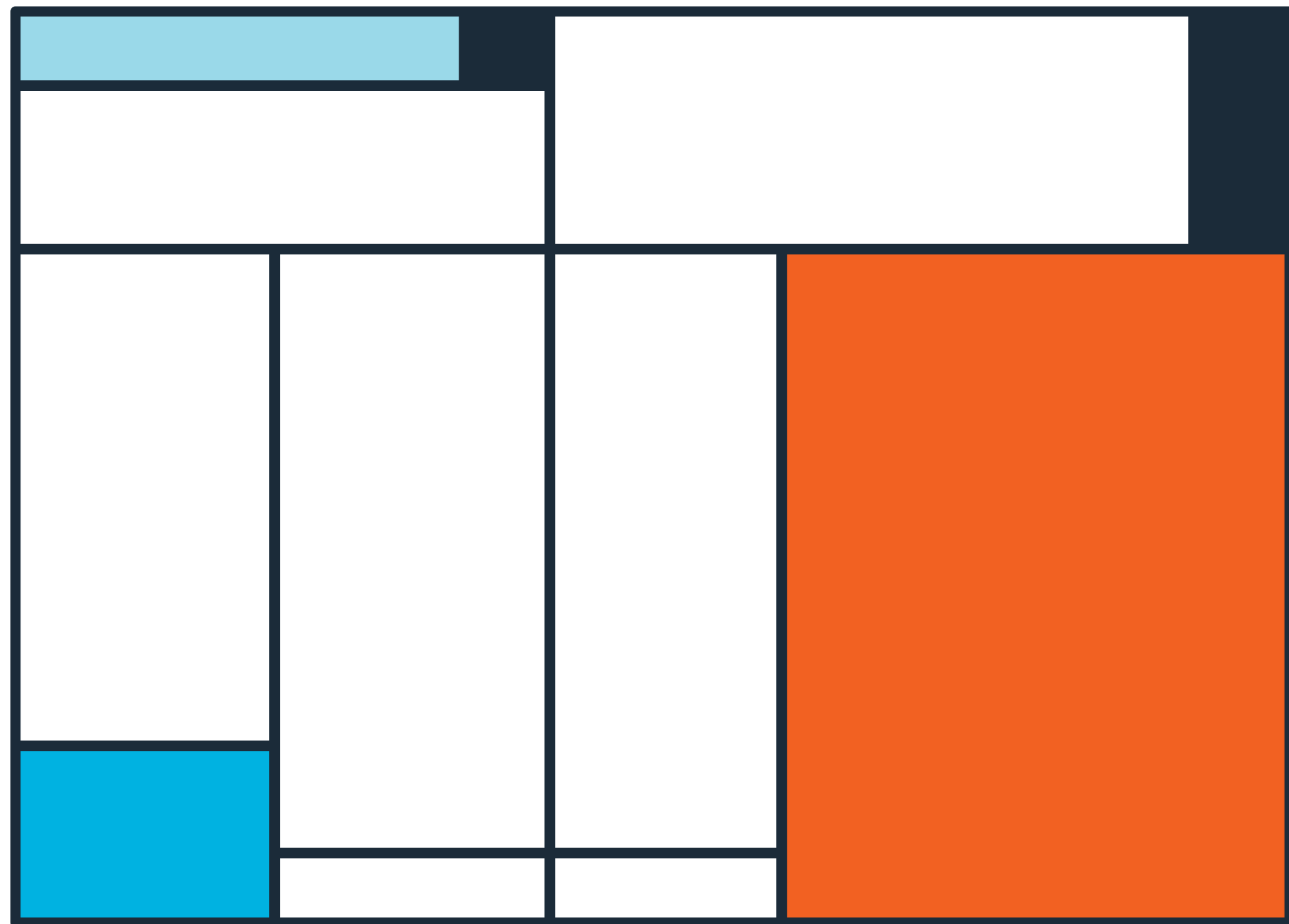


ГODOVOЙ ОТЧЕТ

2018





**Представляем ежегодное имиджевое издание
публичного акционерного общества «Донбассэнерго» –
годовой отчет за 2018 год.**

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

За идею дизайна годового отчета взяты знаменитые картины Пита Мондриана, выполненные в одной из разновидностей абстрактной живописи – неопластицизм. По словам создателей данного направления в искусстве в строго уравновешенных комбинациях крупных прямоугольных фигур, четко разделенных перпендикулярными линиями и окрашенных в локальные цвета основного спектра, отражается стремление к «универсальной гармонии».

Как Модриан в своем творчестве стремился достичь универсальной гармонии, так и компания «Донбассэнерго», представляя результаты своих операционной, финансово-хозяйственной и социальной деятельности,

стремится показать их открыто и доступно для понимания каждого. Философия этого объединения состоит из совмещения искусства и реальности.

Основной задачей развития ПАО «Донбассэнерго» является построение корпоративной социально ответственной компании, которая заботится о здоровье, безопасности, благополучии и развитии персонала, чисто и открыто взаимодействует с поставщиками и подрядчиками, рационально использует и сохраняет природные ресурсы, развивает регионы присутствия. Задача искусства, отображая окружающий мир, вдохновлять на развитие и заряжать позитивной энергией для будущих свершений. Представление бизнеса через ART – основной тренд коммуникаций 2019 года.

Годовой отчет ПАО «Донбассэнерго» – это прагматичный массив информации, соединенный универсальным языком искусства, понятный каждому и предающий свою созидательную энергию. У нас и искусства одна цель – генерировать на благо и развитие.



Обращение к акционерам	4	3. Анализ финансовых результатов деятельности	38	5. Устойчивое развитие	62	6. Приложения	82
Ключевые цифры и события 2018 года	8	3.1 Выручка и доход.....	40	5.1 Численность и структура персонала.....	63	6.1 Структура себестоимости товарной продукции.....	83
1. Компания на энергетическом рынке Украины	12	3.2 Чистая прибыль, основные финансовые показатели.....	41	5.2 Оплата труда.....	65	6.2 Выполнение основных технико-экономических показателей.....	84
1.1 Структура потребления электроэнергии в Украине.....	14	3.3 EBITDA.....	43	5.3 Социальные льготы и гарантии.....	66	6.3 Топливо на производство электроэнергии.....	85
1.2 Выработка объединенной энергосистемы Украины.....	15	3.4 Движение денежных средств.....	44	5.4 Обучение и развитие персонала.....	67	6.4 Расход сожженного топлива по видам.....	85
1.3 Выработка ГК ТЭС.....	16	3.5 Кредитный портфель.....	46	5.5 Ответственность в сфере охраны труда и промышленной безопасности.....	70	6.5 Фактическое выполнение ремонтной кампании.....	86
1.4 Доля выработки ГК ТЭС в ОЭС Украины.....	17	3.6 Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние.....	48	5.6 Ответственность в сфере экологии и охраны окружающей среды.....	74	6.6 Объемы реализации готовой продукции, работ (услуг) структурных единиц.....	88
1.5 Тариф на отпущенную электроэнергию.....	18			5.7 Система менеджмента качества.....	80	6.7 Выполнение показателей финансового плана.....	90
1.6 Экспорт электроэнергии.....	20					6.8 Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г.....	93
2. Обзор операционных результатов	22	4. Корпоративное управление	52			6.9 Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г.....	94
2.1 Структура себестоимости товарной продукции.....	23	4.1 Основные принципы корпоративного управления.....	53			6.10 Баланс.....	95
2.2 Выполнение основных технико-экономических показателей.....	24	4.2 Структура корпоративного управления.....	54			6.11 Отчет о финансовых результатах.....	99
2.3 Топливообеспечение.....	25	4.3 Общее собрание акционеров.....	55			6.12 Травматизм.....	102
2.4 Ремонтная кампания.....	29	4.4 Наблюдательный совет.....	56			6.13 Затраты на охрану труда.....	103
2.5 Освоение капитальных инвестиций.....	30	4.5 Ревизионная комиссия.....	58			6.14 Затраты на пожарную безопасность.....	104
2.6 Материально-техническое обеспечение.....	34	4.6 Дирекция.....	59			6.15 Затраты на гражданскую защиту.....	104
		4.7 Структура акционерного капитала.....	61			6.16 Достижение целей и задач в области охраны окружающей среды, результаты внедренных мероприятий.....	105



Уважаемые акционеры!

В 2018 году ПАО «Донбассэнерго» удалось закрепить результаты, достигнутые во второй половине 2017 года, и использовать их как базу для развития ключевых направлений деятельности в последующие годы. Принципиальным и определяющим направлением стала подготовка Компании к работе в новом, конкурентном рынке электроэнергии. Для этого необходимо было завершить основные структурные изменения и формирование рыночной стратегии, а также выйти на положительные значения основных показателей работы «Донбассэнерго». И мы решили эту задачу.

Отчет ПАО «Донбассэнерго» содержит технико-экономические, финансовые и другие показатели, а также и результаты деятельности, которые сформировались под влиянием основных отраслевых трендов и социально-экономических условий функционирования Общества в 2018 году.

Итак, увеличен выпуск основной продукции – выработка электроэнергии составила **3,4** млрд кВт·ч, что превысило задание, утвержденное Министерством энергетики и угольной

промышленности Украины в прогнозном балансе выработки электрической энергии ТЭС, на **6,4%**.

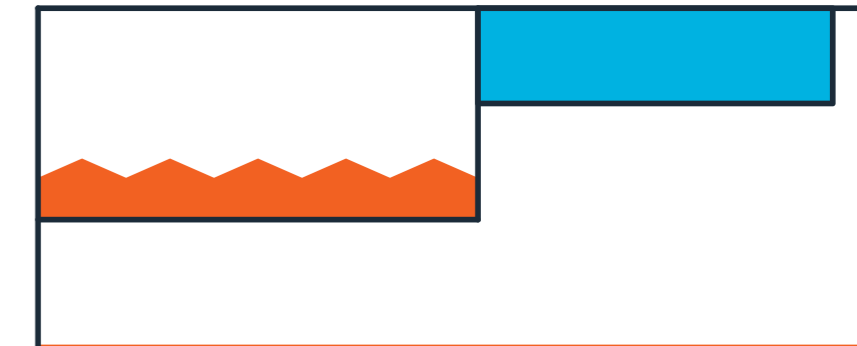
При этом генерации удалось снизить удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии по сравнению с плановым показателем на **8,3** г/кВт·ч. И это следствие увеличения средней нагрузки энергоблока, калорийности твердого топлива и уменьшения расхода электроэнергии на собственные нужды.

Несмотря на постоянный и значительный рост стоимости топлива и, соответственно, себестоимости производства товарной продукции (темпы роста себестоимости значительно опережали темпы роста тарифа на электроэнергию), ПАО «Донбассэнерго» обеспечило своевременную подготовку и стабильную работу ТЭС в осенне-зимний период 2018-2019 г.г. Компания по-прежнему остается надежным звеном Объединенной энергосистемы Украины, обеспечивая вместе с другими генерациями ее бесперебойное функционирование.

В полном объеме Компания выполнила свои обязательства перед государством в части налоговых и других платежей в бюджет и государственные

целевые фонды, перечислив **609,3** млн грн, и перед своими работниками, обеспечив своевременную выплату заработной платы.

В 2018 году ПАО «Донбассэнерго» освоено **264,7** млн грн капитальных инвестиций – почти вдвое больше, чем в предыдущий период. Техническое перевооружение и модернизация основных производственных фондов Славянской ТЭС позволили улучшить коэффициент рентабельности активов Компании. В последние два года мы проводим подготовку к третьему, завершающему этапу реконструкции энергоблока №7 Славянской ТЭС, запланированному на 2020 год: заключены контракты, частично проавансирована закупка оборудования или его изготовление, часть из которого уже поставлена на электростанцию.



Общество выполнило свои обязательства перед акционерами по выплате дивидендов в сумме более **42,9** млн грн – соответствующее решение по результатам деятельности 2017 года было принято Общим собранием акционеров в апреле 2018 года. Дивиденды перечислены Национальному депозитарию Украины в установленный Надзирательным советом срок. Кроме того, на основании заявлений акционеров мы выплатили более **2,3** млн грн задолженности по дивидендам за предыдущие периоды.

В течение 2018 года усилия коллектива и менеджмента ПАО «Донбассэнерго» были направлены и на минимизацию последствий от снижения результатов хозяйственной деятельности из-за увеличения расходов на технологическое топливо.

В итоге ПАО «Донбассэнерго» завершило 2018 год с чистой прибылью в размере **104,1** млн грн, превысив показатель предыдущего периода на **81,7%**.

Также в 2018 году нами приняты решения, которые станут важными факторами устойчивого развития Компании в будущем.

ПАО «Донбассэнерго» создана отдельная структурная единица, в управление которой переданы все социальные объекты, включая современные и коммерчески привлекательные: гостиницу «Заря» и лучший в донецком регионе спортивный комплекс «Энергетик». Целью таких структурных изменений является обеспечение экономической эффективности социальной инфраструктуры.

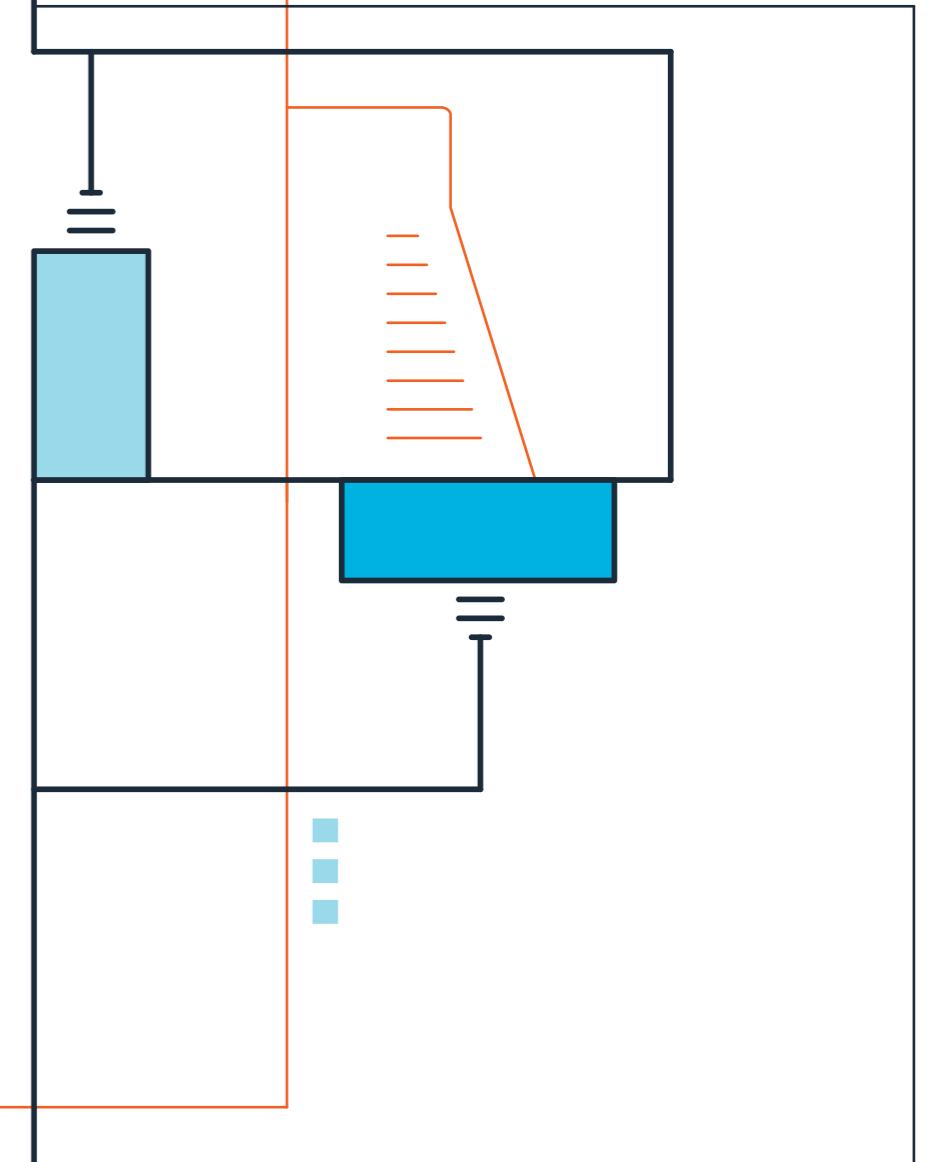
По результатам открытого конкурса ПАО «Донбассэнерго» заключен концессионный договор с Николаевским городским советом и разработана Инвестиционная программа модернизации системы теплоснабжения города, что позволит существенно снизить потери тепла при транспортировке, которые сегодня значительно превышают нормативные и наносят серьезный ущерб Компании. Также мы приводим в соответствие с требованиями законодательства тарифную политику. Данные меры призваны минимизировать убытки Общества от производства и поставки тепловой энергии и оказания услуг по централизованному тепло- и горячему водоснабжению 15-тысячному городу Николаевка.

Знаковым для Компании событием 2018 года стало подписание инвестиционного договора между ПАО «Донбассэнерго» и китайской компанией Dongfang Electric International Corporation (г. Чэнду, провинция Сычуань) – о совместной реализации проекта по реконструкции энергоблока №6 Славянской ТЭС.

Положительные результаты деятельности Компании, которых мы добились в 2018 году, обязывают нас не снижать набранный темп, для чего необходимо постоянно анализировать и оперативно корректировать наши усилия. Мы развиваемся и ставим перед собой новые цели, достижение которых обеспечит финансовую состоятельность и новые перспективы для Общества, а значит, и для каждого акционера ПАО «Донбассэнерго».

С уважением,

генеральный директор
Эдуард Бондаренко

Ключевые цифры и события 2018 года

Февраль	Апрель	Май
<ul style="list-style-type: none"> ПАО «Донбассэнерго» получен Сертификат ISO/IEC 27001:2013, подтверждающий соответствие системы управления информационной безопасностью требованиям международного стандарта. Эксперты проекта Всемирного банка «Партнерство ради рыночной готовности в Украине (PMR)» и представители авторитетного консультанта «Carbon Limits AS» провели в «Донбассэнерго» обучающий семинар по внедрению системы мониторинга, отчетности и верификации (MOB) выбросов парниковых газов. На Славянскую ТЭС доставлен трансформатор ТЦ 1000000 кВА/330 для энергоблока №7. 	<ul style="list-style-type: none"> Общее собрание акционеров ПАО «Донбассэнерго» большинством голосов утвердило результаты деятельности компании за 2017 год. ПАО «Донбассэнерго» объявлено победителем конкурса по передаче в концессию целостного имущественного комплекса транспортировки тепловой энергии г. Николаевка. Реализован первый этап корпоративной программы по озеленению территории Николаевской ОТГ, в рамках которой будут высажены 1000 деревьев. Команда «Донбассэнерго» в эстафете 8th Nova Poshta Kyiv Half Marathon показала четвертый результат среди представителей энергетических компаний и 44-ый – среди 250 команд. 	<ul style="list-style-type: none"> Стартовала ремонтная кампания на Славянской ТЭС: в плане текущего ремонта – ключевые узлы турбины энергоблока №7. ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект» получил сертификат, подтверждающий соответствие внедренной на предприятии системы управления качеством международному стандарту ISO 9001:2015. В Киеве прошла международная конференция «LEAN: эффективность разработки, производства, продаж». Форум собрал десятки отечественных и зарубежных экспертов, в том числе опытом Lean-трансформации делились представители Google, Vodafone, Renault и «Донбассэнерго». На Славянской ТЭС наградили авторов лучших идей по улучшениям по итогам IV квартала 2017 года.

Июнь	Июль	Август
<ul style="list-style-type: none"> В «Донбассэнергоспецремонт» сертифицирована система менеджмента качества – аудиторы подтвердили ее соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2015. Состоялось открытие спортивно-оздоровительного комплекса «Энергетик», что стало настоящим событием не только для г. Николаевки, но и всего региона: в числе первых клиентов СК - жители Славянска и Краматорска. 	<ul style="list-style-type: none"> Первый надзорный аудит системы экологического менеджмента подтвердил ее соответствие требованиям стандарта ISO 14001:2015. Независимые аудиторы констатировали отсутствие системных отклонений и улучшение экологических показателей работы компании за прошедший с момента сертификации год. Компания «Донбассэнерго» осуществила свою первую трейдинговую операцию на рынке газа. Газ транспортировался через границу Словакии (оператор газотранспортной системы – EUSTREAM) по трубопроводу «Вояны-Ужгород». Со стороны Украины оператором газотранспортной системы выступило АО «Укртрансгаз». На Славянскую ТЭС поставили генератор ТВВ-800 для энергоблока №7. 	<ul style="list-style-type: none"> Государственная инспекция по эксплуатации электрических станций и сетей Украины обследует оборудование Славянской ТЭС накануне осенне-зимнего периода 2018-2019 г.г., чтобы снизить риски в работе оборудования в условиях максимума нагрузки. Выпуск в Школе мастеров Славянской ТЭС – обучение по полной программе прошли 98 линейных руководителей предприятия.



Ключевые цифры и события 2018 года

Сентябрь

- Первый надзорный аудит системы менеджмента качества Славянской ТЭС и аппарата управления «Донбассэнерго» подтвердил соответствие системы менеджмента требованиям стандарта ISO 9001:2015 и ее способность обеспечивать соответствие процессов законодательным, нормативным и контрактным требованиям.
- Добровольная пожарная дружина Славянской ТЭС впервые приняла участие в соревнованиях ДПД предприятий теплоэнергетики Украины. Команда Славянской ТЭС, дебютант всеукраинского первенства, показала третий результат.
- На Славянской ТЭС появился свой тепловизор – специалисты электрического цеха используют прибор для плановой диагностики работающего электрооборудования, а также внепланово, если возникают сомнения в корректной работе механизмов.
- Специалисты «Донбассэнерго» и Славянской ТЭС приняли участие в форуме «Экология промышленного региона» в Краматорске, где представили проект реконструкции энергоблока №6 Славянской ТЭС, который имеет особое значение для донецкого региона с технологической, экономической и экологической точки зрения.
- Команда Славянской ТЭС заняла 6 место в эстафете на 43 км в рамках традиционного марафона «Наш Краматорск». Энергетики прошли дистанцию за 3 часа 5 минут – это второй результат в «Кубке машиностроителей», где соревнуются команды предприятий Донецкой области и где раньше всегда выступала команда Славянской ТЭС.

Октябрь

- Старт периода осенне-зимнего максимума и начало отопительного сезона. Славянская ТЭС своевременно и в полном объеме выполнила программу подготовки мощностей к работе в условиях повышенной нагрузки.
- Приобретена новая электротехническая лаборатория – современная база позволит проводить диагностику, испытания и обслуживание электрооборудования открытых распределительных устройств, трансформаторного и другого высоковольтного оборудования.
- Завершен второй этап программы озеленения территории Николаевской ОТГ – высажено 300 двухлетних лип и рябин.

Ноябрь

- На Славянской ТЭС прошла презентация проекта «Управление основными производственными фондами Enterprise Assets Management (EAM) в ПАО «Донбассэнерго». Система SmartEAM, которая позволит повысить качество работы мощностей и оптимизировать затраты, будет внедрена в течение 18 месяцев.
- На территории Славянской ТЭС состоялись масштабные показательные учения по гражданской защите с участием персонала станции, сотрудников Государственной службы Украины по чрезвычайным ситуациям и представителей органов местного самоуправления г. Николаевки. Энергетики продемонстрировали образцовую готовность к чрезвычайным ситуациям.
- «Донбассэнерго» – участник XVI Международной специализированной выставки «Энергетика в промышленности-2018».
- На Славянской ТЭС наградили авторов лучших предложений по улучшениям по итогам 2017 года и первого полугодия 2018 года.

Декабрь

- 20 декабря 2018 года в киевском КВЦ «Парковый» состоялось торжественное подписание инвестиционного договора между ПАО «Донбассэнерго» и китайской компанией Dongfang Electric International Corporation (г. Чэнду, провинция Сычуань). Договор подписали Генеральный директор ПАО «Донбассэнерго» Эдуард Бондаренко и Президент китайской компании-партнера Луо Чжиган. Участие в церемонии приняли Первый Вице-премьер-министр Украины Степан Кубив, заместитель Министра энергетики и угольной промышленности Украины Наталья Бойко и Чрезвычайный и Полномочный Посол КНР в Украине Ду Вэй.
- В преддверии профессионального праздника «Дня энергетика» грамотами ПАО «Донбассэнерго» награждены 42 сотрудника Компании, грамотами Донецкой областной государственной администрации награждены 9 сотрудников Компании, Благодарность Министерства энергетики и угольной промышленности Украины объявлена 4 сотрудникам Компании, грамотой Министерства энергетики и угольной промышленности Украины награждены Валерий Сергиенко, начальник участка I группы по ремонту вращающихся механизмов и турбинного оборудования СЕ Славянская ТЭС и Андрей Синельников, заместитель технического директора по ремонту ПАО «Донбассэнерго», нагрудным знаком «Отличник энергетики Украины» отмечен Юрий Мухаматгалеев, электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 6 разряда участка по капитальному ремонту трансформаторов электроремонтного цеха СЕ «Электроремонт».

241,1
млн грн

ЕБИТДА

2 410
чел.

