

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПО МСФО ЗА 2019 ГОД ПАО «МОСЭНЕРГО»

Ворончихин Денис Сергеевич, Управление по работе с инвесторами
Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 3457). E-mail: VoronchikhinDS@mosenergo.ru

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 3,8% в отчетном периоде относительно 2018 года.
2. Более теплая погода на протяжении отопительного периода 2019 года в сравнении с ОЗП 2018 года, что привело к снижению отпуска тепловой энергии на 8,4%.

Внутренние события:

1. Увеличение показателя удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии на 0,4% (до 228 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 увеличения оплачиваемой мощности, маржинальной прибыли и оптимизации затрат на сервисное обслуживание ПГУ ТЭЦ-20 в результате проведенной расширенной главной инспекции газовой турбины, а также внедрения установки охлаждения воздуха перед КВОУ.
4. Внедрен пакет Turn up (пиковый режим) на газовой турбине ПГУ ТЭЦ-16, что позволит увеличить оплачиваемую мощность энергоблока.
5. 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 результаты¹

Показатель	2018	2019	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	58 316	60 110	+3,1%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	60 195	62 096	+3,2%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	82 291	75 366	-8,4%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	227,0	228,0	+0,4%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	163,4	163,3	-0,1%

Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	2018	2019	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	154 961	156 037	+0,7%
Переменные расходы	(127 542)	(127 536)	-0,0%
Маржинальная прибыль	27 419	28 501	+3,9%
Выручка (мощность)	41 437	31 206	-24,7%
Выручка (прочая)	2 472	2 534	+2,5%
Постоянные расходы ²	(27 546)	(27 258)	-1,0%
ЕБИТДА³	41 085	21 972	-46,5%
ЕБИТДА, скор.⁴	43 782	34 983	-20,1%
Амортизация	(15 177)	(15 359)	+1,2%
Операционная прибыль	25 908	6 613	-74,5%
Прибыль за период	21 405	9 599	-55,2%
Прибыль за период, скор.⁴	24 102	22 610	-6,2%

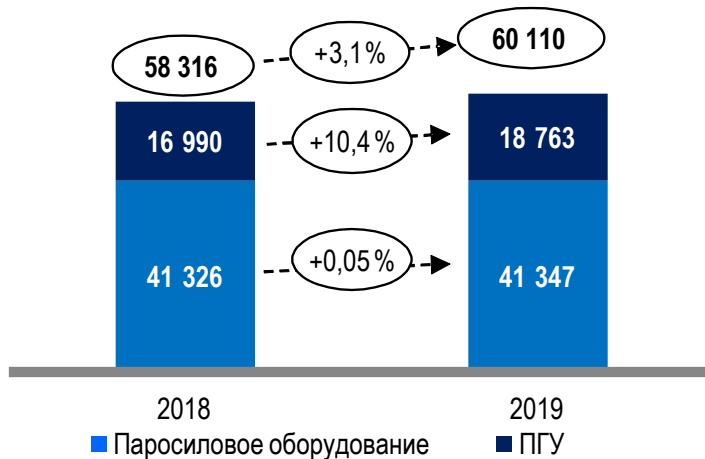
¹ По данным управленческой отчетности

² Без учета амортизации

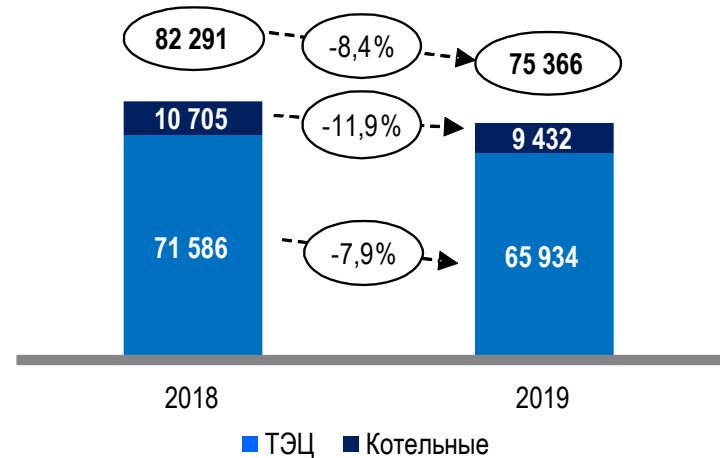
³ ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация ОС и НМА

