



RusHydro

Группа РусГидро
Финансовые результаты по МСФО за 4 кв и 2017

26 марта, 2018

Ограничение ответственности

Данные материалы не являются проспектом или рекламой ценных бумаг. Данные материалы не являются предложением или приглашением продать, или рекомендацией оформить подписку или купить любые ценные бумаги. Никакие положения в данной презентации не создают основу какого-либо договора или обязательства любого рода.

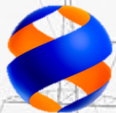
Некоторая информация, содержащаяся в данной презентации, может содержать прогнозы и утверждения в отношении будущих событий или финансовых показателей ПАО «РусГидро» («РусГидро») и его дочерних компаний (вместе с «РусГидро» – «Группа РусГидро»). Такие утверждения основываются на многочисленных допущениях, касающихся текущих и будущих планов бизнес-стратегии Группы и условий, в которых она будет осуществляться в будущем. Мы предупреждаем Вас, что эти утверждения не являются гарантиями достижения определенных результатов в будущем и связаны с рисками, неопределенностью и допущениями, которые не могут быть предсказаны с полной определенностью. Соответственно, действительные результаты и итоги деятельности могут существенно отличаться от предположений или прогнозов, выраженных в таких утверждениях в отношении предстоящих событий. Указанные утверждения делаются на дату данной презентации и могут быть изменены без уведомления. Мы не намерены обновлять эти утверждения, чтобы привести их в соответствие с действительными результатами.

Информация, содержащаяся в данной презентации, представлена на принципах «как есть» и «как доступна» и, следовательно, Вы несете риски, связанные с использованием данной информации или с доверием к ней. Получатель не должен полагаться на информацию, содержащуюся в данной презентации, а также на ее полноту, точность или объективность, при использовании в любых целях. Информация, содержащаяся в данной презентации, подлежит проверке на подлинность, полноту и изменения.

Присутствуя на данной презентации или лично рассматривая слайды презентации, Вы соглашаетесь на приведенные выше ограничения и уведомления.



RusHydro



I. Ключевые моменты и операционные результаты

II. Финансовые результаты

III. Сегментная отчетность

IV. Планы и ожидания

Долговая проблема РАО ЭС Востока



- Привлечение финансирования от Банка ВТБ в размере **55 млрд рублей**
- Погашение долга компаний Субгруппы РАО ЭС Востока на сумму 55 млрд рублей
- Снижение net debt/EBITDA по Группе РусГидро до **1,1x⁽¹⁾**

Дивиденды



- Рекордные дивиденды в размере 50% от чистой прибыли по МСФО на сумму **20 млрд рублей** за 2016 год или 4,66 коп. на акцию (на 20% больше чем годом ранее) – один из лучших показателей среди компаний электроэнергетики РФ

Производство



- Достижение нового рекорда выработки по Группе в 2017 году – **140,2 млрд кВтч⁽²⁾**
- **Прирост установленной мощности ГЭС** по итогам реализации программы комплексной модернизации составил **42,5 МВт**

Стратегия



- Совет директоров утвердил **План повышения стоимости Группы РусГидро до 2021 г.**, направленный на рост фундаментальной и рыночной стоимости компании, и подготовку мероприятий по внедрению долгосрочного тарифного регулирования в ДФО

Инвестиционная программа



- Ввод в эксплуатацию **Якутской ГРЭС-2 (193 МВт / 469 Гкал/ч)** – второго из 4-х приоритетных проектов на Дальнем Востоке
- Завершение восстановления Саяно-Шушенской ГЭС и завершение строительства Богучанской ГЭС

Финансовая политика



- Успешный выход РусГидро на рынок еврооблигаций: компания разместила **5-летние рублевые LPN** на Ирландской бирже на сумму **20 млрд рублей**
- **Отмена поручительства РусГидро на 26 млрд рублей** по кредиту Богучанской ГЭС⁽³⁾.

Организационное развитие



- Завершение консолидации до 100% РАО ЭС Востока
- Объединение управленческих аппаратов РусГидро и РАО ЭС Востока
- Передача управления сбытовой функции ПАО «ДЭК» в АО «ЭСК РусГидро»

(1) С учетом ожидаемой отмены поручительства ПАО «РусГидро» по кредиту Богучанской ГЭС

(2) Ожидаемый показатель

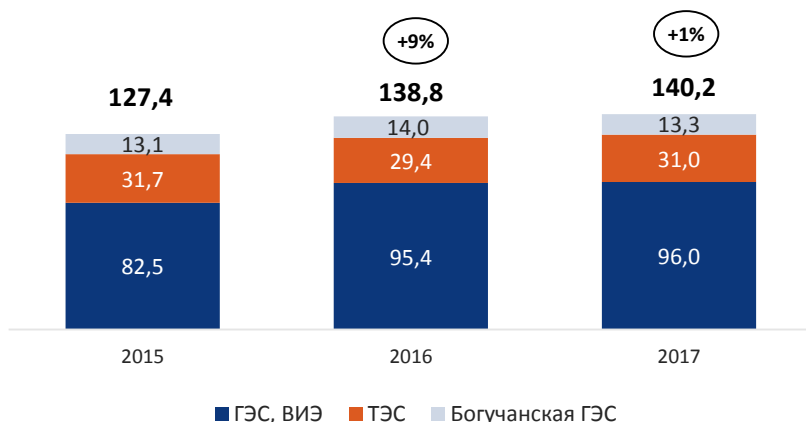
(3) Фактическая отмена поручительства на 26 млрд руб. по кредиту ВЭБа Богучанской ГЭС произошла в начале 2018 года



Операционные результаты

Эффективное взаимодействие РусГидро с Системным Оператором и Росводоресурсами в части планирования и управления водно-энергетическим режимом ГЭС позволило в 2017 г. минимизировать холостые сбросы, обеспечить пропуск половодья, а затем и дождевого паводка с оптимальными напорами и высоким КПД

Выработка электроэнергии Группы РусГидро, тВт

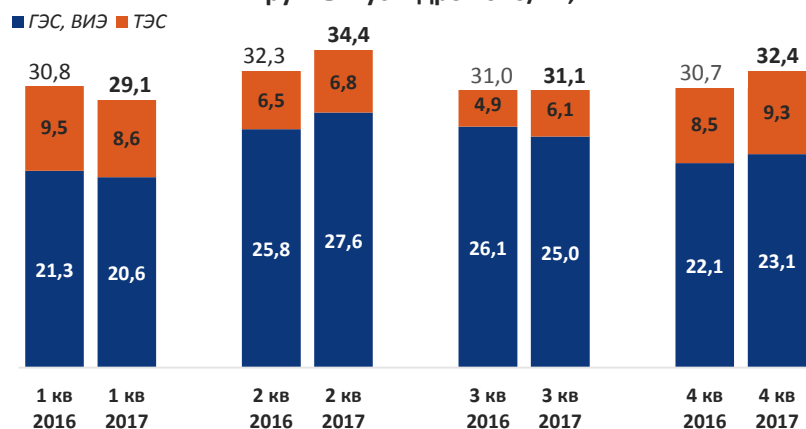


2017

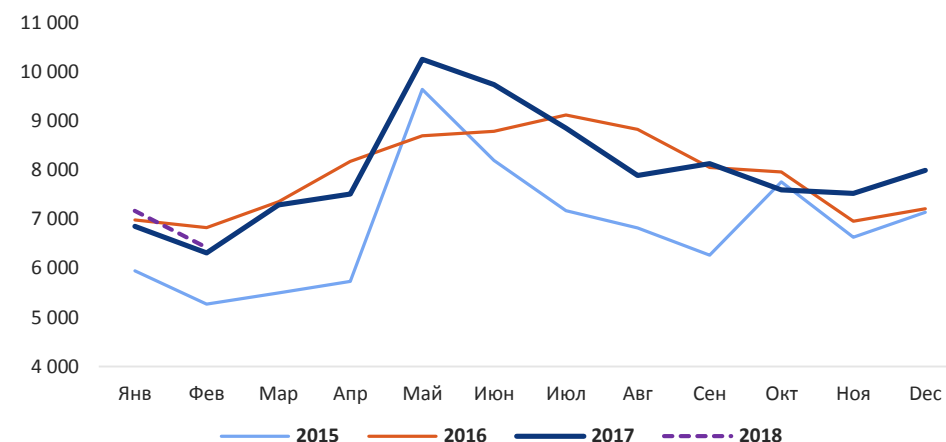
Рекордно высокий уровень выработки электроэнергии за счет:

- ✓ Приток воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада существенно выше среднееголетних значений;
- ✓ Ввод Зеленчукской ГЭС-ГАЭС и Якутской ГРЭС-2;
- ✓ Рост выработки электроэнергии ТЭС на Дальнем Востоке на фоне сниженных притоков в водохранилища ГЭС;
- ✓ Повышение эффективности оборудования в рамках реализации программы комплексной модернизации.

Поквартальная выработка электроэнергии Группы РусГидро 2016/17, тВт



Динамика гидрогенерации 2015-18, гВтч ⁽¹⁾



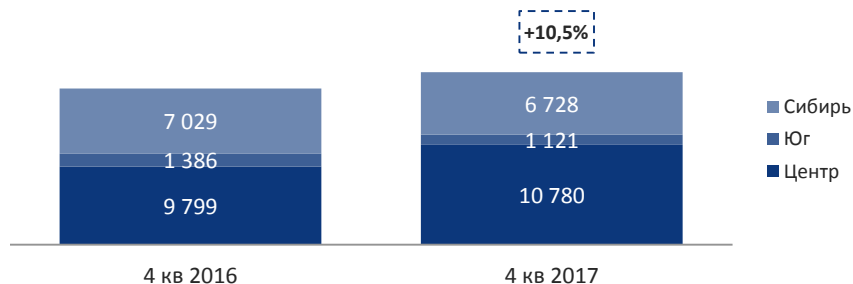
RusHydro

(1) Смотрите в приложении динамику гидрогенерации 2014 - 2017

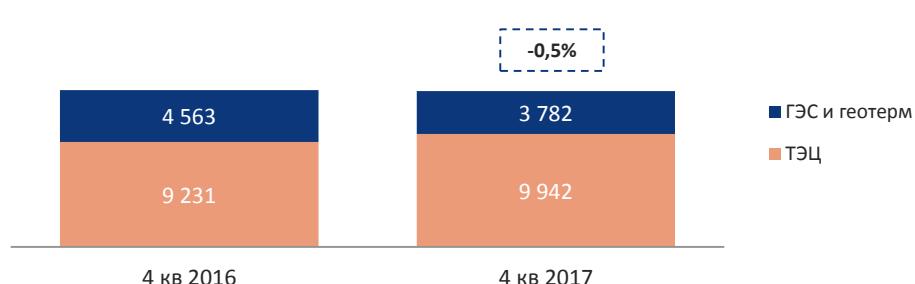
Операционные результаты Группы РусГидро за 4 кв и 2017 год

- Рекордно высокий уровень выработки электроэнергии за счет притока воды в основные водохранилища ГЭС Волжско-Камского каскада, повышения эффективности оборудования в рамках реализации программы комплексной модернизации и ввода новых электростанций;
- Суммарная выработка электроэнергии станций РусГидро Волго-Камского каскада достигла второго наивысшего результата с момента ввода в эксплуатацию;
- Полезный отпуск энергосбытовых компаний Группы РусГидро (без ООО «ЭСКБ», которая была продана в декабре 2016 г) 5 781 гВт (-7,7%) в 4 квартале и 20 717 гВт (-5,5%) в 2017 г;
- Отпуск тепла электростанциями и котельными РАО ЭС Востока в 2017 году сократился на 5% по сравнению с 2016 г и составил 29 924 тыс. ГКал;
- Приток воды в резервуары ГЭС Волжско-Камского каскада в 1 кв 2018 г ожидается выше среднеемноголетних значений, во все остальные водохранилища основных ГЭС Группы – на уровне среднеемноголетних значений.