Среднеучетная численность персонала

19 064
грн

Среднемесячная заработная плата

609,3
млн грн

Перечислено в бюджет налогов и других обязательных платежей

376,2
млн грн

Затраты на ремонтную кампанию

264,7
млн грн

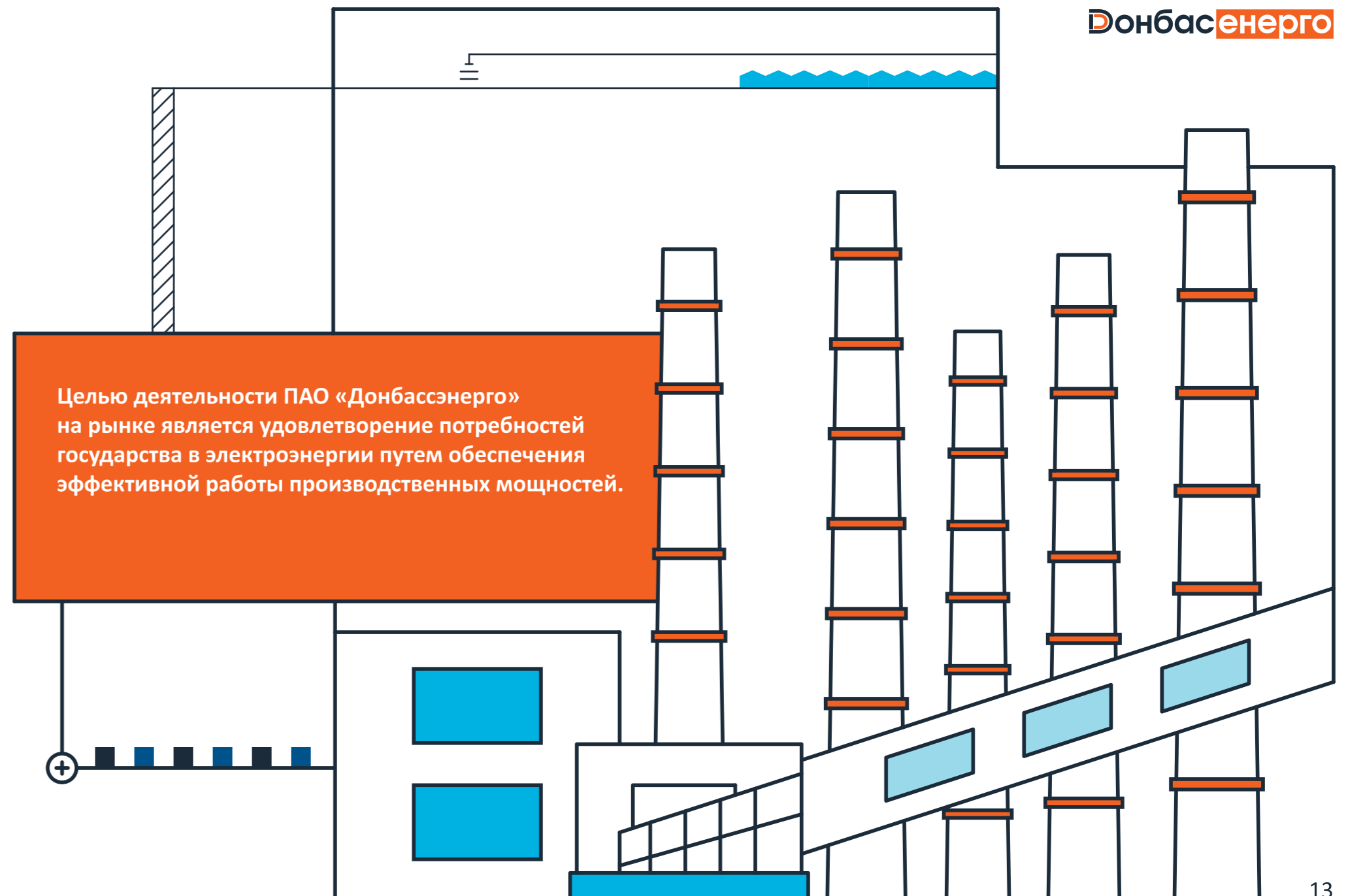
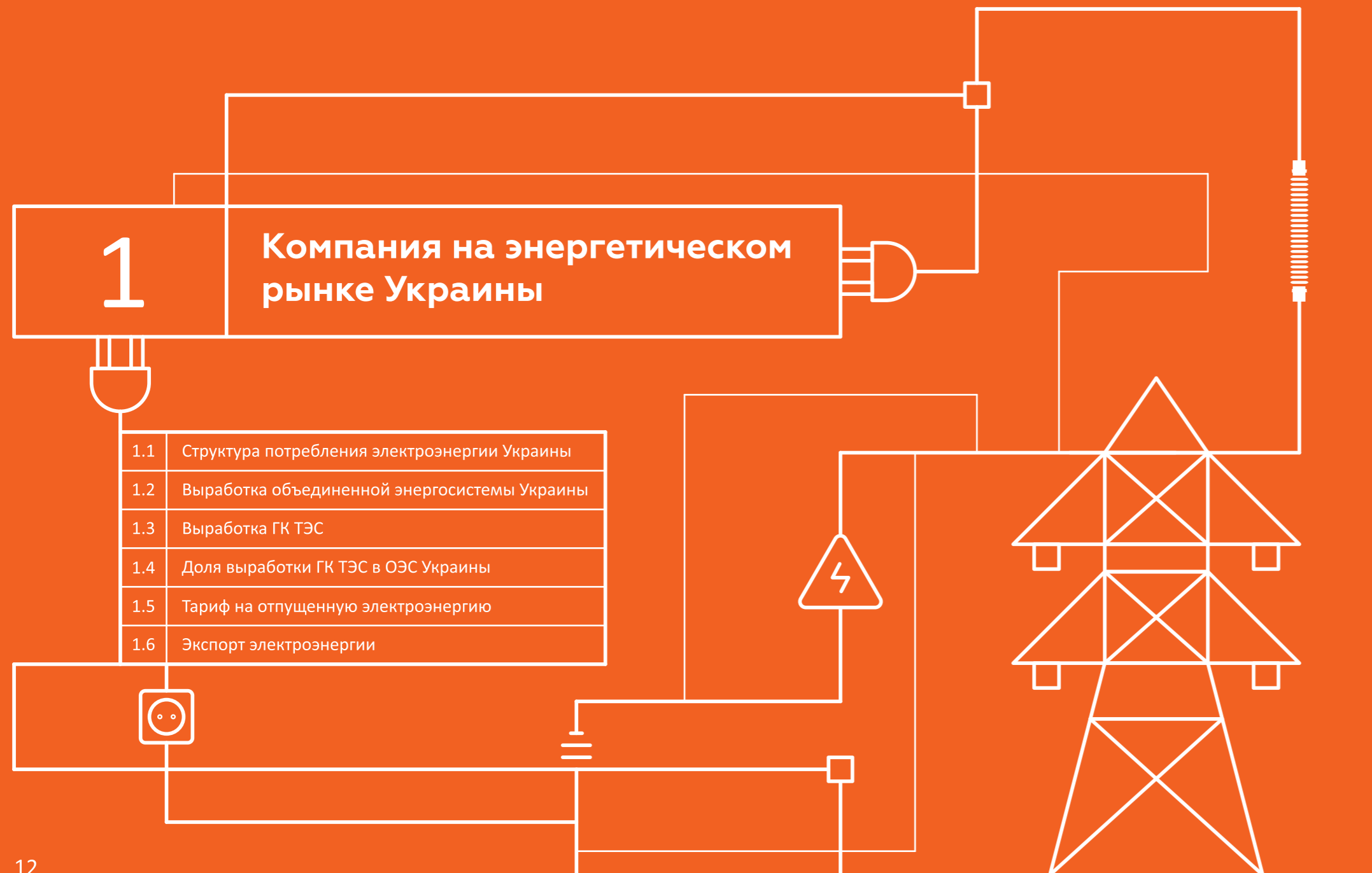
Капитальные инвестиции

13,8
млн грн

Затраты на охрану труда

111,1
млн грн

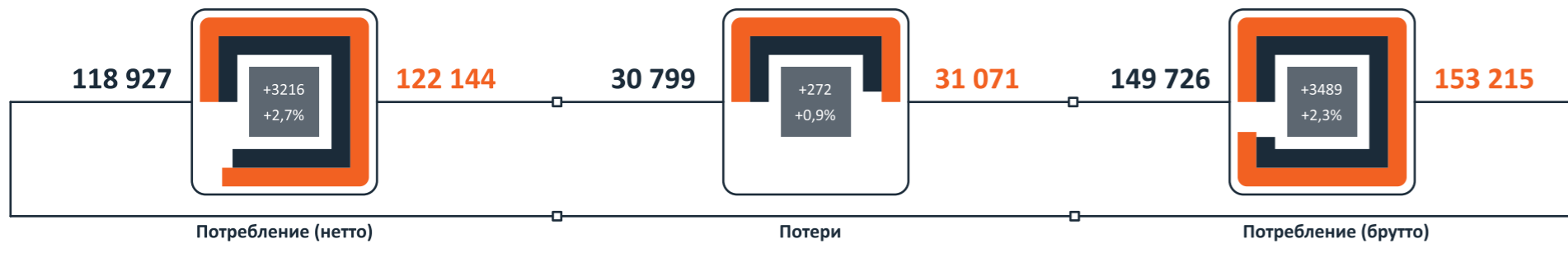
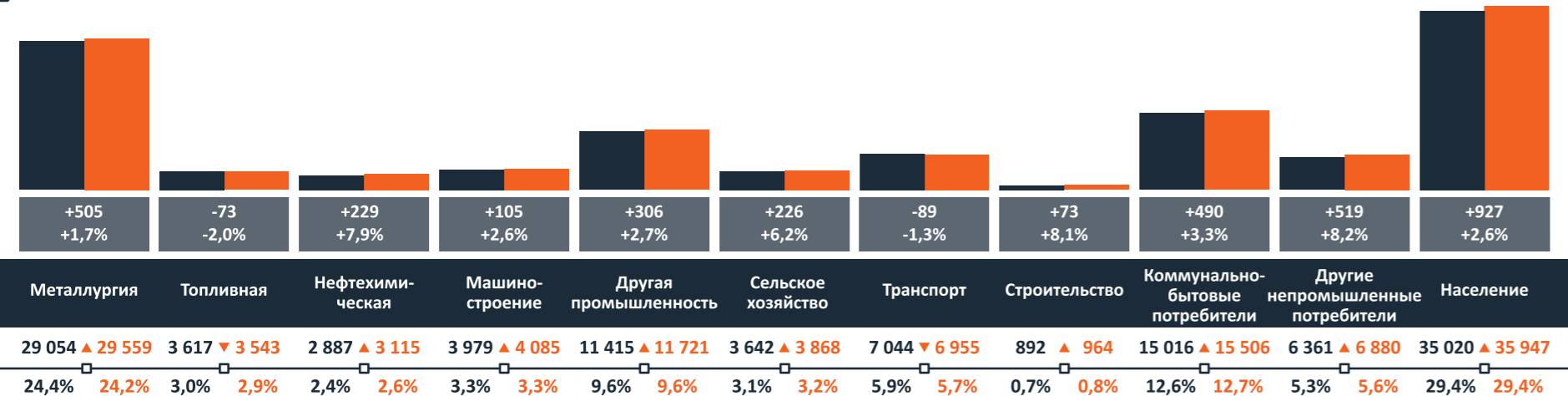
Затраты на экологию и охрану окружающей среды



1.1

Структура потребления электроэнергии в Украине в 2017-2018 годах, млрд кВт·ч

В 2018 году потребление электроэнергии брутто в Украине увеличилось до **153 215** млн кВт·ч против **149 726** млн кВт·ч, а конечными потребителями – до **122 144** млн кВт·ч против **118 927** млн кВт·ч в 2017 году.

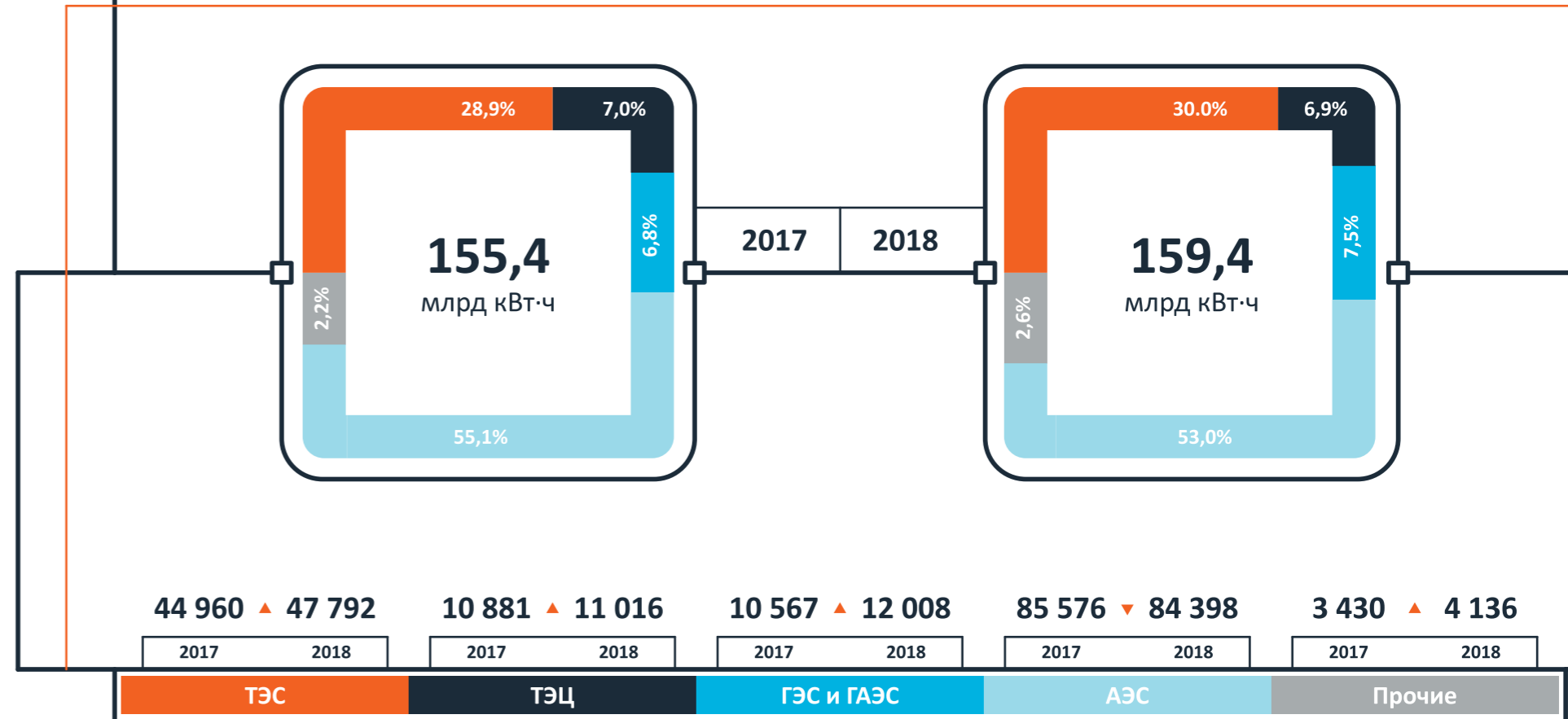


1.2

Выработка объединенной энергосистемы Украины в 2017-2018 годах

Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины увеличилось на **2,5%** по сравнению с 2017 годом до **159 350** млн кВт·ч.

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



1.5

Тариф на отпущенную электроэнергию

На протяжении всего 2018 года в ОРЭ Украины наблюдалась положительная тенденция к росту тарифов ГК ТЭС за счет увеличения оптовой рыночной цены (ОРЦ), цен за отпущенную электроэнергию, рабочую мощность и маневренность. Тариф на отпущенную электроэнергию по ГК ТЭС в 2018 году составил **1 777,97** грн /МВт·ч, что на **182,27** грн /МВт·ч больше, чем в предыдущем году. Тариф ПАО «Донбассэнерго» составил **1 949,50** грн /МВт·ч (- 290,76 грн /МВт·ч), что на **13,0%** меньше, чем в предыдущем году, так как на увеличение тарифа для ПАО «Донбассэнерго» в 2017 году

значительно повлияло начисление дополнительных платежей согласно Распоряжению Кабинета министров Украины от 15 февраля 2017 г. № 103-р «О принятии временных чрезвычайных мер на рынке электрической энергии». Общий рост тарифа компаний тепловой генерации в 2018 году составил в среднем **11,4%**. При этом за 2018 год расчеты ГП «Энергорынок» с ГК ТЭС за отпущенную электроэнергию составили **100%** от товарной продукции ГК ТЭС.



2017

2018



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, которая включает в себя рынок двусторонних договоров, балансирующий рынок, рынок «на сутки вперед», рынок вспомогательных услуг.

Для сохранения позиций в новых условиях либерализованного рынка электроэнергии в Украине, внедрение которого планируется 1 июля 2019 года, «Донбассэнерго» активно участвует в процессе его реформирования, а также подготовке к нему внутренних систем и сотрудников компании.

Так в 2018 году сотрудники компании участвовали в образовательных программах с привлечением экспертов международного уровня, где изучались вопросы и опыт реформирования энергетических рынков европейских стран. В рамках подготовки к «новому» рынку электроэнергии для сопровождения процессов производства и продажи электроэнергии компанией было приобретено программное обеспечение, которое в настоящее время успешно работает в европейских энергетических компаниях. Кроме того, специалисты компании работают над оптимальными изменениями в организационной структуре, которые помогут усовершенствовать ряд бизнес-процессов и обеспечить 100% готовность компании к коренным изменениям бизнес-среды.



1.6

Экспорт электроэнергии

С 2015 г. ПАО «Донбасэнерго» является одной из немногих компаний, которые экспортируют электроэнергию из ОЭС Украины в смежные страны, входящие в состав объединения электроэнергетических систем континентальной Европы - ENTSO-E.

Начиная с 2015 г. Компания осуществляет экспорт электрической энергии в следующих направлениях:

- Венгрия;
- Румыния;
- Словакия.

Кроме того, в 2018 г. Компания расширила список стран – экспортеров и впервые за свою историю осуществила экспорт электроэнергии в направлении Украина – Польша. Объем экспорта в направлении Польши составил 15 млн кВт·ч. Всего за 2018 г. объем экспорта в направлении объединения ENTSO-E составил 41,8 млн кВт·ч. Наиболее эффективными направлениями по итогам года для Компании показали себя: Венгрия (63% от общего объема экспорта) и Польша (36% от общего объема экспорта).

В 2019 г. Компания планирует заключение контрактов с новыми партнерами и увеличение объема экспортных поставок.



2

Обзор операционных результатов

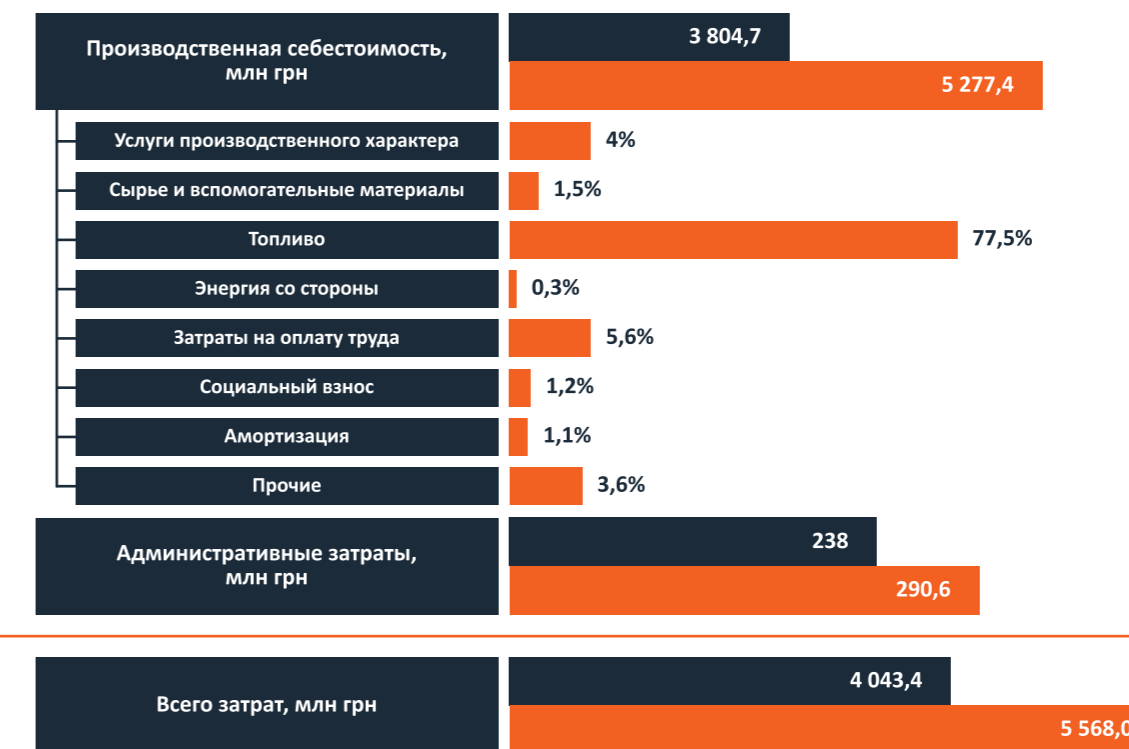
2.1	Структура себестоимости товарной продукции
2.2	Выполнение основных технико-экономических показателей
2.3	Топливообеспечение
2.4	Ремонтная кампания
2.5	Освоение капитальных инвестиций
2.6	Материально-техническое обеспечение

2.1

Структура себестоимости товарной продукции

В структуре полной себестоимости 2018 года основной составляющей являются затраты на топливо – **77,5%**, которые увеличились в сравнении с показателем 2017 года на **2,1%**. Фактические затраты на оплату труда с единым социальным взносом в производственной себестоимости

в 2018 году снижены против показателей 2017 года на **18,1%**. Фактическая доля заработной платы в себестоимости также снижена против плановых показателей на **1,6%**, в основном за счет сверхплановой выработки электрической энергии.



Приложение 6.1

2017

2018

2.2

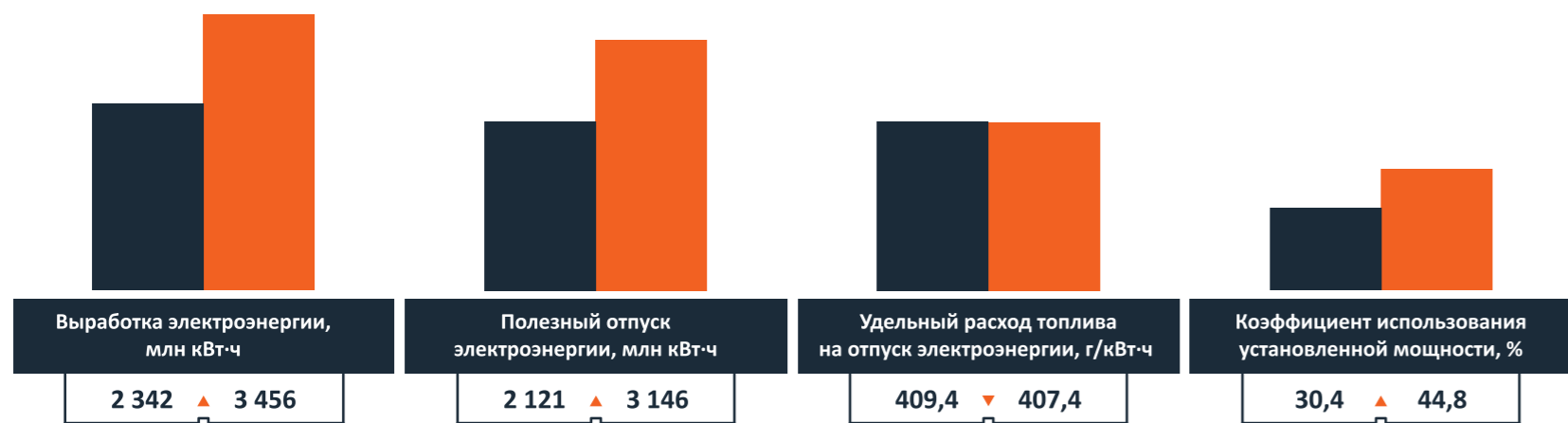
Выполнение основных технико-экономических показателей

Выработка электроэнергии в 2018 году составила **3 456,2** млн кВт·ч электроэнергии, что на **1 114,3** млн кВт·ч больше, чем в 2017 году. Выработка электроэнергии увеличилась энергоблоком №7 на **1 134,6** млн кВт·ч, а именно с **2 316,0** млн кВт·ч в 2017 до **3 450,6** млн кВт·ч в 2018 году. Выработка электроэнергии ТГ №3 уменьшилась на **20,2** млн кВт·ч, а именно с **25,9** млн кВт·ч в 2017 г. до **5,6** млн кВт·ч в 2018 году.

Увеличение выработки энергоблоком №7 произошло из-за увеличения времени работы – на 2 453 часа (5 024 часа в 2017 г. против 7 477 часов в 2018 г.) – **1 134,6** млн кВт·ч, на увеличение времени работы повлияло снижение времени резерва на 3 254 часа при росте времени ремонта на 801 час.

Уменьшение выработки ТГ №3 произошло из-за снижения времени работы на 668 часов (847 часа в 2017 г. против 179 часов в 2018 г.) – **20,2** млн кВт·ч, на уменьшение времени работы повлияло увеличение времени резерва на 402 часа при росте времени ремонта на 265 часов. Средняя нагрузка на энергоблоке №7 (2017 г. – 460,9 МВт, 2018 г. – 461,5 МВт) и на ТГ №3 (2017 г. – 30,5 МВт, 2018 г. – 31,4 МВт) в сопоставимых пределах и на выработку существенно не повлияли.

Увеличение выработки электроэнергии в 2018 году на Славянской ТЭС ПАО «Донбасэнерго» повлияло на увеличение коэффициента использования установленной мощности до **44,8%**, что на **14,4%** выше показателя 2017 года и на **9,3%** выше показателей финансового плана.



2017

2018

2.3

Топливообеспечение

Общая характеристика топливообеспечения. Приход топлива по видам и маркам

Поставки топлива на электростанцию Компании в 2018 году проводились на основании утвержденного Министерством энергетики и угольной промышленности Украины Годового прогнозного баланса электроэнергии ОЭС Украины и Прогнозного (ориентировочного) состава энергоблоков, с целью производства электроэнергии в запланированных объемах.

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».

В 2018 году оплата за поставленное твердое топливо составила **4 951,0** млн грн.

Остаток топлива на Славянской ТЭС:



31.12.2017

31.12.2018

Поставка природного газа в 2018 году осуществлялась на структурную единицу ПАО «Донбасэнерго» Славянская ТЭС централизованно от поставщиков НАК «Нафтогаз Украины» и ООО «ГАЗИНВЕСТ-ТРЕЙДИНГ».

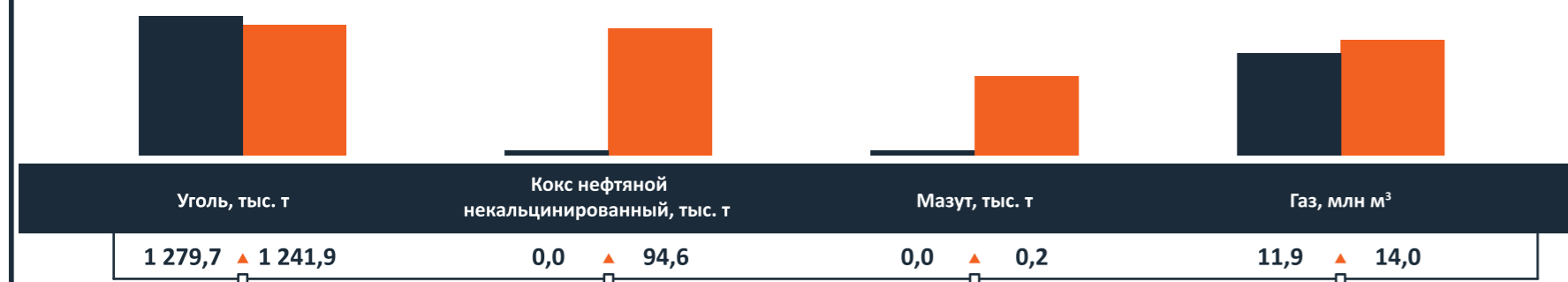
ПАО «Донбасэнерго» в 2018 году закупило у НАК «Нафтогаз Украины» природного газа для Славянской ТЭС в объеме **0,3** млн м³ на сумму **2,5** млн грн и в ООО «ГАЗИНВЕСТ-ТРЕЙДИНГ» – в объеме **13,7** млн м³ на сумму **157,3** млн грн, что обеспечивало бесперебойный производственный процесс.

