

ПРЕЗЕНТАЦИЯ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПО МСФО ЗА 2020 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. Снижение средневзвешенной цены на электроэнергию на 4,9% в отчетном периоде относительно 2019 года.
2. Более теплая погода на протяжении отопительного периода в 2020 году в сравнении с ОЗП 2019 года, что привело к снижению отпуска тепловой энергии на 1,5%.
3. Увеличение выработки электроэнергии на АЭС и ГЭС в 2020 году в сравнении с прошлым годом.
4. Снижение потребления в ОЭС Центра на 0,8%, в энергосистеме г. Москвы и Московской области на 1,4%.¹

Внутренние события:

1. Снижение показателя удельного расхода условного топлива на производство электроэнергии на 1,7% (до 224,1 г/кВтч) в результате изменения режимов работы оборудования.
2. Внедрен пакет Turn up (пиковый режим) на газовой турбине ПГУ ТЭЦ-16 для увеличения оплачиваемой мощности энергоблока.
3. Наступление периода повышенных выплат за предоставление мощности с 01.01.2020 в отношении двух объектов ДПМ: на ТЭЦ-16 – 420 МВт и ТЭЦ-12 – 220 МВт. Это привело к увеличению средневзвешенной цены новой мощности в 2020 году на 10,1% относительно предыдущего года.

¹ По данным СО ЕЭС



Производственная деятельность

1. Получение паспорта готовности к отопительному периоду 2020/2021.



Усиление кредитного профиля

1. Частичное досрочное погашение в размере 7,6 млрд рублей единственного кредита в портфеле компании на общую сумму 22,7 млрд рублей (Банк ГПБ (АО)).
2. ПАО «Мосэнерго» утвердило программу биржевых облигаций на сумму 15,1 млрд рублей с целью рефинансирования остатка по кредиту Банка ГПБ (АО).
3. Получение высшего кредитного рейтинга от АКРА (AAA, прогноз «Стабильный»).



Активность в области устойчивого развития

1. Подтверждение соответствия Системы экологического менеджмента международному стандарту ISO 14001:2015.
2. Публикация Отчета об устойчивом развитии Группы Газпром энергохолдинг за 2018-2019 годы.
3. «Мосэнерго» заняло второе место в рейтинге экологической открытости энергетических компаний по версии WWF России.

Финансовые результаты, млн руб.

Показатель	IV кв 2019	IV кв 2020	Изм.	2019	2020	Изм.
Выручка (электроэнергия и тепло)	47 149	49 345	+4,7%	156 037	146 385	-6,2%
Переменные расходы	(37 144)	(39 603)	+6,6%	(126 348)	(121 011)	-4,2%
Маржинальная прибыль	10 005	9 742	-2,6%	29 689	25 374	-14,5%
Выручка (мощность)	8 342	8 758	+5,0%	31 206	32 199	+3,2%
Выручка (прочая)	908	697	-23,2%	2 534	2 324	-8,3%
Постоянные расходы ¹	(7 997)	(7 584)	-5,2%	(25 831)	(26 286)	+1,8%
ЕБИТДА²	(1 638)	9 208	-	24 587	30 472	+23,9%
ЕБИТДА (в соотв. с отчетностью Мосэнерго)³	6 756	10 952	+62,1%	32 981	32 125	-2,6%
ЕБИТДА, скор.⁴	11 258	11 613	+3,2%	37 598	33 611	-10,6%
Амортизация	(4 423)	(5 671)	+28,2%	(17 974)	(22 874)	+27,3%
Операционная прибыль	(6 061)	3 537	-	6 613	7 598	+14,9%
Прибыль за период	(3 025)	2 701	-	9 599	8 045	-16,2%
Свободный денежный поток				(17 516)	12 539	-

Производственные результаты⁵

Показатель	IV кв 2019	IV кв 2020	Изм.	2019	2020	Изм.
Выработка электроэнергии, млн. кВтч	16 457	15 689	-4,7%	60 110	54 434	-9,4%
Реализация электроэнергии, млн. кВтч	16 996	16 259	-4,3%	62 096	56 441	-9,1%
Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	25 556	27 976	+9,5%	75 366	74 252	-1,5%
Удельный расход топлива на электроэнергию, гут/кВтч	203,5	207,0	+1,7%	228,0	224,1	-1,7%
Удельный расход топлива на тепло, кг/Гкал	162,4	162,1	-0,2%	163,3	163,3	0,0%

