

# **ПАО «Мосэнерго»**

**Презентация финансовых результатов  
за 9 месяцев 2019 года по МСФО**

Представленная информация подготовлена с использованием данных, доступных ПАО «Мосэнерго» (далее – Мосэнерго или Компания) на момент ее составления. С момента составления презентации на деятельность Мосэнерго и содержание презентации могли повлиять внешние или иные факторы. Кроме того, настоящая презентация может не включать в себя всю необходимую информацию о Компании. Мосэнерго не дает, прямо или косвенно, никаких заверений или гарантий в отношении точности, полноты или достоверности информации, содержащейся в настоящей презентации.

Прогнозные заявления, которые могут содержаться в настоящей презентации, основаны на ряде предположений, которые могут оказаться неверными. Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью. Мосэнерго предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях. Для более подробной информации об основных рисках необходимо обратиться к последнему Годовому отчету Мосэнерго.

Настоящая презентация не представляет собой и не является частью рекламы ценных бумаг, предложения или приглашения продать или выпустить или предложения купить или подписаться на какие-либо акции Мосэнерго. Ни настоящая презентация, ни ее часть, ни факт представления настоящей презентации или ее распространения не являются основой для какого-либо контракта или инвестиционного решения и не должны приниматься во внимание при заключении какого-либо контракта или принятии инвестиционного решения.

## **Внешние события:**

1. Рост средневзвешенной цены на электроэнергию на 7,2% в отчетном периоде, относительно 9 месяцев 2018 года.
2. Рост потребления в энергосистеме г. Москвы и Московской области во 2 квартале 2019 года при снижении выработки ГЭС и АЭС в ОЭС Центра по сравнению с аналогичным периодом 2018 года привели к увеличению выработки электрической энергии на 7,3%.
3. Более теплая погода в 1 квартале 2019 года, что привело к снижению отпуска тепловой энергии на 6,4%.

## **Внутренние события:**

1. Увеличение показателя удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии на 1,0% (до 237,2 г/кВтч) в результате роста выработки электроэнергии и, как следствие, более масштабной загрузки оборудования.
2. Реализованы мероприятия по переключению тепловых нагрузок с котельных на ТЭЦ.
3. Получен положительный эффект в виде улучшения ТЭП ТЭЦ-20 в результате проведенной расширенной главной инспекции ПГУ-420 (повышение оплачиваемой мощности, снижение затрат на сервисное обслуживание).
4. Окончание срока действия договоров о предоставлении мощности с 30.06.2018 в отношении двух объектов ДПМ: на ТЭЦ-27 – 450 МВт и ТЭЦ-21 – 425 МВт и одного объекта ДПМ на ТЭЦ-27 – 450 МВт с 31.12.2018.

## Операционные результаты<sup>1</sup>

Показатель	9М 2018	9М 2019	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	40 694	43 654	+7,3%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	42 091	45 100	+7,1%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	53 218	49 810	-6,4%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	234,9	237,2	+1,0%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	163,7	163,8	+0,1%

## Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	9М 2018	9М 2019	Изм.
Выручка	135 988	133 378	-1,9%
Операционные расходы	(117 923)	(120 895)	+2,5%
Переменные расходы	(86 296)	(90 109)	+4,4%
Постоянные расходы <sup>2</sup>	(20 240)	(18 873)	-6,8%
<b>ЕБИТДА<sup>3</sup></b>	28 161	24 281	-13,8%
<b>ЕБИТДА, скор.<sup>4</sup></b>	29 452	24 396	-17,2%
Амортизация	(11 142)	(11 607)	+4,2%
Операционная прибыль	17 019	12 674	-25,5%
<b>Прибыль за период</b>	14 045	12 624	-10,1%

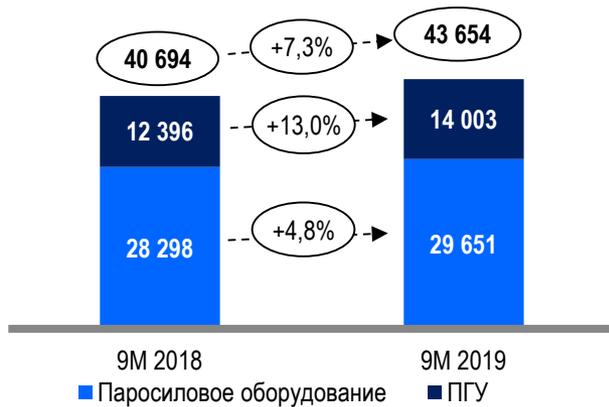
<sup>1</sup> По данным управленческой отчетности