⁴ Показатель скорректирован на чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов

Выработка электроэнергии, млн кВтч

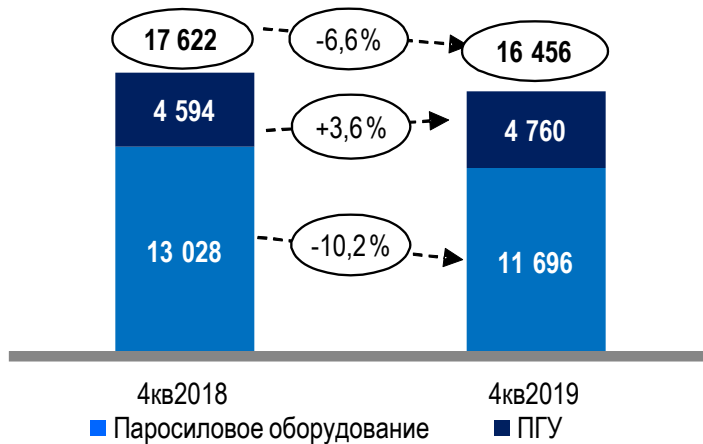


Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

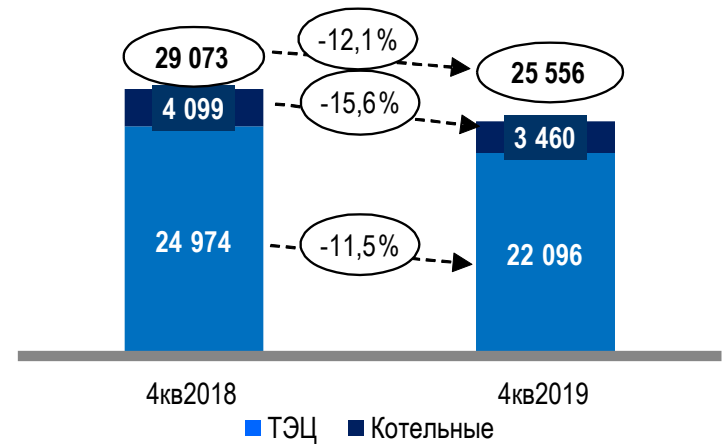


- Рост выработки электроэнергии произошел в результате увеличения загрузки со стороны Системного оператора.
- Снижение отпуска тепловой энергии произошло по причине более теплой погоды в 1 квартале 2019 года (-2,5°C) по сравнению с 1 кварталом 2018 года (-6,2°C), а также в 4 квартале 2019 года (+3,8°C) по сравнению с 4 кварталом 2018 года (+0,4°C).

Выработка электроэнергии, млн кВтч



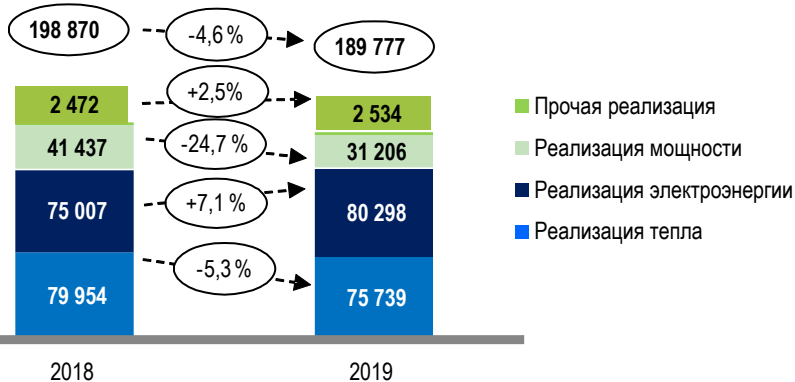
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал



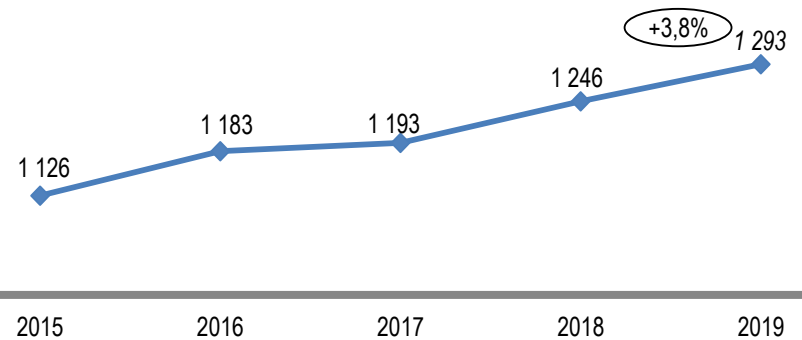
- Снижение выработки электроэнергии и отпуска тепловой энергии произошло по причине более теплой погоды в 4 квартале 2019 года (+3,8°C) в сравнении с 4 кварталом 2018 года (+0,4°C).

¹ По данным СО ЕЭС

Выручка, млн руб.



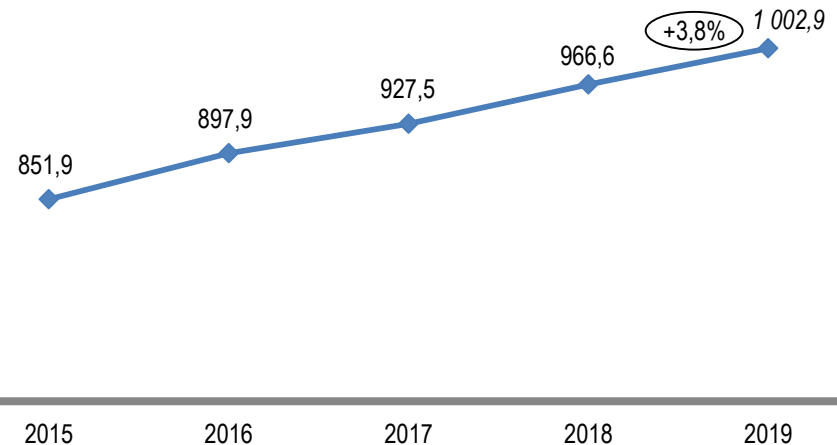
Средневзвешенная цена на электроэнергию на ОРЭМ, руб./МВтч¹