Расчет с НАК «Нафтогаз Украины» в 2018 году составил **2,5** млн грн, что составляет **103,1%** с учетом предоплаты

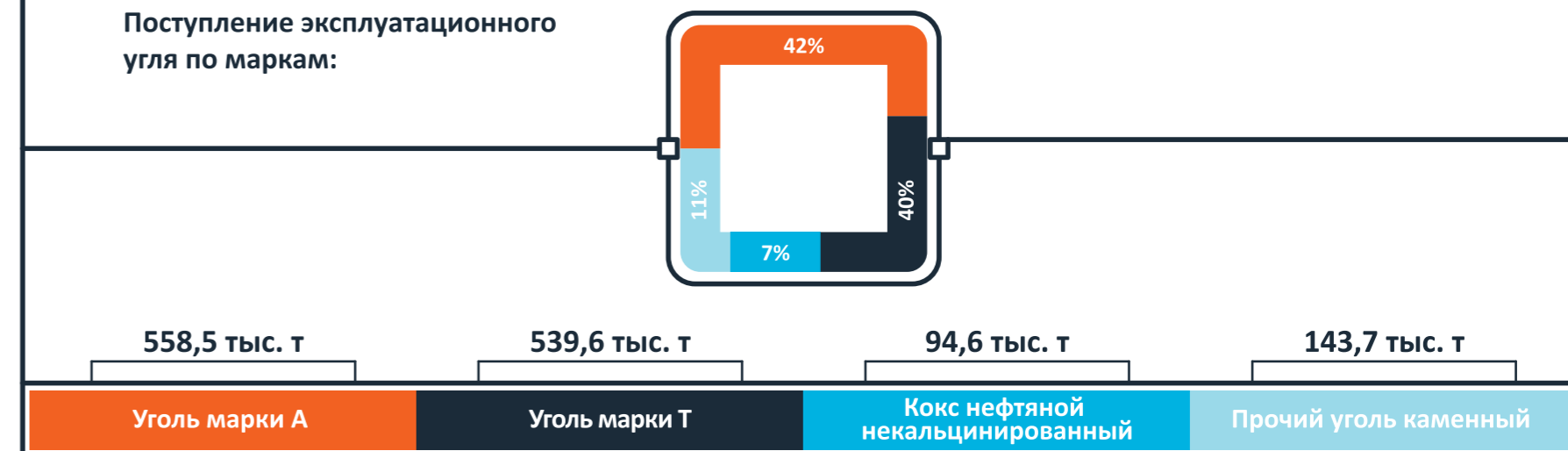
в сумме **0,8** млн грн за январь 2018 года, сделанной в декабре 2017 года. Предоплата на 01 января 2019 года составляет **0,1** млн грн.

Расчет с ООО «ГАЗИНВЕСТ-ТРЕЙДИНГ» составил **149,6** млн грн с учетом задолженности **14,8** млн грн на 01 января 2018 года, что составляет **95,1%** от стоимости природного газа, приобретенного в 2018 году. Задолженность на 01 января 2019 года составляет **22,5** млн грн.

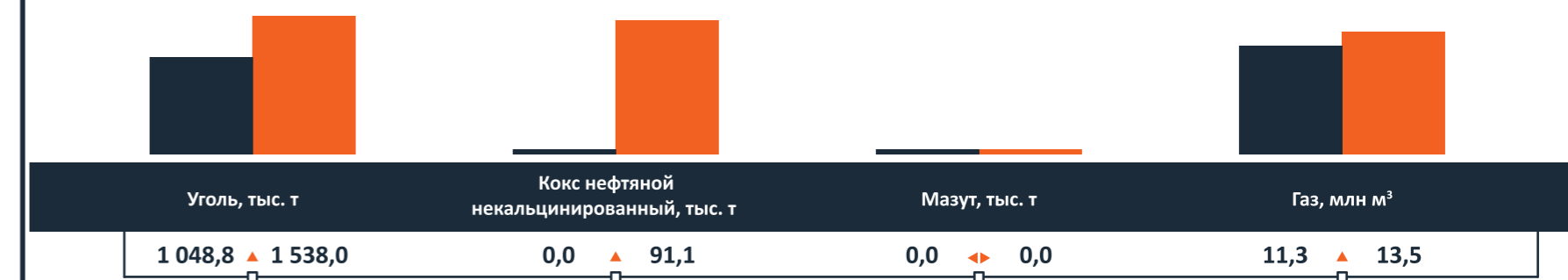
Поступления топлива на Славянскую ТЭС по его видам:



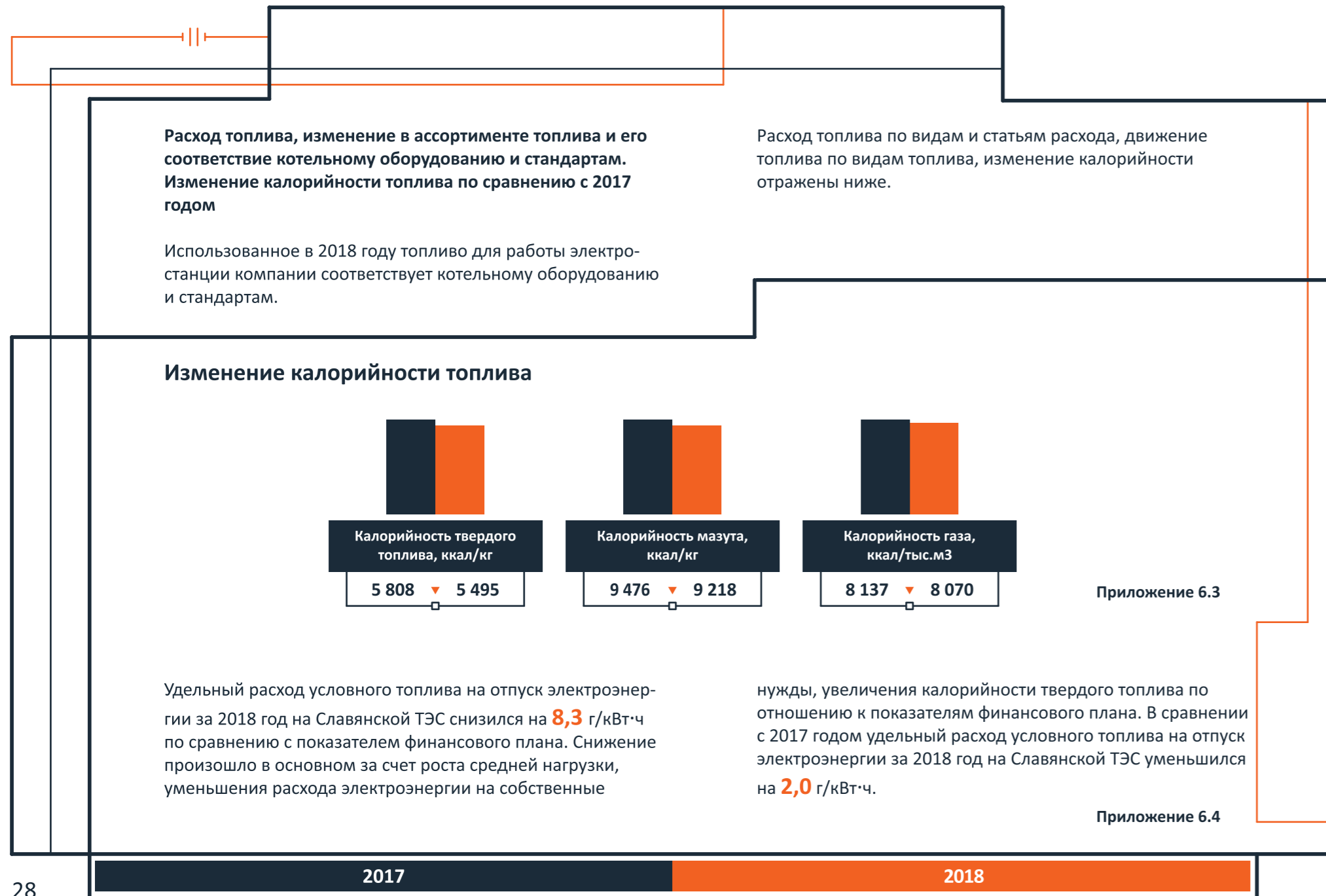
Поступление эксплуатационного угля по маркам:



Расход натурального топлива на выработку электрической и тепловой энергии на Славянской ТЭС:

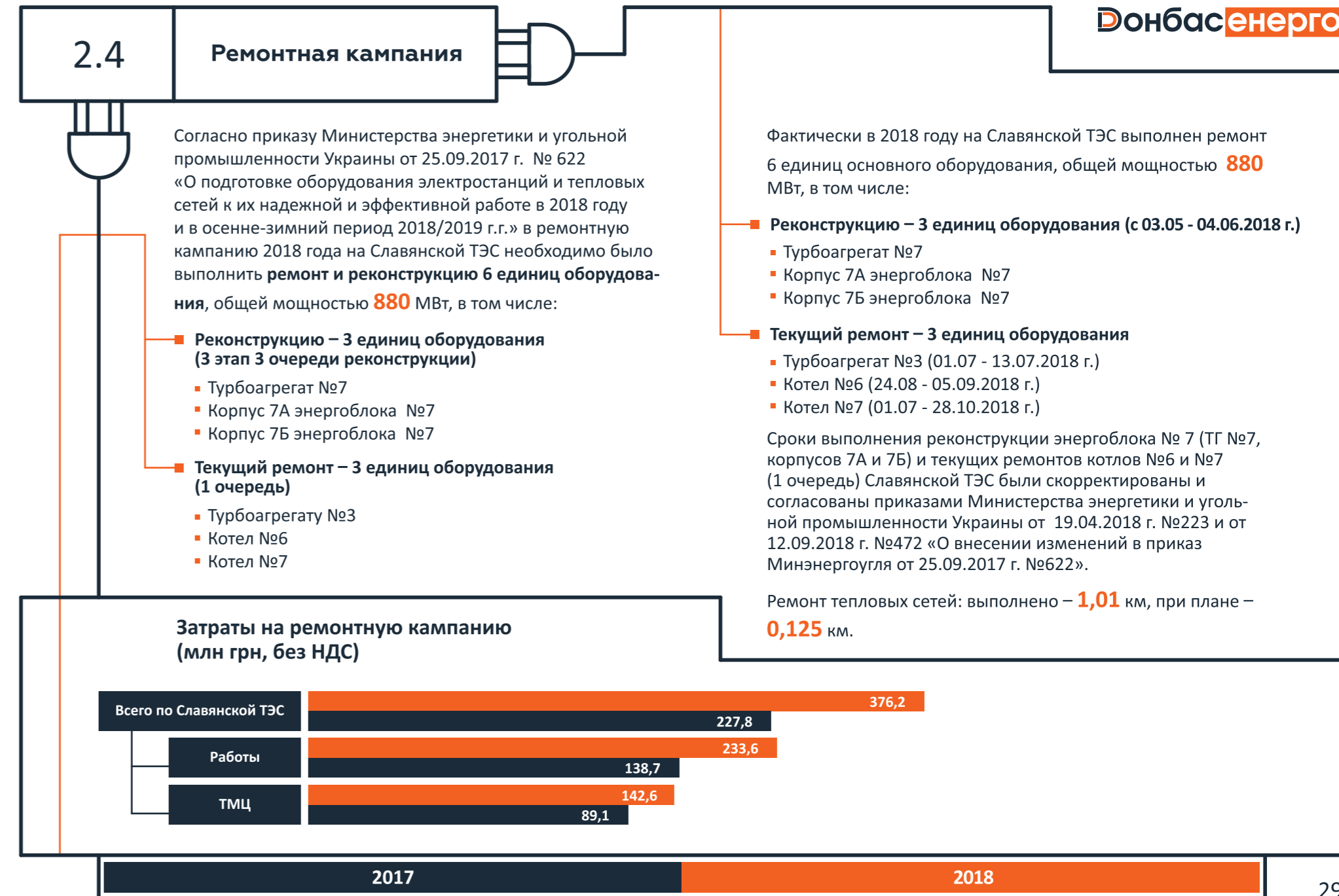


В 2018 году на электростанции Компании списание потерь твердого топлива не производилось.



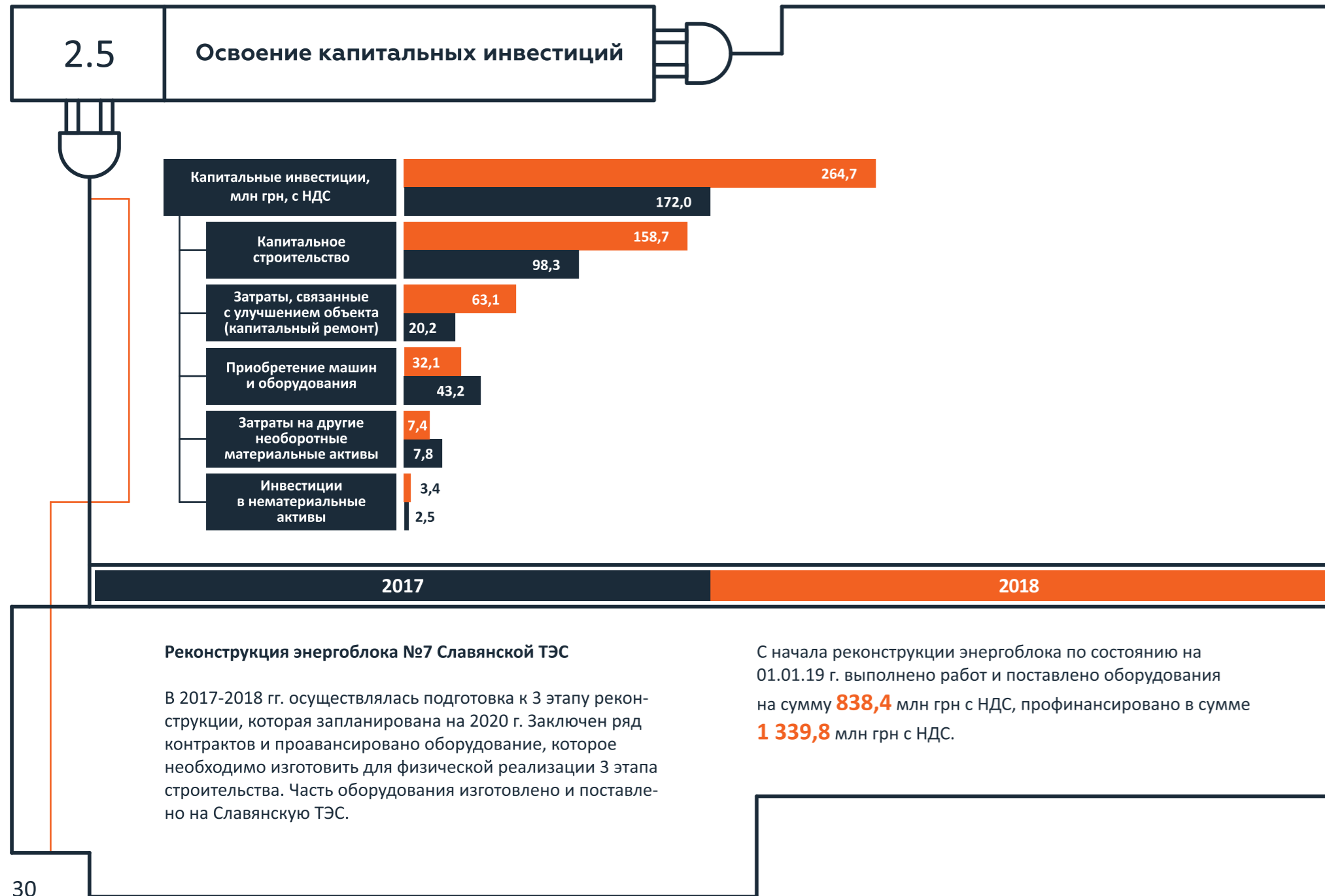
2017

2018



2017

2018



Реконструкция энергоблока №6 Славянской ТЭС

- В полном объеме выполнены подготовительные работы на строительной площадке;
 - изготовлено в полном объеме 2 турбины с конденсаторами №6Б, 6А ПАО «Турбоатом»;
 - в полном объеме разработана проектная документация стадии «ПРОЕКТ с использованием антрацитового угля в качестве проектного топлива». Задание на проектирование откорректировано на использование угля газовой марки в качестве проектного топлива», рассмотрено на заседании секции «Электроэнергетика» Научно-технического совета Минэнергоуголь (НТС).
 - проект вошел в перечень перспективных проектов для совместной реализации правительством Украины и правительством КНР.
- С дальнейшим намерением на получение государственной гарантии под проект с целью обеспечения выполнения долговых обязательств по займам было выполнено:
 - в 2017 году получено положительное заключение по результатам проведения государственной экспертизы инвестиционных проектов Министерства энергетики и угольной промышленности Украины, а также положительное экспертное заключение от Министерства экономического развития и торговли Украины.
 - самоокупаемость реализации инвестиционного проекта подтверждена независимым экспертом КПМГ-Украина в отчете от 25.05.2018 г.

- в октябре 2018 года получено положительное решение Министерства Финансов Украины по результатам идентификации и оценки рисков, связанных с реализацией инвестиционного проекта, согласно которому предоставление ПАО «Донбассэнерго» кредита под государственную гарантию для финансирования инвестиционного проекта возможно и целесообразно.
- В апреле-октябре 2018 года ПАО «Донбассэнерго» совместно с техническим консультантом VPC GmbH и юридическим консультантом CMS Cameron Mckenna разработало тендерную документацию для выбора Подрядчика, который выполнит контракт «под ключ» (проектирование, приобретение оборудования и испытание).
- 01.11.2018 г. был объявлен тендер на закупку данных работ с применением электронной системы закупок «Prozorro» (www.prozorro.gov.ua) с учетом правил и процедур, установленных Порядком осуществления закупок.
- 03.12.2018 г. состоялся аукцион, по результатам которого минимальная цена зарегистрированного предложения составила 19 089 млн грн, данное предложение было предоставлено компанией Dongfang Electric International Corporation.
- 20.12.2018 г. заключен контракт между ПАО «Донбассэнерго» и Dongfang Electric International Corporation.

■ Компания, в рамках реализации данного проекта работает в следующих направлениях:

- окончание процедуры получения государственной гарантии с целью обеспечения выполнения долговых обязательств по займу (победа в конкурсе на предоставление гос. гарантии, которая проводится «Минэнергоуголь», согласование предоставления государственных гарантий Антимоно-

польным комитетом, согласования КМУ).

- согласование проекта в Sinosure (Китайская государственная корпорация страхования экспортных кредитов)
- согласование и предоставление кредитных ресурсов банком КНР.

Строительство спортивно-оздоровительного комплекса «Энергетик»

В 2018 году введен в эксплуатацию спортивно-оздоровительный комплекс «Энергетик», открытие которого состоялось 27 июня 2018 года.

Инфраструктуру нового комплекса составляют: бассейн, залы для занятий мини-футболом, баскетболом, волейболом, настольным теннисом, тренажерный зал, зал для тренировок боксеров и дзюдоистов, детская комната, «спа-капсула», сауна, магазин спортивного питания и инвентаря, салон красоты, массажный кабинет. Также на территории спорт-комплекса расположены корт для большого тенниса под открытым небом с искусственным покрытием.

Реконструкция, капитальный ремонт объектов социальной инфраструктуры и реализация социально-корпоративных программ ПАО «Донбассэнерго»

В 2017-2018 г.г. ПАО «Донбассэнерго» совместно с Никола-

евским городским советом выполнили такие работы:

- выполнены проектно-изыскательные работы по разработке рабочих проектов (с прохождением экспертизы) по капитальному ремонту фасадов и термомодернизации социальных объектов Николаевского городского совета: школ, детских садилов, гимназии, школы искусств, школы-интерната;
- выполнены рабочие проекты по ремонту дорог Николаевского объединенного территориального общества 1, 2, 3 и 4 этапов;
- выполнены рабочие проекты по ремонту сети освещения г. Николаевка;
- выполнен рабочий проект по реконструкции парка г. Николаевка;
- разработана проектно-сметная документация по строительству и построена спортивная площадка для мини-футбола на территории Николаевской ОБШ № 3.

В дальнейшем планируется выполнить проектные работы по строительству манежа для мини-футбола на 1 000 мест, реконструкции площади Свешникова. Также планируется

продолжение разработки проектно-сметной документации по объектам совместной программы Николаевского городского совета и ПАО «Донбассэнерго» по объектам социальной сферы.

В рамках капитального ремонта Центральной районной больницы и Поликлиники в 2017-2018 г.г. выполнено обследование зданий и выполнен рабочий проект капитального

ремонта инфекционного отделения. Планируется выполнение проектных работ на ремонт Центральной районной больницы и Поликлиники.

В рамках строительства храма св. Спиридона в 2018 году разработан Проект. Выполнение строительно-монтажных работ планируется в 2019-2022 г.г.



2.6

Материально-техническое обеспечение

В 2018 году ПАО «Донбассэнерго» был проведен ряд доработок электронной торговой площадки. Наиболее значимые направления деятельности:

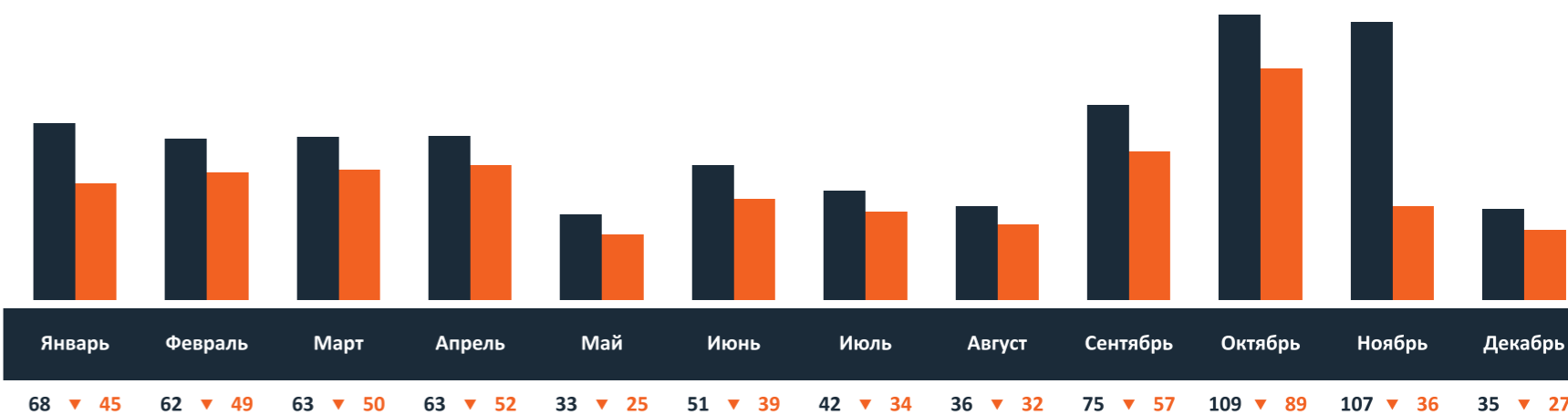
- увеличение количества зарегистрированных поставщиков;
- повышение удобства использования сервиса для участников торгов;
- разработан и внедрен модуль анализа проведенных торгов;
- разработан и тестируется модуль анализа многолотовых закупок;
- доработана система учета закупок, реализована система рассылки согласованных отчетов о проведении мониторинга;
- дополнен справочник сотрудников ПАО «Донбассэнерго»;
- в систему IT-Enterprise интегрирован классификатор кодов ФЭД;
- внедрен упрощенный классификатор ЕК ТМЦ для целей планирования;
- создан справочник периодов закупки для целей планирования;
- разработан модуль планирования закупок с бизнес-процессом согласования;
- разработан модуль статистики по участникам торгов;
- разработан модуль учета отказов поставщиков от поставки товара/выполнения работ;
- доработан бизнес-процесс согласования отчетов о проведении мониторинга для работы в нем сотрудников ОМТО Славянской ТЭС.



Результаты работы площадки за 2018 год:

Увеличение количества зарегистрированных поставщиков

Разница между количеством поданных заявок на аккредитацию и аккредитованными участниками – результат постоянной работы сотрудников ОПЗ по изменению учетных данных контрагентов и выявлению недобросовестных поставщиков.



1349 ▼ 744

2017 2018

627 ▼ 585

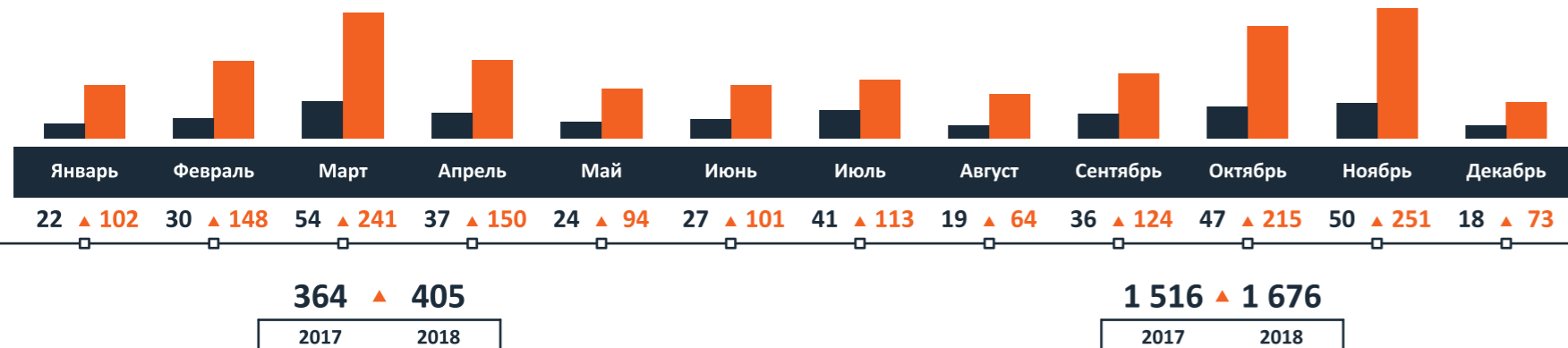
2017 2018

Подано заявок на аккредитацию

Аккредитовано

- В 2018 году было приглашено **119 304** поставщиков для участия в **405** торгах;
- Проводится регулярный поиск и приглашение потенциальных участников.

Количество участников в торгах в 2018 году



Объявлено торгов

Откликнулось участников

Среднее количество участников на одни торги

По состоянию на 01.01.2019 г. база поставщиков составила **1 610** организаций. Среднее количество участников на одни торги – **4,1**.

Для информации: база поставщиков системы «Prozorro» составляет 178 890 организаций. Среднее количество участников на одни торги – 2,34.



Общая сумма снижения цен участниками в ходе торгов, млн грн с учетом НДС



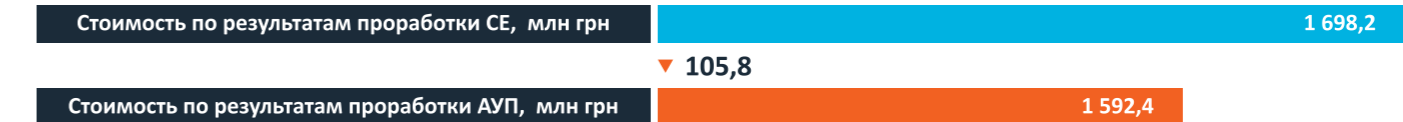
Выводы по итогам 2018 года:

- в объявленных торгах компании приняли участие **1 406** раз;
- проведено **405** торгов;
- в базу поставщиков добавлено **570** компаний.