<sup>2</sup> Без учета амортизации

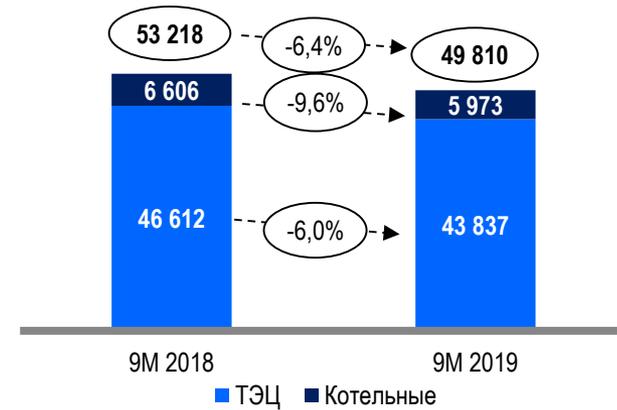
<sup>3</sup> ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация ОС и НМА

<sup>4</sup> ЕБИТДА скорректирована на чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов

## Выработка электроэнергии, млн кВтч



## Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

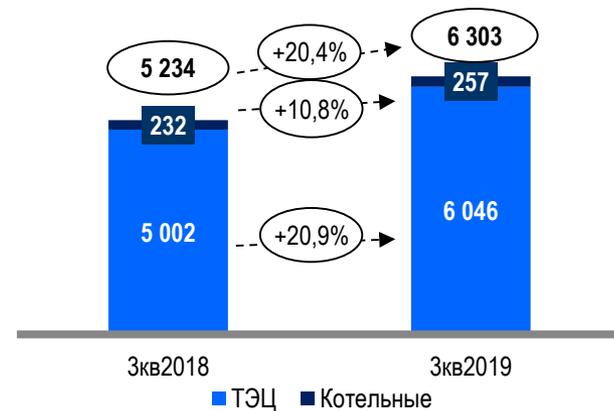


- Увеличение выработки электроэнергии произошло в результате роста потребления в энергосистеме г. Москвы и Московской области, а также из-за снижения выработки ГЭС и АЭС в ОЭС Центра во 2 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года.
- Снижение отпуска тепловой энергии произошло по причине более теплой погоды в 1 квартале 2019 года (-2,5°C) по сравнению с 1 кварталом 2018 года (-6,2°C).