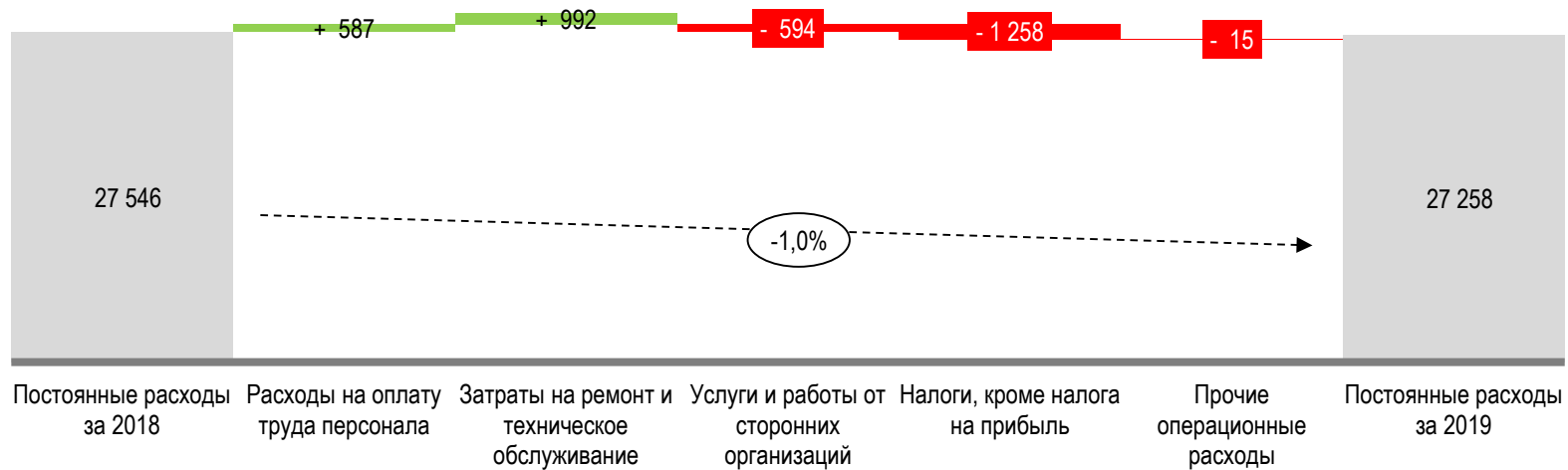
Средневзвешенная цена на мощность¹



Средневзвешенный тариф на генерацию тепловой энергии, руб./Гкал¹

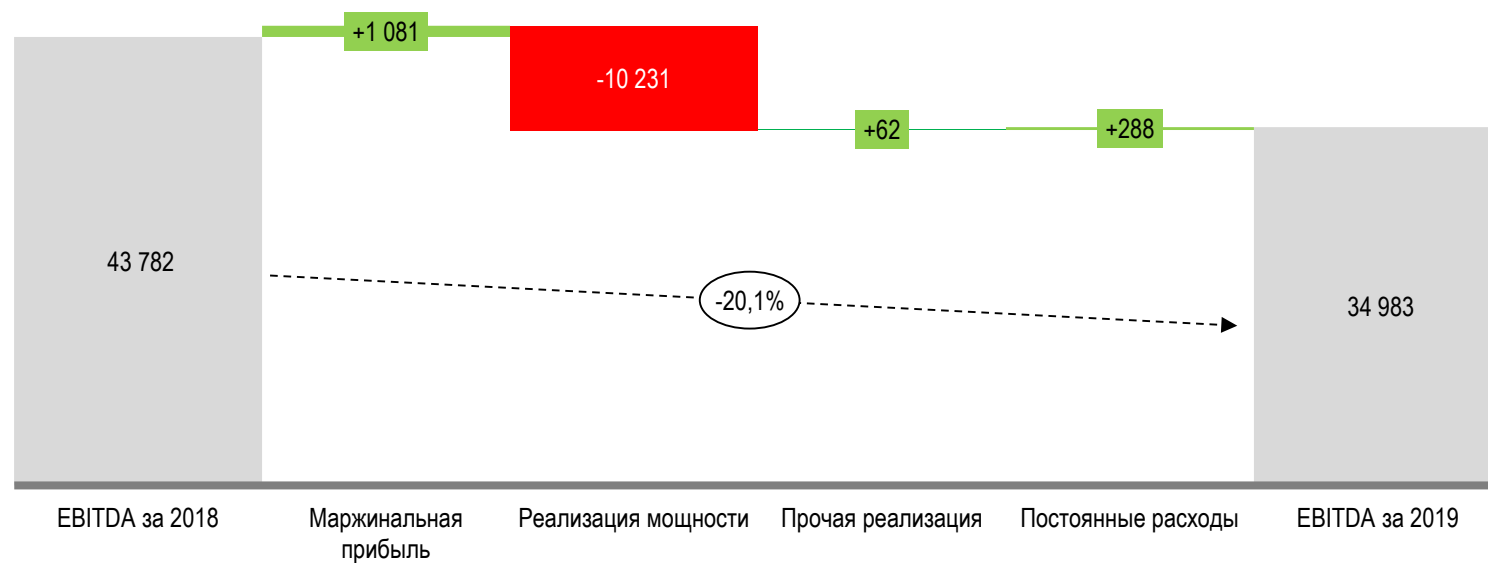


¹ По данным РСБУ