Результаты работы электронной торговой площадки с момента запуска (01.06.2016 г.) по 01.01.2019 г.

- зарегистрировано **1 610** поставщиков;
- приглашено **220 559** поставщиков для участия в **933** торгах;
- в торгах приняло участие **3 635** компаний.

Снижение стоимости закупок с использованием электронной торговой площадки



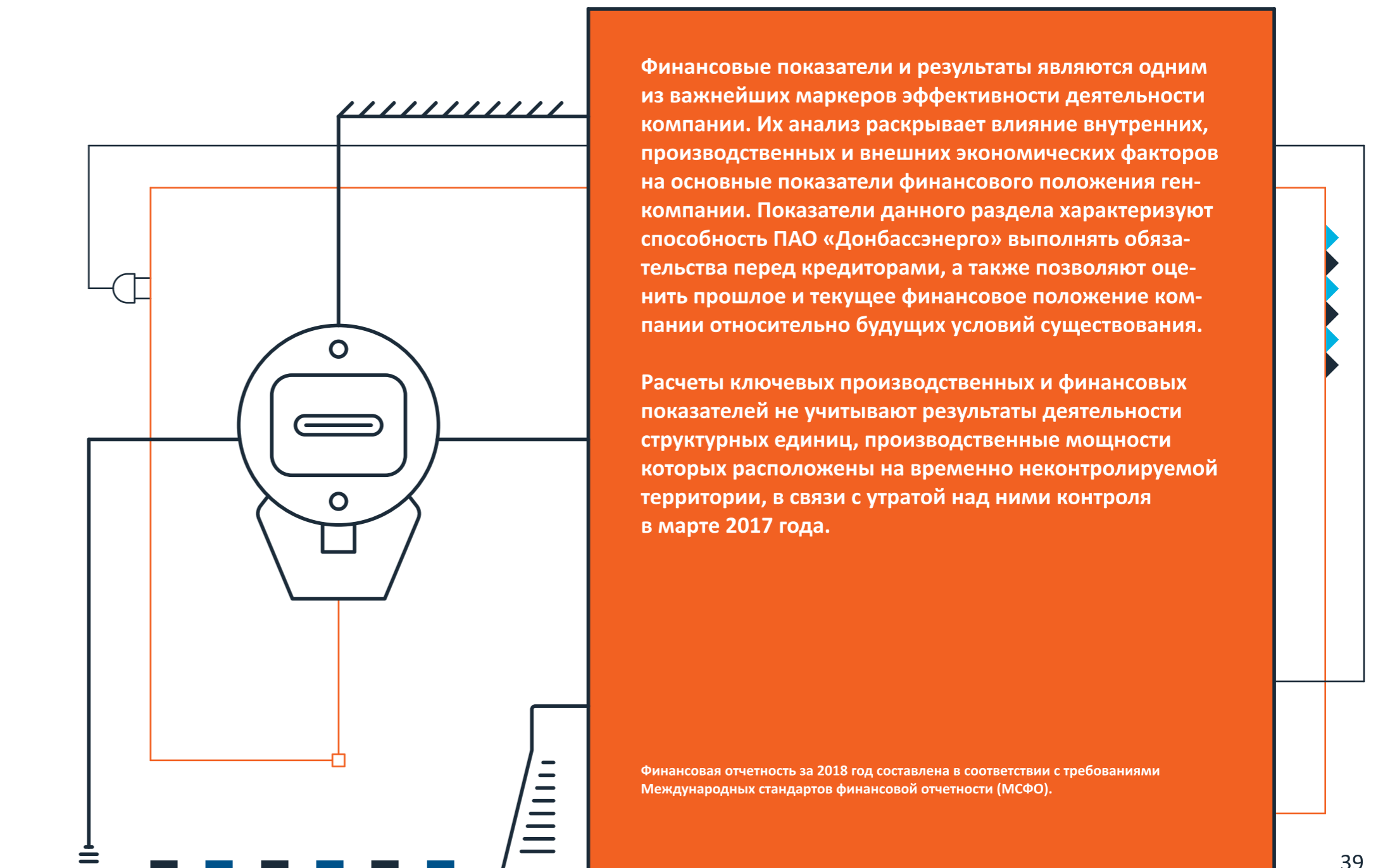
Наиболее значимые результаты по итогам 2018 года:

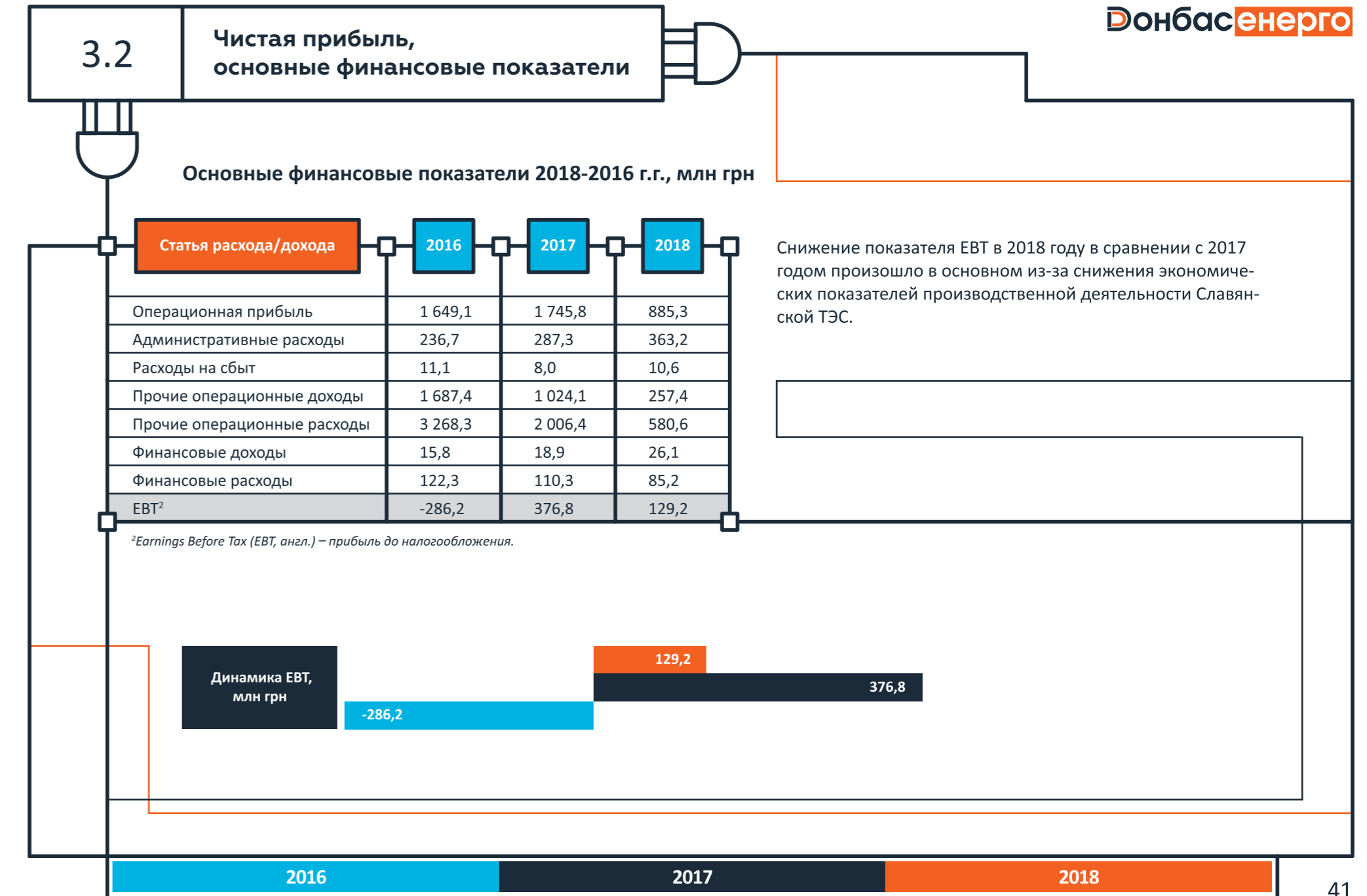
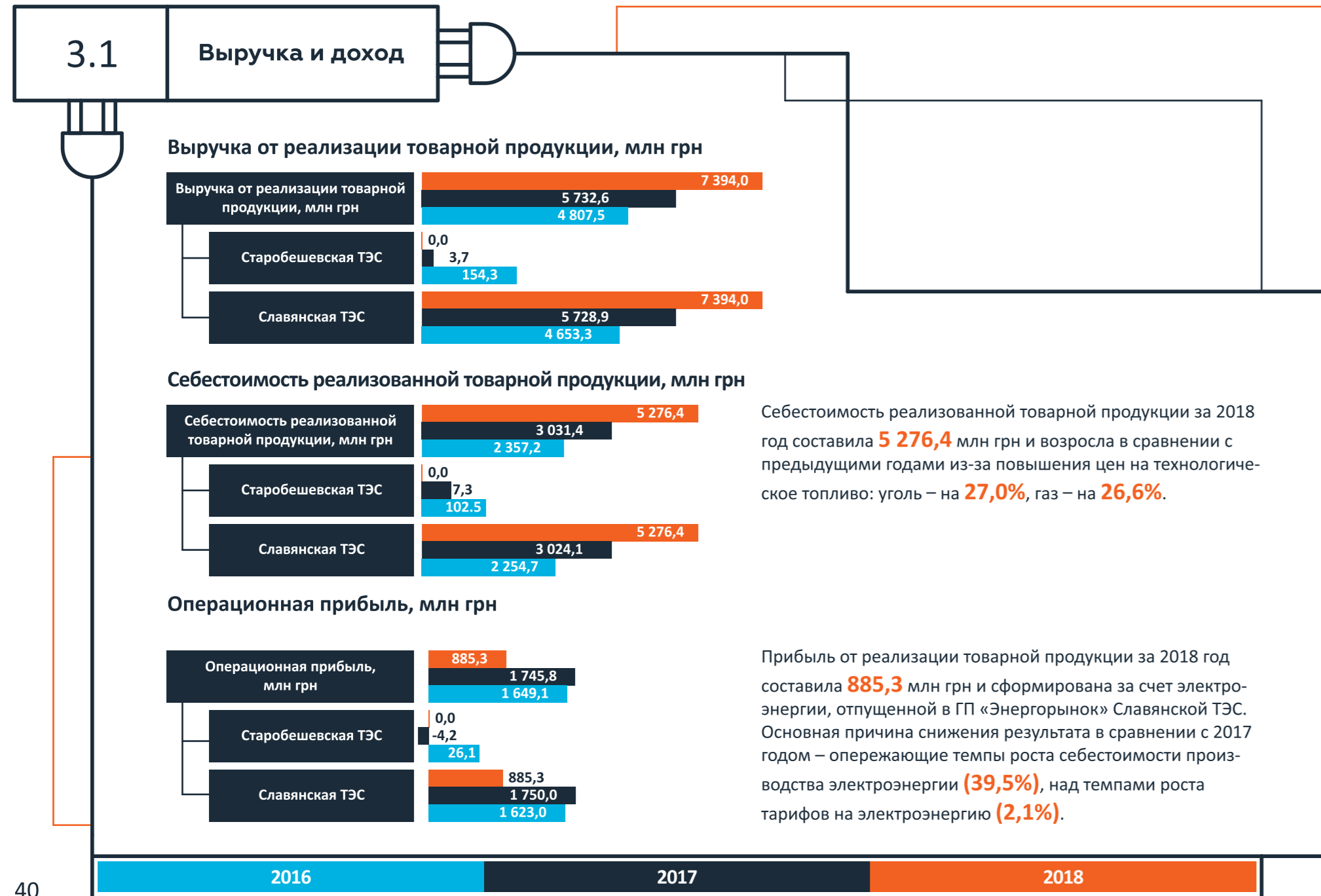
- 1 698,2** млн грн – суммарная стоимость всех закупок за 2018 год по результатам проработки СЕ;
- 1 592,4** млн грн – суммарная стоимость всех закупок за 2018 год по результатам проработки АУП;

72,1 млн грн с учетом НДС – максимальное снижение цены закупки («00929 «Реконструкція системи управління пилувугільного енергоблоку 800 МВт №7 для приведення її до вимог ENTSO-E») в результате работы Дирекции МТОиКТ;

14 – максимальное количество участников в одних торгах (№00952 «Засоби індивідуального захисту»).

За 2018 год экономия для Компании составила **105,8** млн грн





Структура финансового результата, млн грн

Показатель	Факт			Отклонение 2018г./2017г.		Отклонение 2018г./2016г.	
	2016	2017	2018	+/-	%	+/-	%
(+) Чистый доход (выручка) от реализации электро-, теплоэнергии, в том числе:	4 006,3	4 777,2	6 161,7	1 384,5	29,0%	2 155,4	53,8%
Инвестиционная составляющая в тарифе э/э	190,9	562,5	135,2	-427,3	-76,0%	-55,7	-29,2%
(-) Себестоимость реализованной электро-, тепловой энергии	2 357,2	3 031,4	5 276,4	2 245,0	74,1%	2 919,3	123,8%
(=) Операционная прибыль	1 649,1	1 745,8	885,3	-860,5	-49,3%	-763,8	-46,3%
(-) Административные расходы	236,7	287,3	363,2	76,0	26,4%	126,5	53,4%
(-) Расходы на сбыт	11,1	8,0	10,6	2,5	31,6%	-0,6	-5,1%
(+) Прочие операционные, прочие доходы	1 687,4	1 024,1	257,4	-766,7	-74,9%	-1 430,0	-84,7%
(-) Прочие операционные, прочие расходы	3 268,3	2 006,4	580,6	-1 425,8	-71,1%	-2 687,7	-82,2%
(+) Финансовые доходы	15,8	18,9	26,1	7,2	37,9%	10,3	65,2%
(-) Финансовые расходы	122,3	110,3	85,2	-25,1	-22,8%	-37,1	-30,3%
(=) Прибыль до налогообложения	-286,2	376,8	129,2	-247,6	-65,7%	415,3	-145,1%

С учетом задекларированного налога на прибыль в сумме 25,1 млн грн, результат финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год – чистая прибыль 104,1 млн грн.

Динамика финансовых результатов за 2016-2018 г.г., млн грн



Структура EBITDA в 2018-2016 г.г., млн грн



EBITDA за 2018 год – **241,1** млн грн. Снижение показателя по сравнению с 2017 годом связано со снижением результативности хозяйственной деятельности на **1 164,3** млн грн в основном из-за увеличения расходов на технологическое топливо на **41,5%**, с учетом роста объемов производства и в связи с изменяющейся инвестиционной составляющей тарифа.



3.4

Движение денежных средств

Структура денежного потока 2018-2016 г.г., млн грн

Остаток средств на 31.12.2018 г.	153,5
Использование средств	8 203,1
Поступление средств	8 061,0
Остаток средств на 31.12.2017 г.	295,6
Использование средств	7 250,3
Поступление средств	6 919,2
Остаток средств на 31.12.2016 г.	626,7
Использование средств	4 688,4
Поступление средств	5 178,1

Рост поступлений денежных средств в 2018 году в сравнении с 2017 годом – **1 141,8** млн грн, – произошел в основном из-за влияния следующих факторов:

[+] **1 688,3** млн грн – повышение стоимости отпущенной электроэнергии Славянской ТЭС за счет увеличения выра-

ботки, а также за счет увеличения на **6,4%** уровня оплаты ГП «Энергорынок» за отпущенную электрическую энергию;

[-] **457,1** млн грн – возврат ГП «Энергорынок» полученных авансовых платежей за электрическую энергию.

[+] Поступление средств

[-] Использование средств

Остаток средств

Чистый денежный поток (Cash Flow) за 2018 год (-) **142,1** млн грн сложился за счет следующих факторов:

Факторы увеличения денежного потока	2 230,5	Факторы снижения денежного потока, млн грн	-2 372,8
Прибыль от фин.-хоз. деятельности	104,1	Прирост авансов за уголь	955,4
Снижение запасов (уголь)	728,7	Прирост прочих запасов (з/части, материалы)	78,5
Погашение задолженности по фин. помощи	23,0	Снижение задолженности по авансам ГП «ЭР»	457,1
Погашение долгов за э/э прошлых периодов	281,7	Недоплата ГП «ЭР» за э/э декабря 2018 г.	207,6
Доплата ГП «ЭР» за э/э декабря 2017 г.	267,5	Страхование СК «Кремень» (расх. будущ. периодов)	16,2
Резервы на ДтЗ и соц. обеспечение	544,4	Перечисление дивидендов (бюджет+прочие)	44,4
Резервы на дивиденды	31,2	Капитальные инвестиции	482,7
Пополнение оборотных средств со спец. счета ИС	60,0	Прирост прочих авансовых платежей	130,9
Амортизация	74,7		
Прирост задолженности по кредитам (АО «ОБ»)	64,2		
Задолженность по налогам (срок погашения не наступил)	51,0		

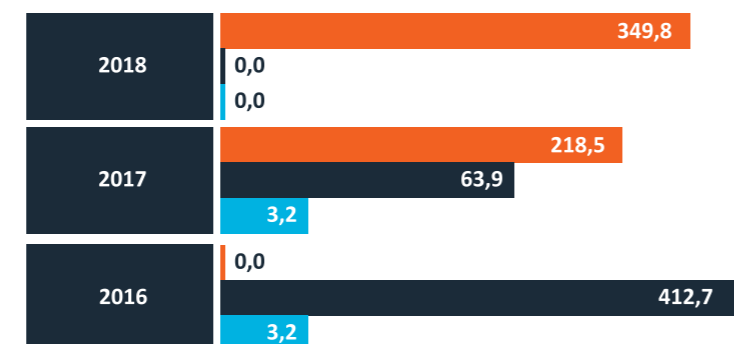
С целью пополнения оборотных средств необходимых, в том числе и для накопления запасов технологического топлива, компания привлекает кредитные ресурсы. Действующий кредитный портфель ПАО «Донбассэнерго» деноминирован в гривнах, с фиксированной ставкой процента за пользование средствами.

Динамика кредитной задолженности, млн грн



Задолженность по привлеченным кредитным средствам по состоянию на 31.12.2018 г. составила **349,8** млн грн и увеличена по сравнению с 2017 годом на **64,2** млн грн за счет открытия дополнительных возобновляемых кредитных линий в АО «Ощадбанк» с целью обеспечения прохождения ОЗП 2018/2019 г.г.

Структура кредитной задолженности, млн грн



31.12.2015

31.12.2016

31.12.2017

31.12.2018

Краткосрочные кредиты

Долгосрочные - АО «Ощадбанк»

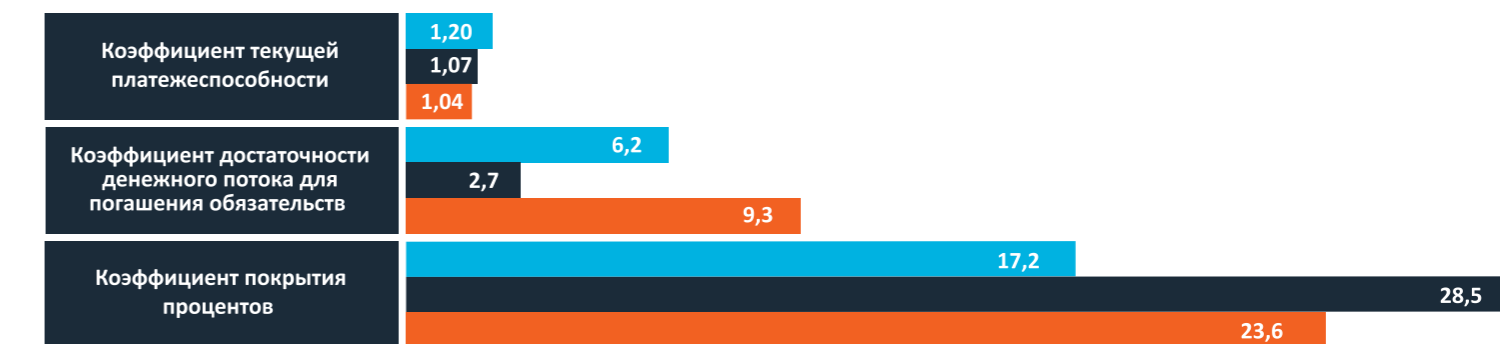
Долгосрочные - ООО «ФК «АРТФИН»

Коэффициенты платежеспособности

Фактическое расчетное значение коэффициента платежеспособности соответствует нормативному ($N > 1$). Влияние на формирование коэффициента оказали, с одной стороны – погашение в 2018 году задолженности за электрическую энергию, образовавшуюся до 1 сентября 2017 года, с другой – увеличение расчетов за технологическое топливо в связи с преобладанием в структуре поставок импортного угля.

За 2018 год расчетное значение коэффициента погашения обязательств – 9,3 ($N > 1$) является следствием дополнительного привлечения в АО «Ощадбанк» кредитных ресурсов с целью обеспечения прохождения ОЗП 2018/2019 г.г.

В 2018 году компания полностью обеспечила покрытие обязательств по процентам перед кредиторами.



2016

2017

2018

3.6

Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние

Динамика показателя NWC

По итогам деятельности за 2018 год показатель «чистый оборотный капитал» (NWC) уменьшился и составил (-) **2 377,8** млн грн вследствие признания в бухгалтерском

учете сомнительности дебиторской задолженности, погашения перед ГП «Энергорынок» ранее выданных авансовых платежей за электрическую энергию, без повторного их привлечения.

Показатель NWC, млн грн	2018	-2 377,8
	2017	-1 813,6
	2016	-2 257,0



Коэффициенты ликвидности

Как свидетельствуют приведенные расчеты показатель текущей ликвидности (N>1) за 2018 год ниже нормативного значения. Показатель текущей ликвидности за 2018 год снижен по сравнению с предыдущим отчетным периодом на **23,7%**, в следствие погашения кредиторской задолженности по взаиморасчетам с контрагентами и Государственным бюджетом Украины (**84,5** млн грн) и обесценении активов в соответствии с МСФО 9 «Финансовые инструменты».

за отчетный период свидетельствует о сохранении зависимости от заемных средств.

Экономическая эффективность использования активов компании – возможность получения экономических выгод от использования производственных ресурсов, капитала, активов, инвестиционных средств.

Снижение **коэффициента абсолютной ликвидности** связано со снижением по сравнению с 2017 годом свободного остатка средств на счетах на **142,1** млн грн.

Таким образом, общее изменение показателей ликвидности

К текущей ликвидности (норматив >1)	0,45
	0,47
К мгновенной ликвидности (норматив 0,6...0,8)	0,38
	0,38
К абсолютной ликвидности (норматив 0,2...0,5)	0,04
	0,15



Коэффициент рентабельности операционной деятельности

Снижение коэффициента рентабельности операционной деятельности за 2018 год по сравнению с 2017 годом до 3,1 – произошло в следствие снижения доходности прочей операционной деятельности из-за увеличения расходов по

созданию резервов будущих затрат в соответствии с требованиями Учетной политики Общества и МСФО.



Коэффициент ROA

Улучшение показателя коэффициента рентабельности активов (ROA) в 2018 году произошло за счет продолжения технического перевооружения основных производственных фондов Славянской ТЭС.

Коэффициент ROE

Значение коэффициента рентабельности собственного капитала (ROE) за 2018 год демонстрирует положительную динамику, что есть следствием прибыльной деятельности при практически неизменном собственном капитале.



Коэффициенты платежеспособности

Значение коэффициента платежеспособности за 2018 год остается ниже нормативного, но в течение года существенно не изменился.



Коэффициент прибыли на акцию

В отчетном периоде выкуп эмитентом простых именных акций у акционеров не осуществлялся (ст. 68 Закона Украины «Об акционерных обществах»).

Учитывая результат деятельности ПАО «Донбассэнерго» за 2018 год, чистая прибыль в сумме **104,1** млн грн, расчетная величина прибыли на одну простую именованную акцию EPS (Earnings Per Share) составила **4,40** грн.