## Выработка электроэнергии, млн кВтч

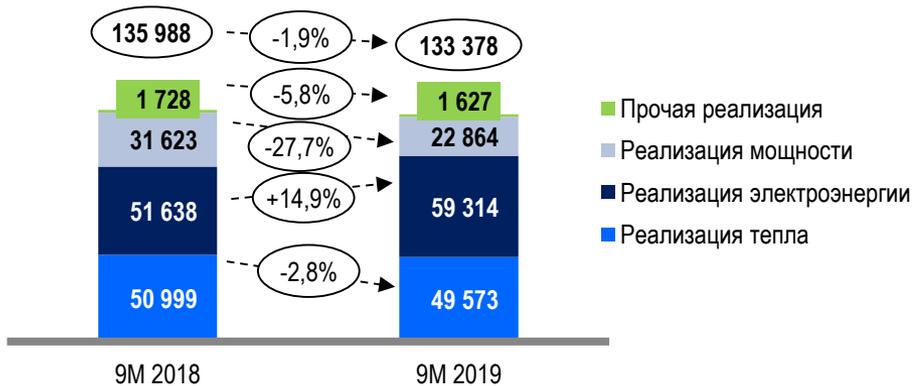


## Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

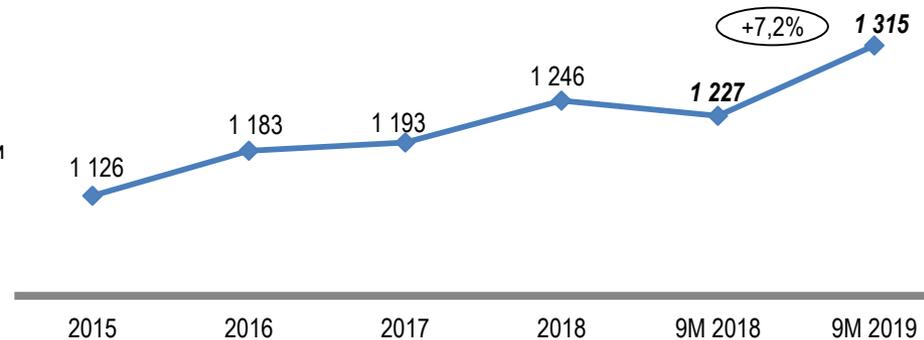


- Увеличение выработки электроэнергии произошло в результате увеличения загрузки ТЭС Системным Оператором в энергосистеме г. Москвы и Московской области, а также из-за сокращения времени ремонтов в 3 квартале 2019 года по сравнению с 3 кварталом 2018.
- Увеличение отпуска тепловой энергии произошло по причине более раннего начала отопительного сезона, а также более низкими температурами в 3 квартале 2019 года.

## Выручка, млн руб.



## Средневзвешенная цена на электроэнергию на ОРЭМ, руб./МВтч<sup>1</sup>



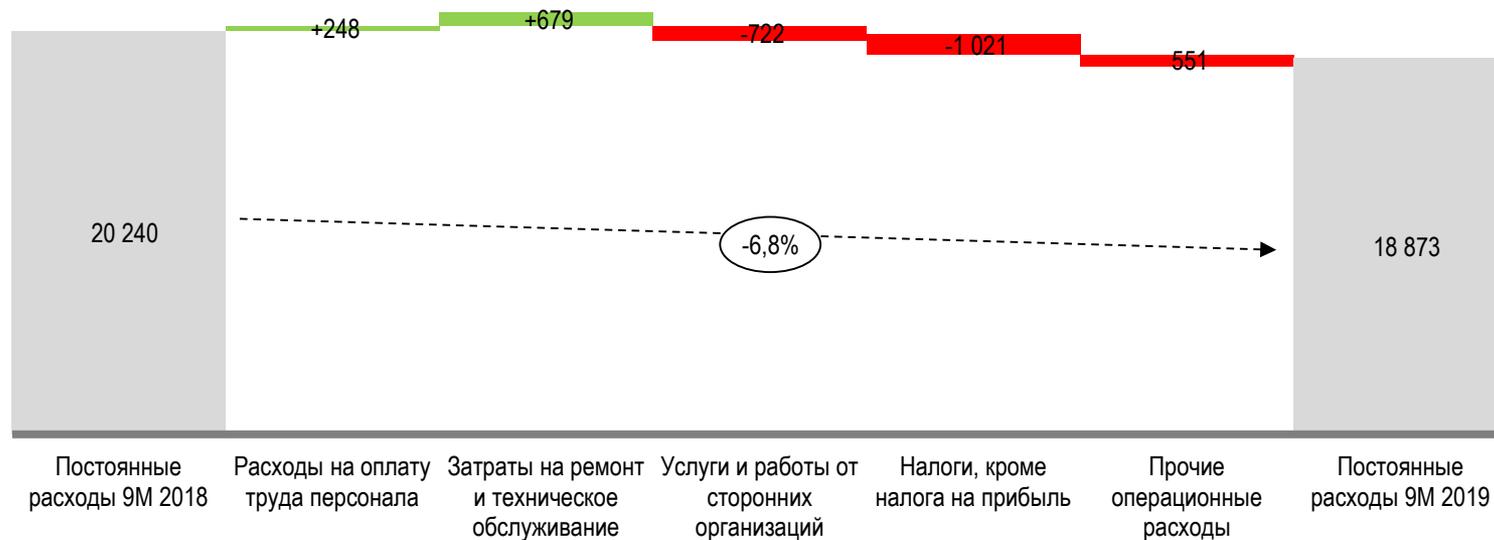
## Средневзвешенная цена на мощность<sup>1</sup>