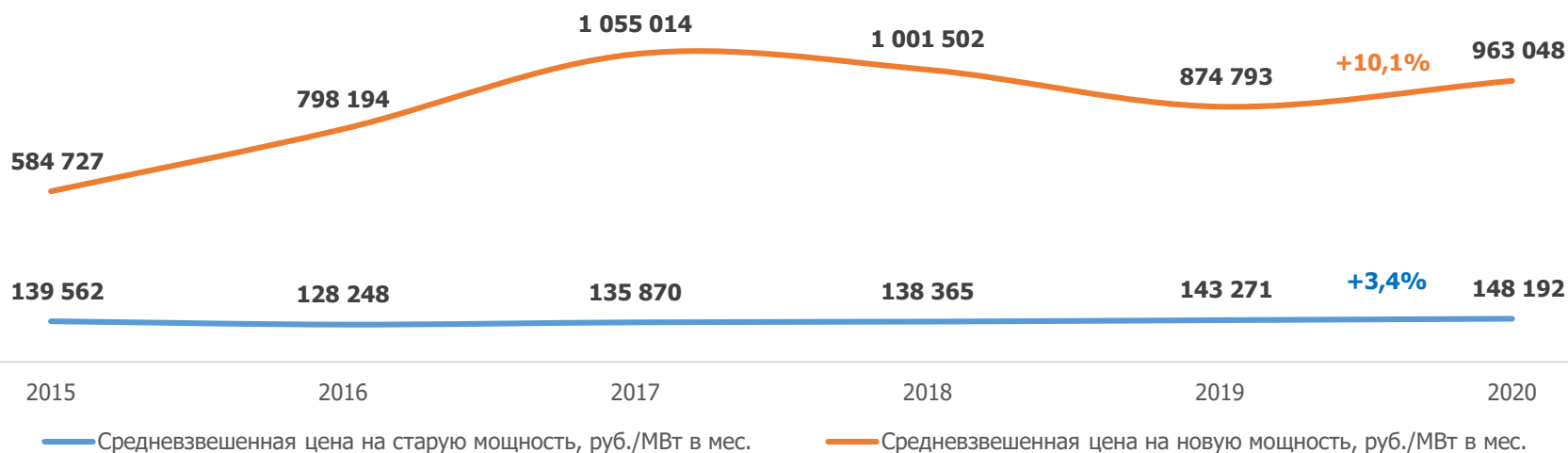
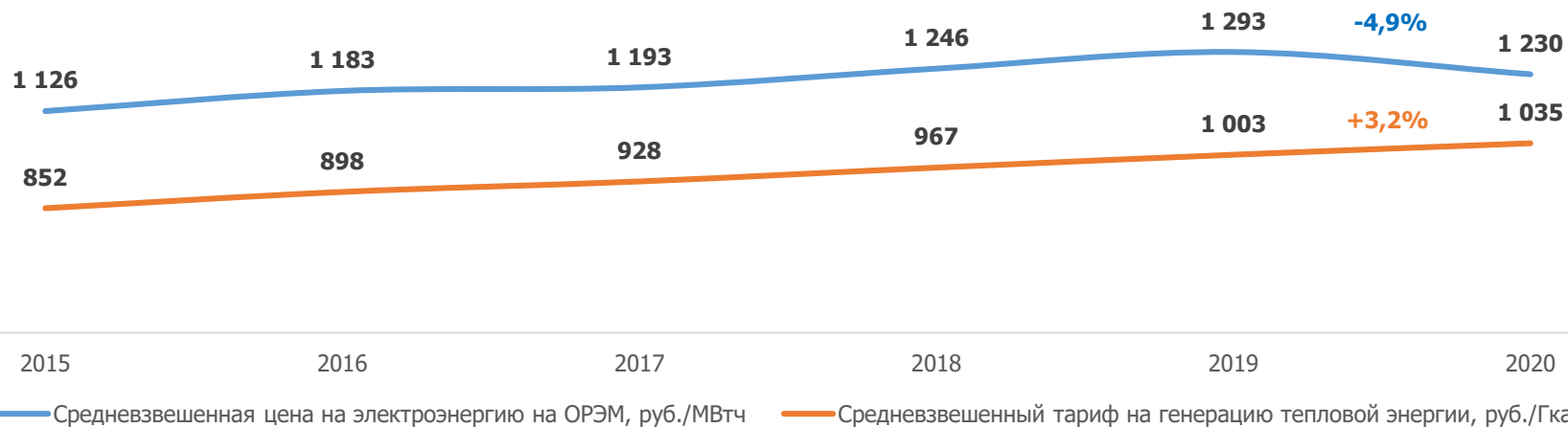
¹ Без учета амортизации

² ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация

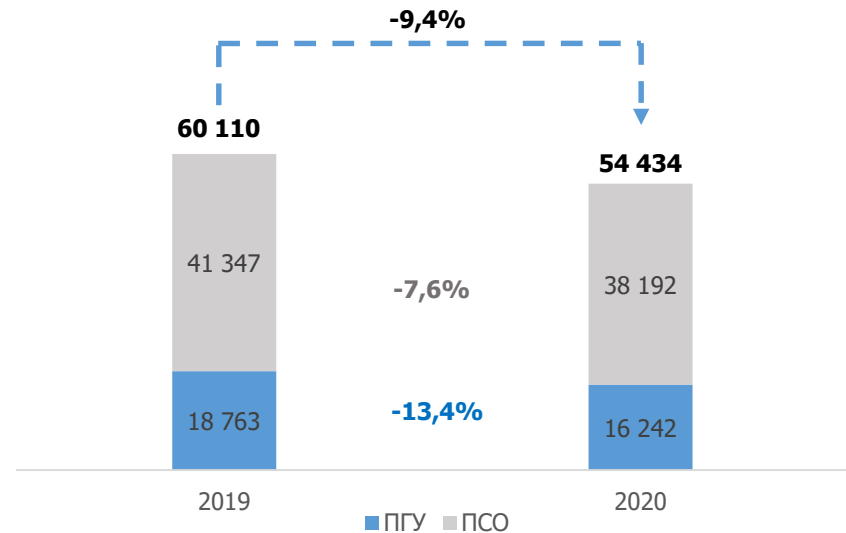
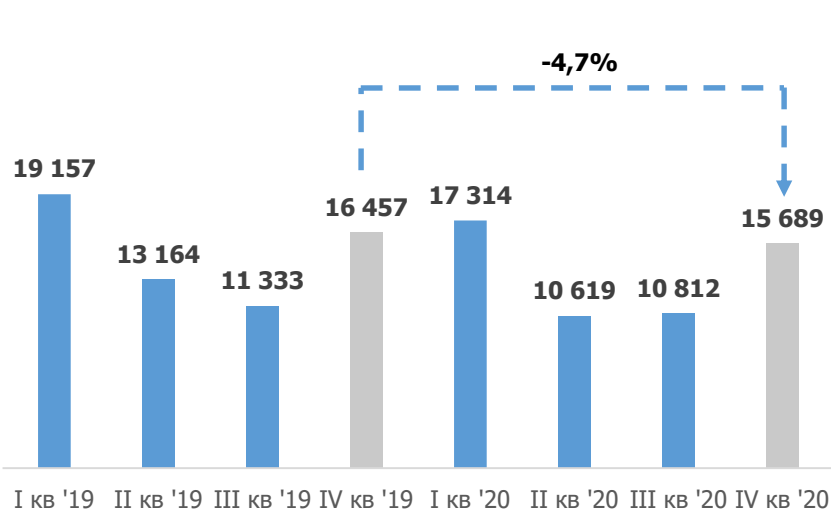
³ ЕБИТДА = Операционная прибыль + Амортизация + Убыток от обесценения (начисление резерва) по нефинансовым активам - Прибыль от восстановления убытка от обесценения (резерва) по нефинансовым активам + Прибыль от восстановления убытка от обесценения (резерва) по авансам выданным и предоплатам - Убыток от обесценения (начисление резерва) по авансам выданным и предоплатам