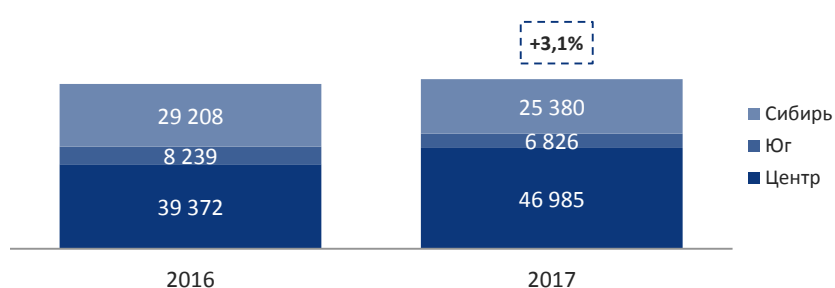
4 кв 2016/2017 – Европейская часть России и Сибирь (ценовые зоны), гВтч



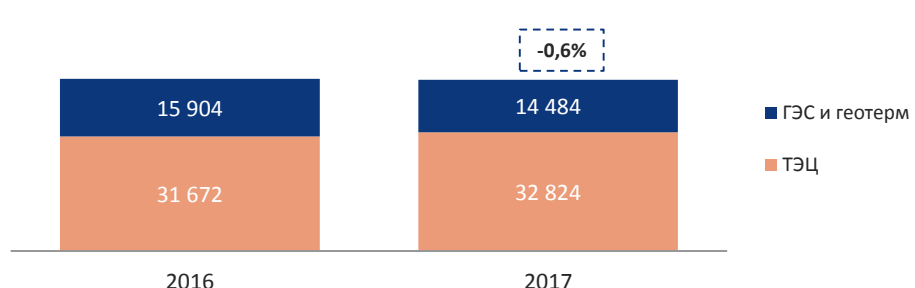
4 кв 2016/2017 – Дальний Восток (неценовая и изолированная), гВтч



2016/2017 – Европейская часть России и Сибирь (ценовые зоны), гВтч

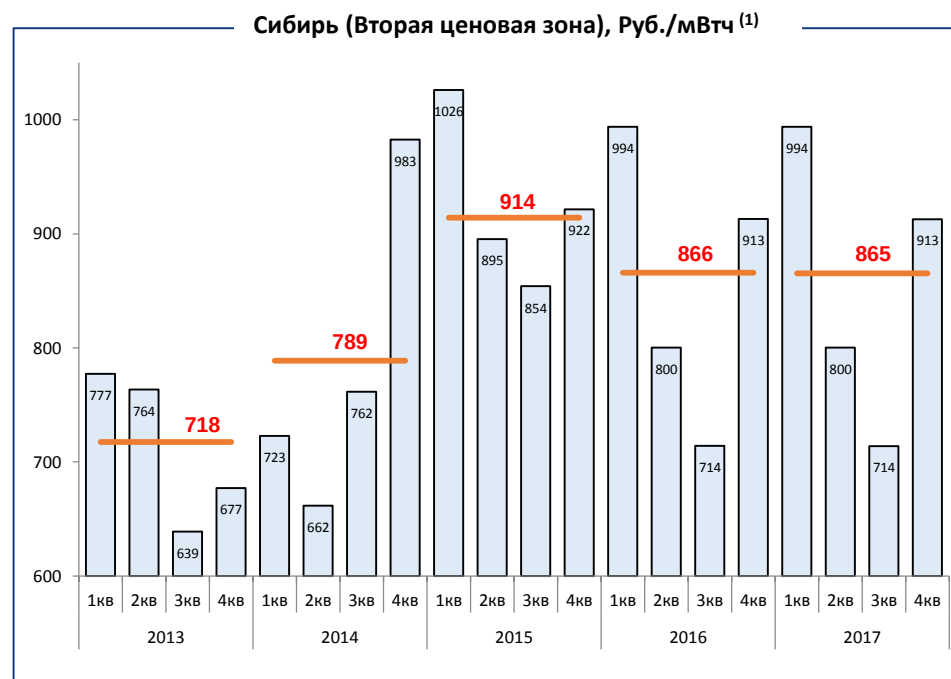
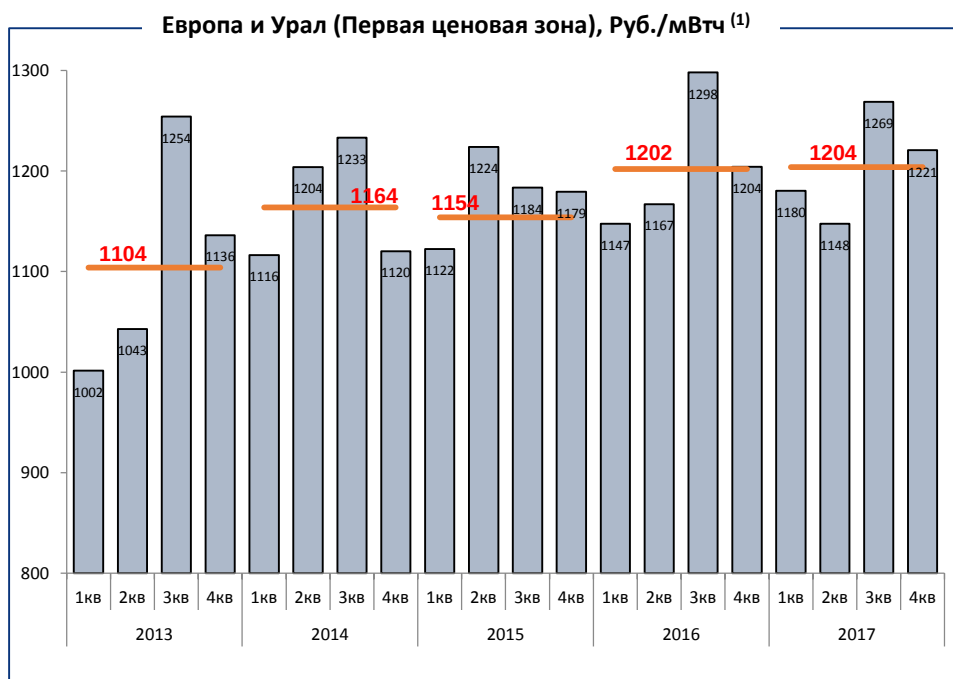


2016/2017 – Дальний Восток (неценовая и изолированная), гВтч



Обзор рынка на сутки вперед (РСВ)

- Средняя цена РСВ РусГидро в Европейской части России в 4 кв 2017 - 1 296 руб./мВтч (-2,4%), в 2017 г – 1 212 руб./мВтч (-4,3%); в Сибири в 4 кв 2017 – 851 руб./кВтч (без изменений), в 2017 г – 856 руб./кВтч (+7,9%).
- В 2016 году не производилась индексация тарифов на газ для промышленных производителей, во второй половине 2017 г – индексация 3%.
- Слабый рост спроса и избыток производства на рынке в сочетании с ростом тарифов на газ ниже инфляции (3% в 2017 – 2018 по данным Минэкономразвития) приведет к стабилизации нерегулируемых цен в европейской части России в среднесрочной перспективе.
- Постепенное выведение из строя избыточных и устаревших топливно-энергетических мощностей в европейской части России вкупе с дополнительным потреблением электроэнергии новыми алюминиевыми заводами в Сибири поддерживает нерегулируемые цены в дальнейшем.

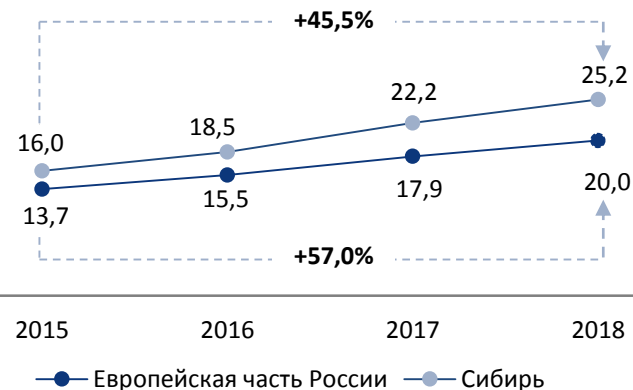


Ключевые показатели

- **Тарифы на электроэнергию** показали сильный рост за период с 2015 – 2018 гг.
- Индексация **тарифов на мощность** с 2015 – 2018 гг. составила **12,0%** в европейской части России и **11,0%** в Сибири (суммарно)
- На **Дальнем Востоке**, тарифы (электроэнергия и тепловая энергия) различаются в зависимости от региона. В 2017 – 2018 г большая часть была проиндексирована выше уровня инфляции

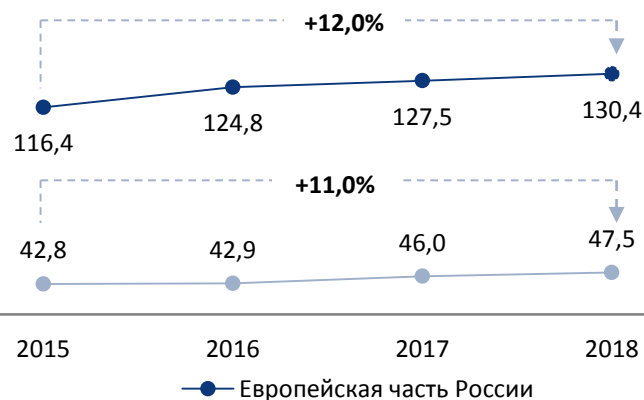
Средние тарифы на электроэнергию для ГЭС РусГидро в ценовых зонах

Руб./мВтч



Средние тарифы на мощность для ГЭС РусГидро в ценовых зонах

Тыс. руб./мВт/мес.



Тарифы на тепловую и электроэнергию РАО ЭС Востока

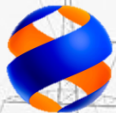
Тариф на э/э

Тариф на т/э

	2017/2016	2018/2017	2017/2016	2018/2017
ДГК	5,4%	1,0%	3,8%	4,4%
ДЭК	7,4%	5,9%	-	-
Камчатскэнерго	12,1%	11,5%	8,6%	4,2%
ЮЭСК	-0,8%	6,1%	4,3%	-8,0%
Магаданэнерго	14,4%	12,6%	4,3%	6,3%
Чукотэнерго	11,4%	88,1%	6,2%	11,4%
Сахалинэнерго	1,2%	10,2%	-2,5%	0,0%
Якутскэнерго	27,7%	9,0%	11,6%	9,9%
Сахаэнерго	8,9%	9,5%	11,4%	8,4%
Передвижная энергетика	22,3%	4,5%	-	-



RusHydro



I. Ключевые моменты и операционные результаты

II. Финансовые результаты

III. Сегментная отчетность

IV. Планы и ожидания

4 кв и 2017 – анализ финансовых результатов⁽¹⁾

Ключевые показатели

380,9
млрд руб.
выручка
в 2017
(-2,7% или +5,4%
на сопоставимой
основе)

104,0
млрд руб.
EBITDA
в 2017
(+3,7% или 6,4%
на сопоставимой
основе)

27,3%
EBITDA
доходность
в 2017

+4,5%
Рост
контролируемых
затрат за 2017
(инфляция за
период +4,1%)

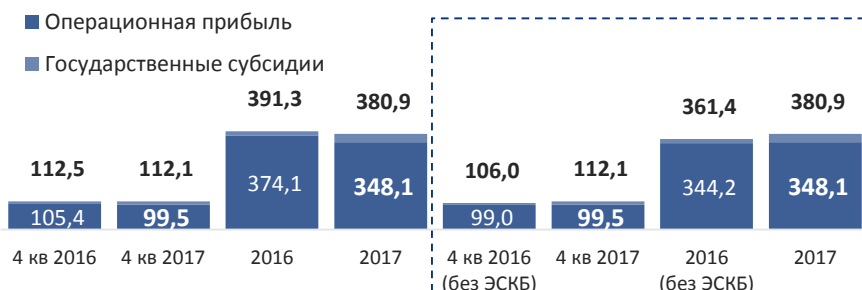
Ключевые факторы роста:

- Рост продажи мощности вследствие ввода Зеленчукской ГЭС-ГАЭС;
- Либерализации рынка мощности гидрогенерации в Сибири до уровня 100% с 1 мая 2016 г;
- Внедрение жесткого сокращения издержек в Группе;
- Сильные операционные результаты гидрогенерации в европейской части России.