Факторы изменения постоянных расходов

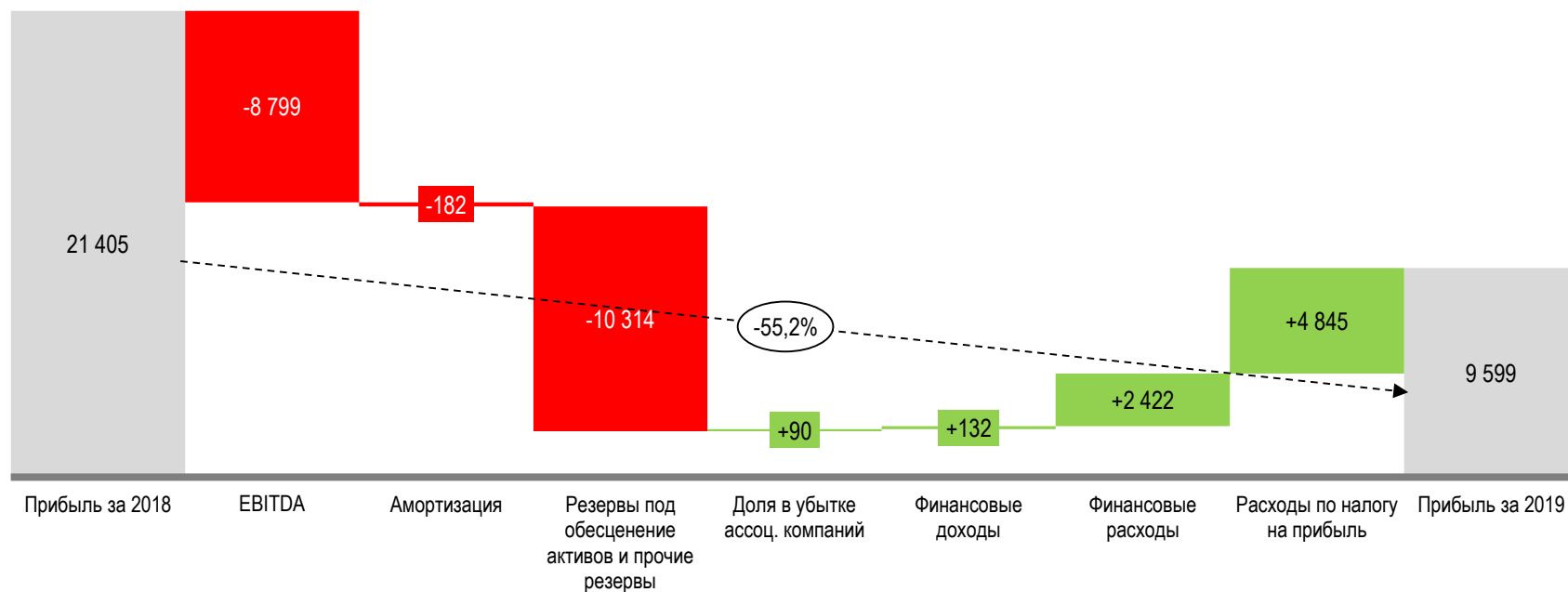
- Снижение по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» произошло в результате подачи уточненной декларации по налогу на имущество за предыдущие периоды.