⁴ ЕБИТДА = Маржинальная прибыль + Выручка (мощность) + Выручка (прочая) - Постоянные расходы без учета амортизации. Показатель скорректирован на резервы под обесценение активов и прочие резервы

⁵ По данным управленческой отчетности

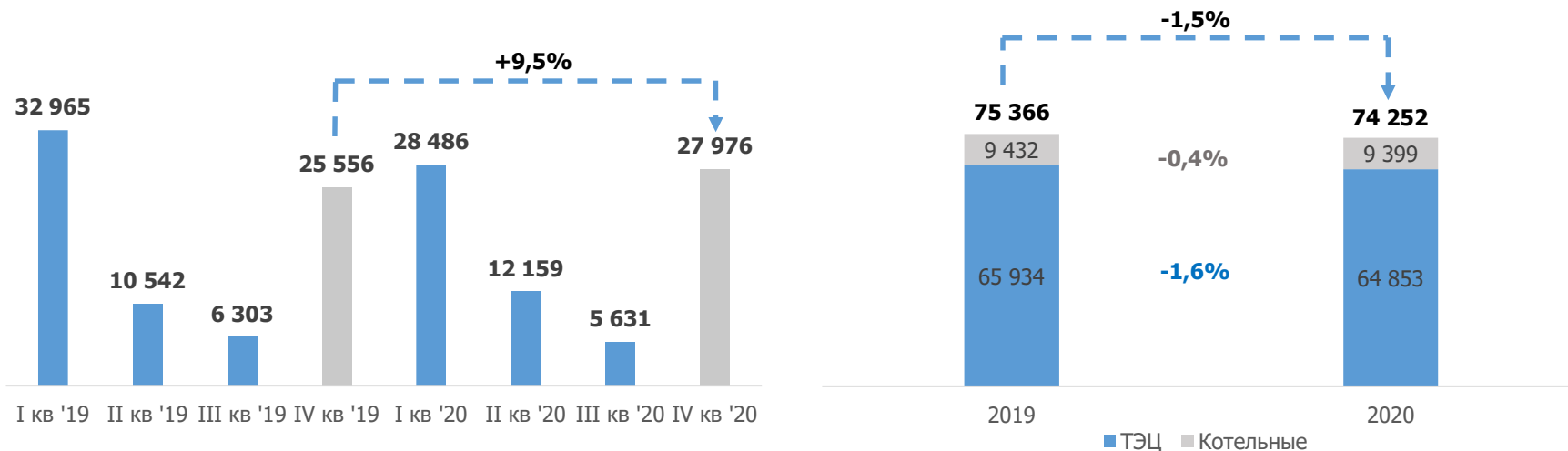


¹ По данным РСБУ



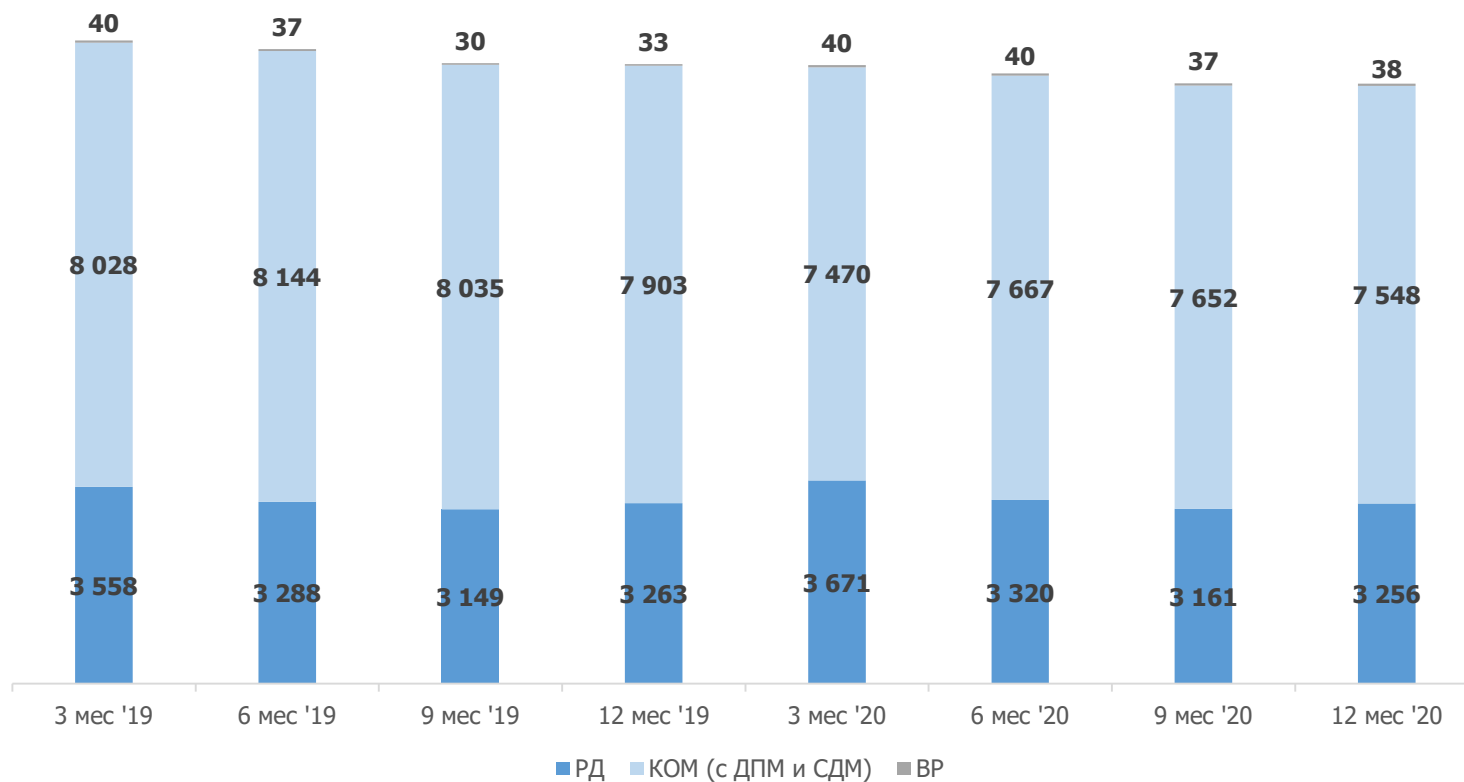
Факторы влияния на выработку электроэнергии в 2020 году:

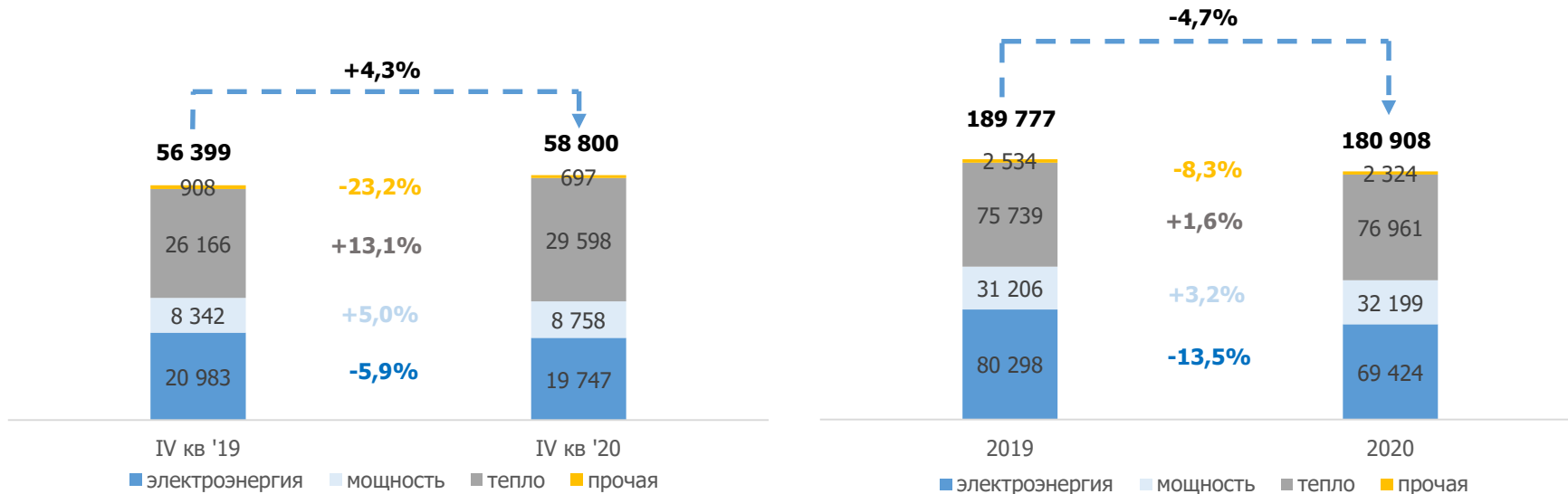
- снижение потребления электроэнергии в ОЭС Центра в 2020 году по сравнению с 2019 годом;
- более высокая температура наружного воздуха (средняя температура наружного воздуха в ОЗП 2020 года составила +2,7°C (в сравнении с +2,1°C в ОЗП 2019 года);
- введение ограничений в связи с мерами по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.



Факторы влияния на отпуск тепловой энергии в 2020 году:

- более холодная погода в декабре 2020 года в сравнении с декабрем 2019 года (-4,4°C и +0,8°C соответственно) благоприятно сказалась на отпуске тепловой энергии в IV квартале 2020 года;
- более высокая температура наружного воздуха в 2020 году в целом – средняя температура наружного воздуха в ОЗП 2020 года составила +2,7°C (в сравнении с +2,1°C в ОЗП 2019 года).





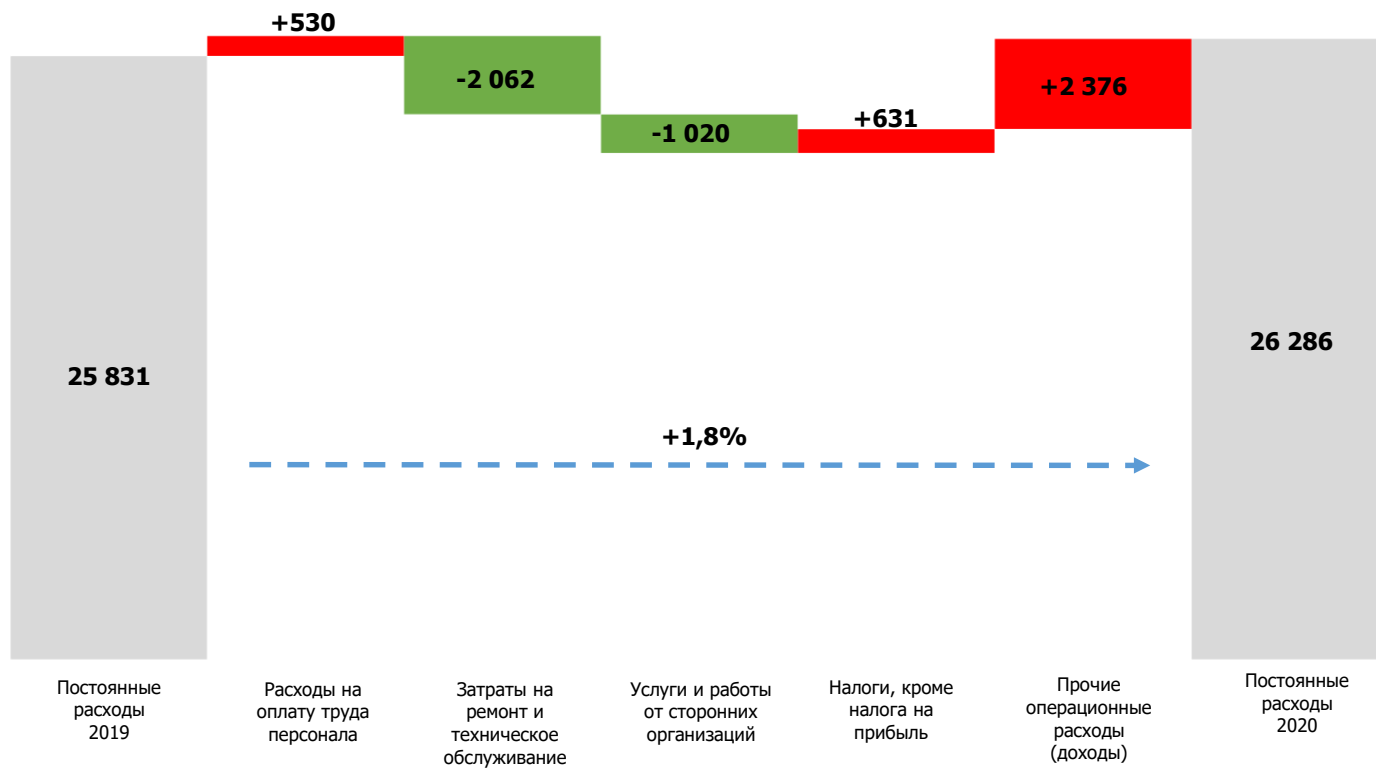
Факторы влияния на выручку в IV квартале 2020 года:

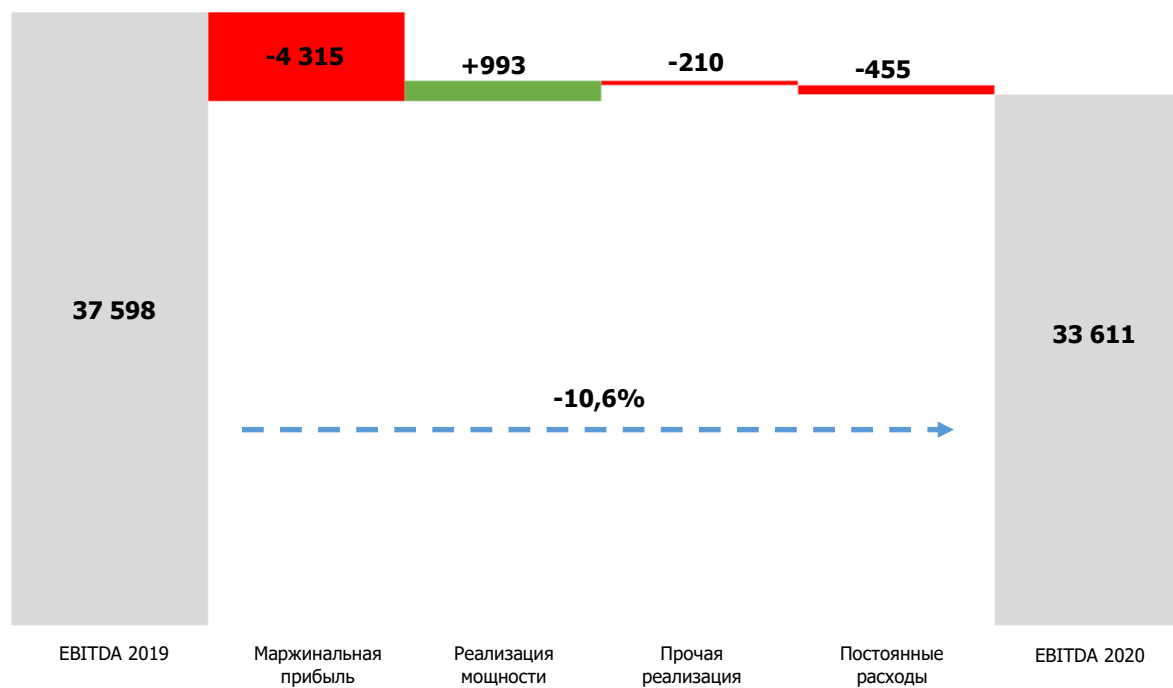
- рост отпуска тепловой энергии на 9,5%;
- снижение выработки электрической энергии на 4,7% в результате сокращения спроса на электроэнергию после введения ограничений, вызванных мерами по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.

Факторы влияния на выручку за 2020 год:

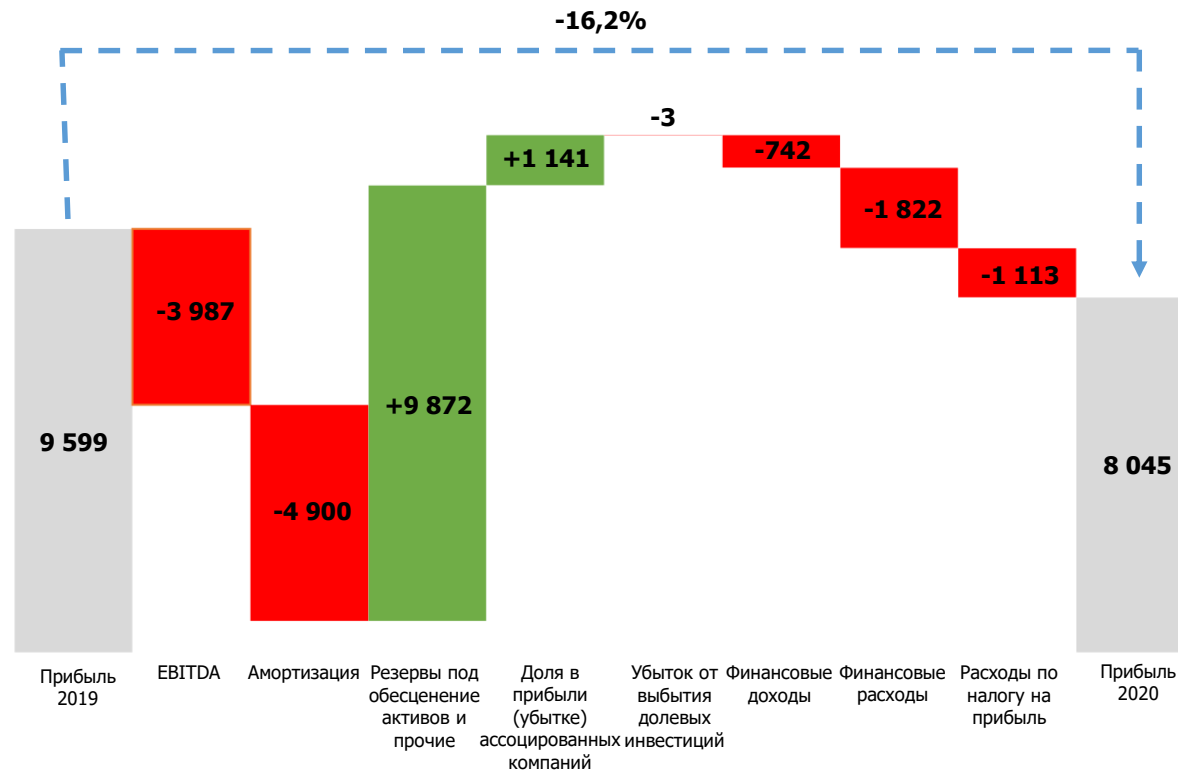
- снижение выработки электрической энергии на 9,4%;
- сокращение отпуска тепловой энергии на 1,5% по причине более теплой погоды в период ОЗП в 2020 году.