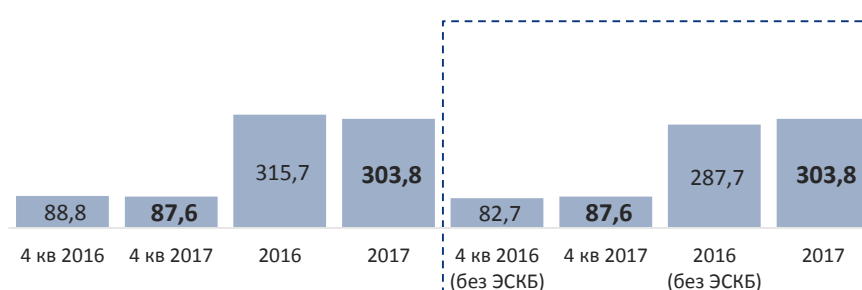
Негативные факторы, повлиявшие на результаты:

- Неденежные списания основных средств, дебиторской задолженности.
- Рост затрат на распределение электроэнергии и расходов на топливо.

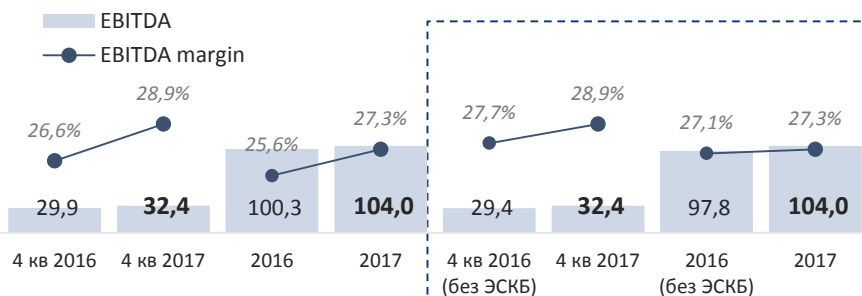
Выручка, млрд руб.



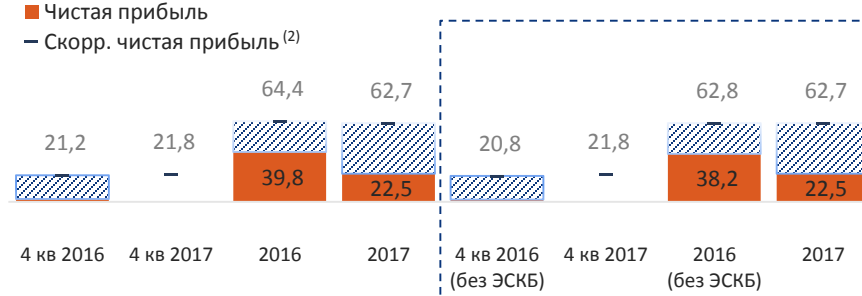
Операционные расходы, млрд руб.



EBITDA, млрд руб.



Чистая прибыль, млрд руб.

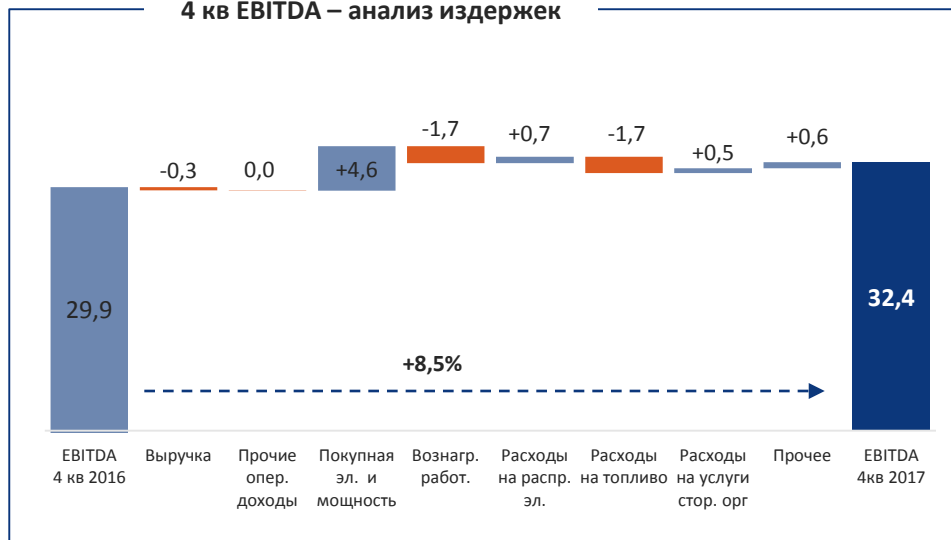


RusHydro

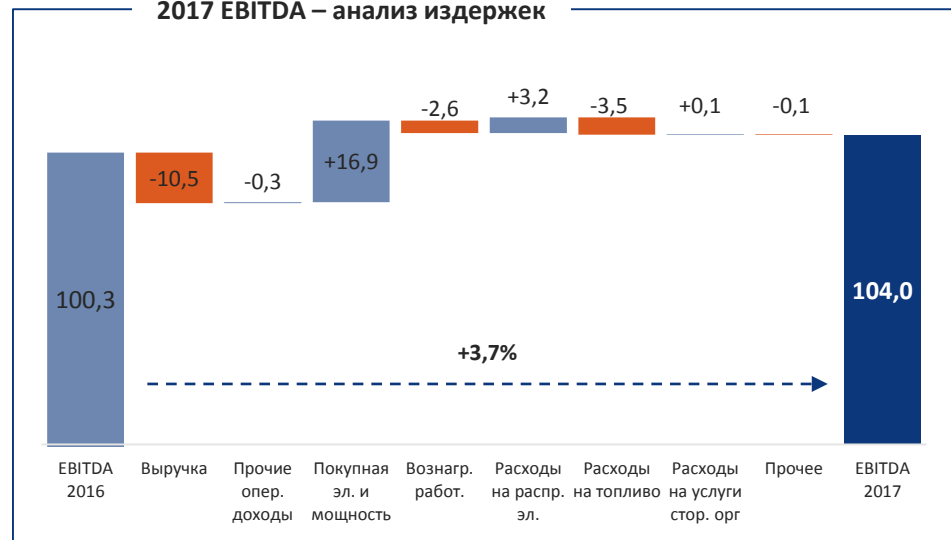
(1) Здесь и далее сопоставимые показатели с 2016 годом без выручки ЭСК Башкортостан, проданной в конце 2016 года, основываются на управленческом учете и даны исключительно для сведения.
 (2) Скорректированная на эффекты от признания финансового расхода в результате изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции, убытков от обесценения основных средств и дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, финансового результата от выбытия дочерних обществ, а также на единовременные прочие операционные доходы.

4 кв и 2017 г EBITDA: анализ издержек

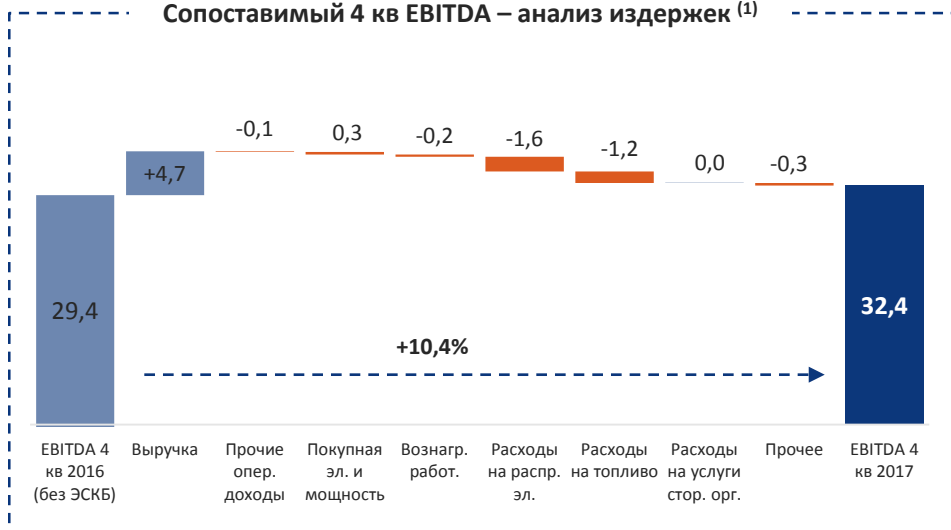
4 кв EBITDA – анализ издержек



2017 EBITDA – анализ издержек



Сопоставимый 4 кв EBITDA – анализ издержек ⁽¹⁾



Сопоставимый 2017 EBITDA – анализ издержек ⁽¹⁾

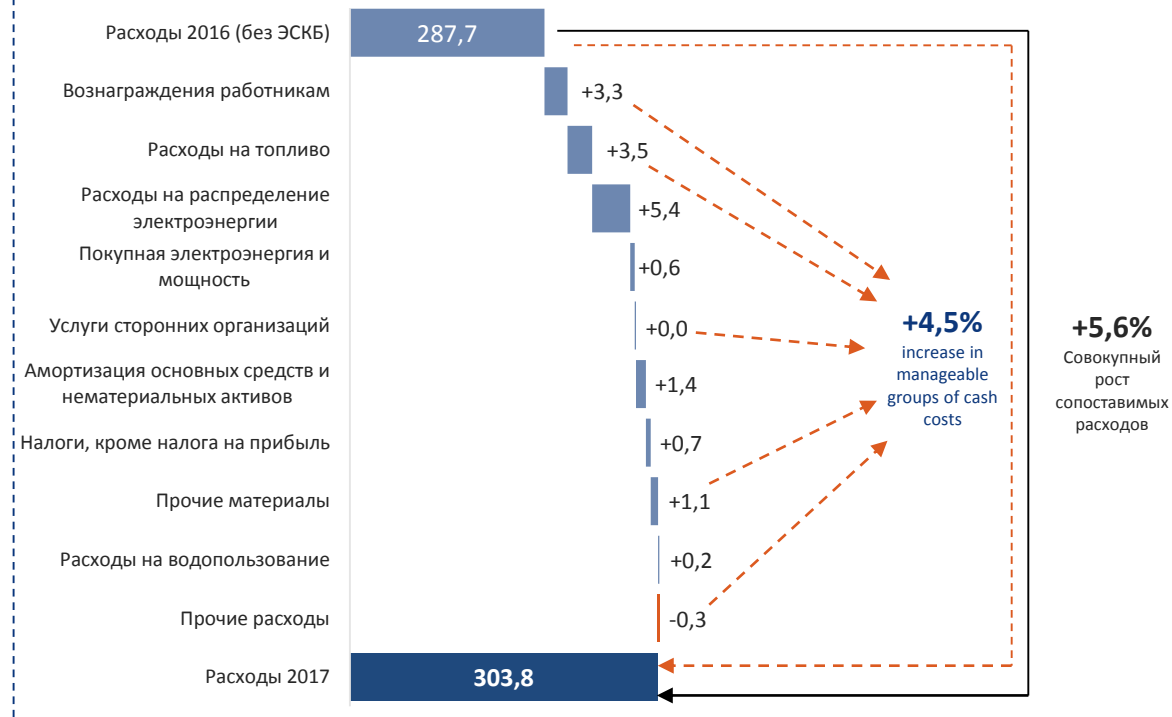


Операционные расходы 2017⁽¹⁾ – рост эффективности

2017 операционные расходы



Сопоставимые 2017 операционные расходы



Денежные расходы Группы РусГидро в 2017 г – сегментный анализ (млрд руб)⁽²⁾



Сопоставимые денежные расходы Группы РусГидро в 2017 г – сегментный анализ (млрд руб)⁽²⁾