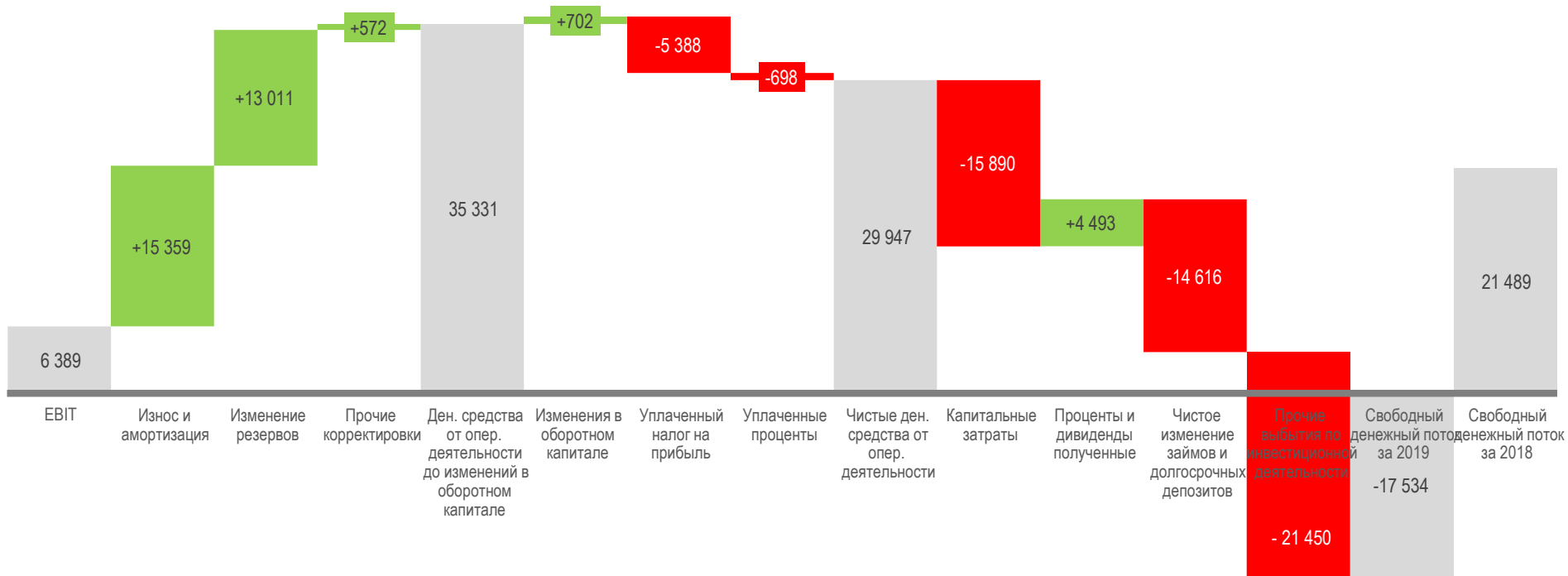


¹ ЕБИТДА скорректирована на чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов

Формирование прибыли за период

Показатель	2018	2019	Изм.
ЕБИТДА	43 782	34 983	-20,1%
Амортизация	(15 177)	(15 359)	+1,2%
Резервы под обесценение активов и прочие резервы	(2 697)	(13 011)	х4,8
Операционная прибыль	25 908	6 613	-74,5%
Доля в убытке ассоциированных компаний	(314)	(224)	-28,7%
Финансовые доходы	5 143	5 275	+2,6%
Финансовые расходы	(3 475)	(1 053)	-69,7%
Расходы по налогу на прибыль	(5 857)	(1 012)	-82,7%
Прибыль за период	21 405	9 599	-55,2%