## Средневзвешенный тариф на генерацию тепловой энергии, руб./Гкал<sup>1</sup>

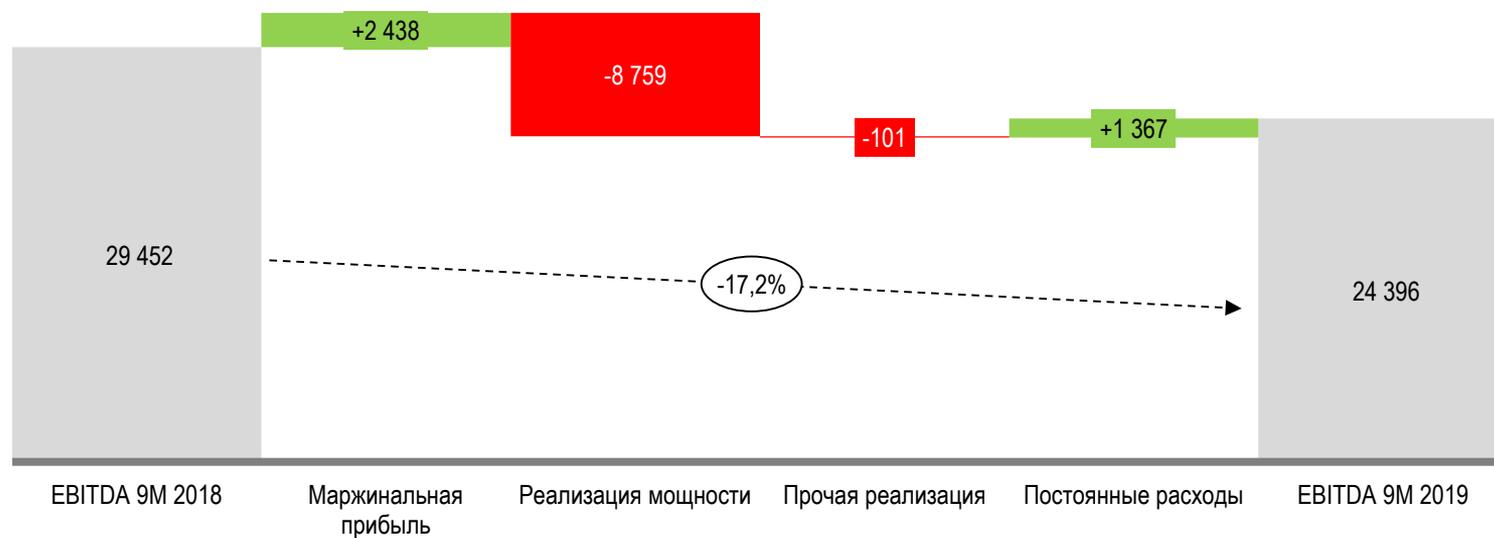


<sup>1</sup> По данным РСБУ



## Факторы изменения постоянных расходов