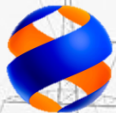


RusHydro

(1) Здесь и далее сопоставимые показатели с 2016 годом без выручки ЭСК Башкортостан, проданной в конце 2016 года, основываются на управленческом учете и даны исключительно для сведения.
 (2) Операционные расходы не включают амортизацию и другие неденежные статьи



RusHydro



I. Ключевые моменты и операционные результаты

II. Финансовые результаты

III. Сегментная отчетность

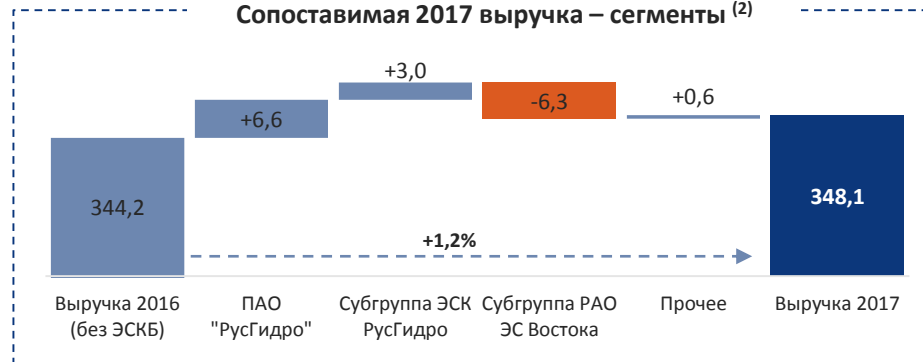
IV. Планы и ожидания

2017 выручка: сегментный анализ⁽¹⁾

2017 выручка – сегменты



Сопоставимая 2017 выручка – сегменты ⁽²⁾



2017 выручка – составляющие



Сопоставимая 2017 выручка – составляющие ⁽²⁾



2017 выручка от продажи электроэнергии



Сопоставимая 2017 выручка от продажи электроэнергии⁽²⁾

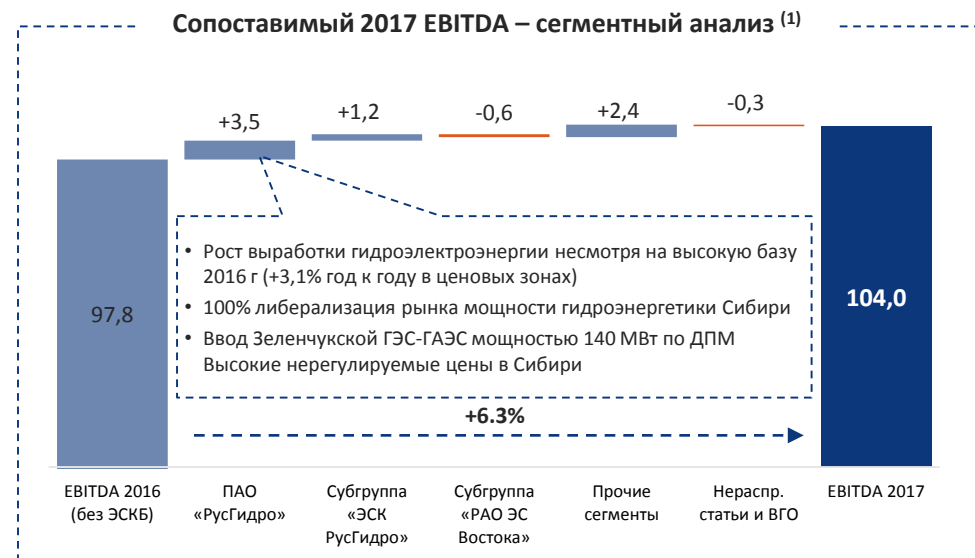
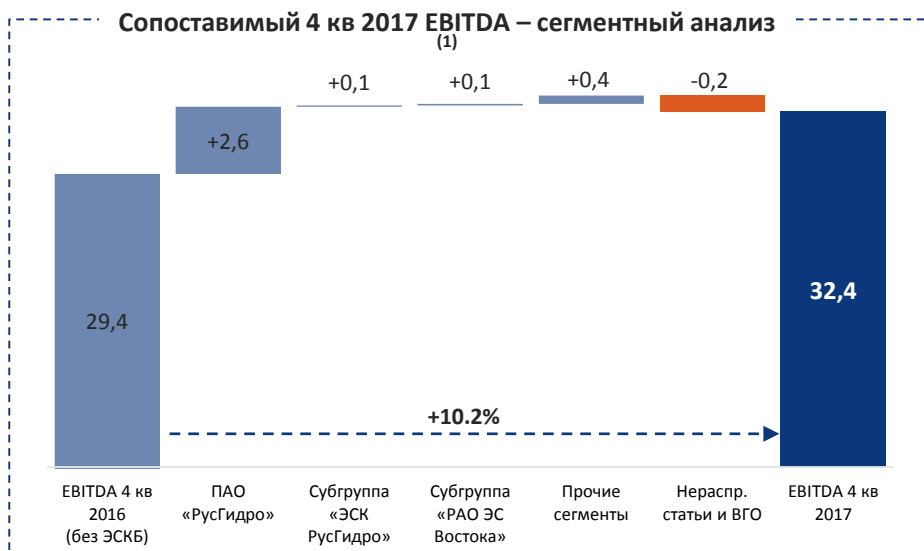
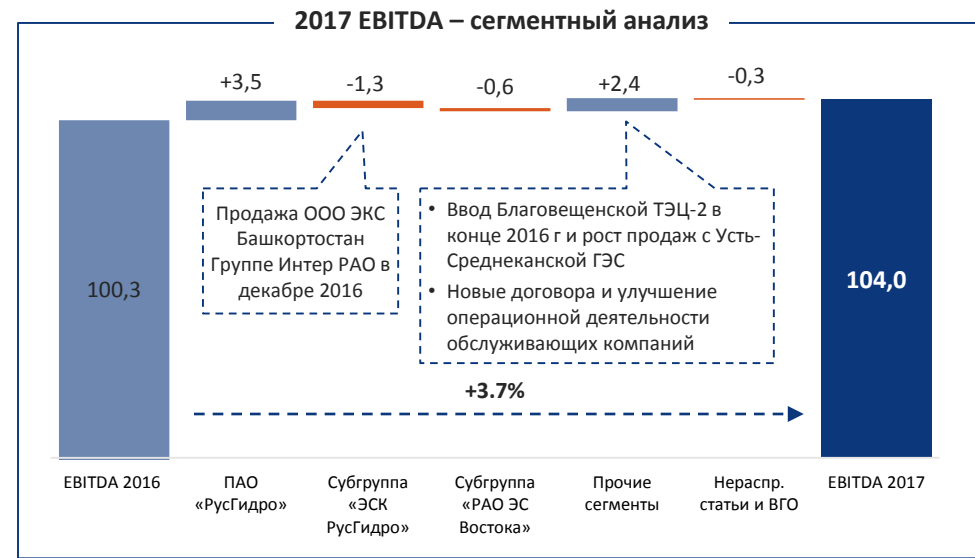
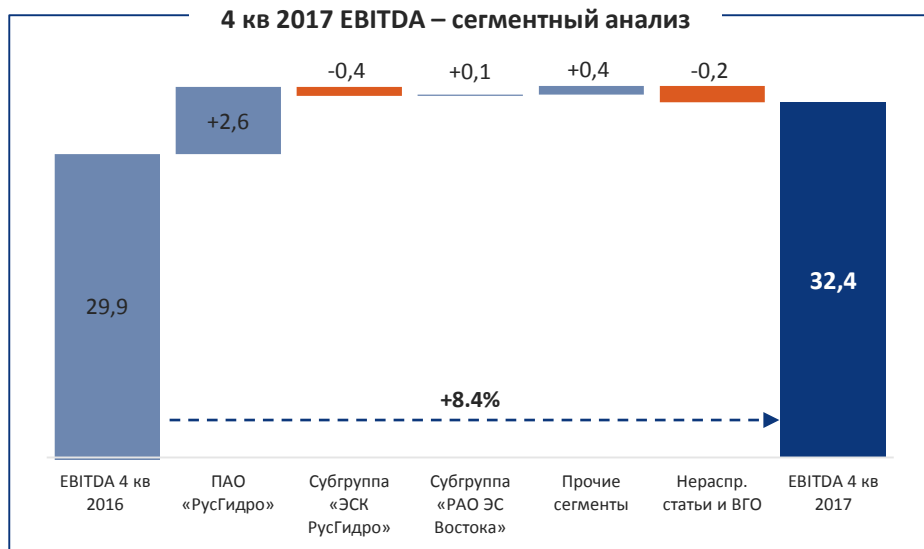


RusHydro

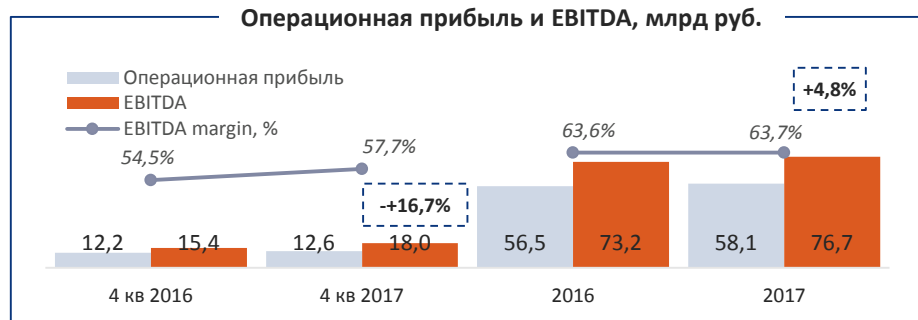
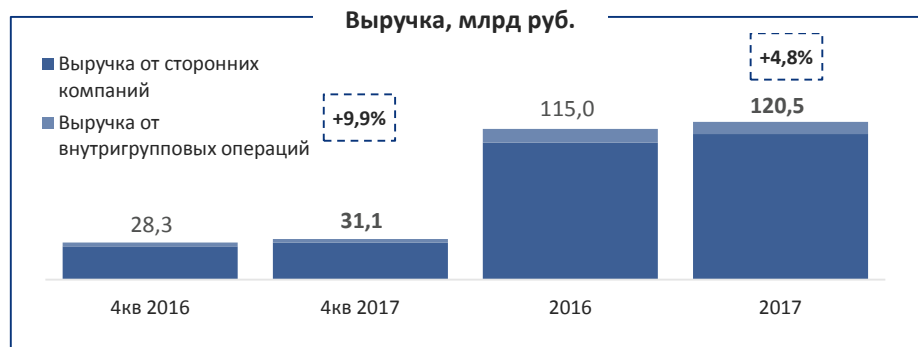
(1) Только выручка сторонних компаний (без выручки от внутригрупповых операций)

(2) Здесь и далее сопоставимые показатели с 2016 годом без выручки ЭСК Башкортостан, проданной в конце 2016 года, основываются на управленческом учете и даны исключительно для сведения