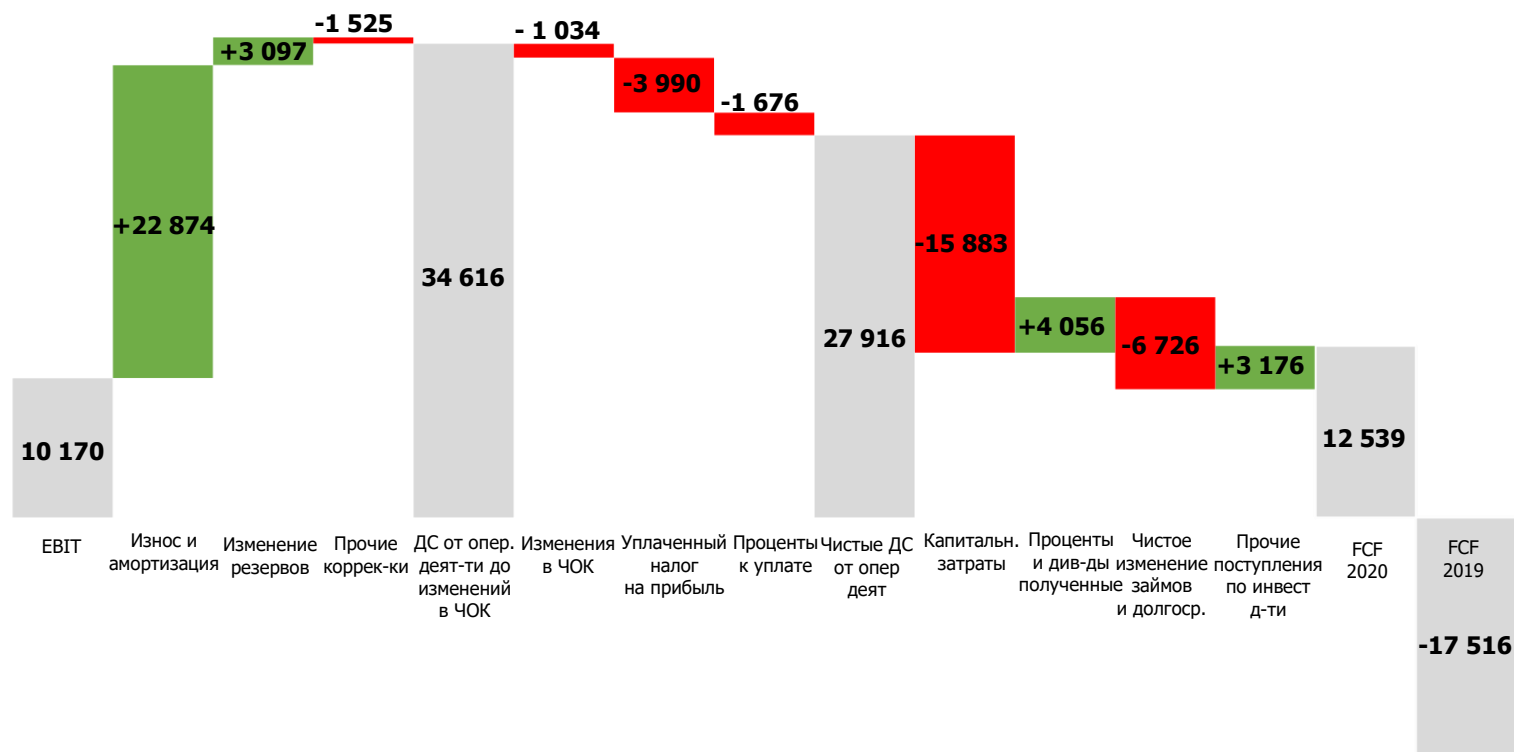
Постоянные расходы, млн руб.