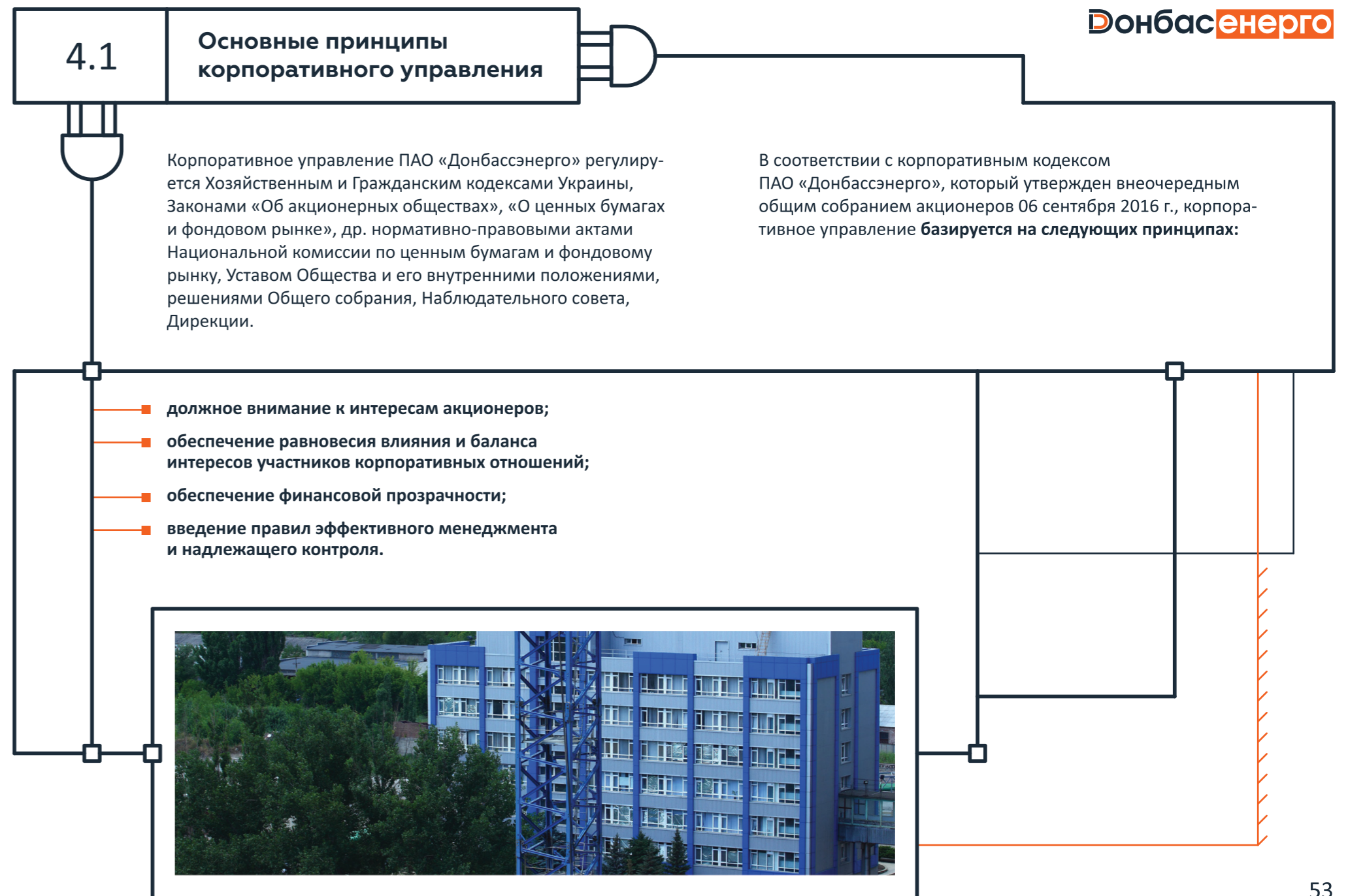
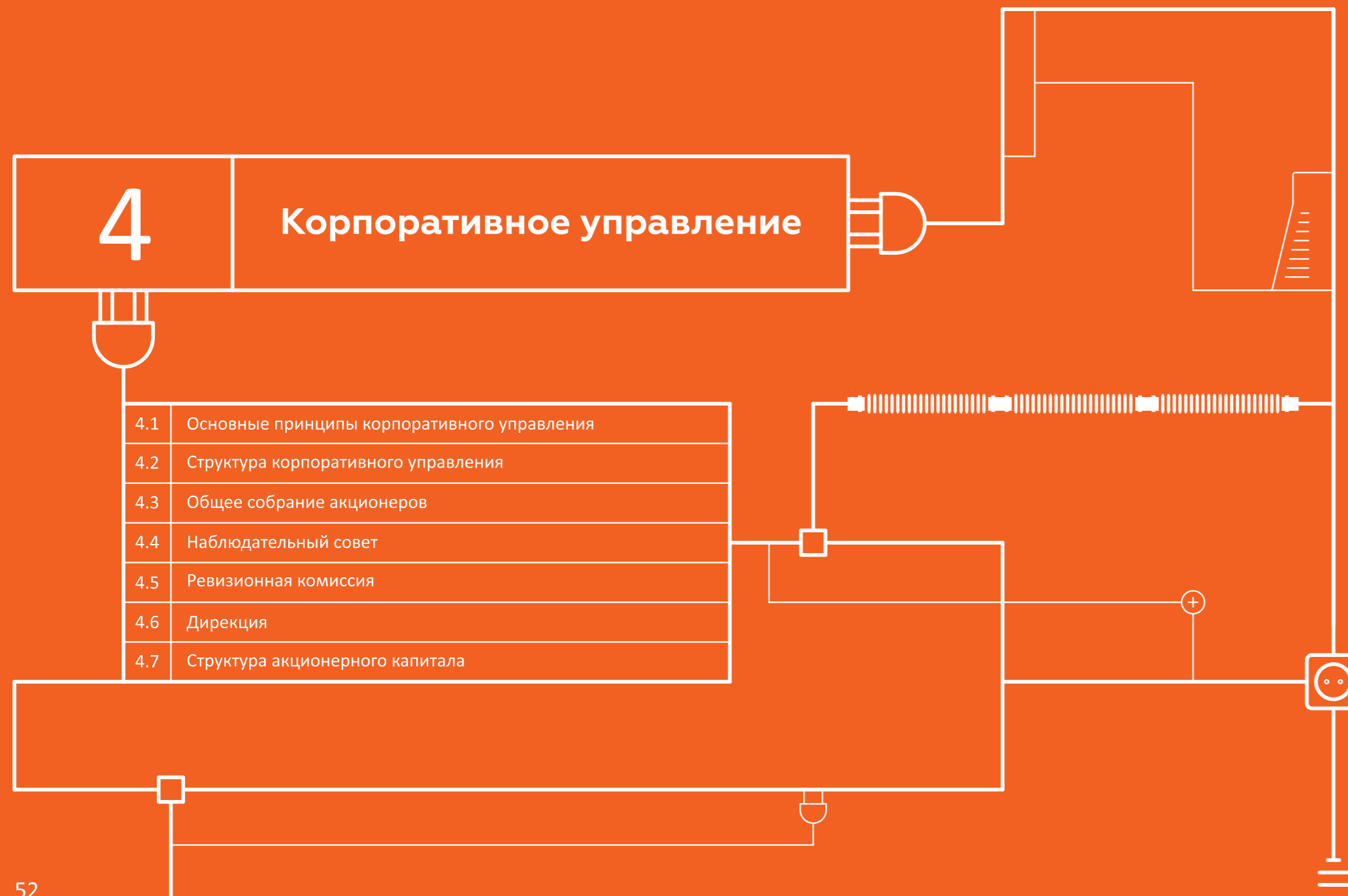
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности

Расчетное значение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности за 2018 год имеет тенденцию к снижению по сравнению с 2017 годом, что в основном связано с авансовыми платежами для приобретения импортного угля, а также финансированием инвестиционных проектов по Славянской ТЭС.



Таким образом, несмотря на улучшение отдельных финансовых показателей в 2018 году, финансовое положение Компании остается сложным и зависит от принятия внешних и общегосударственных решений.





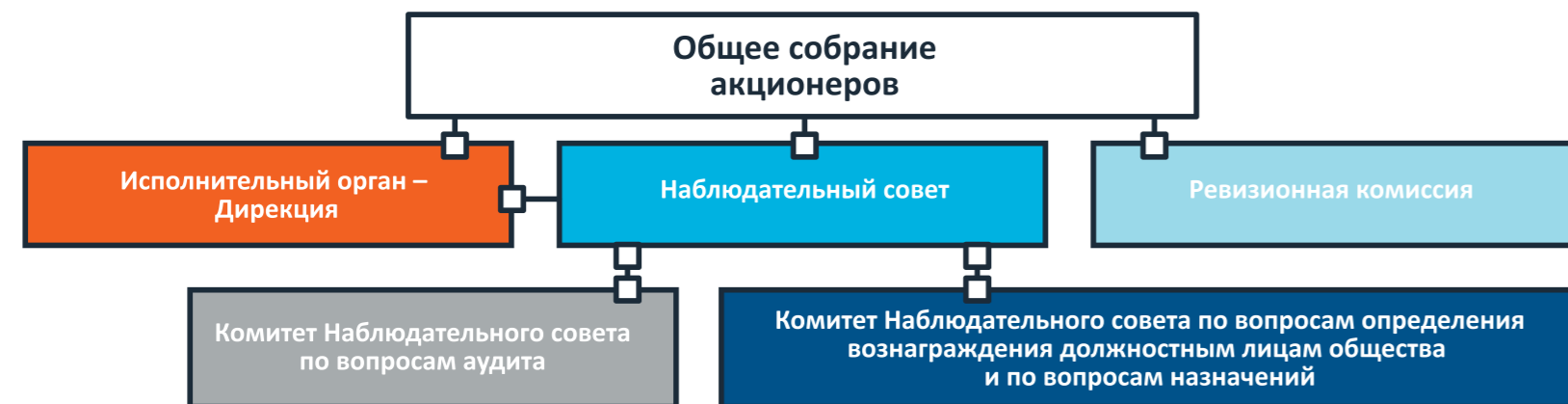
Высшим органом общества является общее собрание акционеров

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

В составе Наблюдательного совета – представитель Фонда государственного имущества Украины, который единогласно избран заместителем председателя Наблюдательного совета.

Решение всех вопросов, связанных с текущей деятельностью Общества возложено на коллективный исполнительный орган – Дирекцию, которая подотчетна Общему собранию и Наблюдательному совету. Члены Дирекции избираются Наблюдательным советом.

Проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества ежеквартально осуществляет Ревизионная комиссия, в которой одним из членов является Фонд Государственного имущества Украины.



Таким образом, структура корпоративного управления ПАО «Донбассэнерго» соответствует современным прогрессивным требованиям, которые законодательно предъявляются к публичным акционерным обществам.

В 2018 году состоялось два общих собрания акционеров ПАО «Донбассэнерго».

Годовое общее собрание акционеров – **24 апреля.**

Ключевые решения

- утверждены отчеты Дирекции, Наблюдательного совета и Ревизионной комиссии за 2017 год;
- утверждены результаты финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Донбассэнерго» за 2017 год;
- распределена чистая прибыль Общества, полученная по итогам деятельности Общества в 2017 году;
- утвержден размер годовых дивидендов за 2017 год и утвержден порядок их выплаты;
- определены основные направления деятельности ПАО «Донбассэнерго» на 2018 год;
- переизбраны члены Наблюдательного совета Общества, утверждены условия контрактов с ними и установлен размер их вознаграждения;
- предварительно одобрены значительные сделки и предоставлено согласие на совершение значительных сделок с заинтересованностью.

Внеочередное общее собрание акционеров – **23 июля.**

Ключевые решения

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

4.4

Наблюдательный совет

Количественный состав Наблюдательного совета, согласно Устава, составляет 5 человек, из которых:

- независимые директора – **2 человека**;
- представители акционеров – **3 человека**.

Состав Наблюдательного совета в отчетном периоде отвечает требованиям ст.53 Закона Украины «Об акционерных обществах».

На Общем собрании акционеров 24.04.2018 г. избран следующий состав Наблюдательного совета:

- **Есипенко Людмила Николаевна** – представитель акционера – Фонда государственного имущества Украины;
- **Опихайленко Евгений Анатолиевич** – представитель акционера – Частного акционерного общества «Энергоинвест Холдинг»;
- **Сергиенко Андрей Валериевич** – представитель акционера – Частного акционерного общества «Энергоинвест Холдинг»;

- **Саква Юрий Викторович** – независимый директор;
- **Титенко Сергей Михайлович** – независимый директор.

Наблюдательным советом 25.04.2018г. избраны:

- **Опихайленко Е.А.** – Председателем Наблюдательного совета,
- **Есипенко Л.Н.** – Заместителем Председателя Наблюдательного совета.

В **2018** году проведено **15** заседаний Наблюдательного совета и рассмотрено около **100** вопросов.

Ключевые решения

- утверждены планы технико-экономических показателей, капитальных инвестиций и финансовых планов Общества, рассмотрен ход их выполнения и утверждены изменения в них;
- согласована организационная структура ПАО «Донбассэнерго» с учетом изменений в ней;
- рассматривались и согласовывались сделки с заинтересованностью;
- предоставлялись согласия на заключение крупных сделок;
- принято решение о продлении трудовых отношений с Генеральным директором Общества и утверждены условия контракта с ним;

- принято решение о прекращении полномочий и избрании члена Дирекции;
- согласовано назначение директора структурной единицы Публичного акционерного общества «Донбассэнерго» «Энергосоцинвест»;
- принято решение о создании комитетов Наблюдательного совета Общества и избрание их членов и председателей;
- утверждено Положение о выплате дивидендов;
- утверждено Положение о Корпоративном секретаре Общества;
- утверждены Положения о комитетах Наблюдательного совета в новых редакциях;
- утвержден Порядок осуществления сообщения о замене члена Наблюдательного совета ПАО «Донбассэнерго» – Представители акционера;
- определен срок выплаты дивидендов по результатам деятельности Общества в 2017 году и приняты необходимые решения для обеспечения процесса их выплаты;
- утверждена рыночная стоимость простых именных акций ПАО «Донбассэнерго» и цена их выкупа;
- определен аудитор для проведения аудита финансовой отчетности Общества;
- выбраны оценщики имущества Общества;
- утверждались условия договоров с депозитарными учреждениями;
- принимались другие решения, относящиеся к компетенции Наблюдательного совета.

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

По инициативе Наблюдательного совета для утверждения в новой редакции Устава, Положений об Общем собрании акционеров, Наблюдательном совете, Исполнительном органе, Ревизионной комиссии было принято решение о созыве внеочередного собрания акционеров, которое состоялось в июле 2018 года.



Ключевые решения относительно социальной деятельности

- согласовано финансирование участия ПАО «Донбассэнерго» в социальных мероприятиях Николаевской городской объединенной территориальной общины (в г. Николаевка расположена структурная единица ПАО «Донбассэнерго» Славянская ТЭС);
- начата работа по заключению коллективных договоров на 2019-2020 г.г. для структурных единиц и аппарата управления ПАО «Донбассэнерго»;
- приняты решения о выделении материальной помощи работникам ПАО «Донбассэнерго» и благотворительной помощи другим (сторонним) организациям;
- приняты решения о выделении средств на обучение сотрудников;
- приняты решения по обеспечению выплат материальной помощи неработающим пенсионерам согласно действующему Коллективному договору.

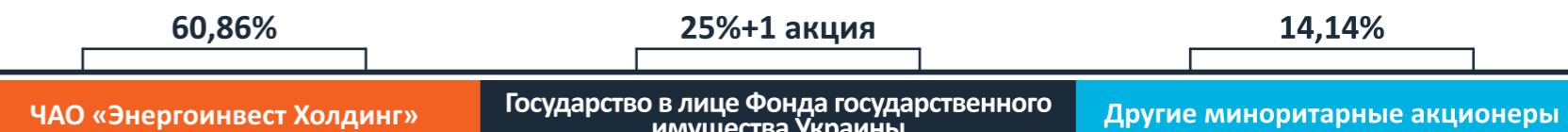
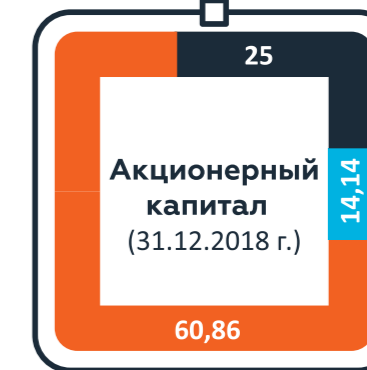
Своевременно принятые Исполнительным органом (Дирекцией) решения, организация выполнения принятых Общим собранием и Наблюдательным советом решений обеспечили прибыльную финансово-хозяйственную деятельность Общества в **2018** году – чистая прибыль **104** млн грн.

Стратегическая продуктивность решений Дирекции – подписан контракт на проектирование, закупку, строительство и испытания объектов Славянской ТЭС ПАО «Донбассэнерго» с DONGFANG ELECTRIC INTERNATIONAL CORPORATION (Китайская народная республика).



4.7 Структура акционерного капитала

Общее количество выпущенных акций ПАО «Донбассэнерго» – **23 644 301** шт.
Номинальная стоимость – **10** грн
Уставный фонд – **236 443 010** грн

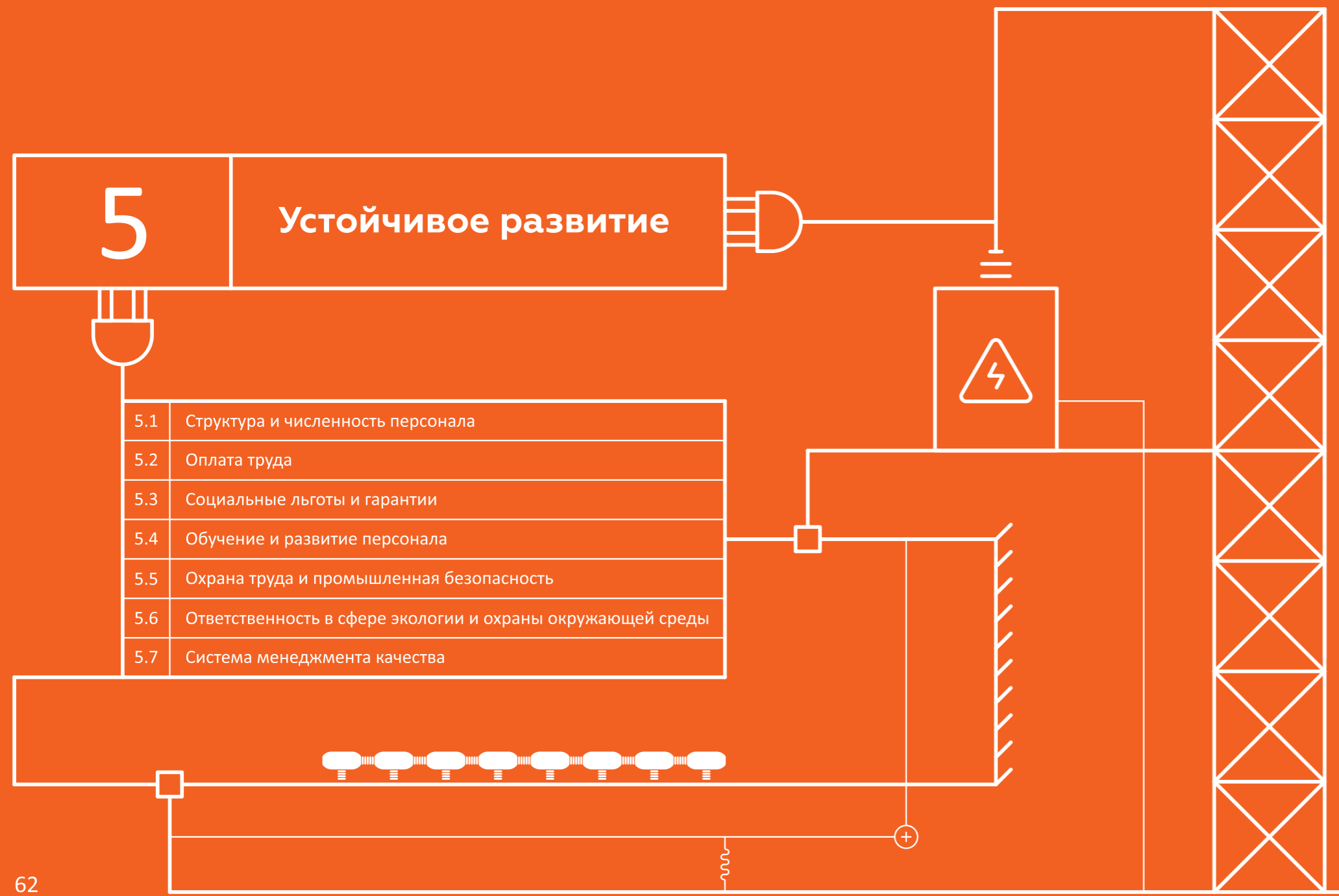


По состоянию на 01.01.2019 г. Государство в лице Фонда государственного имущества Украины владеет **25% + 1** акция от уставного капитала Общества, ЧАО «Энергоинвест холдинг» – **60,86%** от уставного капитала. Владельцами остальных простых именных акций ПАО «Донбассэнерго» в количестве **3 343 538** штук (14,14%) являются миноритарные акционеры – физические и юридические лица (резиденты Украины и нерезиденты) в количестве более **6000** человек.

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».

Общим собранием акционеров 24.04.2018 г. принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества в 2017 году через депозитарную систему Украины и утвержден размер годовых дивидендов в сумме **42 986,74** тыс. грн, что составляет **75%** от чистой прибыли Общества за 2017 год. Дивиденды были перечислены Национальному депозитарию Украины в установленный Наблюдательным советом срок. Кроме того, выплачено на основании заявлений акционеров **2 363,37** тыс. грн задолженности по дивидендам за предыдущие периоды.

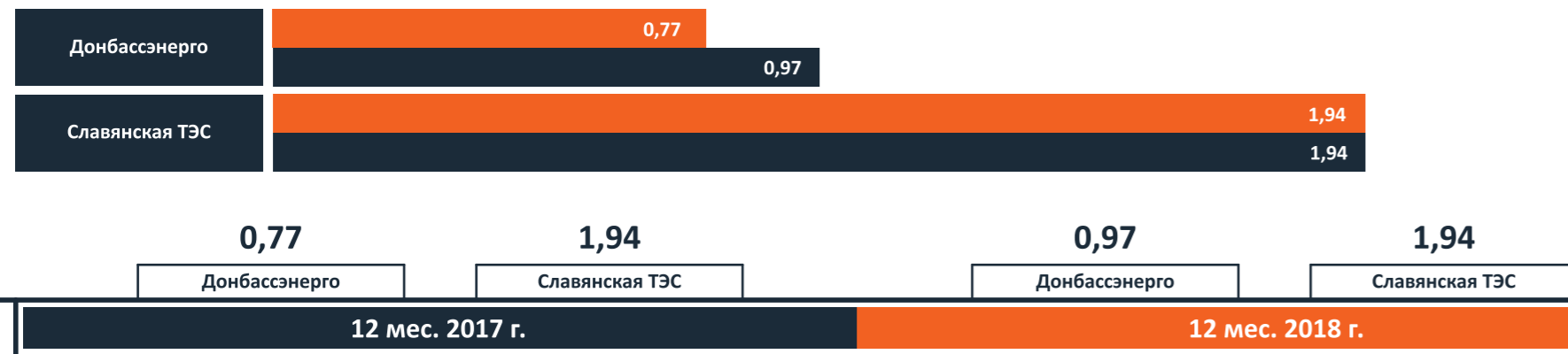




Уменьшение численности персонала привело к снижению штатного коэффициента промышленно-производственного персонала ПАО «Донбассэнерго» за 2018 год по сравнению с 2017 годом с **0,974** до **0,773** чел./МВт установленной мощности (**-20,6%**).

При этом на Славянской ТЭС в 2018 году размер штатного коэффициента сохраняется на уровне 2017 года.

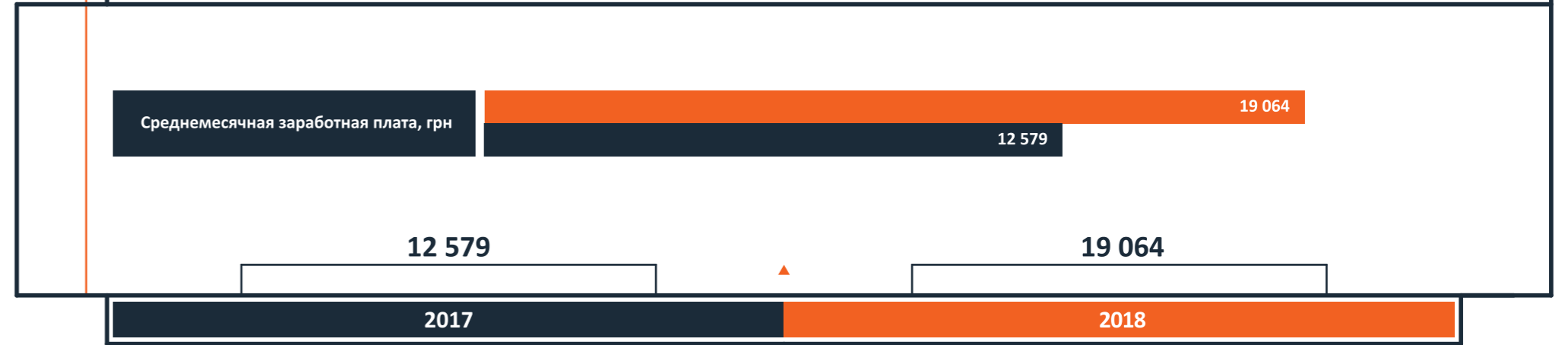
Удельная численность ППП на 1 МВт установленной мощности (штатный коэффициент ППП), чел./МВт

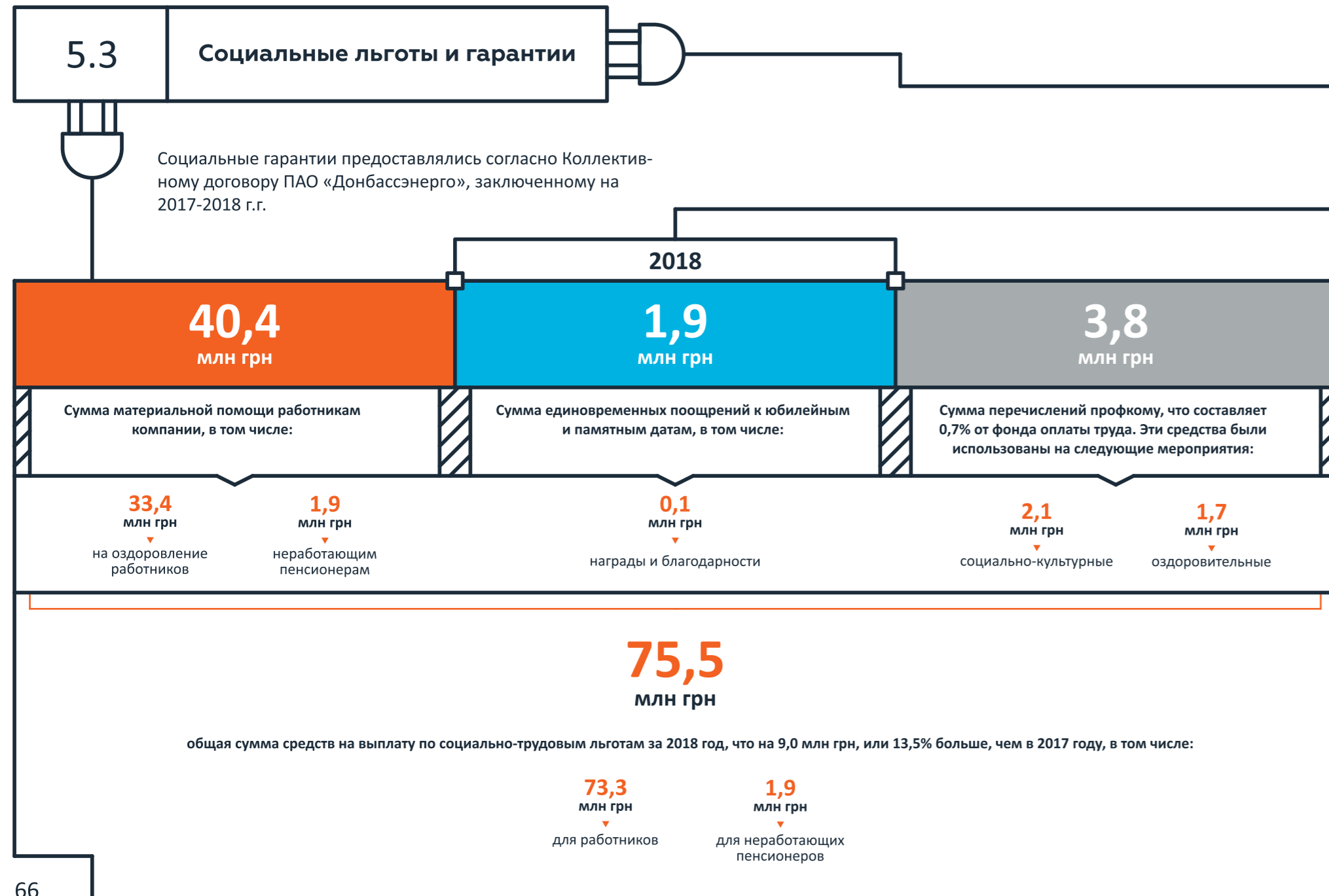


5.2 Оплата труда

Фонд оплаты труда (ФОТ) по сравнению с 2017 годом увеличился на **20%** и составил **572,7** млн грн. Увеличение ФОТ связано с повышением тарифных ставок (должностных окладов) с 01.07.2018 г. и выплатой вознаграждения по итогам работы за 2017 год.