4 кв и 2017 г EBITDA: сегментный анализ



Данные по сегментам (1/3) – ПАО РусГидро

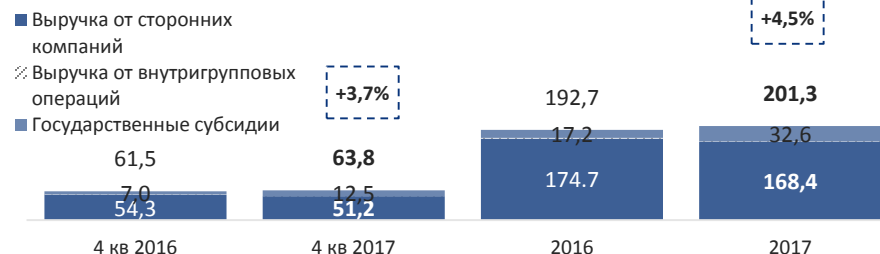


Ключевые показатели

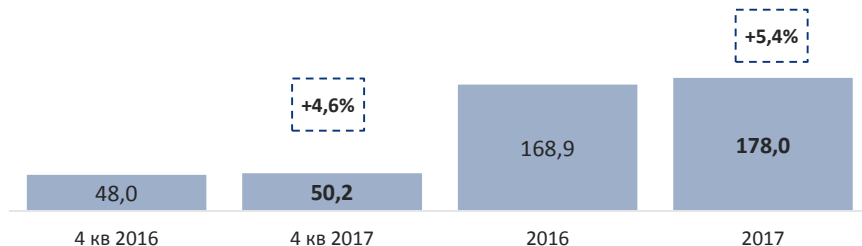
- Средняя цена РСВ для РусГидро в европейской части России в 4 кв 2017 г составила 1 296 руб./мВтч (-2,4%), в 2017 г – 1 212 руб./мВтч (-4,3%); в Сибири в 4 кв 2017 г – 851 руб./мВтч (без изменений), в 2017 г – 856 руб./мВтч (+7,9%).
- Рост выработки электроэнергии ГЭС Группы в ценовых зонах на 3,1% на фоне затяжного весеннего паводка и сильного притока в 4 кв 2017 г, несмотря на высокую базу в 2016 г.
- Рост операционных затрат на 5% из-за индексации ФОТ обслуживающему персоналу и интеграцией головного офиса ПАО ЭС Востока в ПАО РусГидро с частичным переводом непроизводственного персонала.
- Рост продажи мощности вследствие ввода Зеленчукской ГЭС-ГАЭС мощностью 140 МВт на юге России по ДПМ.
- Рост цен на мощность (КОМ) для ГЭС во второй ценовой зоне вследствие полной либерализации рынка мощности гидроэнергетики в Сибири. Доля продажи мощности по КОМ цене выросла с 80% до 100% с 1 мая 2016 г.

Данные по сегментам (2/3) – РАО ЭС Востока

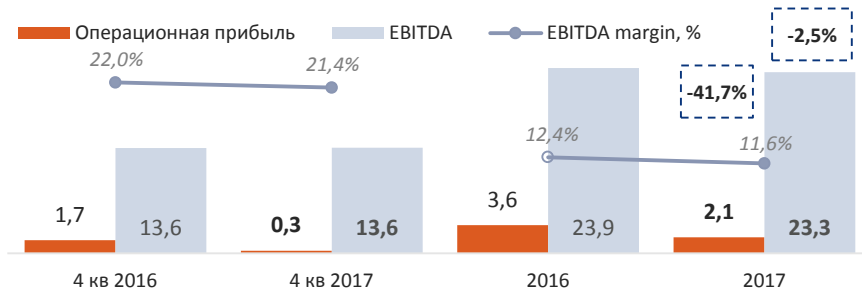
Выручка, млрд руб.



Операционные расходы, млрд руб.



Операционная прибыль и EBITDA, млрд руб.

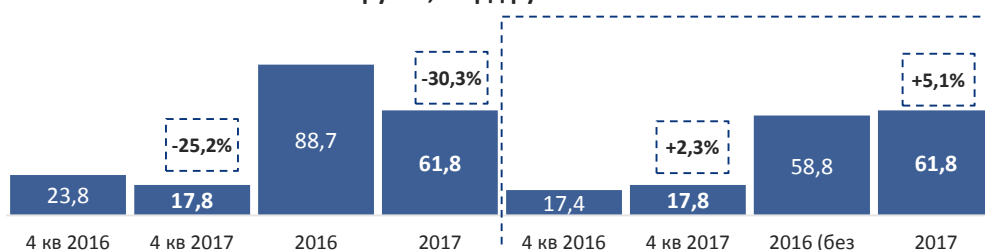


Ключевые показатели

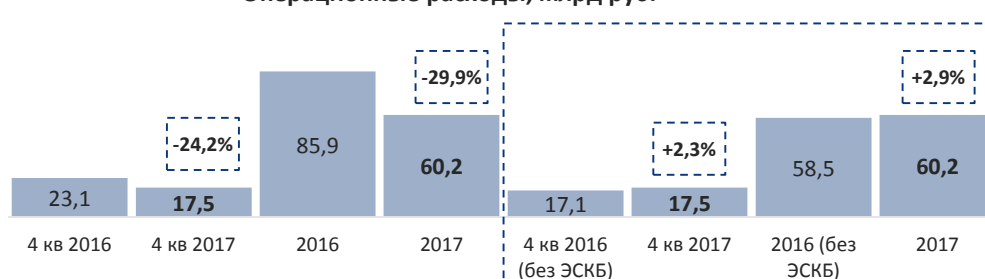
- В 4 кв выработка электростанций РАО ЭС Востока составила 9 942 гВтч (+7,7%), в 2017 – 32 824 гВтч (+3,6%);
- В 2017 г отпуск тепла снизился на 5,0% в виду более высокой температуры наружного воздуха.
- 1 апреля 2017 изменилась управленческая структура РАО ЭС Востока. Головные офисы ПАО РусГидро и ПАО РАО ЭС Востока были объединены; в целях повышения качества управления дальневосточной энергетикой, сокращения количества уровней управления и оптимизации затрат Группы РусГидро, в рамках исполнительного аппарата ПАО РусГидро создан дивизион «Дальний Восток».
- Рост цен на топливо в виду роста выработки электроэнергии ТЭС в связи с восстановлением нормального уровня воды на Дальнем Востоке после аномально высоких уровней в 2016 г;
- На Дальнем Востоке тарифы на электроэнергию и тепло сильно различаются в зависимости от региона. В 2017-2018 большинство регионов были проиндексированы выше уровня инфляции. Рост тарифа на электроэнергию для ДГК (около ¾ выработки электроэнергии Субгруппы) составил 5,4% по сравнению с 2016 г;
- Во второй половине 2017 операционная прибыль РАО ЭС Востока сократилась, в то время как государственные субсидии выросли в виду введения механизма уравнивания цен для потребителей электроэнергии на Дальнем Востоке (кроме тарифа для населения) до среднего уровня цен в остальной части России. РусГидро получает дополнительные средства надбавки к цене на мощность по договорам КОМ и транслирует собранные средства надбавки в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты регионов Дальнего Востока. В 2017 г механизм заработал в 5 из 9 регионов (см. Приложения)

Данные по сегментам (3/3) – ЭСК РусГидро (сбыт)⁽¹⁾

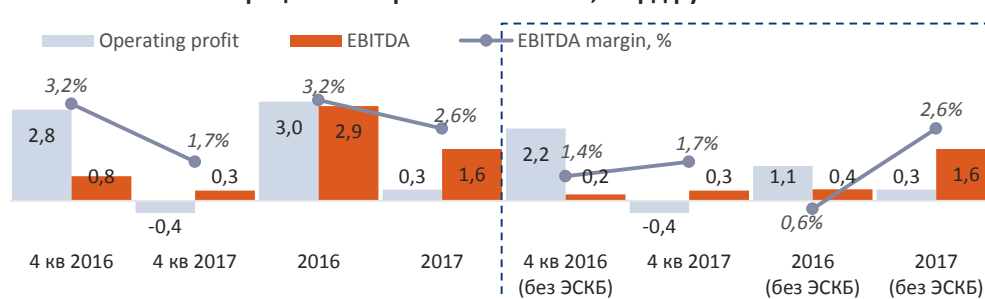
Выручка, млрд руб.



Операционные расходы, млрд руб.



Операционная прибыль и EBITDA, млрд руб.



Ключевые показатели

- В декабре 2016 г Группа завершила сделку по продаже 100% «ООО ЭСК Башкортостан» Группе Интер РАО за 4,1 млрд рублей. На 31 декабря 2016 г Группа РусГидро отразила доход от продажи «ООО ЭСК Башкортостан» в сумме 3,0 млрд руб. в прочей операционной прибыли.
- Без «ООО ЭСК Башкортостан» выработка сбытовых компаний РусГидро («Красноярскэнергосбыт», «Рязанская ЭСК», «Чувашская ЭСК» и «ЭСК РусГидро») в 4 кв 2017 составила 5 781 гВтч, что на 7,7% ниже аналогичного периода 2016 г, выработка за 2017 г составила 20 717 гВтч (- 5,5%).
- Снижение выработки в 2017 году вызвано переходом определенным количеством потребителей на покупку электроэнергии на оптовом рынке, дополнительным днем в 2016 г (високосный год), а также более высокой температурой воздуха.
- Улучшенный прогноз по дебиторской задолженности в связи с частичной выплатой долга Концерном «Тракторные Заводы» (Чебоксары) в 2017 г, а также реструктуризацией долга.



RusHydro



I. Ключевые моменты и операционные результаты

II. Финансовые результаты

III. Сегментная отчетность

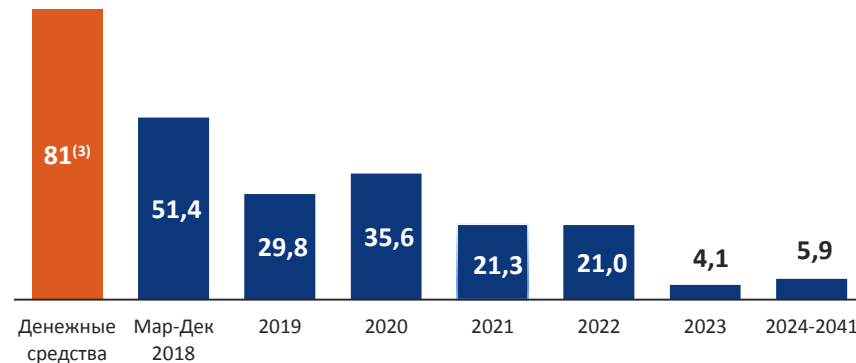
IV. Планы и ожидания

Ключевые характеристики

- Финансовый долг на 31 декабря 2017, составил 190,0 млрд руб.
- Средняя стоимость рублевых заимствований составляет 8,6% годовых, средневзвешенный срок до погашения долга составляет 2,3 года
- Запас ликвидности (денежные средства и эквиваленты, невыбранные кредитные линии) составляет около 188 млрд. руб. и превышает совокупный объем погашений в ближайшие несколько лет
- В феврале 2018 года было прекращено действие поручительства РусГидро за БГЭС по кредиту ГК Внешэкономбанк (на сумму около 26 млрд. руб.)
- В феврале 2018 года РусГидро успешно разместило рублевый выпуск еврооблигаций в объеме 20 млрд. руб. сроком на 3 года и ставкой купона 7,4% годовых

S&P	Moody's	Fitch	АКРА
BBB- (стабильный)	Ba1 (позитивный)	BB+ (стабильный)	AAA(RU) (стабильный)

График погашения долга⁽²⁾ (млрд руб.)



Структура финансового долга



Долговой портфель



(1) По состоянию на 28.02.2018

(2) Без учета начисленных процентов, финансового лизинга и сделки форварда с Банком ВТБ

(3) Включает остатки денежных средств и эквивалентов (банковские депозиты со сроком до 1 года) по состоянию на 28.02.2018

(4) Объем справедливой стоимости обязательств РусГидро по сделке беспоставочный форвард с Банком ВТБ, отраженный в МСФО Группы РусГидро на 31.12.2017

В 2017 году на реках центральной части России наблюдался переменчивый характер развития половодья, переплетающийся с дождевыми паводками и отмечающийся несколькими пиками притоков. Из-за продолжительных дождей притоки воды на реках Центральной части России била рекорды. Суммарный приток воды в водохранилища на Волге и Каме за весенне-летний период составил **228,0 км³ при норме 198,0 км³**, в то время как в 4 квартале он составил **54,3 км³ (норма – 36,6 км³)**.

