом по сертификации (№ сертификата CN/17315IE)
2	Осуществлять меры по управлению идентифицированными экологическими аспектами Общества с целью недопущения увеличения их до уровня существенных по всем СЕ	Выполнять управление экологическими аспектами, согласно идентифицированным процедурам управления	Достигнута	Разработанные и реализованные меры управления экологическими аспектами и рисками позволили снизить риск возникновения ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, и тем самым наладить конструктивное взаимодействие с громадами городов присутствия, органами власти и инспектирующими организациями. В рамках системы экологического менеджмента в аппарате управления ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» реализован проект «зеленого офиса»
3	Поддерживать соответствие объектов техническим характеристикам и выполнение технологических операций с целью недопущения негативного воздействия на окружающую среду по всем СЕ	В течение года выполнить предупреждающие мероприятия, направленные на недопущение негативных последствий для окружающей среды при осуществлении хозяйственной деятельности	Достигнута	Результатом проведения восстановительного ремонта газоочистного оборудования на Славянской ТЭС является увеличение эффективности работы ГОУ в сравнении с предыдущим годом, что снизило степень воздействия на окружающую среду

Продолжение таблицы 6.17 Достижение целей и задач в области охраны окружающей среды, результаты внедренных мероприятий

№ п/п	Цели 2017 года	Задачи 2017 года	Отметка о достижении цели	Эффект от реализации мероприятий
4	Снижение валовых объемов выбросов твердых частиц до 154 тонн в год по Славянской ТЭС	Снизить концентрацию выбросов твердых частиц от ППЦ до 50 мг/м ³ <i>1-й этап</i> Разработка проектной и рабочей документации по реконструкции пылеочистой установки и согласование ее в экспертном центре. Срок 31.12.2017 <i>2-й этап</i> Реализация проекта реконструкции пылеочистного оборудования, начало реализации — пусконаладочные работы. Срок 31.12.2018	Достигнута	Реализован первый этап. Проведение реконструкции ППЦ предусмотрено в рамках проекта «СЕ ПАО «ДОНБАССЭНЕРГО» Славянская ТЭС. Реконструкция энергоблока станционного № 7 мощностью 800 МВт 11-413/8-П-ОПЗ-1», который на данный момент разработан, прошел процедуру общественных обсуждений (Протокол за результатами процедуры залучення громадськості до обговорення, розгляду та врахування пропозицій громадськості щодо проекту «СО ПАТ «ДОНБАССЭНЕРГО» Слов'янська ТЕС. Реконструкція енергоблоку ст № 7 потужністю 800 МВт від 31.07.2017). Прошел экспертизу в ГП «Укрстройэкспертизе» (Экспертный отчет № 00-0957-17/ЦБ от 28.09.2017) и в государственной экологической экспертизе (Заключение Министерства экологии Украины № 7-03/12-27363/10-17 от 14.12.2017)
5	Снизить потребление энергии для собственных нужд по Славянской ТЭС	Снизить потребление электроэнергии за счет замены люминесцентных ламп на светодиодные энергосберегающие LED светильники	Достигнута	На Славянской ТЭС выполнена замена 215 дуговых ртутных светильников на светодиодные — марок EU-ДБУ-140-0905-7X и EU-ДБУ-156-0905-67X. Эффект от установки этих ламп позволит снизить суммарное потребление мощности за год при ориентировочном времени эксплуатации 3 650 часов до 667 038 кВт. Также: <ul style="list-style-type: none"> • светодиодные лампы в сравнении с люминесцентными более экологичны — отсутствует ртуть и другие вредные вещества, что снижает риск загрязнения атмосферного воздуха парами ртути; • для утилизации отработанных светодиодных ламп не нужен специальный порядок обращения с отходами как с опасными; • так как светодиодные лампы имеют более длительный срок службы (30–100 тысяч часов), снижается объем образования отработанных ламп как отходов.

Окончание таблицы 6.17 Достижение целей и задач в области охраны окружающей среды, результаты внедренных мероприятий

№ п/п	Цели 2017 года	Задачи 2017 года	Отметка о достижении цели	Эффект от реализации мероприятий
6	Сохранение водных биоресурсов	Снизить влияние производственной деятельности Славянской ТЭС на биоресурсы путем установки защиты для рыб	Достигнута	Выполнена закупка электроградиентной рыбозащиты типа ЕГРЗ-М. Согласно договору № 655 от 14.07.2017 между Славянской ТЭС и ЧФ «Энергия», установка и монтаж оборудования выполнены в ноябре 2017 г.
7	Внедрить систему учета и рационального использования технической воды на Славянской ТЭС	Внедрить автоматическую систему контроля технической воды для оперативного получения достоверных данных по расходам и объему забираемой воды береговыми насосными станциями № 1 и № 2А с формированием режимных листов и отчетов <i>1-й этап</i> Разработка проектной документации: разработать проект по установке автоматизированной системы контроля водопотребления технической воды на Славянской ТЭС: согласование в экспертном центре, получить положительное экспертное заключение по проекту. Срок 31.12.2017 <i>2-й этап</i> Реализация проекта по строительству АСКВ-1: мониторинг подрядной организации на выполнение строительных работ — закупка оборудования — выполнение строительно-монтажных работ — проведение пусконаладочных работ, ввод в эксплуатацию. Срок 31.12.2018	Достигнута	Реализован первый этап. Разработан проект «Автоматизированная система контроля водопотребления (АСКВ-1) технической воды № 11-701-П-ОПЗ-1», получен положительный экспертный отчет ГП «УКРСТРОЙЭКСПЕРТИЗА» Серия ДП № 420841 от 23.02.2017. Второй этап, установку счетчиков, запланировано реализовать в 2018 г.

Для заметок

Blank lined writing area for page 88.

Для заметок

Blank lined writing area for page 89.



Ruled lines for notes on page 90.

Ruled lines for notes on page 91.



**ПУБЛИЧНОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДОНБАССЭНЕРГО»**

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