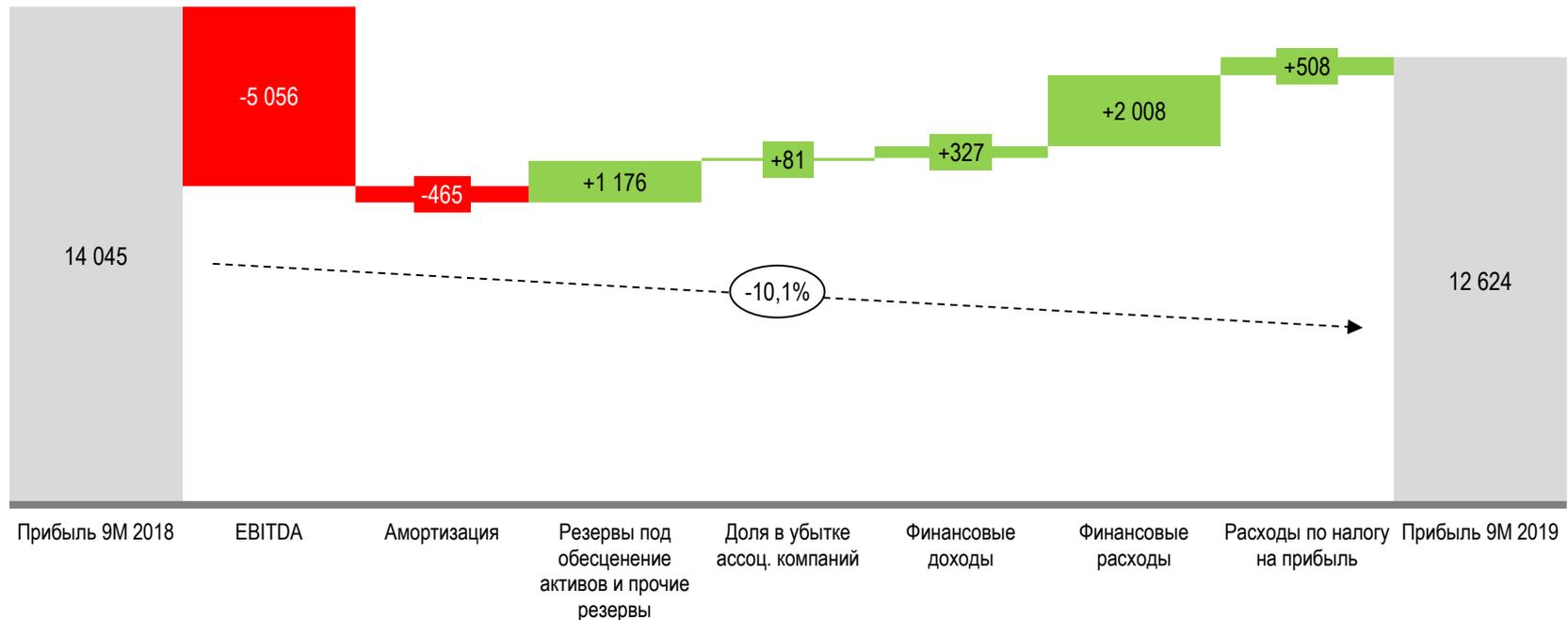
- Снижение по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» произошло в результате подачи уточненной декларации по налогу на имущество за предыдущие периоды.