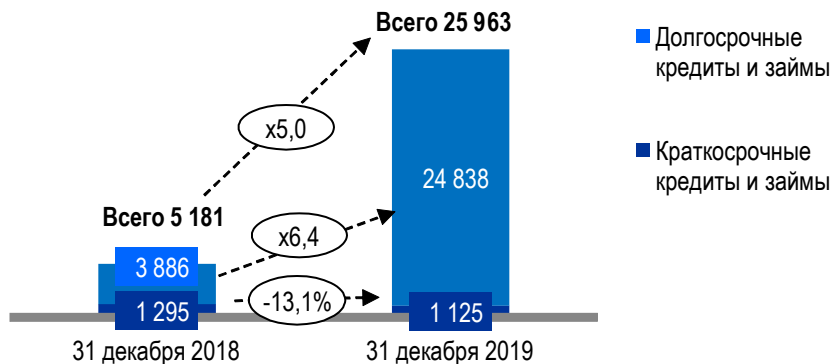




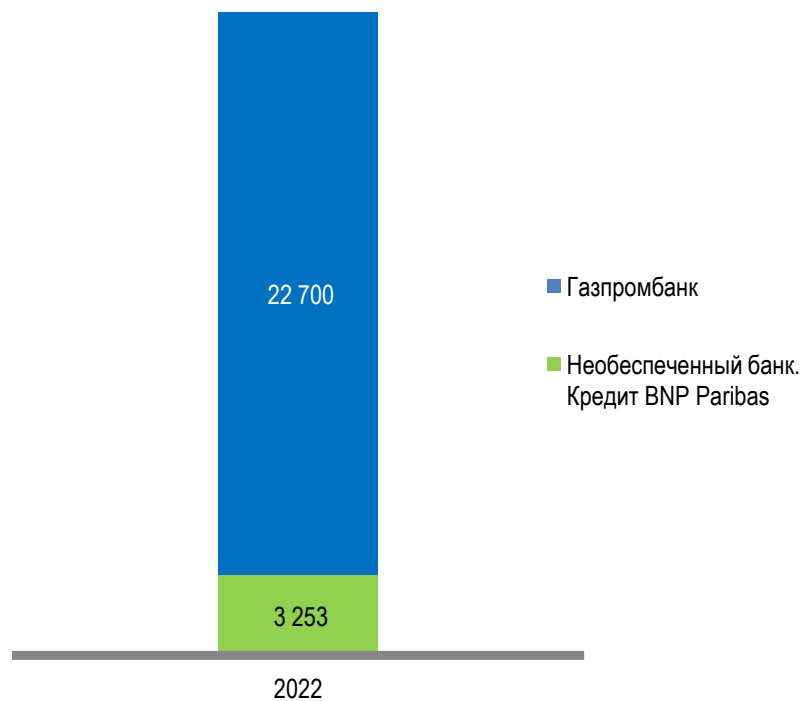
Основные факторы формирования отрицательного денежного потока в 2019 году:

- включение ПАО «Мосэнерго» в систему кэш-пулинга ПАО «Газпром»;
- осуществление вклада в уставный капитал ООО «ГЭХ Индустриальные активы».

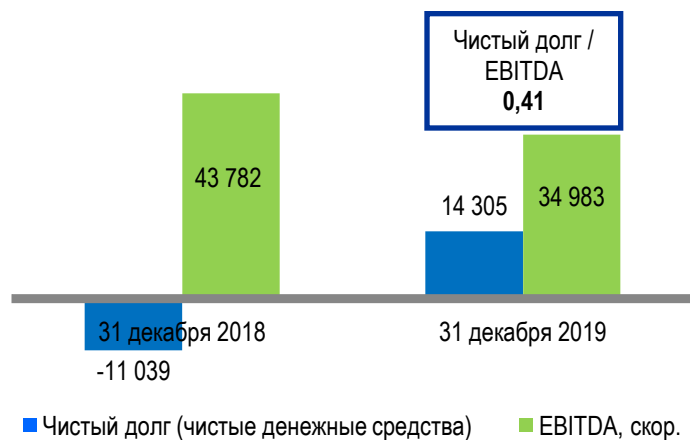
Структура долга, млн руб.