За январь-февраль 2018 года приток воды в водохранилища на Волге и Каме по-прежнему превышает норму. Согласно прогнозам Гидрометцентра, в марте суммарный приток воды ожидается в пределах **10,3–14,3 км³ (норма – 8,4 км³)**, в I квартале – **37–43 км³ (норма – 21,3 км³)**.

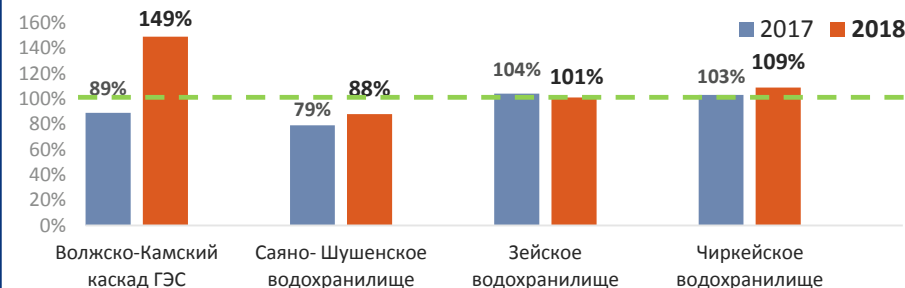
На Северном Кавказе в I квартале приток близок к норме.

На Чебоксарской ГЭС в январе-феврале была зафиксирована рекордная (суммарно) выработка электроэнергии за всю 37-летнюю историю станции. Приток воды в Чебоксарское водохранилище был значительно выше среднемноголетнего и составил за два месяца 23,1 км³, что на 10 км³ выше нормы

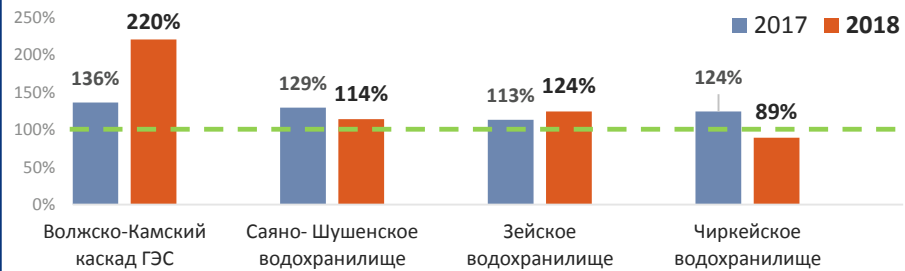
В Сибири гидрологическая обстановка стабильна. В марте приток воды в Новосибирское и Саяно-Шушенское водохранилища ожидается близким к норме.

В феврале приток воды в Зейское и Колымское водохранилища был на 20–60% больше нормы. Аналогичное положение дел прогнозируется и в марте.

Запасы водных ресурсов в основных водохранилищах ГЭС по состоянию на март 2017/2018



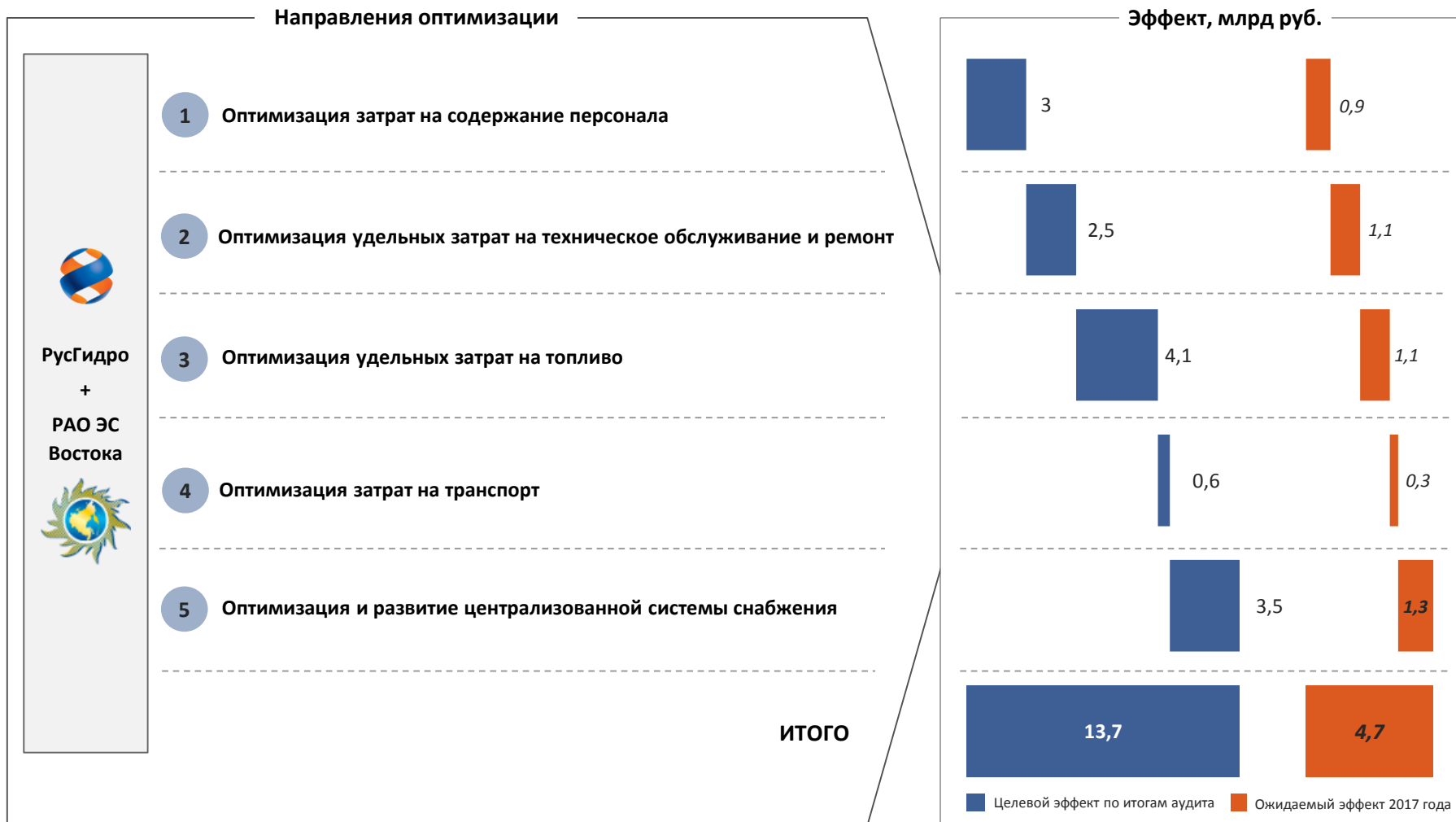
Фактический приток воды в основные водохранилища ГЭС за период с января по февраль 2018 года



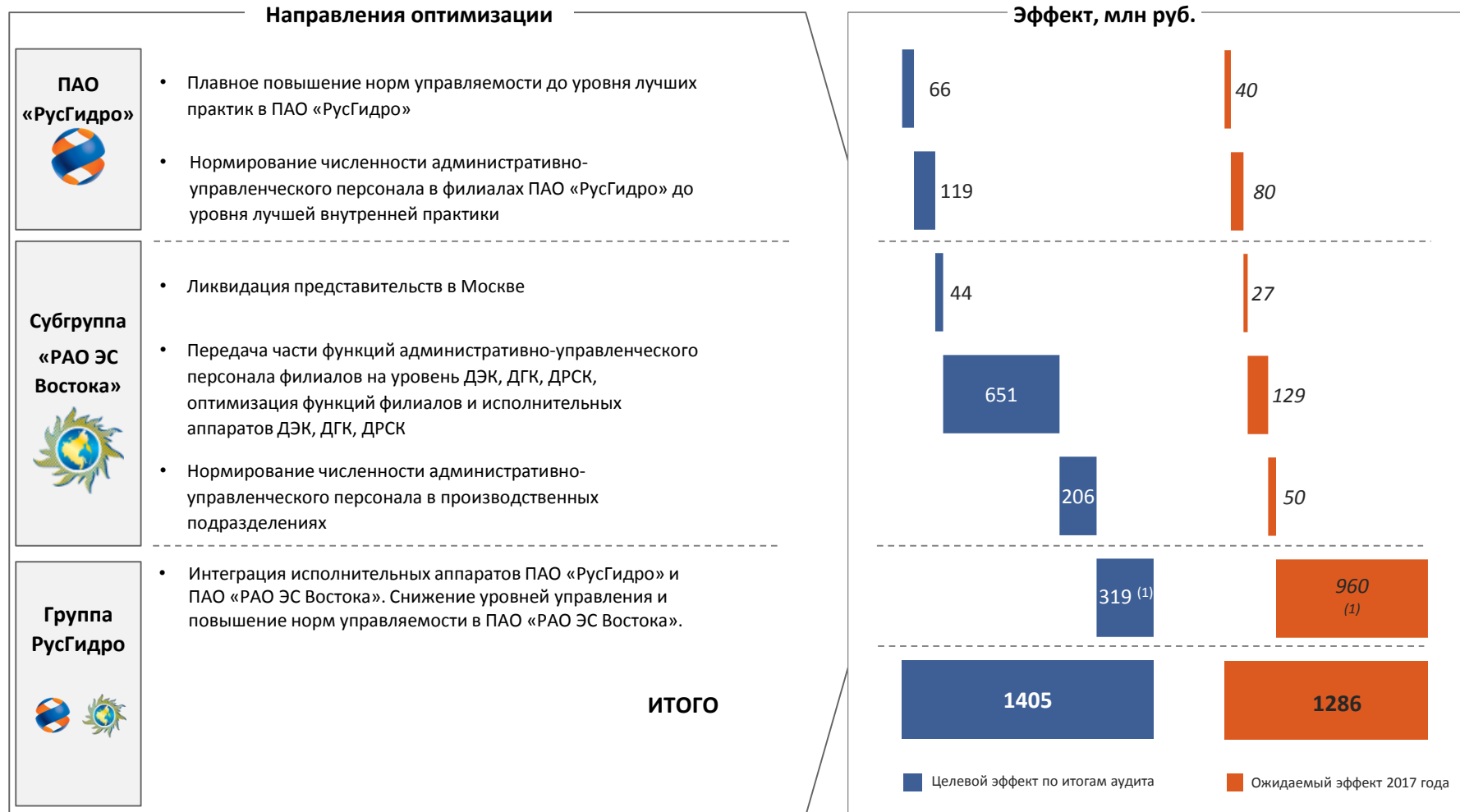
Текущие запасы гидроресурсов в водохранилищах ГЭС Волжско-Камского каскада на 49% выше среднемноголетних значений, в остальных основных водохранилищах Группы РусГидро запасы близки к норме, за отдельным исключением.