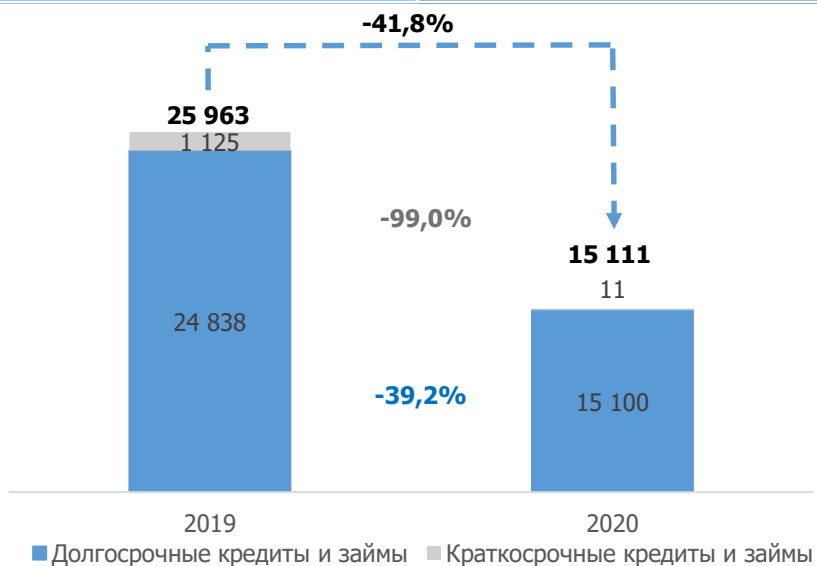




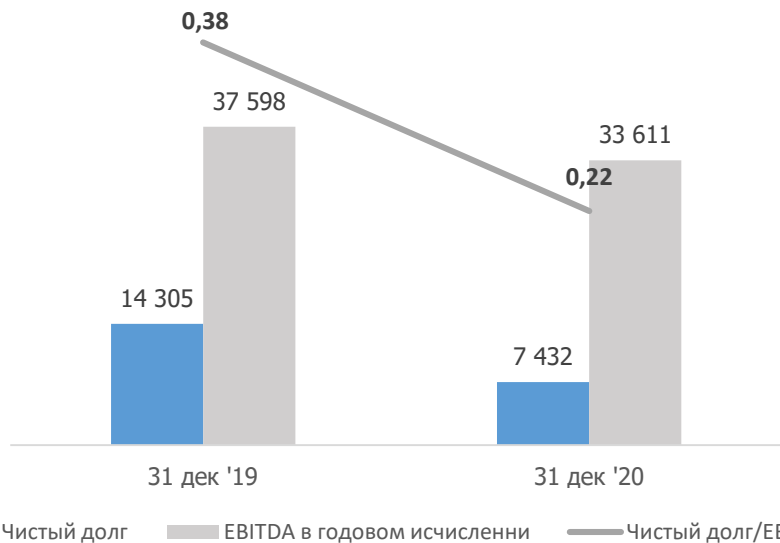
¹ ЕБИТДА скорректирована на резервы под обесценение активов и прочие резервы







Долговой портфель по срокам погашения на 31 декабря 2020 года, млн руб. (по балансовой стоимости)





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.



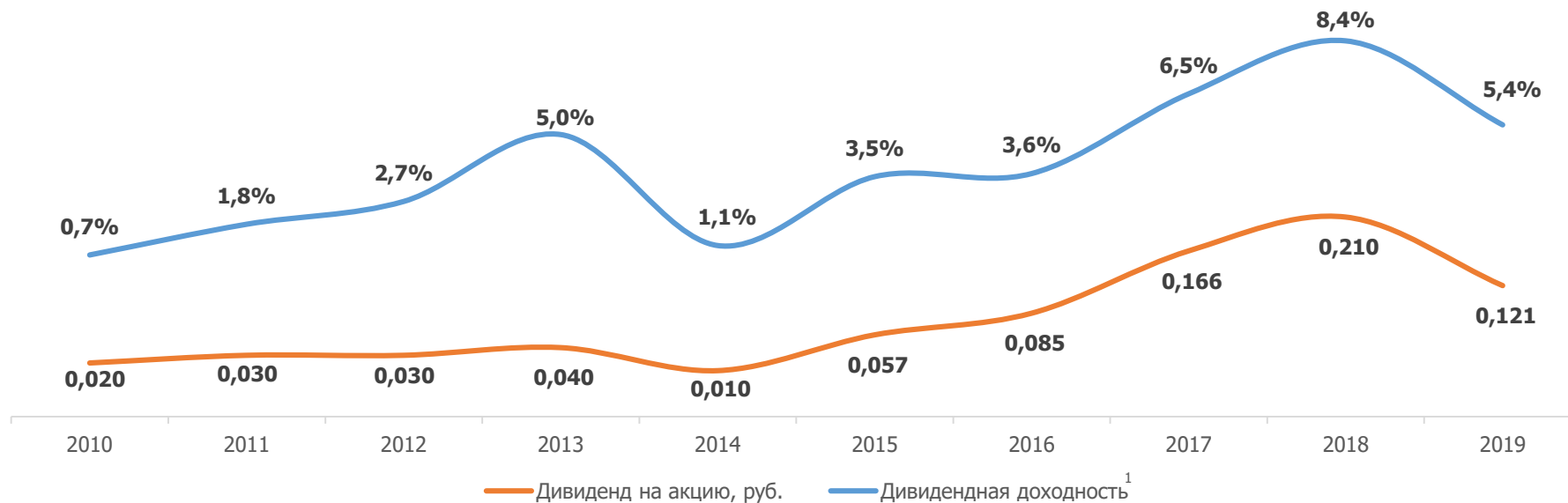
Повышение операционной эффективности

- 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.