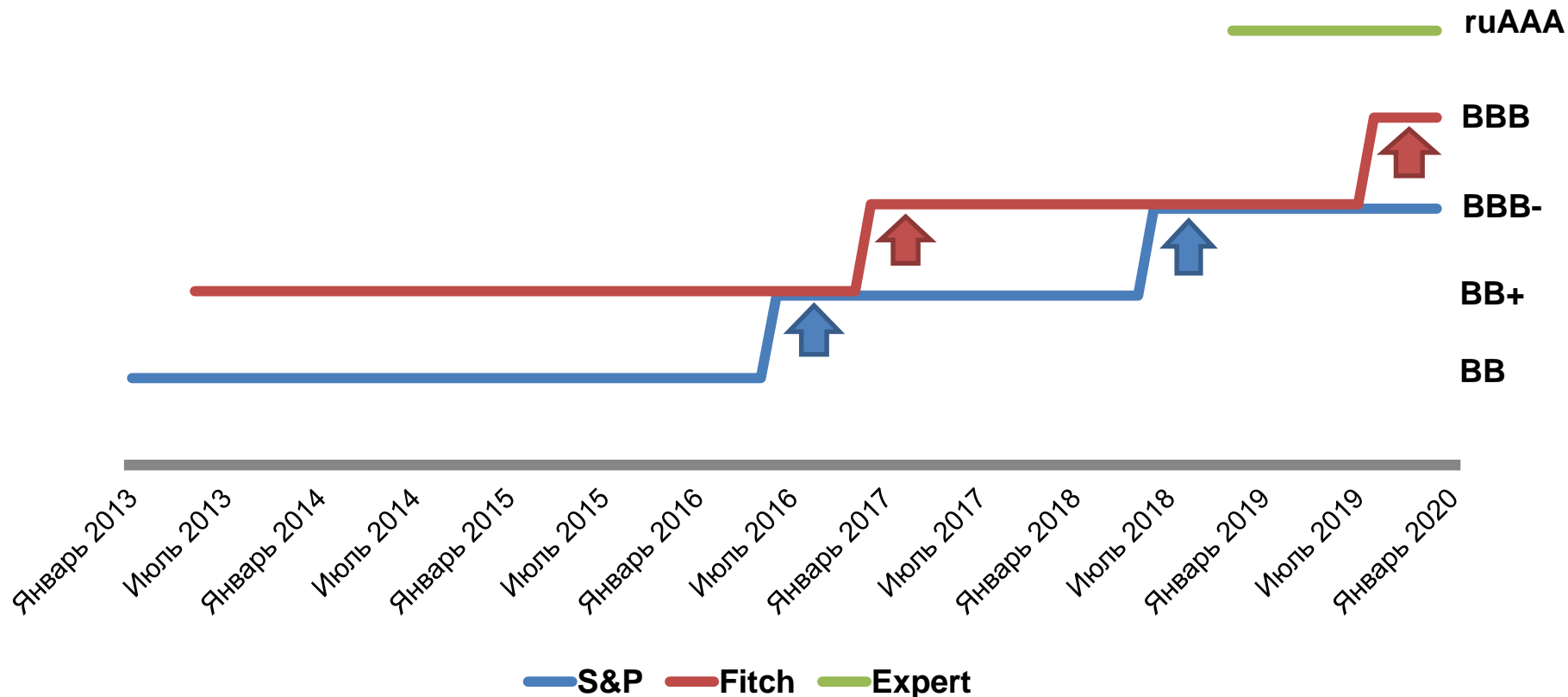
Долговой портфель по срокам погашения на 31 декабря 2019 года, млн руб. (по балансовой стоимости)¹



Чистый долг и EBITDA за 12 месяцев, млн руб.



¹ Без учета задолженности по процентам к уплате в размере 10 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 инвестиций с доходностью на капитал.

Повышение операционной эффективности

- Завершение модернизации и начало работы турбины 295 МВт на ТЭЦ-22 (Блок 9).
- Реализация программы по улучшению первичных ТЭП и удельного расхода топлива.
- Завершение программы вывода неэффективных мощностей: электрогенерирующие мощности ТЭЦ-17 и ГРЭС-3; оч.90 ата ТЭЦ-20 и ТЭЦ-16.
- Оптимизация и автоматизация водно-химического режима крупнейших электростанций по затратам на водопотребление и водоотведение: ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25.
- Продолжение курса на увеличение межсервисного интервала и нормативного срока эксплуатации газовых турбин ПГУ, увеличение оплачиваемой мощности.
- Отказ от сжигания угля на ТЭЦ-22.

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!

Ворончихин Денис Сергеевич
Управление по работе с инвесторами
Тел.: (495) 957-1-957 (доб. 3457)
E-mail: VoronchikhinDS@mosenergo.ru