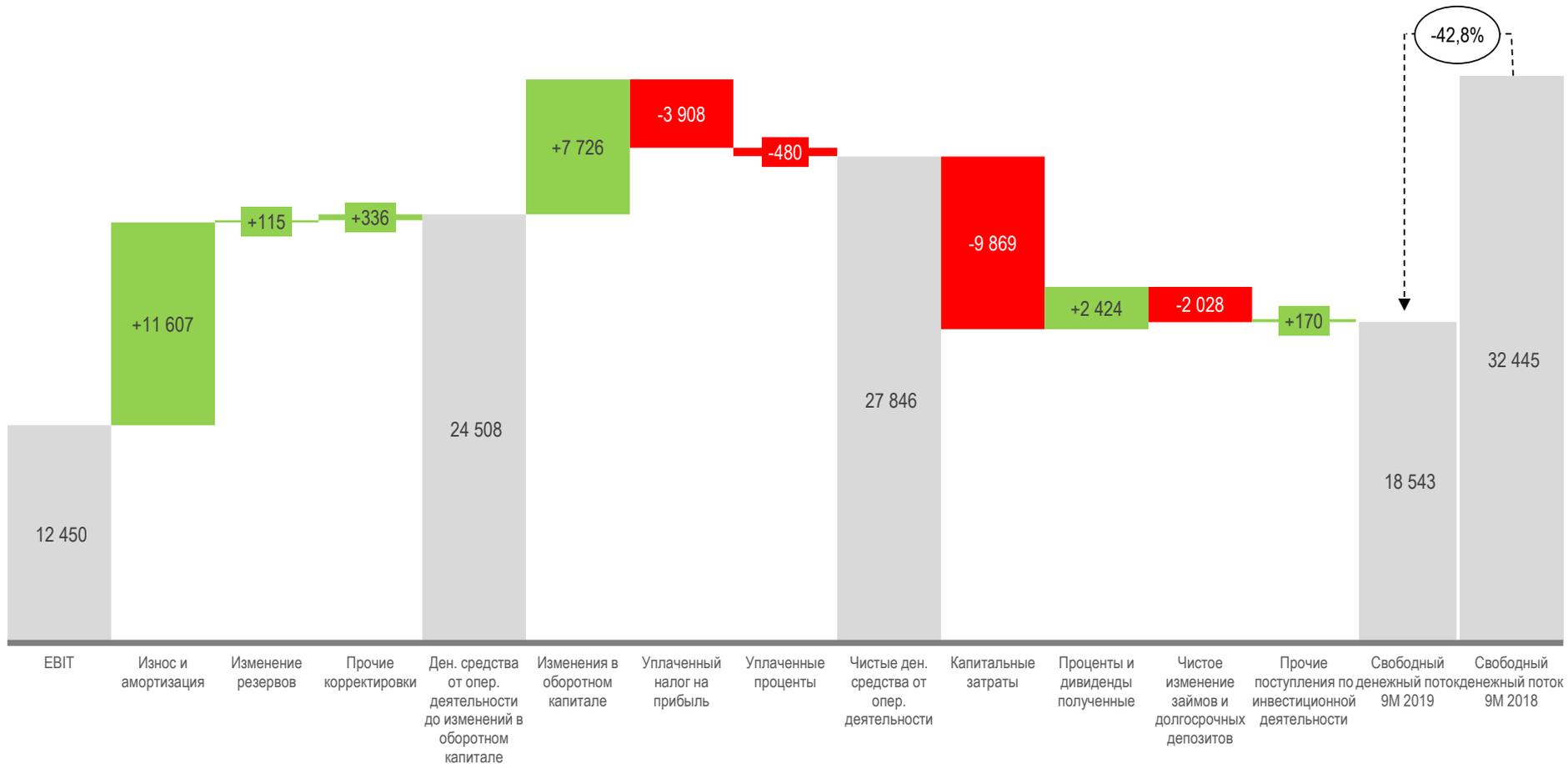


<sup>1</sup> ЕБИТДА скорректирована на чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов

## Формирование прибыли за период

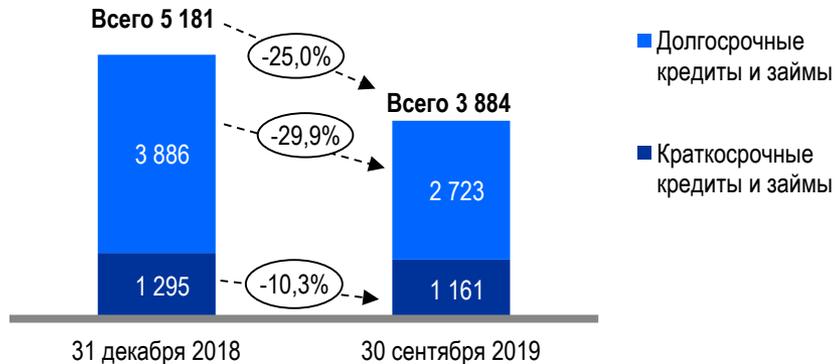
Показатель	9М 2018	9М 2019	Изм.
<b>ЕВITDA</b>	<b>29 452</b>	<b>24 396</b>	<b>-17,2%</b>
Амортизация	(11 142)	(11 607)	+4,2%
Резервы под обесценение активов и прочие резервы	(1 291)	(115)	-91,1%
<b>Операционная прибыль</b>	<b>17 019</b>	<b>12 674</b>	<b>-25,5%</b>
Доля в убытке ассоциированных компаний	(305)	(224)	-26,6%
Финансовые доходы	3 817	4 144	+8,6%
Финансовые расходы	(2 803)	(795)	-71,6%
Расходы по налогу на прибыль	(3 683)	(3 175)	-13,8%
<b>Прибыль за период</b>	<b>14 045</b>	<b>12 624</b>	<b>-10,1%</b>