В 2018 году среднемесячная заработная плата составила **19 064** грн, что на **6485** грн, или **52%** больше, чем в 2017 году.







В течение 2018 года 623 работника Компании прошли подготовку и повышение квалификации, из них 575 специалистов и профессионалов за счет средств Компании прошли обучение в институтах повышения квалификации и других учебных заведениях, имеющих соответствующую лицензию и аккредитацию. 6 сотрудников Компании прошли обучение в самой престижной бизнес-школе Украины «МИМ-Киев» по программе MBA. На обучение и развитие персонала было потрачено 3,7 млн грн.

В Компании выстроен процесс обучения и развития персонала на основе комбинации разнородных инструментов и методов, каждый из которых успешно решает производственные задачи – дистанционное обучение, тренинги, по управлению эффективной командой, интенсив для корпоративных тренеров, принципы эффективной коммуникации, по бережливому производству силами внутренних сертифицированных тренеров, использование специально разработанных учебных пособий и методик проведения занятий,

что позволило обеспечить высокую эффективность при существенном сокращении оперативных расходов. В Компании активно используется система каскадного обучения, что позволяет не только оптимизировать затраты Компании, но и воспитывать своих наставников, коучей, помогает командообразованию, поиску новых талантов, развитию лидерства и т.д.

С целью повышения уровня знаний и роли линейных руководителей на Славянской ТЭС успешно реализуется проект «Школа мастеров», позволяющий наиболее эффективно использовать ресурсы компании и достигать поставленных целей в необходимые сроки. Для новых сотрудников успешно внедрена программа адаптации. Работает программа «Кадровый резерв», целью которой является развитие управленческих навыков сотрудников.

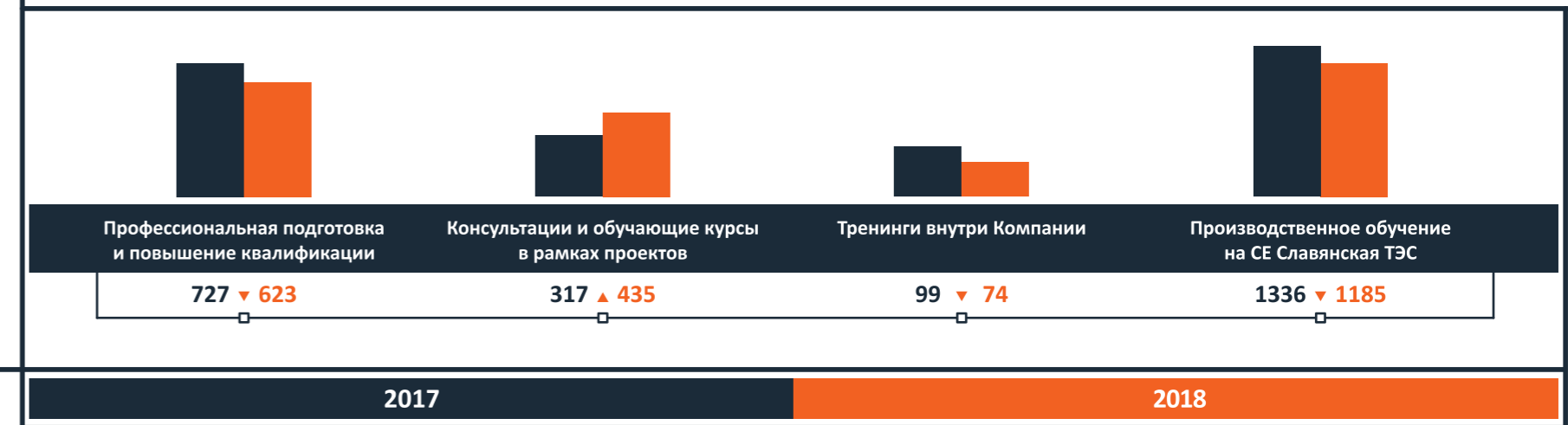
Компания «Донбасэнерго» ценит каждого работника и

стремится обеспечить максимальные возможности для развития и карьерного роста каждого, кто своими достижениями и постоянным стремлением совершенствования подтверждает готовность развиваться внутри компании. Поэтому для руководителей различного уровня управления проводятся тренинги, направленные на повышение их управленческих умений.

Благодаря электронной библиотеке, фонд которой постоянно обновляется, сотрудникам также предоставлена возможность заниматься самообразованием и саморазвитием, определяя в какой именно дополнительной профессиональной информации они нуждаются, и развивать себя. Одним из приоритетных направлений кадровой политики структурных единиц ПАО «Донбасэнерго» было и остается непрерывное профессиональное обучение. С 03.09.2018 года начато ежегодное производственное обучение рабочих структурных единиц Компании в 2018-2019 учебном году.

Благодаря переподготовке преподавательского состава и внедрения таких форм проведения занятий как интерактивная лекция, групповая дискуссия, анализ ситуации (учебная задача), видеоанализ, имитация и сбор мнений, система производственного обучения выведена на качественно новый уровень.

В 2018 году проведены консультации и обучающие курсы в рамках реализации проектов, таких как: соответствие системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001: 2015; построение и внедрение системы менеджмента качества в соответствии с международным стандартом ISO 9001:2015; соответствие системы менеджмента информационной безопасности международному стандарту ISO/IEC 27001:2013; обучение для обеспечения необходимого уровня компетентности сотрудников Компании в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 45001:2018.



5.5

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 количества рисков неприемлемого уровня. Вовлеченность персонала в работу по оценке рисков позволила сформировать у работников ответственное отношение к вопросам охраны труда и безопасному поведению на рабочем месте.

По итогам ресертификационного аудита проведенного в декабре 2017 аудиторами компании ООО «МС Консалтинг», которые на основании партнерского соглашения являются официальными представителями в Украине международной компании Socotec Certification (UK), сделан вывод о том, что внедренная в ПАО «Донбассэнерго» система менедж-

жмента профессионального здоровья и безопасности труда соответствует требованиям стандарта OHSAS 18001:2007 и не имеет системных несоответствий, а также демонстрирует способность к достижению запланированных результатов.

Отчет «МС Консалтинг» о результатах ресертификационного аудита системы менеджмента охраны труда рассмотрен на подкомитете по ОТиПБ СЕ ПАО «Донбассэнерго» Славянской ТЭС 28.03.2018 г.

На заседании подкомитета по ОТиПБ отмечены сильные, слабые стороны и возможности СУОТ, на основании которых специалистами департамента по ОТиПБ были разработаны 9 корректирующих мероприятий, направленных на улучшение системы управления охраной труда предприятия. По итогам подкомитета по ОТиПБ разработанные корректирующие мероприятия утверждены приказом СЕ ПАО «Донбассэнерго» Славянской ТЭС от 28.03.2018 г. № 114 и выполнены в течение 1 полугодия 2018 года.

Основные итоги 2018 года

отсутствие смертельного травматизма

сохранение приемлемого уровня производственного травматизма

внедрение модуля «Происшествия» программного продукта «Единая система мониторинга и безопасностью труда»

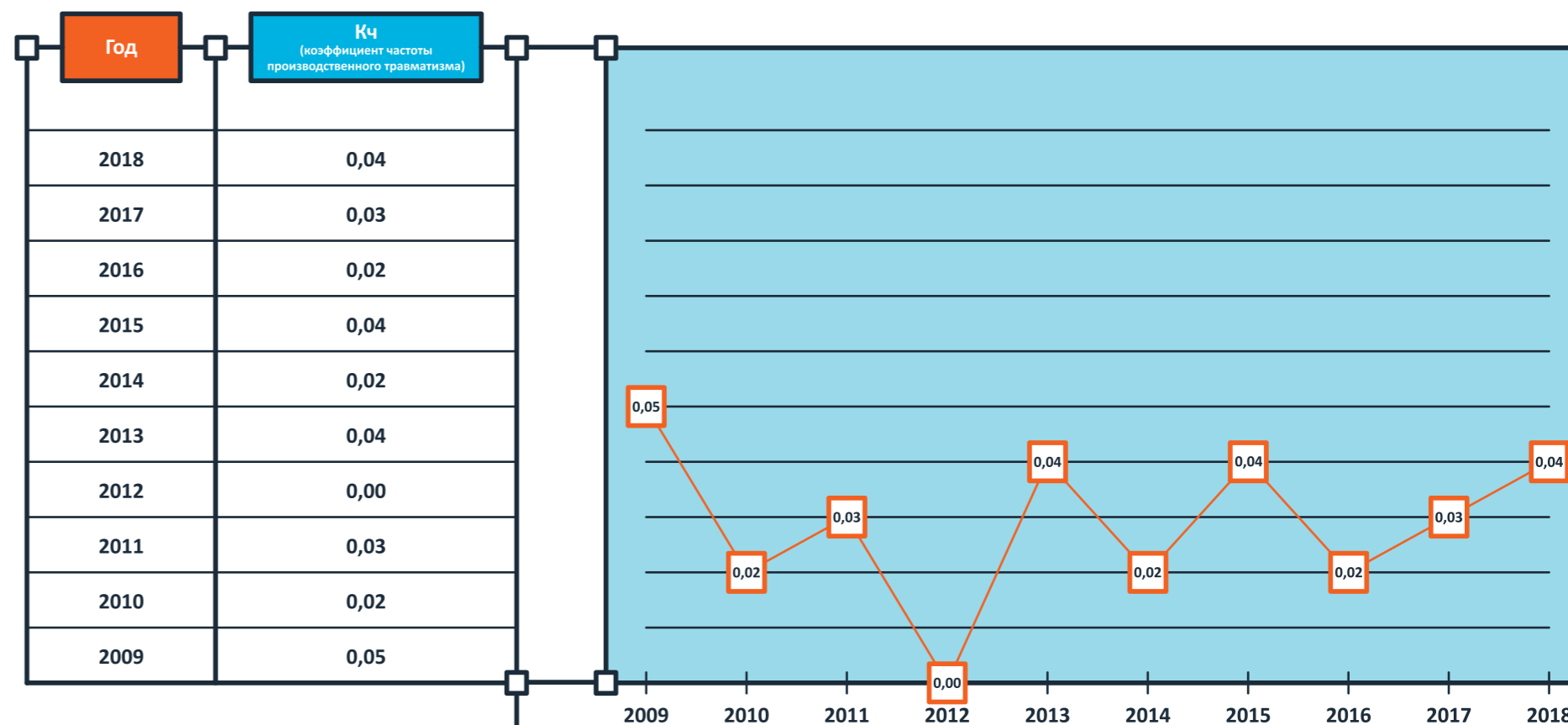
реализация программы «Шум»

Над чем работаем в 2019 году

Разработка «Программы перевода системы управления охраны труда ПАО «Донбассэнерго» с OHSAS 18001:2007 на ISO 45001:2018».

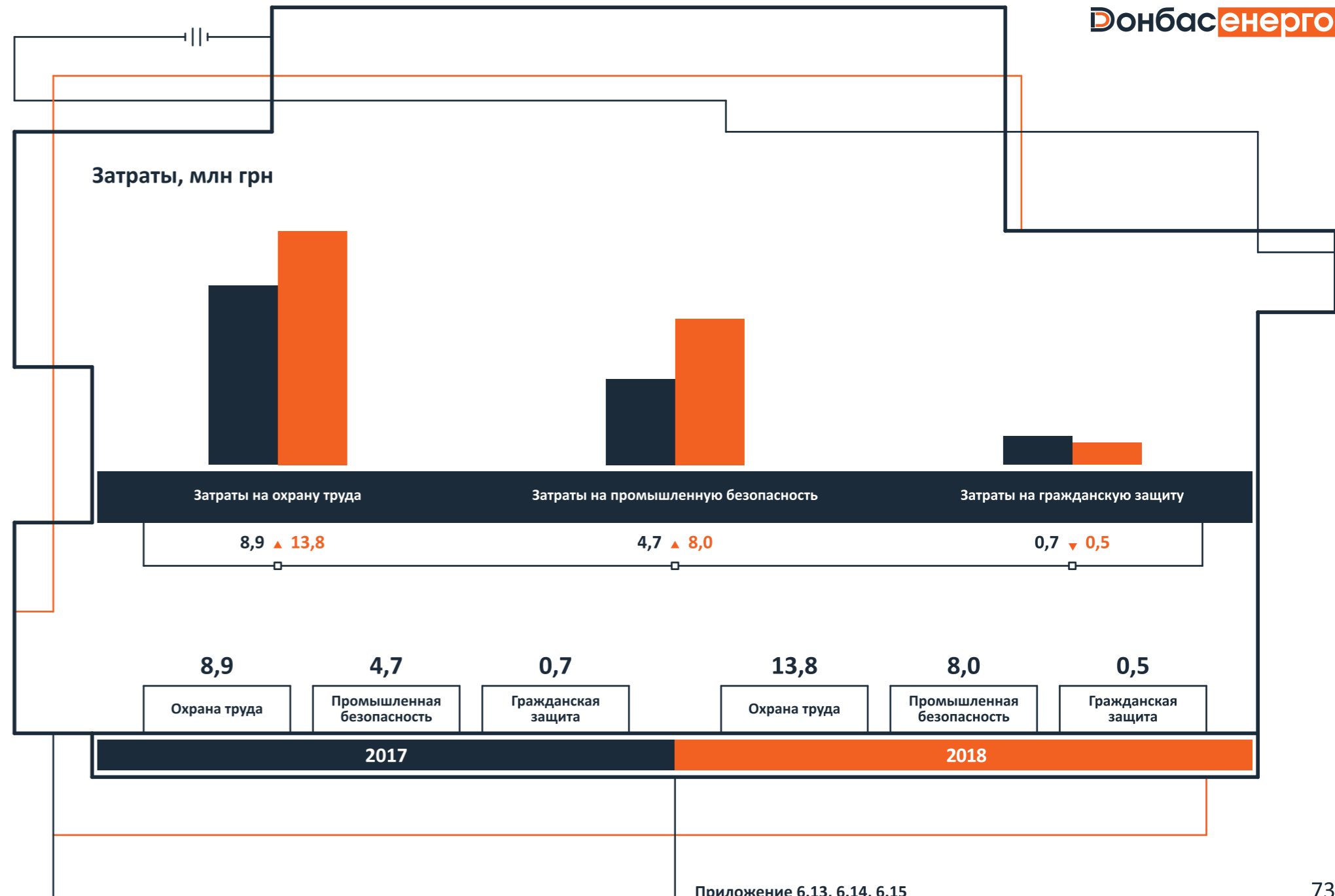
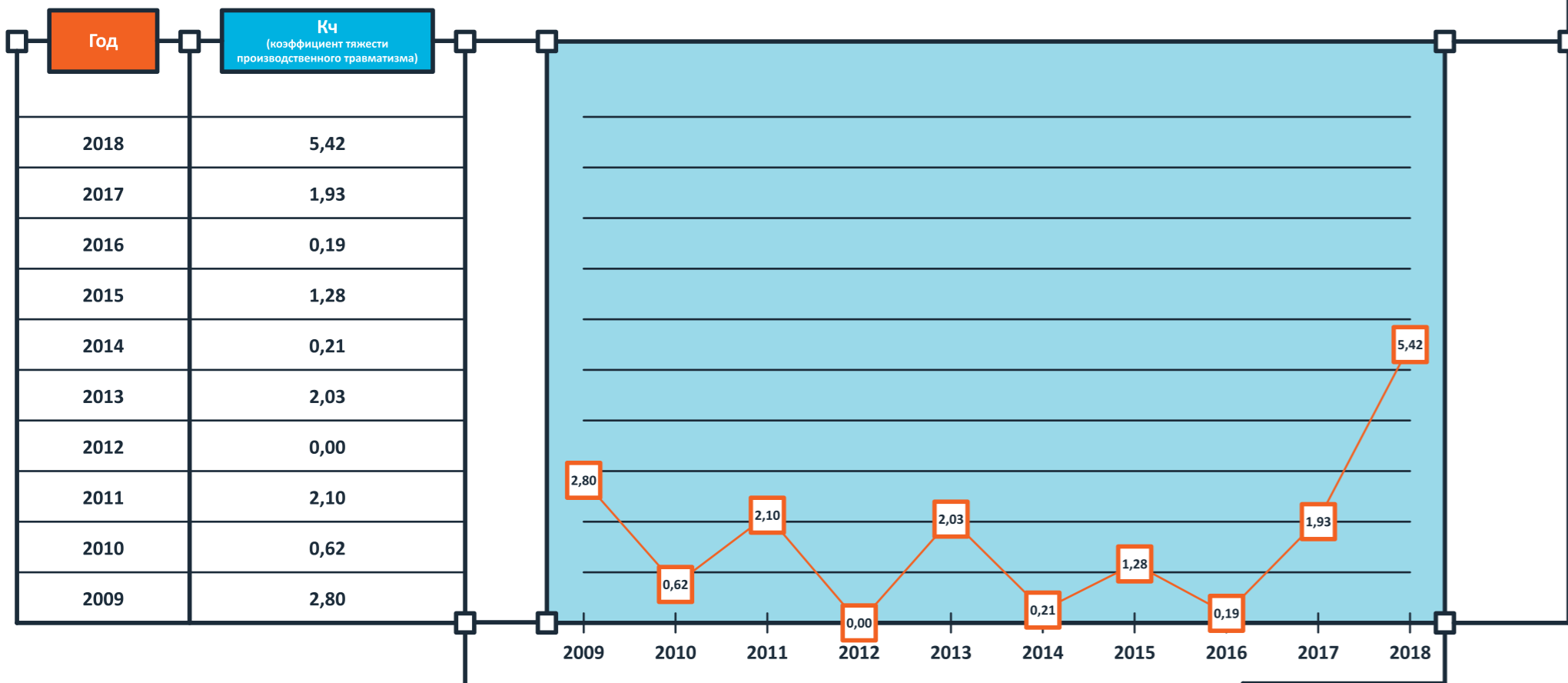
Успешное прохождение надзорного аудита СУОТ на соответствие требованиям OHSAS 18001

Динамика коэффициента частоты производственного травматизма, Кч





Динамика коэффициента тяжести производственного травматизма, Кт

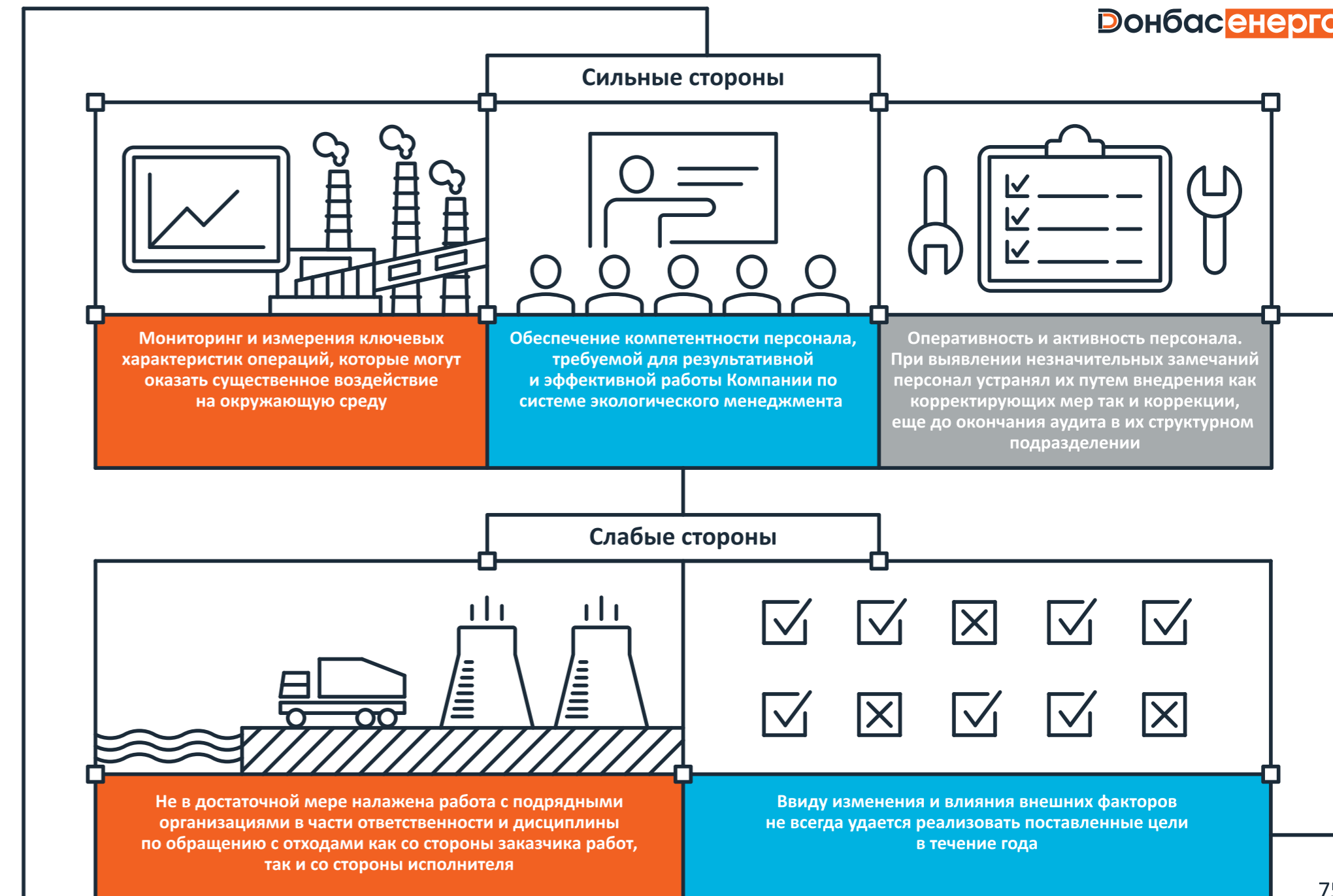


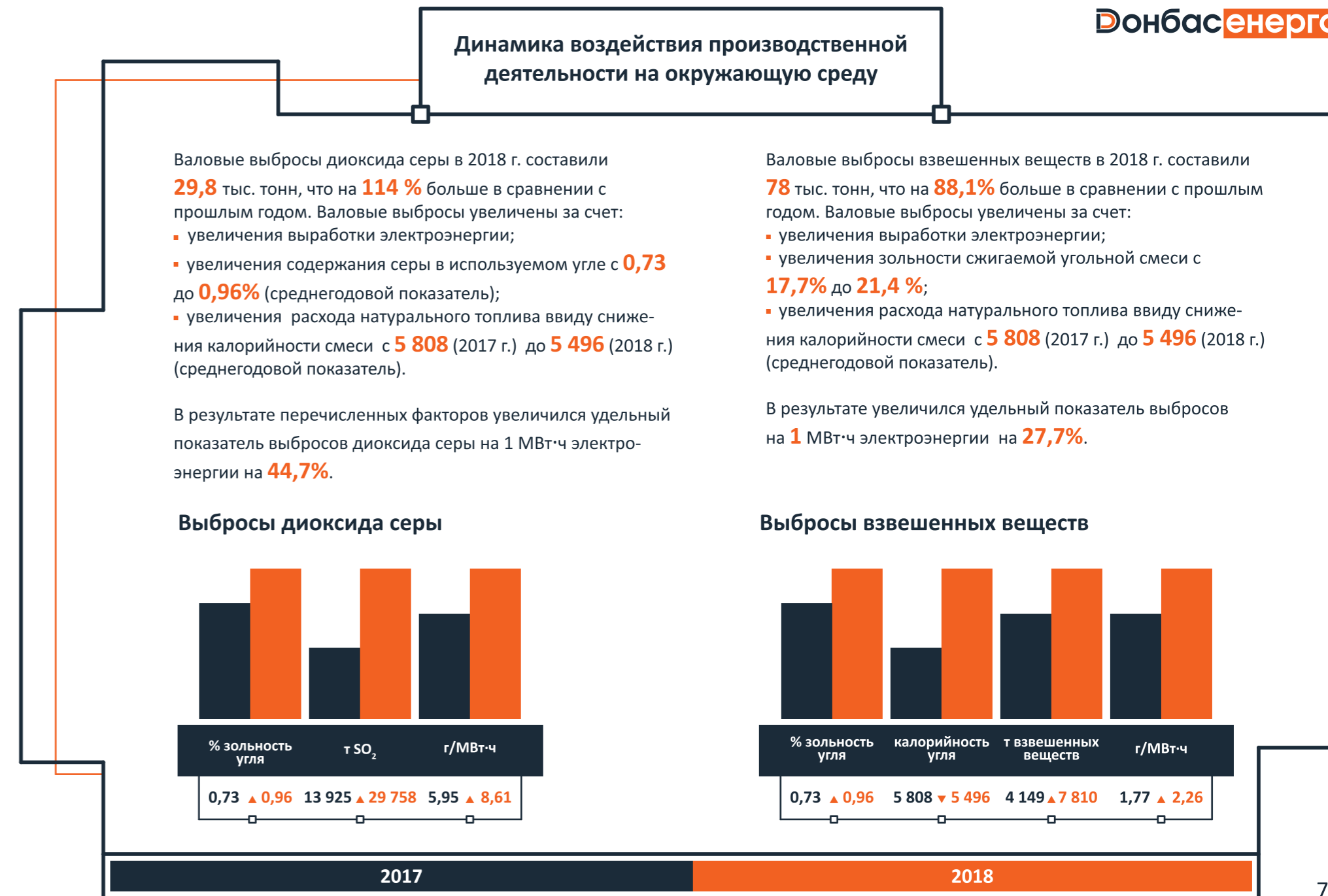
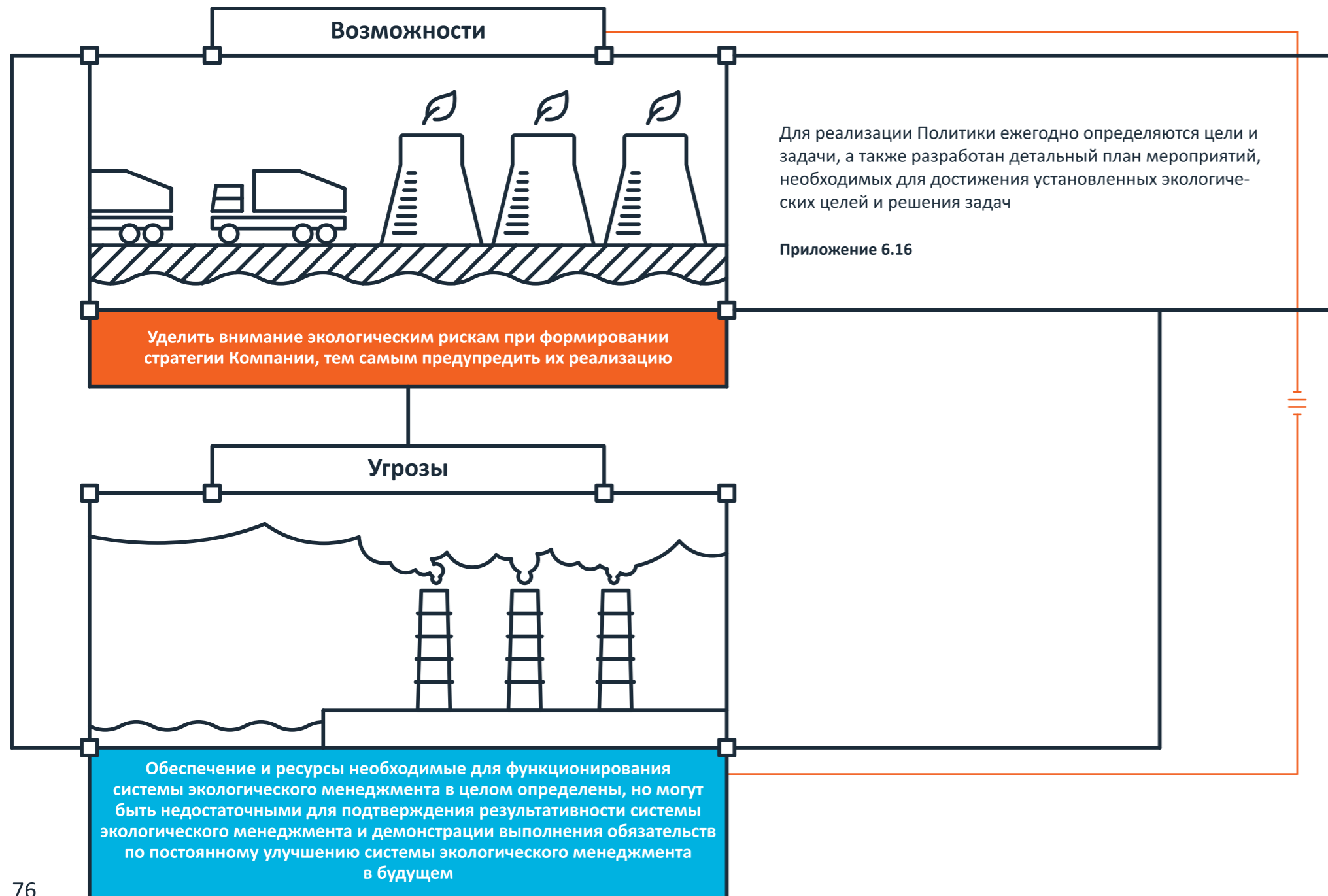
Природоохранная работа на структурных единицах ПАО «Донбассэнерго», направленная на соблюдение требований экологического законодательства Украины, усовершенствование существующей структуры экологического управления, обеспечения хозяйственной деятельности в рамках разрешительной и лицензионной документации, недопущения превышения нормативных показателей

загрязнения окружающей среды, минимизирование негативного воздействия на окружающую среду в городах присутствия, что закреплено в Политике в области охраны окружающей среды (Приказ ПАО «Донбассэнерго» от 23.03.2017 г. №37 «Приказ о введении в действие Политики по охране окружающей среды»).