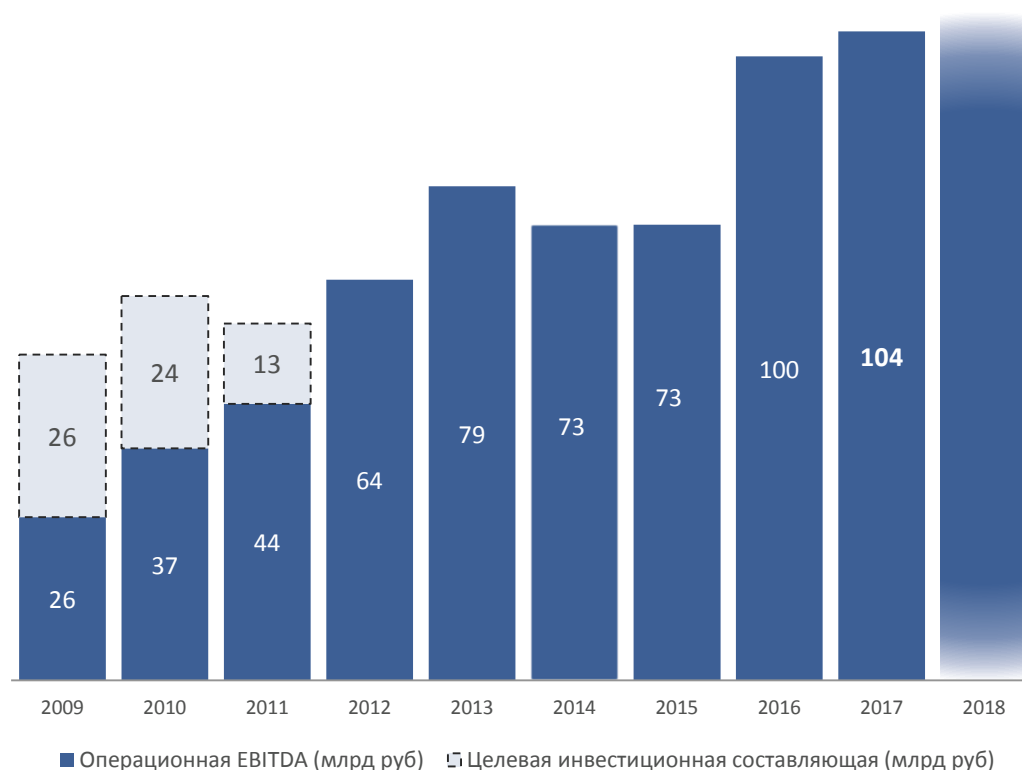
Накопленные запасы позволяют гарантировать необходимый уровень энергоотдачи ГЭС РусГидро в осенне-зимний период 2017-2018 годов.

Потенциал оптимизации операционных расходов по Группе и достигнутые в 2017 году эффекты



Потенциал сокращения административно-управленческих расходов и достигнутые в 2017 году эффекты





Ключевые положительные факторы 2018 г

- Поддержание сильных операционных результатов на фоне благоприятной гидрологической обстановки;
- Ввод новых мощностей и увеличение выработки с недавно запущенных объектов;
- Оптимизация затрат и повышение эффективности;
- Дальнейшее рефинансирование долга

Негативные факторы, влияющие на результаты 2018

- Риск сокращения притоков в основные резервуары;
- Нулевой или отрицательный рост РСВ цен в виду низкого спроса и переизбытка мощности;
- Рост цен на топливо в случае роста коэффициента использования тепловой мощности и перебоев с обеспечением топливом;
- Рост нерегулируемых издержек.



RusHydro



ПРИЛОЖЕНИЯ

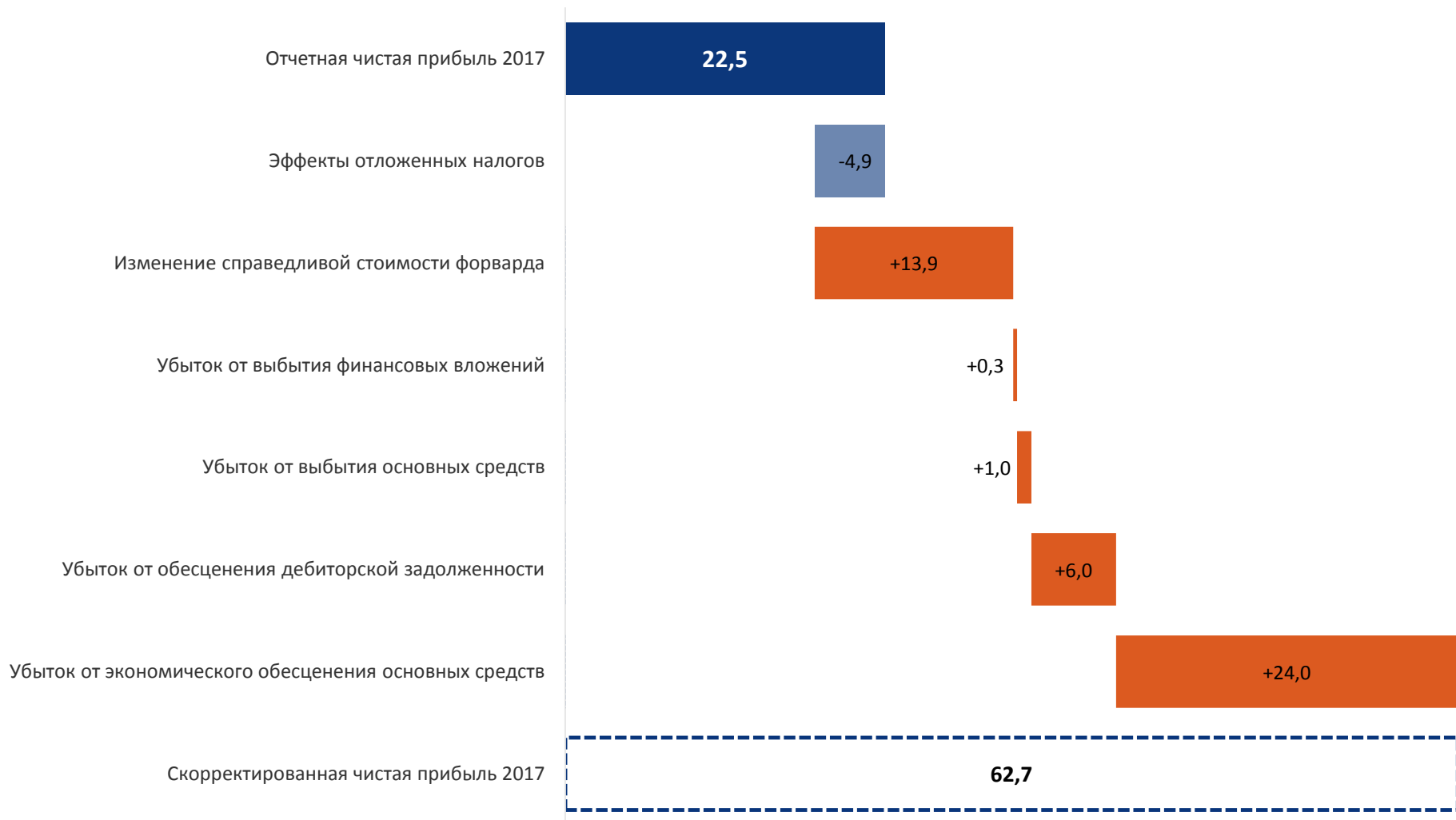
Выборочная консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о прибылях и убытках	Год, закончившийся 31 декабря		
Млн руб.	2017	2016	2015
Выручка	348 119	374 072	347 512
Государственные субсидии	32 745	17 250	14 314
Прочие операционные доходы	690	12 422	8 230
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	(303 805)	(315 705)	(315 103)
Убыток от обесценения	(29 957)	(40 500)	(20 272)
Прибыль от операционной деятельности	47 792	47 539	34 681
Финансовые доходы	8 443	9 943	12 313
Финансовые расходы	(21 133)	(9 041)	(9 744)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	417	6 682	428
Прибыль до налогообложения	35 519	55 123	37 678
Расходы по налогу на прибыль	(13 068)	(15 372)	(10 519)
Прибыль за год	22 451	39 751	27 159

Консолидированный отчет о движении денежных средств	Год, закончившийся 31 декабря		
Млн руб.	2017	2016	2015
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения	35 519	55 123	37 678
Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 023	24 130	22 477
Прочие корректировки	43 014	20 291	11 480
Денежные потоки от операционной деятельности	103 556	99 544	71 635
Изменения в оборотном капитале	(9 491)	(15 394)	6 114
Уплаченный налог на прибыль	(15 940)	(12 777)	(7 949)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности	78 125	71 373	69 800
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств	(71 693)	(60 957)	(79 238)
Изменение депозитов и финансовых вложений	3 591	15 484	19 028
Проценты и дивиденды полученные	7 848	7 094	8 953
Прочее	241	13 461	2 876
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(60 013)	(24 918)	(48 381)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления от выпуска акций	40 000	33	-
Поступления от продажи собственных акций	15 000	-	-
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(3 243)	-	-
Поступления краткосрочных заемных средств	55 773	64 855	83 896
Поступления долгосрочных заемных средств	63 499	71 829	36 487
Погашение заемных средств	(149 976)	(128 291)	(102 851)
Проценты уплаченные	(15 794)	(20 271)	(19 498)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО РусГидро	(19 673)	(14 228)	(5 712)
Прочее	(650)	(764)	(906)
Итого использование денежных средств от финансовой деятельности	(15 064)	(26 837)	(8 584)
Курсовые разницы	(246)	(289)	796
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	2 802	19 329	13 631

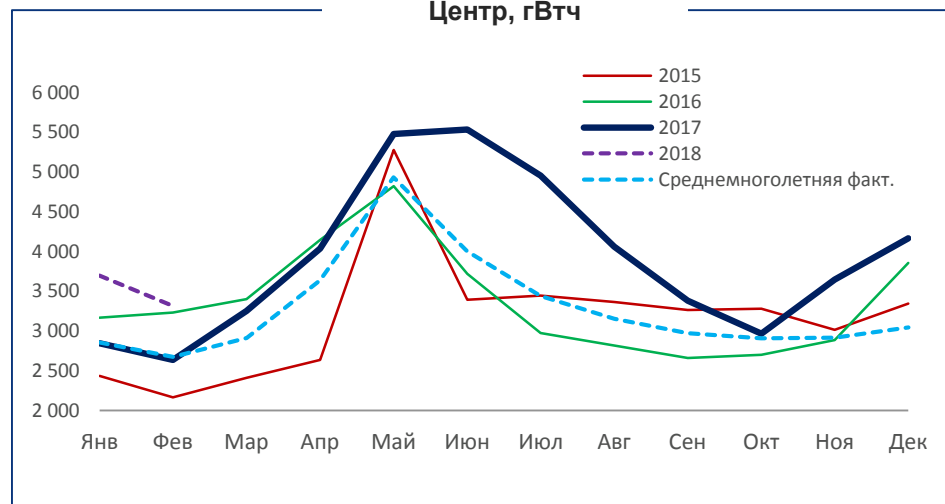
Консолидированный отчет о финансовом положении	Год, закончившийся 31 декабря		
Млн руб.	2017	2016	2015
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	799 855	765 047	744 585
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	20 097	20 278	14 142
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	18 495	21 181	6 094
Отложенные налоговые активы	9 354	6 640	5 486
Прочие внеоборотные активы	25 331	21 847	21 402
Итого внеоборотные активы	873 132	834 993	791 709
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	70 156	67 354	48 025
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль	3 839	889	1 396
Дебиторская задолженность и авансы выданные	51 201	47 076	49 646
Товарно-материальные запасы	25,523	24 037	23 999
Прочие оборотные активы	4 400	9 097	22 574
Внеоборотные активы на продажу	-	-	788
Итого оборотные активы	155 119	148 453	146 428
ИТОГО АКТИВЫ	1 028 251	983 446	938 137
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	426 289	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	(4 613)	(22 578)	(26 092)
Эмиссионный доход	39 202	39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	231 967	243 790	203 114
Неконтролирующая доля участия	2 719	4 263	11 440
ИТОГО КАПИТАЛ	695 564	650 932	613 919
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	41 695	39 086	37 034
Долгосрочные заемные средства	90 912	158 046	135 179
Беспоставочный форвард на акции	20 716	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	28 116	18 726	14 551
Итого долгосрочные обязательства	181 439	215 858	186 764
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	78 613	41 757	62 214
Кредиторская задолженность и начисления	55 625	58 784	60 307
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	976	858	898
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16 034	15 257	14 035
Итого краткосрочные обязательства	151 248	116 656	137 454
Итого обязательства	332 687	332 514	324 218
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1 028 251	983 446	938 137