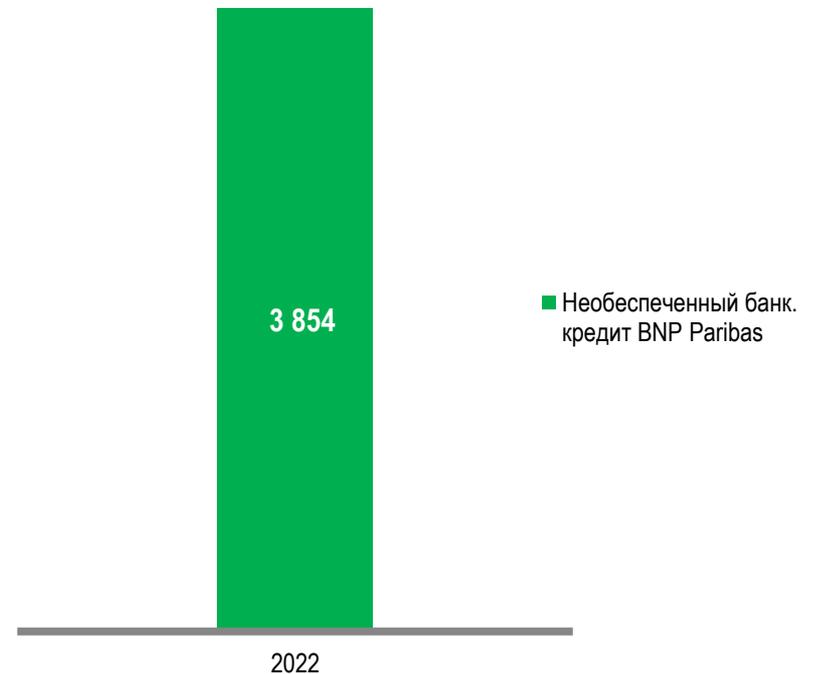


- Существенное снижение свободного денежного потока по итогам 9 месяцев 2019 года по сравнению с предыдущим периодом связано с возвратом в адрес ПАО «Мосэнерго» займа в объеме 10 млрд рублей в 1 квартале 2018 года

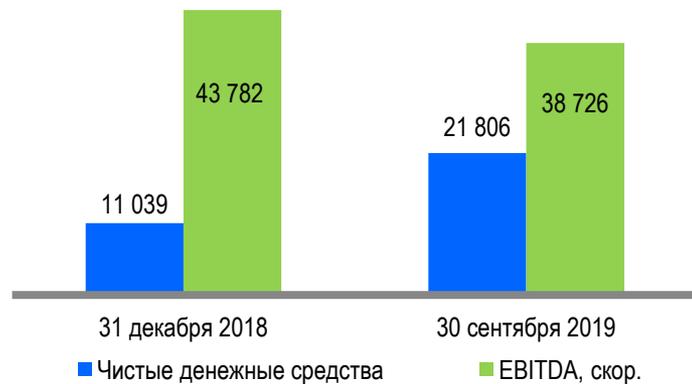
## Структура долга, млн руб.