Компания ежегодно проводит следующие мероприятия

- зазывает план природоохранных мероприятий, включающих мероприятия по охране и использованию водных ресурсов, охраны атмосферного воздуха, охраны и рационального использования недр и земельных ресурсов, обращения с отходами;
- проводит контроль за уровнем техногенной нагрузки на окружающую среду и анализ экологической безопасности в сферах воздействия производственной деятельности предприятий;
- проводит идентификацию и оценку воздействия на окружающую среду;
- проводит внутренние проверки соблюдения природоохранного законодательства структурными единицами;
- разрабатывает и согласовывает с органами исполнительной власти по вопросам охраны окружающей среды разрешительные документы на осуществление производственной деятельности;
- проводит оформление и сдачу государственной статистической отчетности; проводит расчеты и уплату обязательных государственных сборов за загрязнение окружающей природной среды и использования природных ресурсов; заключает договоры на водопотребление и водоотведение; на вывоз, размещение и утилизацию промышленных и бытовых отходов; обеспечивает работу очистных сооружений и оборудования природоохранного значения поддерживая их исправное состояние;
- проводит измерения и профилактические работы по уменьшению выбросов выхлопных газов автотранспорта;
- занимается благоустройством и озеленением производственных площадок и прилегающих территорий, организует участие работников предприятий в ежегодной всеукраинской акции «За чистую окружающую среду».



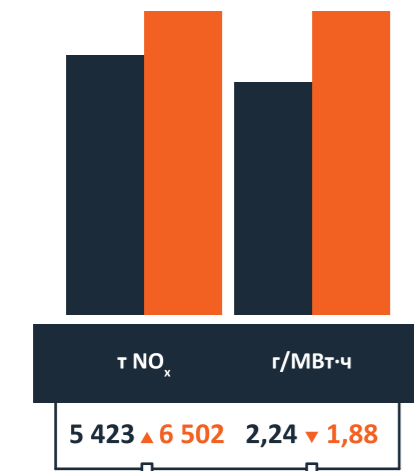


Валовые выбросы окислов азота в 2018 г. составили **6,5** тыс. тонн, что на **24%** больше в сравнении с прошлым годом. Валовые выбросы увеличены за счет:

- увеличения средней нагрузки;
- увеличения теплового напряжения топки котла.

Снижение удельного показателя окислов азота на **16,1%** произошло за счет уменьшения часов работы котлов 1-й очереди относительно 2017 года в **4,5** раза (по первой очереди высокие показатели УРУТ).

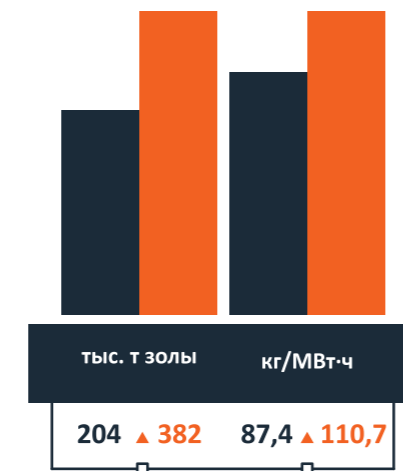
Выбросы окислов азота



Объемы размещенной золы в 2018 г. составили **382** тыс. тонн, что на **86,9%** больше в сравнении с прошлым годом. Увеличение произошло за счет:

- увеличения выработки электроэнергии;
- увеличения зольности угля с **17,7** до **21,4%**;
- увеличения расхода натурального топлива;
- уменьшения калорийности угля.

Образование золошлаковых отходов



Расходы на охрану окружающей среды за 2018 год составили **111,1** млн грн.

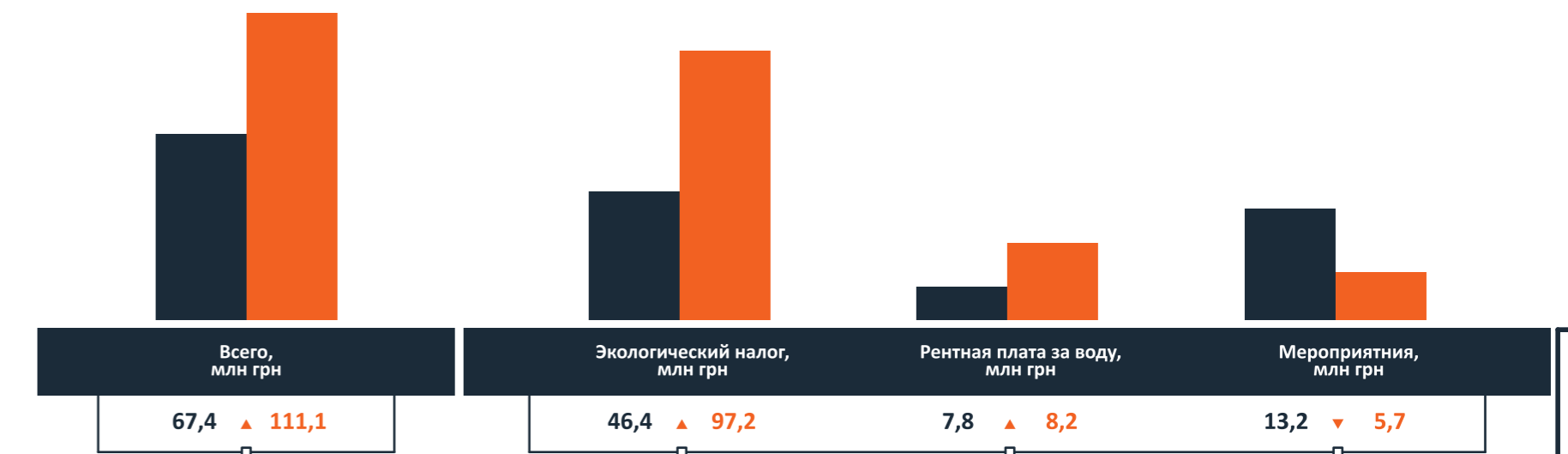
В сравнении с 2017 г. затраты увеличились на **43,7** млн грн. Факторы повлиявшие на изменение затрат:

- эконалог увеличился из-за увеличения ставок и за счет ухудшения качества сжигаемого топлива;
- рентная плата за спецводопользование воды увеличилась за счет увеличения ставок и за счет увеличения объема забранной воды на технологические нужды;

- уменьшились затраты на реализацию природоохранных мероприятий.

Удельные затраты на экологию в пересчете на 1 кВт·ч выработанной электроэнергии увеличены на **17%** главным образом, за счет увеличения затрат на экологический налог.

Затраты на охрану окружающей среды



В 2018 году в Компании продолжалась работа по поддержанию существующей системы менеджмента качества, соответствующей международному стандарту ISO 9001:2015.

Кроме того, в текущем году в структурных единицах ПАО «Донбассэнерго», «Донбассэнергоспецремонт» и ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект» проведены работы по построению, с последующей сертификацией, системы менеджмента качества. По итогам сертификационных аудитов, проведенных аудиторами компании ООО «МС Консалтинг», которые

на основании партнерского соглашения являются официальными представителями в Украине международной компании Socotec Certification (UK), сделан вывод о том, что внедренная система менеджмента качества соответствует требованиям стандарта ISO 9001:2015, не имеет системных несоответствий и демонстрирует способность к достижению запланированных результатов. Получены соответствующие сертификаты, подтверждающие, что система менеджмента качества соответствует требованиям международного стандарта ISO 9001:2015.

Результативность внедренной системы менеджмента качества в 2018 году

- **Функционирует планирование, мониторинг достижения целей в области качества. В 2018 году запланированные цели в основном удалость достигнуть.**
- **Определены основные, вспомогательные и управленческие процессы. Для каждого процесса определены показатели результативности. В 2018 году проведена оценка результативности процессов. Из 20 процессов 19 достигли своих показателей.**
- **Внедрен риск-ориентированный подход. Для каждого из процессов определены и оценены риски, всего идентифицировано 1450 рисков. В ходе работы с рисками были запланированы мероприятия по снижению уровня риска. Большинство из мероприятий реализовано согласно плановым датам. Практически по всем рискам высокого уровня членами рабочих групп были разработаны мероприятия по управлению для осуществления деятельности процессов организации. По итогам отчетного периода из запланированных 299 мероприятий выполнено 189, не подошел срок выполнения 91 мероприятия, не выполнено по объективным причинам и перенесено на следующие периоды 19 мероприятий.**
- **Разработан единый порядок формирования документации ПАО «Донбассэнерго». Сформированы реестры внутренних и внешних нормативных документов, позволяющие проводить постоянный мониторинг и актуализацию данных документов. Созданы и успешно функционируют группы внутренних аудиторов. Все внутренние аудиторы прошли обучение и имеют соответствующие сертификаты. Периодические внутренние аудиты позволяют Компании самостоятельно выявить и вовремя устранить недостатки в системе управления.**

- **Весь персонал вовлечен в процесс информирования и обмена информацией, что способствовало более глубокому пониманию процессов и возможностей их улучшения и усовершенствования.**
- **Проведен мониторинг внешних и внутренних факторов, анализ обеспеченности ресурсами, что позволило пересмотреть Контекст Общества (контекст организации – это сочетание внешних и внутренних факторов, оказывающих влияние на разработку и достижение целей компании).**

В течение 2018 года введены в действие следующие внутренние нормативные документы в области менеджмента качества:

- Политика в области качества;
- Руководство по качеству;
- Положение по внутренним аудитам систем менеджмента.;
- Положение об анализе систем менеджмента со стороны руководства;
- Положение по управлению документацией и записями, идентификации и доступу к законодательным и другим требованиям системы менеджмента.;
- Положение об описании процессов;
- Положение о проведении контрагентов;
- Положение о порядке адаптации персонала;
- Положение об обучении и проверке знаний;
- Положение о безопасности услуг подрядных организаций;
- Положение о подготовке, согласовании и исполнении договоров, заключаемых ПАО «Донбассэнерго»;
- Положение по управлению запасами;
- Инструкция по делопроизводству.

Новая внутренняя нормативная документация структурировала систему менеджмента качества, формализовала процессы, связанные с управлением и оценкой.

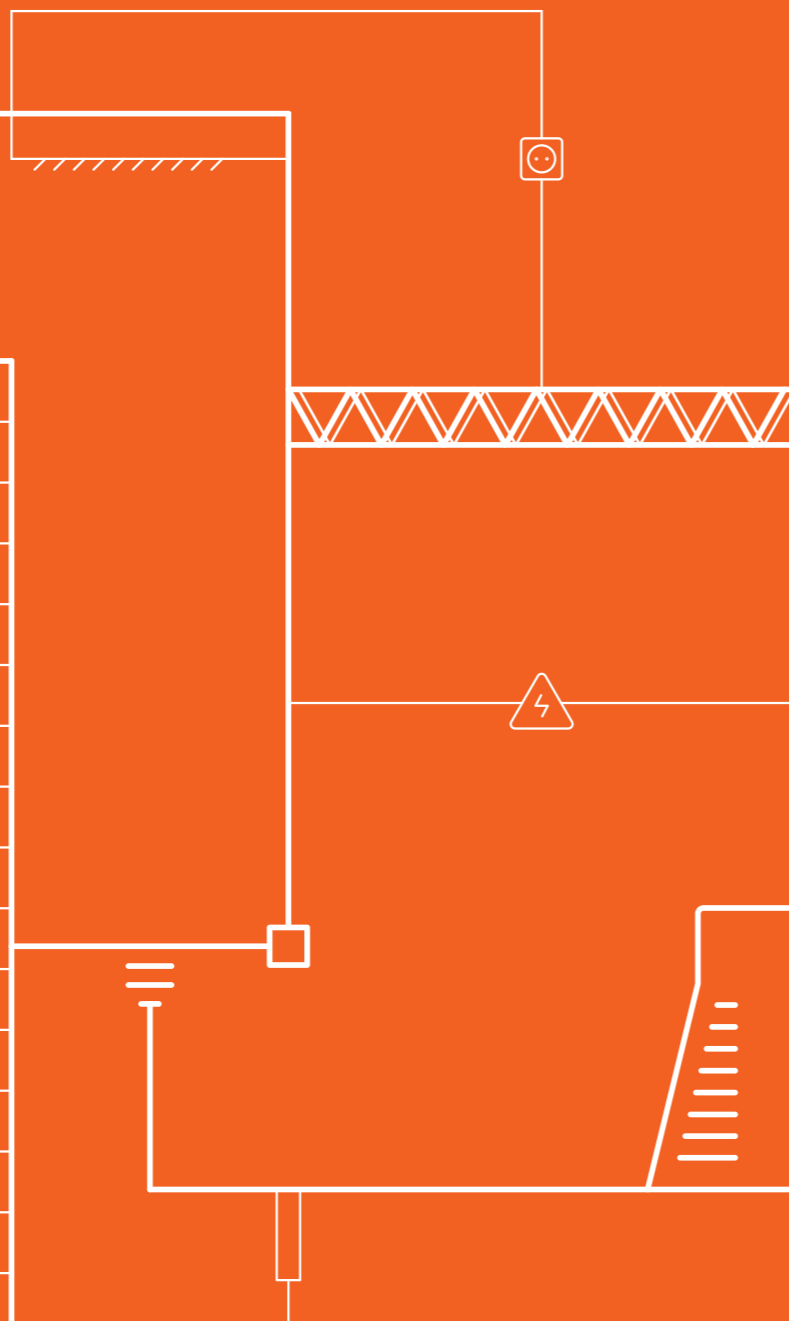
Учитывая вышесказанное, можно сделать вывод о том, что в ПАО «Донбассэнерго» результативно функционирует система менеджмента качества, соответствующая требованиям стандарта ISO 9001:2015.

При условии выполнения запланированных мероприятий действующая система менеджмента качества будет совершенствоваться и обеспечит достижение запланированных результатов в 2019 году.

6

Приложения

6.1	Структура себестоимости товарной продукции
6.2	Выполнение основных технико-экономических показателей
6.3	Выполнение основных технико-экономических показателей
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 31.12.2018 г.
6.9	Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г.
6.10	Баланс
6.11	Отчет о финансовых результатах
6.12	Травматизм
6.13	Затраты на охрану труда
6.14	Затраты на пожарную безопасность
6.15	Затраты на гражданскую защиту
6.16	Достижение целей и задач в области охраны окружающей среды, результаты внедренных мероприятий



6.1

Структура себестоимости товарной продукции за 2018 год

Наименование затрат	Факт 2017		ФП 2018		Факт 2018		Отклонение от факта 2017		Отклонение от ФП 2018	
	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%	млн грн	%
1. Производственная себестоимость, всего	3 804,7	94,1	4251,8	93,6	5277,4	94,8	1 472,7	38,7	1025,6	24,1
Услуги производственного характера, в т.ч.:	134,8	3,3	252,0	5,5	221,6	4,0	86,8	64,4	30,4	12,1
эксплуатационные	22,4	0,5	42,4	0,9	46,9	0,9	24,5	109,4	4,5	10,6
ремонтные	112,4	2,8	209,6	4,6	174,7	3,1	62,3	55,4	-34,9	-16,7
Сырье и вспомогательные материалы, в т.ч.:	74,5	1,9	73,5	1,6	83,2	1,5	8,7	11,7	9,7	13,2
плата за воду	10,6	0,3	7,3	0,2	8,2	0,1	-2,4	-22,6	0,9	12,3
эксплуатационные	29,0	0,7	33,1	0,7	31,4	0,6	2,4	8,3	-1,7	-5,1
ремонтные	34,9	0,9	33,1	0,7	43,6	0,8	8,7	24,9	10,5	31,7
Топливо со стороны	3 067,8	75,9	3 292,4	72,5	4 315,0	77,5	1 247,2	40,7	1 022,6	31,1
Энергия со стороны	24,9	0,6	13,0	0,3	14,9	0,3	-10,0	-40,2	1,9	14,6
Затраты на оплату труда	276,8	6,8	325,9	7,2	313,4	5,6	36,6	13,2	-12,5	-3,8
Единый социальный взнос	60,4	1,5	71,7	1,6	67,9	1,2	7,5	12,4	-3,8	-5,3
Амортизация	61,1	1,5	59,2	1,3	59,7	1,1	-1,4	-2,3	0,5	0,8
Прочие затраты, в т.ч.:	104,4	2,6	164,1	3,6	201,7	3,6	97,3	93,2	37,6	22,9
плата за экологию	78,5	1,9	59,8	1,3	97,2	1,7	18,7	23,8	37,4	62,5
плата за землю	1,9	0,1	1,7	0,0	1,7	0,0	-0,2	-10,5	0,0	0,0
прочие нужды	24,0	0,6	102,6	2,3	102,8	1,9	78,8	328,3	0,2	0,2
2. Административные затраты	238,7	5,9	292,7	6,4	290,6	5,2	51,9	21,7	-2,1	-0,7
Всего затрат	4043,4	100,0	4544,5	100,0	5568,0	100,0	1 524,6	37,7	1023,5	22,5

6.2 Выполнение основных технико-экономических показателей

Показатель	ед. изм.	Факт 2017	ФП 2018	Факт 2018	Отклонения Ф18/Ф17		Отклонения Ф18/ФП18	
					+ / -	%	+ / -	%
Выработка электроэнергии	млн кВт·ч							
Славянская ТЭС		2 342	2 740	3 456	1 114	47,6	716	26,1
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч							
Славянская ТЭС		2 121	2 461	3 146	1 025	48,3	685	27,8
Структура отпуска электроэнергии СЕ	%							
Славянская ТЭС		100,0	100,0	100,0	0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	млн кВт·ч							
Славянская ТЭС		409,4	415,7	407,4	-2,0	-0,5	-8,3	-2,0
Коэффициент использования установленной мощности	%							
Славянская ТЭС		30,4	35,5	44,8	14,4	47,4	9,3	26,2

6.3 Топливо на производство энергии

Вид топлива	ед. изм.	Факт 2017	ФП 2018	Факт 2018
Уголь				
Калорийность	ккал/кг	5 808	5 628	5 495
Доля в структуре	%	98,7	98,8	98,8
Газ				
Калорийность	ккал/кг	8 137	8 128	8 070
Доля в структуре	%	1,3	1,2	1,2
Мазут				
Калорийность	ккал/кг	9 476	9 642	9 218
Доля в структуре	%	0,0	0,0	0,0

6.4 Расход сожженного топлива по видам

Вид топлива	ед. изм.	Факт 2017	ФП 2018	Факт 2018	Δ к ФП 2018
Уголь	тыс. тнт	1 031,7	1 271,6	1 629,1	357,5
Газ	млн м³	9,8	10,7	13,5	2,8
Мазут	тнт	31,0	75,0	2,0	-73,0

6.5 Фактическое выполнение ремонтной кампании за 2018 год

ст. № энергоблока	Мощность, МВт производительность, т/ч	Вид ремонта	Затраты, млн грн без НДС	Основные объемы работ
Энергоблок №7:				
ТГ-7	800	Реконструкция	33,5	<ul style="list-style-type: none"> Выполнен контроль металла наружного и внутреннего корпуса ЦВД с устранением дефектов, ремонт РВД. Ремонт подшипников № 1, 2, 6, 7, 9, 10 турбины. Замена задвижек ГПЗ – 2шт. Ремонт энергетической арматуры в пределах ТО. Капитальный ремонт турбопитательного насоса (ТПН-1) с заменой ротора. Капитальный ремонт турбины ОК-18ПУ ТПН-2 с заменой ротора. Ремонт ЦЭН №6 БНС № 2 А.
К-7А	1250	Реконструкция	58,7	<ul style="list-style-type: none"> Номенклатурный ремонт поверхностей нагрева (НРЧ, СРЧ, ШПП 1-3 ступеней, КПП НД 2-й ступени), тепловой изоляции и наружной обшивки котла. Замена и ремонт энергетической арматуры. Ремонт горелочных аппаратов котла №1-12, ремонт редукторов РВП №1-5. Ремонт тягодутьевых механизмов котла с заменой на дымососе ОД-1Б: валовой группы, корпусов подшипников №3,4, рабочих колес 1-й и 2-й ступеней.
К-7Б	1250	Реконструкция	57,8	<ul style="list-style-type: none"> Номенклатурный ремонт поверхностей нагрева (НРЧ, СРЧ, ШПП 1-3 ступеней, КПП НД 2-й ступени), тепловой изоляции и наружной обшивки котла. Замена и ремонт энергетической арматуры. Ремонт горелочных аппаратов котла № 1-12, ремонт редукторов РВП № 6-10. Ремонт тягодутьевых механизмов котла с заменой на дымососе ОД-2Б: валовой группы, рабочих колес 1-й и 2-й ступеней. Замена дефектного участка трубопровода острого пара Ø 377x70 мм потока АБ котла.
ППЦ		Капитальный	46,2	<ul style="list-style-type: none"> Ремонт ППС-1 с заменой греющих панелей. Ремонт ЕВК -1±6, ШМ № 1-6.