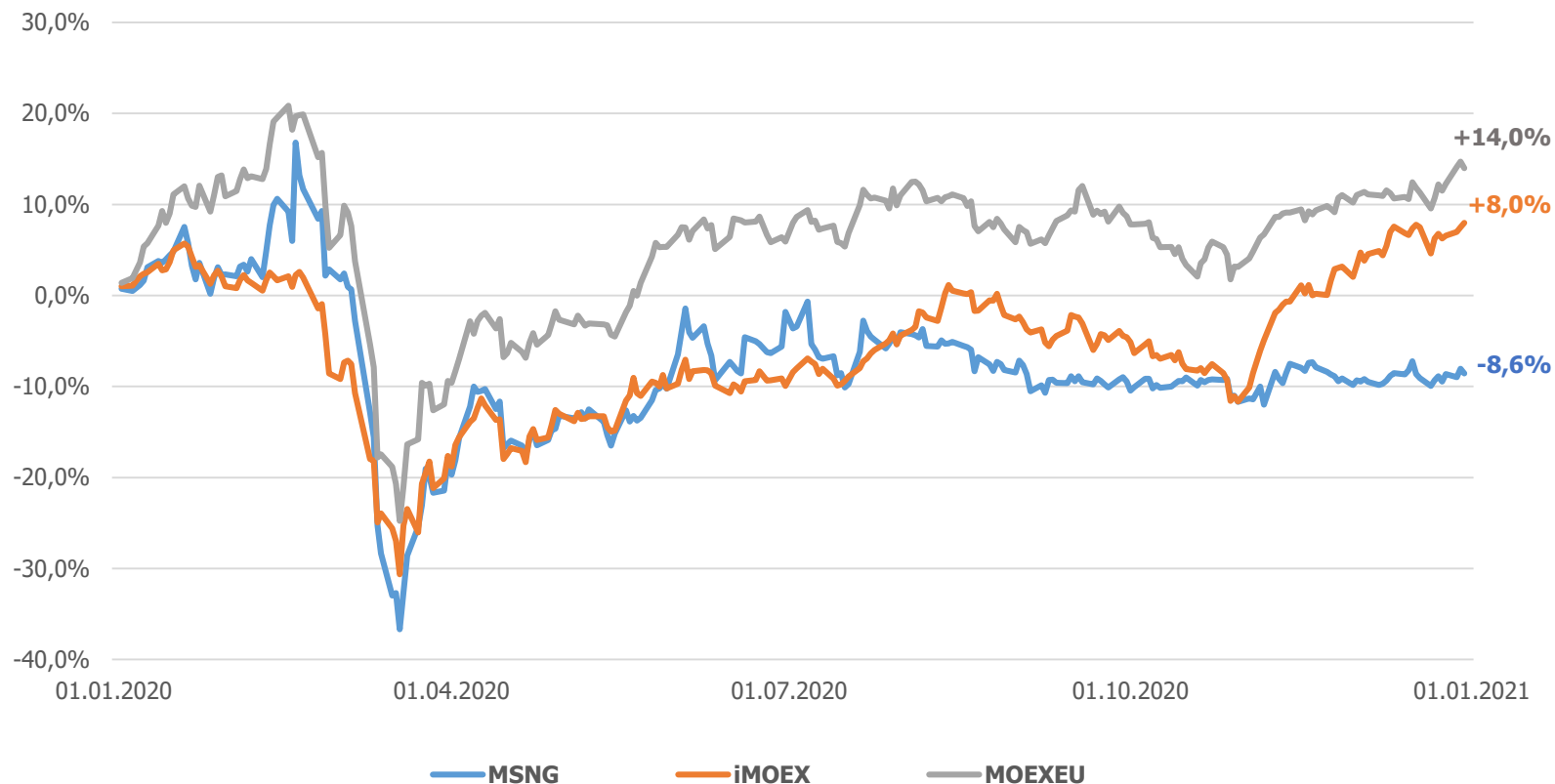
Расширение бизнеса

- 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.

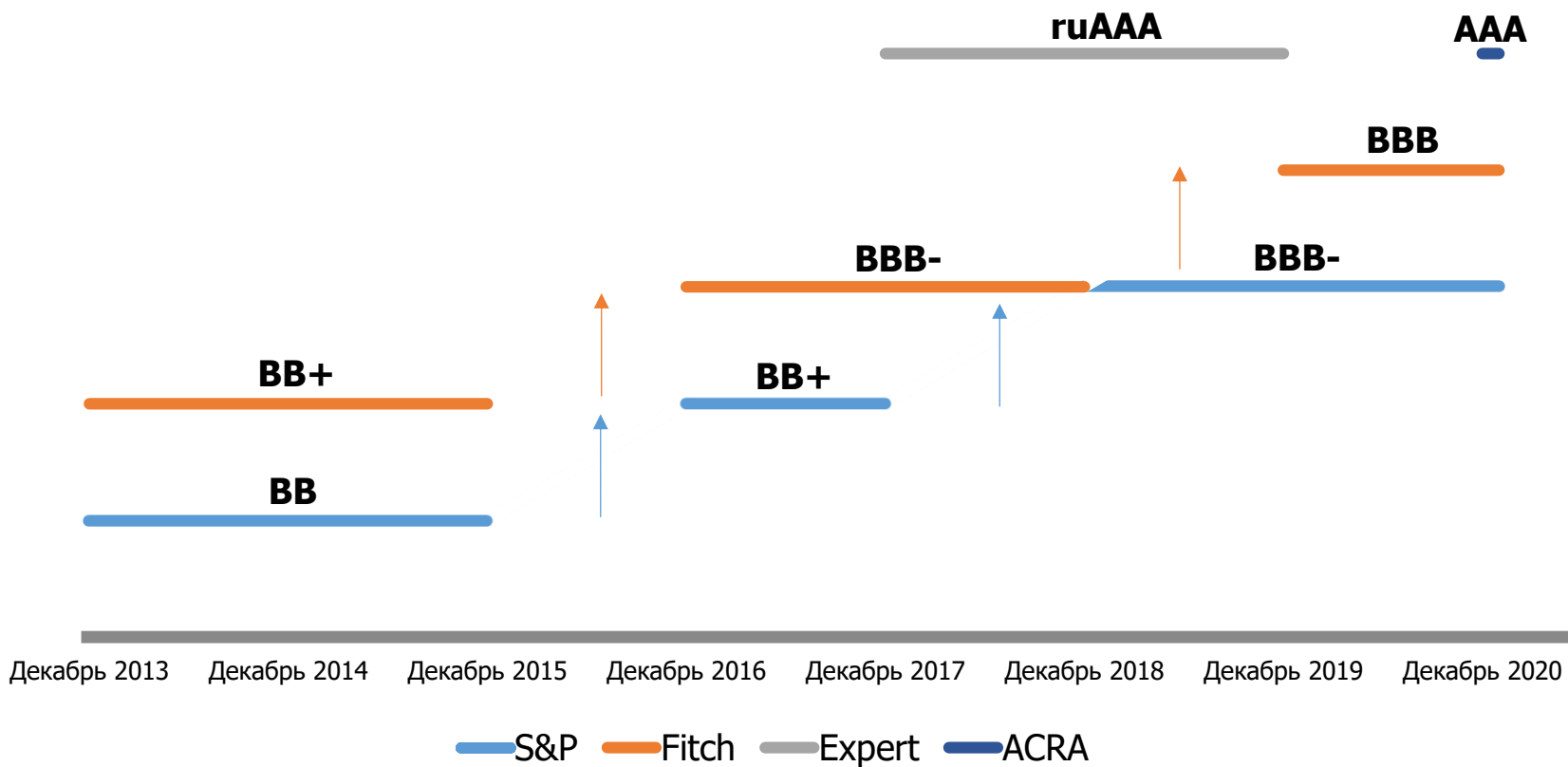


- за последние 25 лет Мосэнерго лишь дважды не выплачивало дивиденды, по итогам 2007 и 2008 годов, на которые пришелся пик финансирования первого крупного блока ДПМ-проектов компании объемом 1,3 ГВт;
- дивидендная доходность в период после завершения обязательной программы ДПМ демонстрирует улучшение в сравнении со средним значением за последние 10 лет (3,9%).

¹ Рассчитана от цены закрытия торгов по акции на дату фиксации реестра с учетом изменения режима расчетов на T+2 с сентября 2013 года



- отставание динамики акций ПАО «Мосэнерго» от динамики индекса электроэнергетики Московской биржи по итогам 2020 года составило более 20% при том, что бизнес компании не претерпел существенных изменений, а финансовая устойчивость остается стабильно высокой.



¹ по состоянию на указанный месяц

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

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