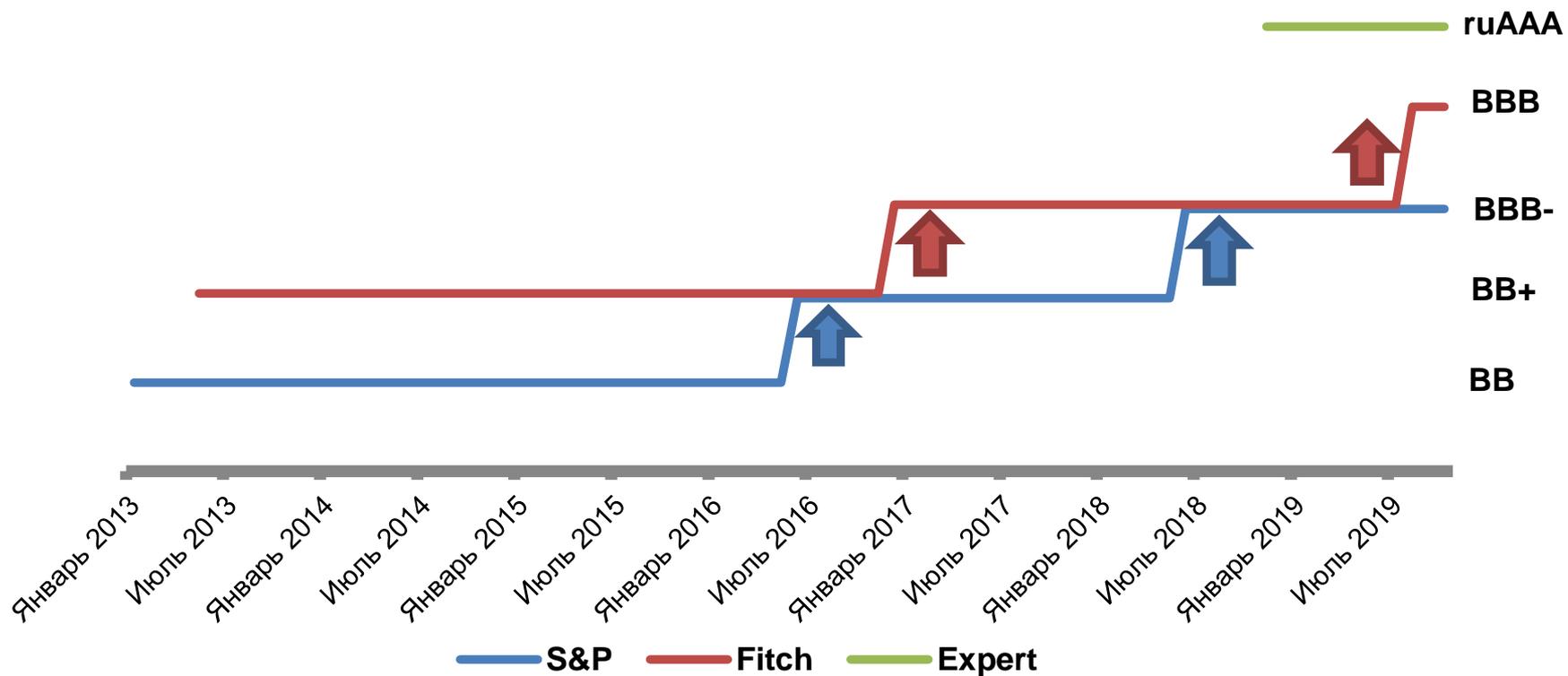
## Долговой портфель по срокам погашения на 30 сентября 2019 г., млн руб. (по балансовой стоимости)<sup>1</sup>



## Чистые денежные средства и EBITDA за 12 мес., млн руб.



<sup>1</sup> Без учета задолженности по процентам к уплате в размере 30 млн рублей



### Выход Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов ТЭС»

- Переход к долгосрочным конкурентным отборам мощности с периодом поставки мощности через 5 лет после отбора.
- Индексация ценовых параметров конкурентного отбора мощности (точек на кривой спроса): +15% на 2022-2023 гг., +20% на 2024-2025 гг.
- Проведение конкурентных отборов проектов модернизации тепловых электростанций. Оплата мощности отобранных проектов предусматривает возврат капитальных затрат с доходностью, рассчитанной исходя из базовой доходности в 14%.

### Повышение операционной эффективности

- Ввод головного образца самой мощной отечественной теплофикационной турбины 295 МВт на ТЭЦ-22 (Блок 9).
- Проведение переаттестации ПГУ-420 на ТЭЦ-20 и повышение оплачиваемой мощности ПГУ, увеличение межсервисного интервала и нормативного срока эксплуатации.
- Реализация программы по улучшению первичных ТЭП
- Отказ от сжигания угля на ТЭЦ-22.
- Оптимизация водно-химического режима ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25.
- Получено разрешение от Минэнерго РФ на вывод из эксплуатации неэффективной мощности ГРЭС-3, уточнен объем замещающих мероприятий по электрической части для вывода ТЭЦ-17.

### Расширение бизнеса

- Получение положительных эффектов от переключения котельных ПАО «МОЭК» на источники ПАО «Мосэнерго» в границах Старой Москвы.
- Реализация мероприятий по увеличению сбыта тепловой энергии за счет подключения новых территорий, перспективных районов застройки.

# Спасибо за внимание!

Контакты:

Денис Ворончихин  
Управление по работе с инвесторами  
тел. (495) 957-1-957 (доб. 3457)  
[VoronchikhinDS@mosenergo.ru](mailto:VoronchikhinDS@mosenergo.ru)