Донбасэнерго

ст. № энергоблока	Мощность, МВт производительность, т/ч	Вид ремонта	Затраты, млн грн без НДС	Основные объемы работ
Общестанционное оборудование, в т.ч. 1 очередь:				Ремонт оборудования химцеха, электроцеха, топливо-транспортного цеха
ТГ-3	80	Текущий	3,8	<ul style="list-style-type: none"> Номенклатурный объем работ. Ремонт ЦЭН-6 БНС 1.
Котел №6	230	Текущий	11,8	<ul style="list-style-type: none"> Ремонт циклонов, сепараторов 6А и 6Б, бункера сырого угля 6А с заменой дефектных участков. Ремонт арматуры пароводяного тракта: задвижки БПП-1, регулирующих клапанов БКР-3,4. Ремонт мельничных вентиляторов 6А и 6Б.
Котел №7	230	Текущий	20,8	<ul style="list-style-type: none"> Изготовление и замена воздухоподогревателя I ступени 2-го яруса и II ступени. Ремонт циклонов, сепараторов, бункера сырого угля. Ремонт арматуры пароводяного тракта. Замена труб секций и компенсаторов теплового расширения второго яруса ТВП I ступени. Ремонт мельничных вентиляторов 7А,Б.
Здания и сооружения			71,5	Ремонт производственных помещений в рамках реализации проекта по совершенствованию производственной системы «Стандартизация рабочих зон – 5С». Ремонт кровли здания главного корпуса 800 МВт (эркерное отделение в осях 1-14 ряда А1-А). Ремонт кровли помещений КТЦ (Т/О и К/О), ЦЦР-1, ТТЦ.
Всего по Славянской ТЭС			376,2	

6.6

**Объемы реализации готовой продукции, работ (услуг)
в разрезе структурных единиц компании за 2018 год, тыс. грн**

№ п/п	Наименование СЕ	Объем реализации готовой продукции, работ (услуг), в т.ч.					
		Сторонним заказчикам			Для собственных структурных единиц		
		Факт 2017	ФП 2018	Факт 2018	Факт 2017	ФП 2018	Факт 2018
1	СЕ «Электроремонт», всего	7 621	1 022	1 783	12 854	26 005	21 826
	в том числе:						
1.1	Готовая продукция	6 504	512	827	4 892	14 730	14 763
1.2	Ремонт электромеханического оборудования				1 491		181
1.3	Ремонт электротехнического оборудования	1 091	610	837	6 471	11 275	6 882
1.4	Прочие виды деятельности	26		119			
2	СЕ «ДЭСР», всего	281	407	386	33 867	54 365	52 564
	в том числе:						
2.1	Готовая продукция			2	51		
2.2	Обмуровка и изоляция оборудования				12 981	18 741	14 832
2.3	Автоуслуги	148	216	245	320	144	50
2.4	Ремонтно-строительные работы	2	0	28	20 212	35 260	37 224
2.5	Прочие виды деятельности	131	191	111	303	220	458
3	СЕ «ДЭН», всего	166			2 021	223	223
	в том числе:						
3.1	Наладочные работы	122			2 016	223	223
3.2	Прочие виды деятельности	44			5		
4	СЕ «ДонтЭП», всего	7 127	8 808	5 497	12 610	16 105	15 528
	в том числе:						
4.1	Проектные работы	7 079	8 808	5 497	12 357	16 105	15 528
4.2	Прочие виды деятельности	48			253		

88

Донбасэнерго

№ п/п	Наименование СЕ	Объем реализации готовой продукции, работ (услуг), в т.ч.					
		Сторонним заказчикам			Для собственных структурных единиц		
		Факт 2017	ФП 2018	Факт 2018	Факт 2017	ФП 2018	Факт 2018
5	СЕ «ПАТ», всего	92	47	44	12 868	18 300	17 806
	в том числе:						
5.1	Автоуслуги				12 868	18 300	17 806
5.2	Прочие виды деятельности	92	47	44			
6	СЕ «Энерготорг», всего	40 417	51 014	48 618	3 980	11 275	6 882
	в том числе:						
6.1	Реализация товаров	39 196	49 339	46 981	3 867		
6.2	Операционная аренда активов	887	1 192	1 209			
6.3	Прочие виды деятельности	334	483	428	194		
7	СЕ «Энергосоцинвест», всего		3 105	3 155		1 182	1 020
	в том числе:						
7.1	Реализация товаров		1 639	1 745		574	513
7.2	Услуги спортивно-оздоровительного комплекса		928	874			
7.3	Услуги проживания в гостиницах		476	470		67	46
7.4	Операционная аренда активов		62	64		541	447
7.5	Прочие виды деятельности			2			14

89

6.7

Выполнение показателей финансового плана за 2018 год, млн грн

Показатели	Код ряда	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	(Факт 2018 - План 2018) (+/-)	(Факт 2018/План 2018), %	(Факт 2018 - Факт 2017), (+/-)	(Факт 2018/Факт 2017), %
I. ФОРМИРОВАНИЕ ПРИБЫЛИ ПРЕДПРИЯТИЯ								
Доходы								
Доход (выручка) от реализации продукции	001	5 732,7	5 781,6	7 394,0	1 612,4	127,9%	1 661,4	129,0%
Налог на добавочную стоимость	002	955,4	963,6	1 232,3	268,7	127,9%	276,9	129,0%
Чистый доход (выручка) от реализации продукции	003	4 777,2	4 818,0	6 161,7	1 343,7	127,9%	1 384,5	129,0%
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	003/1	4 751,5	4 776,7	6 132,4	1 355,7	128,4%	1 380,9	129,1%
производство и распределение тепловой энергии	003/2	25,7	41,3	29,3	-12,0	71,0%	3,6	114,1%
Прочие операционные доходы	004	1 119,0	163,9	255,8	91,9	156,1%	-863,2	22,9%
Финансовые доходы	005	18,9	24,6	26,1	1,5	106,1%	7,2	137,9%
Прочие доходы	006	6,0	1,0	1,6	0,6	165,4%	-4,4	26,7%
Итого доходов	012	5 921,1	5 007,4	6 445,2	1 437,7	128,7%	524,0	108,9%
Себестоимость реализованной продукции								
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	013/1	2 938,5	4 198,1	5 215,9	1 017,8	124,2%	2 277,4	177,5%
производство и распределение тепловой энергии	013/2	92,9	53,0	60,5	7,5	114,2%	-32,4	65,2%
Административные расходы всего, в том числе:	014	287,3	368,3	363,2	-5,0	98,6%	76,0	126,4%
Затраты на оплату труда	014/1	167,9	203,1	198,7	-4,4	97,9%	30,8	118,3%
Затраты на соцстрахование	014/2	31,1	42,0	37,9	-4,2	90,1%	6,7	121,6%
Материальные затраты	014/3	4,0	6,0	4,4	-1,5	74,6%	0,4	109,9%
Канцелярские товары	014/4	1,4			0,0	-	-1,4	0,0%
Командировочные расходы	014/5	6,9	6,3	8,0	1,7	127,3%	1,2	116,9%

Показатели	Код ряда	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	(Факт 2018 - План 2018) (+/-)	(Факт 2018/План 2018), %	(Факт 2018 - Факт 2017), (+/-)	(Факт 2018/Факт 2017), %
II. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ								
Расходы на расчетно-кассовое обслуживание	014/6	5,0	5,2	4,8	-0,5	91,2%	-0,3	94,8%
Расходы на содержание зданий	014/7	2,5	6,8	6,9	0,1	101,0%	4,3	270,7%
Прочие административные расходы	014/8	68,3	98,9	102,5	3,7	103,7%	34,2	150,1%
Расходы на сбыт	015	8,0	11,7	10,6	-1,1	90,5%	2,5	131,6%
Прочие операционные расходы	016	1 213,4	200,7	575,4	374,7	286,7%	-638,0	47,4%
Финансовые расходы	017	110,3	67,6	85,2	17,6	126,0%	-25,1	77,2%
Прочие расходы	018	893,9	13,1	5,2	-7,9	39,6%	-888,7	0,6%
Налог на прибыль от обычной деятельности (признанный доход)	019	319,5	20,7	25,1	4,4	121,3%	-294,4	7,8%
Всего расходов	022	5 863,8	4 933,1	6 341,0	1 408,0	128,5%	477,2	108,1%
Валовая прибыль (убыток)	023	1 745,8	567,0	885,3	318,3	156,1%	-860,5	50,7%
производство электроэнергии тепловыми электростанциями	023/1	1 813,0	578,6	916,5	337,8	158,4%	-896,5	50,6%
производство и распределение тепловой энергии	023/4	-67,2	-11,7	-31,2	-19,5	267,4%	36,0	46,4%
Финансовый результат от операционной деятельности	024	1 356,2	150,2	191,9	41,7	127,8%	-1 164,3	14,1%
Финансовый результат от обычной деятельности до налогообложения	025	376,8	95,0	129,2	34,2	135,9%	-247,6	34,3%
Чистая прибыль (убыток)	027	57,3	74,4	104,1	29,7	140,0%	46,8	181,7%
EDITDA	028	1 632,1	221,9	241,1	19,2	108,6%	-1 391,0	14,8%
Рентабельность EBITDA	029	34,2	4,6	3,9	-0,7	84,8%	-30,3	11,4%
Остаток нераспределенной прибыли на начало отчетного периода	031	-227,9	-236,0	-236,0	0,0	100,0%	-8,1	103,6%

Показатели	Код ряда	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	Факт 2018 - План 2018 (+/-)	Факт 2018/ План 2018), %	Факт 2018 - Факт 2017), (+/-)	Факт 2018/ Факт 2017), %
Фонд выплаты дивидендов хозяйственными обществами по нормативу, установленному в текущем году по результатам финансово-хозяйственной деятельности за прошлый год, в том числе:	28	0,0	43,0	43,0	0,0	100,0%	43,0	-
на государственную часть акций	028/1	0,0	10,7	10,7	0,0	100,0%	10,7	-
Фонд развития производства	032	0,0	0,0	11,5	11,5	-	11,5	-
Резервный фонд	033	0,0	0,0	2,9	2,9	-	2,9	-
Прочие цели, включая корректировки в связи с изменением учетной политики	034	65,4	0,0	98,7	98,7	-	33,3	-
Остаток нераспределенной прибыли на конец отчетного периода	35	-236,0	-204,6	-287,9	-83,3	140,7%	-51,9	122,0%
III. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ В БЮДЖЕТ И ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ЦЕЛЕВЫЕ ФОНДЫ								
Оплата текущих налогов и обязательных платежей в бюджет, в том числе:	036	509,1	342,9	345,6	2,7	100,8%	-163,4	67,9%
налог на прибыль	036/1	-22,9	106,6	116,9	10,3	109,6%	139,9	-509,4%
акцизный сбор	036/2	0,4	0,0	0,6	0,6	-	0,2	143,1%
НДС	036/3	259,9	139,8	192,6	52,9	137,8%	-67,3	74,1%
ресурсные платежи	036/4	9,4	9,4	9,8	0,4	104,3%	0,4	104,7%
плата за загрязнение окружающей природной среды	036/5	60,4	67,5	74,1	6,6	109,8%	13,7	122,7%
дивиденды на государственную часть акций	036/6	0,0	10,7	10,7	0,0	100,0%	10,7	-
прочие налоговые и обязательные платежи в бюджет	036/7	201,9	8,8	-59,3	-68,1	-672,1%	-261,1	-29,4%
Погашение налоговой задолженности	037	397,2	28,0	17,1	-10,9	61,2%	-380,0	4,3%
Отчисления в государственные целевые фонды, в том числе:	038	116,2	140,1	132,5	-7,6	94,6%	16,3	114,0%
расчеты по Единому социальному взносу (ЕСВ)	038/1	101,2	124,6	118,2	-6,4	94,9%	17,1	116,9%
Прочие обязательные платежи, в том числе:	039	96,9	113,5	114,1	0,6	100,6%	17,2	117,7%
налог на доход с физических лиц	039/1	95,9	112,3	108,7	-3,5	96,8%	12,8	113,3%

6.8 Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г.



№ п/п	Наименование продукции	Сумма, тыс. грн на 31.12.2017	Сумма, тыс. грн на 31.12.2018	Отклонение тыс. грн	Отклонение %
1	Топливо	56 998	0	-56 998	-100
2	Работы	3 554	2 644	-910	-26
3	Материалы	614	588	-26	-4
4	Услуги	18 216	16 174	-2 042	-11
5	Электроэнергия, в т.ч.:	652 816	316 109	-336 707	-52
	Электроэнергия ОРЭ	625 511	287 599	-337 912	-54
	Покупатель электроэнергии, выработанной Сб ТЭС	22 548	22 548	0	0
	Электроэнергия на экспорт	4 757	5 962	1 205	25
6	Теплоэнергия	15 194	20 577	5 383	35
7	Авансы выданные	391 297	1 180 032	788 735	202
8	Расчетные операции	111 991	132 798	20 807	19
9	Прочая текущая задолженность	6 518	6 900	382	6
10	Долгосрочные обязательства в.ч.	245 195	281 527	36 332	15
	Итого:	1 502 393	1 957 349	454 956	30
	в т.ч. резерв сомнительных долгов:	-242 750	-652 807	-410 057	169

6.9 Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2018 г.

№ п/п	Наименование продукции	Сумма, тыс. грн на 31.12.2017 г.	Сумма, тыс. грн на 31.12.2018 г.	Отклонение тыс. грн	Отклонение %
1	Топливо в т.ч.	1 376 350	1 387 995	11 645	1
	Уголь	1 113 475	1 286 813	173 338	16
	Уголь импортный	248 040	78 654	-169 386	-68
	Газ	14 835	22 528	7 693	52
2	Работы, услуги	995 076	1 024 619	29 543	3
3	Материалы, запчасти, оборудование	15 638	17 386	1 748	11
4	Авансы полученные, в т.ч.	465 411	79 518	-385 893	-83
	ГП «Энергорынок»	458 496	77 570	-380 926	-83
5	Расчеты с бюджетом и социальными фондами	252 158	180 132	-72 026	-29
6	Расчеты по оплате труда	20 161	23 900	3 739	19
7	Текущая задолженность по долгосрочным обязательствам в т.ч.	116 829	131 941	15 112	13
	кредиты	63 877	0	-63 877	-100
	% по кредиту	4 522	5 750	1 228	27
	рассрочка по налогам	48 430	126 191	77 761	161
8	Прочие текущие обязательства	27 365	45 419	18 054	66
9	Долгосрочные обязательства	359 615	264 744	-94 871	-26
	Итого:	3 628 603	3 155 654	-472 949	-13

6.10 Баланс (Звіт про фінансовий стан) на 31 грудня 2018 р.

Підприємство: **ПАТ «Донбасенерго»**
 Територія: **Україна**
 Організаційно-правова форма господарювання: **Акціонерне товариство**
 Вид економічної діяльності: **Виробництво електроенергії**
 Середня кількість працівників: **2520**
 Адреса, телефон:
 Одиниця виміру: **тис. грн**

Дата (рік, місяць, число): 2019/01/01
 за ЄДРПОУ: 23343582
 за КОАТУУ: 8038200000
 за КОПФГ: 230
 за КВЕД: 35.11

Код за ДКУД: **1801001**

Форма №1

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ			
Нематеріальні активи:			
Залишкова вартість	1000	6 383	7 419
Первісна вартість	1001	35 703	32 038
Накопичена амортизація	1002	29 320	24 619
Незавершені капітальні інвестиції	1005	1 795 916	2 057 710
Основні засоби:			
Залишкова вартість	1010	809 284	856 751
Первісна вартість	1011	4 098 171	4 214 621
Знос	1012	3 288 887	3 357 870
Інвестиційна нерухомість:			
Справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	1015	597	944
Первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016	4 913	5 276
Знос	1017	4 316	4 332
Довгострокові біологічні активи			
Довгострокові фінансові інвестиції:			
Які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
Інші фінансові інвестиції	1035		
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	115 022	154 364
Відстрочені податкові активи	1045	299 927	393 720
Інші необоротні активи	1090		
Всього за розділом I	1095	3 027 129	3 470 908
II. ОБОРОТНІ АКТИВИ			
Запаси:	1100	928 279	278 010
Виробничі запаси	1101	920 278	271 623
Поточні біологічні активи	1110		
Незавершене виробництво	1102	2 371	1 236
Готова продукція	1103	1 735	1 178
Товари	1104	3 895	3 973
Векселі отримані	1120		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:			
Чиста реалізаційна вартість	1125	571 246	237 858
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
За виданими авансами	1130	389 657	784 000
З бюджетом	1135	37 632	50 928
у тому числі з податку на прибуток	1136	26 432	39 290
Із внутрішніх розрахунків	1145		
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	146 086	77 392
Поточні фінансові інвестиції	1160		
Грошові кошти і їх еквіваленти:			
Гроші та їх еквіваленти:	1165	295 618	153 481
у т.ч. готівка	1166	593	763
рахунки в банках	1167	295 025	152 718

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
Витрати майбутніх періодів	1170		
Інші оборотні активи	1190	190 055	328 197
Всього за розділом II	1195	2 558 573	1 909 866
III. НЕОБОРОТНІ АКТИВИ ТА ГРУПИ ВИБУТТЯ			
Баланс	1300	5 585 702	5 380 774

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
I. ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ			
Зареєстрований капітал	1400	236 443	236 443
Додатковий капітал	1405-1410	431 933	443 894
Емісійний дохід	1411	714	1 212
Резервний капітал	1415	35 256	38 122
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-236 055	-287 942
Неоплачений капітал	1425		
Вилучений капітал	1430	1 135	
Всього за розділом I	1495	466 442	430 517
II. ДОВГОСТРОКОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		
Пенсійні зобов'язання	1505	276 645	337 882
Довгострокові кредити банків	1510	3 200	
Інші довгострокові зобов'язання	1515	359 615	264 744

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
Довгострокові забезпечення	1520	106 204	58 521
у т.ч. довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521		
Цільове фінансування	1525	1 396	1 396
Всього за розділом II	1595	747 060	662 543
III. ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ			
Короткострокові кредити банків	1600	218 476	349 793
Векселя видані	1605		
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	116 829	131 941
за товари, роботи і послуги	1615	2 410 715	2 475 164
розрахунки з бюджетом	1620	141 327	100 462
у тому числі з податку на прибуток	1621		
розрахунками зі страхування	1625	5 257	6 161
розрахунками з оплати праці	1630	20 161	23 900
за одержаними авансами	1635	465 411	79 518
розрахунками з учасниками	1640	34 607	32 269
Із внутрішніх розрахунків	1645		
Поточні забезпечення	1660	884 733	1 047 010
Доходи майбутніх періодів	1665	3	1
Інші поточні зобов'язання	1690	74 681	41 495
Всього за розділом III	1695	4 372 200	4 287 714
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами і групами вибуття, що утримуються для продажу, та групи вибуття	1700		
Баланс	1900	5 585 702	5 380 774

6.11 Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід за 2018 рік)		Коди 2019/01/01	
Підприємство: ПАТ «Донбасенерго»		Дата (рік, місяць, число) за ЄДРПОУ <input type="checkbox"/>	
Форма №2		Код за ДКУД 1801003	
Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ			
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	6 161 697	4 777 218
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(5 276 434)	(3 031 431)
Валовий:			
■ прибуток	2090	885 263	1 745 787
■ збиток	2095	0	0
Інші операційні доходи	2120	130 778	1 018 141
Адміністративні витрати	2130	(363 226)	(287 256)
Витрати на збут	2150	(10 551)	(8 020)
Інші операційні витрати	2180	(450 382)	(1 112 493)
Фінансові результати від операційної діяльності:			
■ прибуток	2190	191 882	1 356 159
■ збиток	2195	0	0
Доход від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	26 070	18 901
Інші доходи	2240	1 594	5 962
Фінансові витрати	2250	(85 207)	(110 346)
Витрати від участі в капіталі	2255		
Інші витрати	2270	(5 166)	(893 902)

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Фінансовий результат до оподаткування:			
■ прибуток	2290	129 173	376 774
■ збиток	2295	0	0
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(25 062)	(319 461)
Прибуток (збиток) від припинення діяльності після оподаткування	2305		
Чистий фінансовий результат:			
■ прибуток	2350	104 111	57 313
■ збиток	2355	0	
II. СУКУПНИЙ ДОХІД			
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	(-46547)	(-81109)
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	(-46547)	(-81109)
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	8378	14600
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(-38169)	(-66509)
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	65 942	-9 196
III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ			
Матеріальні затрати	2500	4 609 027	3 280 940
Витрати на оплату праці	2505	586 382	514 641
Відрахування на соціальні заходи	2510	120 976	107 141
Амортизація	2515	74 651	78 618
Інші операційні витрати	2520	725 713	461 255
Разом	2550	6 116 749	4 442 595

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ			
Середньорічна кількість простих акцій	2600	23 641 985	23 592 181
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	23 641 985	23 592 181
Чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2610	4,40	2,43
Скоригований чистий прибуток, що припадає на одну просту акцію	2615	4,40	2,43
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

6.12 Травматизм

№ п/п	Название предприятия	Количество случаев производственного травматизма (Н-1, Н-5) 2017/2018		Количество несчастных случаев не связанных с производством (Н-5) 2017/2018		Количество случаев производственного травматизма (НТ) 2017/2018		Количество случаев профзаболеваний 2017/2018			Количество случаев травмирования сторонних лиц на электрооборудовании предприятия 2017/2018	
		Всего	Из них смертельных	Всего	Из них смертельных	Всего	Из них смертельных	Всего	Выявленных	Количество лиц, у которых выявлено 2 и более профзаболеваний	Всего	Из них смертельных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «Славянская ТЭС»	1/1	0/0	0/0	0/0	120/109	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
2	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «Электроремонт»	0/0	0/0	0/0	0/0	6/2	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
3	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «ДЭСР»	0/0	0/0	0/0	0/0	6/9	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
4	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект»	0/0	0/0	0/0	0/0	4/1	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
5	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «ПАТ «Донбасэнерго»	0/0	0/0	0/0	0/0	2/1	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
6	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «ПРС «Энерготорг»	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
7	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «Энергосоцинвест»	0/0	0/0	0/0	0/0	0/2	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
8	Аппарат управления	0/0	0/0	0/1	0/0	5/1	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0
9	СЕ ПАО «Донбасэнерго» «Старобешевская ТЭС»	-/-	-/-	-/-	-/-	13/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
	Итого	1/1	0/0	0/1	0/0	156/125	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	
		2017 млн грн	2018 млн грн	план 2018 млн грн	факт 2018 млн грн	выполнение 2018 %	2017 %	2018 %
1	ПАО «Донбасэнерго»	479,0	576,6	14,2	13,8	100	1,6	2,9

№ 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	3,3	24
2	Устранение и минимизация воздействия на работников опасных и вредных производственных факторов или приведение их уровней на рабочих местах к требованиям нормативно-правовых актов по охране труда	0,9	6,7
3	Проведение работ по аттестации рабочих мест, аудиту по охране труда, приобретению необходимых нормативно-правовых актов, наглядных пособий, литературы, плакатов и т.п. по вопросам охраны труда	0,1	1
4	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	0,2	1,7
5	Обеспечение работников специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты, моющими средствами и средствами, нейтрализующими опасное действие на организм или кожу вредных веществ	7,5	52,8
6	Предоставление работникам, занятым на работах с вредными условиями труда: молока или равноценных пищевых продуктов, газированной подсоленной воды	0,6	4,5
7	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	1,2	9,3
	Итого	13,8	100

6.14 Затраты на гражданскую защиту		Сумма валового дохода (млн грн)		Предусмотрено на мероприятия по ГЗ в соответствии с финпланом на 2018 г. по состоянию на 01.01.2018 г. (млн грн)	Затраты на мероприятия ГЗ (фактически) (млн грн)		Процент затрат на мероприятия ГЗ от суммы валового дохода	
Наименование мероприятий гражданской защиты в соответствии с ст.20 Кодекса гражданской защиты Украины	2017	2018	2017		2018	2017	2018	
	Комплекс мероприятий по усовершенствованию нормативов и повышению существующего уровня гражданской защиты	4 777,2	6 161,7	0,2	0,7	0,5	0,01	0,009

6.15 Затраты на пожарную безопасность		Количество пожаров в 2018 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 НИИИКР (млн грн)	Затраты на поддержание систем выявления и тушения пожаров (млн грн)	Затраты на реализацию предписаний (млн грн)	Затраты на содержание ГПСЧ и ГАСЧ (млн грн)	Другие затраты (в т.ч. страхование ДПД) (млн грн)						
2017	2018			2017	2018												
0	0	0	0	4,7	8,0	0,4	0,5	0,01	0,4	0,3	0,3	0,1	0,8	1,2	1,2	0,8	0,06

6.16 Достижение целей и задач в области охраны окружающей среды, результаты внедренных мероприятий			
Цель	Задача	Достигнуто/ не достигнуто	Экологический эффект от реализации мероприятия
1 Обеспечить эффективность работы ГОУ для улавливания угольной пыли из пылевоздушного потока, выбрасываемого из сушильно-размольных систем вентиляторами отсоса сушилок ППЦ Славянской ТЭС на уровне 2017 г. до момента проведения реконструкции	В течение года выполнить предупреждающие мероприятия, направленные на бесперебойную и эффективную работу газоочистного оборудования и недопущение его остановки	Достигнуто	Систематическое обследование оборудования, своевременная дефектация и выполнение текущих ремонтов системы ГОУ на ППЦ позволило с 2016 по 2018 год сохранить эффективность ГОУ на уровне 94%.
2 Снизить и предупредить утечки и пыление пылегазовой смеси, обеспечив герметичность газозооочистного тракта газозооочистного оборудования блока 7 корпус «А», «В» Славянской ТЭС	В течение года выполнять предупреждающие мероприятия, направленные на недопущение негативных последствий для окружающей среды при осуществлении хозяйственной деятельности	Достигнуто	В ходе проведения ремонта были устранены негерметичности газоходов газовой рециркуляции энергоблока №7 корпусов «А» и «Б», с целью недопущения пыления газоходов блока. Управление данным экологическим аспектом, а именно систематическое обследование оборудования, своевременная дефектация и выполнение плановых ремонтов, позволили предупредить негативное воздействие на окружающую среду, а именно не допустить неорганизованный выброс взвешенных веществ (пыления) в следствии негерметичности газоходов энергоблока №7 корпусов «А» и «Б»
3 Внедрить систему учета и рационального использования технической воды на БНС-1 Славянской ТЭС	Внедрить автоматическую систему контроля технической воды для оперативного получения достоверных данных по расходам и объему забираемой воды береговыми насосными станциями БНС № 1 и БНС №2а с формированием режимных листов и отчетов	Достигнуто	Внедрение автоматической системы контроля технической воды позволит оперативно получать достоверные данные об объемах забираемой воды береговой насосной станциями №1 с формированием режимных отчетных листов, что позволит своевременно реагировать на факты нерационального потребления воды и оперативно устранять потери
4 Минимизировать объемы размещения отходов щепы и древесины	Минимизировать объемы размещения отходов древесины путем повторного использования отходов как альтернативный источник энергии	Достигнуто	Выполнение данного мероприятия позволит уменьшить габариты размещаемых отходов на площадках временного хранения и позволит использовать измельченную древесину (стружку) для собственных нужд, тем самым повторно использовать образовавшиеся отходы

Цель	Задача	Достигнуто/не достигнуто	Экологический эффект от реализации мероприятия	Цель	Задача	Достигнуто/не достигнуто	Экологический эффект от реализации мероприятия
5	Формирование и поддержание высокого уровня квалификации персонала, необходимого для результативного функционирования СЭМ	Достигнуто	Обучение работников Славянской ТЭС, позволило им обрести знания и навыки для выполнения внутренних процедур СЭМ, требований природо-охранного законодательства, а также для оценивания экологических аспектов и рисков	9	Снизить фактические выбросы: <ul style="list-style-type: none"> ■ окислов азота на 1,2 г/км пробега легкового транспорта, ■ оксида серы на 0,03 г/км пробега легкового транспорта; ■ окиси углерода на 5,0 г/км пробега за счет использования электромобиля 	Достигнуто	Выбросы вредных веществ в атмосферный воздух при эксплуатации легкового автомобиля с карбюраторным двигателем составляют 116,194 т (СО – 93 т/год; СН – 17,0 т/год; NO2 – 5,314; С – 0,13; SO2 – 0,213 т/год; бензпирен – 0,00005 т/год). Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации электромобиля Hyundai равны 0 т/год. Отдав предпочтение в эксплуатации электромобилю, ПАО «Донбасэнерго» снизило антропогенную нагрузку на окружающую среду, в виде снижения выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников в количестве 116,194 т/год
6	Снизить антропогенное воздействие на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности Славянской ТЭС	Достигнуто	Высадка деревьев является компенсационным мероприятием. В дальнейшем зеленые насаждения будут перерабатывать диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода и вырабатывать кислород. т.е. снижать антропогенное воздействие хозяйственной деятельности Славянской ТЭС в г. Николаевке	10	Сократить потребление природных ресурсов	Достигнуто	Реализация Проекта «Зеленый офис» в СЕ ПАО «Донбасэнерго» ДПИ НИИ «Теплоэлектропроект», является внедрением модели управления офисом и особой философией производственной культуры работников, направленной на экономию собственных ресурсов. Использование светодиодных ламп позволило потреблять меньше электроэнергии, таким образом снижаются расходы топлива на ее производство. Отсутствие ртути упрощает переработку отработанных светодиодов по сравнению с отходами отработанных люминесцентных ламп; Внедрение электронного документооборота и использование двухсторонней печати имеет существенный экологический эффект и помогает сохранить природные ресурсы. Тонна макулатурной бумаги позволяет сэкономить примерно 5 м ³ древесины и спасти от вырубки 20-25 деревьев. Тысячи гектаров леса вырубаются ежегодно для производства бумаги из первичной целлюлозы
7	Обеспечить внедрение системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001:2015	Достигнуто	Внедрение внутренних процедур по системе экологического менеджмента, обеспечило функционирование системы экологического менеджмента как основного инструмента по управлению экологическими аспектами, рисками и возможностями по всей Компании				
8	Снижение выбросов углеводородов от автотранспорта на 0,145 т/год	Достигнуто	Снижение выбросов углеводородов на 18,17 т произошло за счет замены устаревшего автотранспорта (КАМАЗ-5410) на новый (автогидроподъемник 5 АГП-30-А на шасси МАЗ). Выбросы углеводорода при условии среднего расхода топлива и годового времени эксплуатации, составили: <ul style="list-style-type: none"> ■ 49,265 т/год выбросы углеводорода при эксплуатации КАМАЗ; ■ 31,1 т/год выбросы углеводорода при эксплуатации автогидроподъемника 5 АГП-30-А на шасси МАЗ 				



Ru



Uk



Eng