Чистая прибыль и неденежные единовременные списания

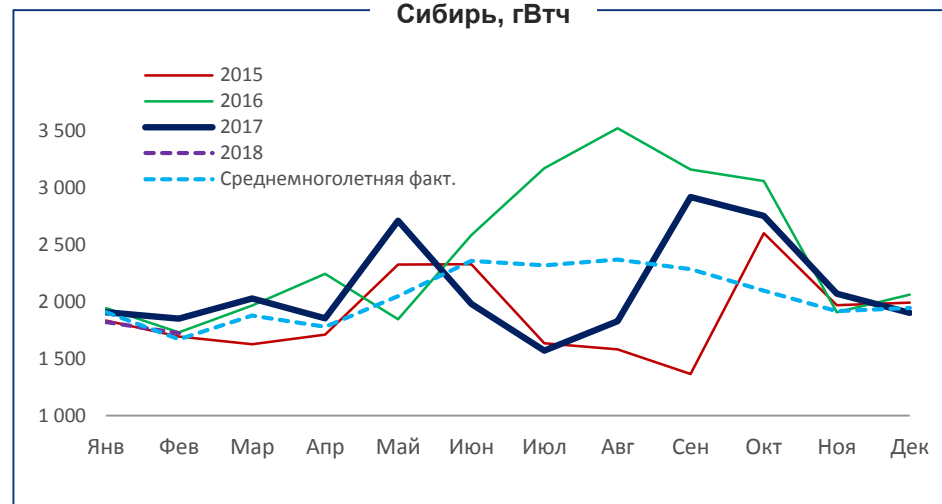


Динамика гидрогенерации 2014-2017

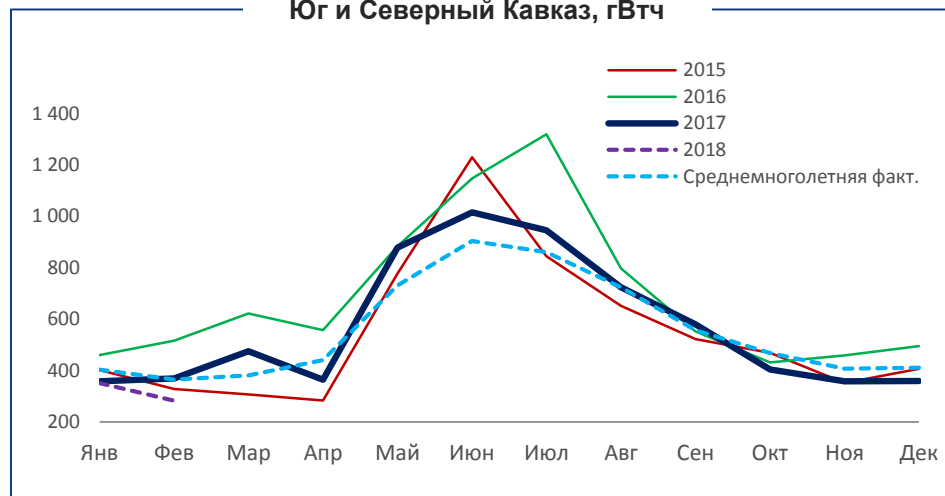
Центр, гВтч



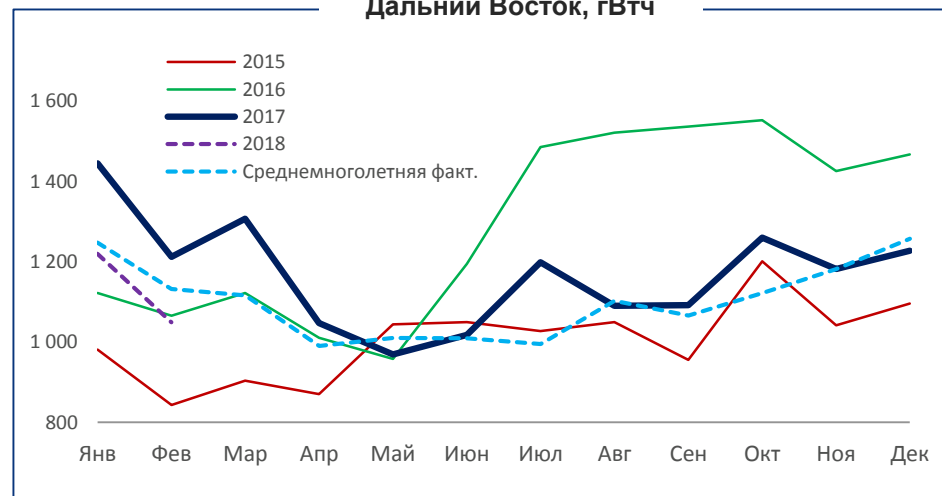
Сибирь, гВтч



Юг и Северный Кавказ, гВтч



Дальний Восток, гВтч

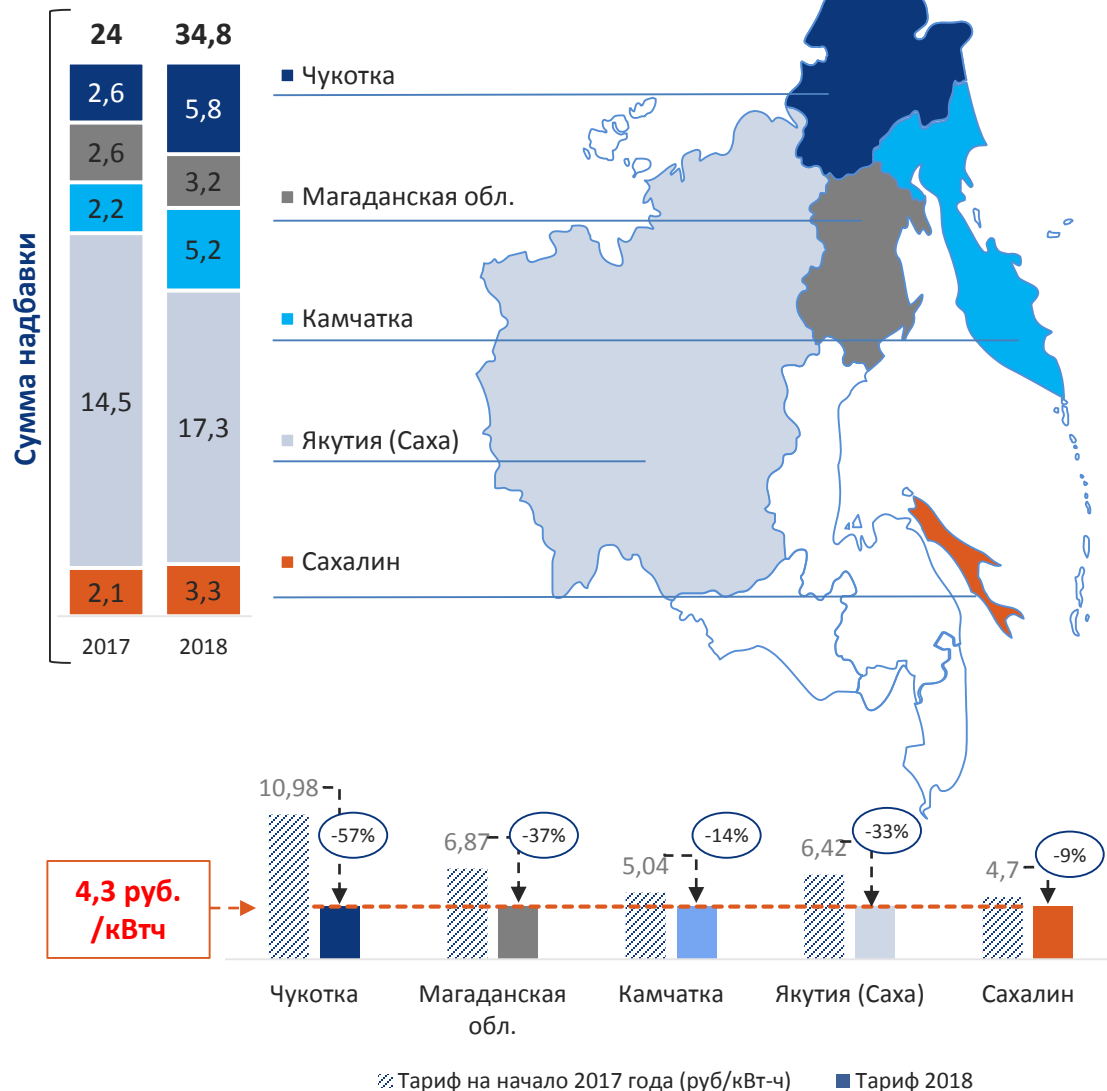


Выравнивание тарифов в ДФО – влияние на регионы и Группу РусГидро

Механизм «выравнивания тарифов» призван снизить нагрузку для промышленных и других коммерческих потребителей электроэнергии, повысить конкурентоспособность региональной экономики и способствовать росту инвестиций в ДФО.

Основные положения

- 8 декабря 2015 вышло поручение Президента РФ В.В. Путина – издать нормативно-правовые акты по механизму снижения тарифов на электроэнергию на Дальнем Востоке (за исключением населения) до среднероссийского уровня.
- ПАО «РусГидро» определено получателем надбавки;
- Механизм предусматривает, что РусГидро выступает в качестве получателя надбавки к цене на мощность (цене КОМ) и перечисляет данные средства в полном объеме регионам ДФО с целью компенсации потерь, понесенных в результате продажи э/э по субсидированным тарифам (см. Приложение).
- В 2017 году механизм заработал в 5 из 9 регионов ДФО, в которых средний тариф на э/э для потребителя был выше 4 руб./кВт-ч.
- Базовый уровень цен на э/э до которого идет снижение на 2017 определен на уровне **4 руб./кВтч**, а общий размер надбавки к цене КОМ в размере **24 млрд руб., в 2018 году – 4,3 руб./кВтч и 35 млрд руб., соответственно.**



20 апреля	Операционные результаты за 1 квартал 2018 года
27 апреля	Отчетность по РСБУ за 1 квартал 2018 года
Апрель *	Форум Московской биржи (Москва)
Май *	Конференция Morgan Stanley EMEA 1x1 (Лондон)
4-5 июня	Конференция ВТБ Капитал (Лондон)
7 июля	Отчетность по МСФО за 1 квартал 2018 года. Конференц-звонок
Июль *	Годовое Общее собрание акционеров ¹
Июль *	Дата закрытия реестра акционеров для получения дивидендов ²
20 июля	Операционные результаты за 1 полугодие 2018 года
30 июля	Отчетность по РСБУ за 1 полугодие 2018 года
29 августа	Отчетность по МСФО за 1 полугодие 2017 год. Конференц-звонок
5-6 сентября	Конференция Deutsche Bank Global Emerging Markets 1x1 (Нью-Йорк)
12-14 сентября	Конференция Ренессанс Капитал (Москва)
Сентябрь - Октябрь *	Форум ВТБ Капитал «Россия зовет!» (Москва)
Октябрь *	Симпозиум социально-ответственных фондов HSBC (Лондон)
22 октября	Операционные результаты за 9 месяцев 2018 года
30 октября	Финансовая отчетность по РСБУ за 9 месяцев 2018 года
Октябрь - Ноябрь *	День инвестора и аналитика (Москва)
12-13 ноября	Конференция Goldman Sachs CEEMEA 1x1 Conference (Лондон)
Ноябрь *	Конференция UBS Global Emerging Markets 1x1 (Нью-Йорк)
29 ноября	Отчетность по МСФО за 9 месяцев 2018 года. Конференц-звонок
Декабрь *	Форум Московской биржи (Лондон)

* – Даты проведения мероприятия уточняются





RusHydro



Thomson Reuters Extel 2011:
No.1 IR Team in Russian Utilities



Thomson Reuters Extel 2012:
No.1 IR Team in Russian Utilities



Thomson Reuters Extel 2013:

- No.1 IR Team in Russian Utilities
- Best CFO, mid-cap (Russia), #1
- Best IRO, mid-cap (Russia), #2
- Best overall IR, mid-cap (Russia), #3



Thomson Reuters Extel 2014:

- No.1 IR Team in Russian Utilities
- Best IRO, Russian Utilities

Контактная информация для инвесторов

тел.: +7 (495) 225 32 32

доб. 1607, 1319, 1304

ir@rushydro.ru