



РОССЕТИ
ЦЕНТР

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 12 МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА И ПРОГНОЗЫ НА 2019 ГОД

июнь 2019



**РОССЕТИ
ЦЕНТР**

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «МРСК Центра» (далее – Компания). Ни презентация, ни какая-либо ее часть, ни факт ее представления или распространения не являются основанием для заключения какого-либо договора или принятия инвестиционного решения и на презентацию не следует полагаться в этом отношении.

В данной презентации могут быть приведены прогнозные заявления. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий МРСК Центра в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли промышленности, в которой работает МРСК Центра. По своей природе для таких прогнозных заявлений характерно наличие рисков и факторов неопределенности, поскольку они относятся к событиям и зависят от обстоятельств, которые могут не произойти в будущем. МРСК Центра предупреждает о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности МРСК Центра, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности Компании, ее финансовое положение и ликвидность, а также развитие отрасли промышленности, в которой она работает, будут соответствовать прогнозным заявлениям, содержащимся в настоящем документе, данные результаты и события не являются показателем результатов и событий в будущем. Помимо официальной информации о деятельности МРСК Центра, в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению МРСК Центра, являются надежными. Тем не менее, мы не гарантируем точность данной информации, которая может быть сокращенной или неполной. Все мнения и оценки, содержащиеся в настоящем материале, отражают наше мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

МРСК Центра не несет ответственность за последствия использования содержащихся в настоящей презентации мнений или заявлений, или неполноты информации. МРСК Центра не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению прогнозных заявлений и оценок, а также по обновлению информации, содержащейся в презентации.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Компания относится к субъектам естественных монополий, тарифы на деятельность которых определяются государственными регулирующими органами



ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Передача и распределение э/энергии



Технологическое присоединение



Дополнительные услуги



ТЕРРИТОРИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ

11

субъектов РФ

ТЕРРИТОРИЯ ОБСЛУЖИВАНИЯ

458

тысяч км²

2,7 % территории РФ

НАСЕЛЕНИЕ НА ОБСЛУЖИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

13,6

млн человек

9,5 % численности РФ

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ЗА 2018 ГОД

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

47,0 млрд кВт.ч

Объем оказанных услуг**

90,0 млрд руб.

Объем выручки (МСФО)

УСЛУГИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

867,5 мВт

Объем присоединенной мощности

1,9 млрд руб.

Объем выручки (МСФО)

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

160,3 тыс.

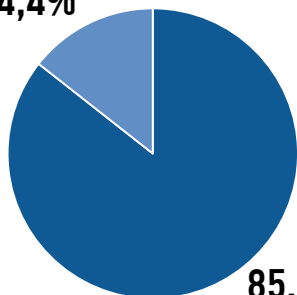
Обращений

1,5 млрд руб.

Объем Прочей выручки (МСФО)

Доля рынка на территории присутствия
по передаче электроэнергии* в 2018 г., %

14,4%



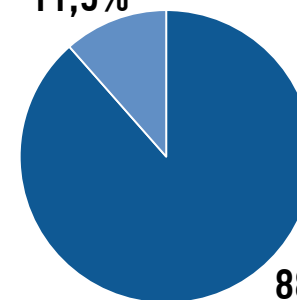
85,6%

■ ПАО "МРСК Центра"

■ прочие ТСО

Доля рынка на территории присутствия
по технологическому присоединению в 2018 г., %

11,5%



88,5%

* Доля необходимой валовой выручки (НВВ) МРСК Центра в НВВ регионов присутствия

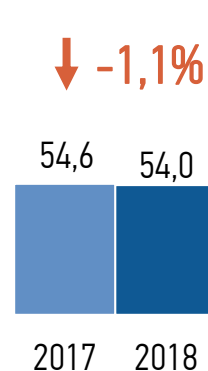
** С учетом объемов оказанных услуг на территории исполнения МРСК Центра функций гарантирующего поставщика

ИТОГИ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ АКТИВАМ ЗА 2018 ГОД

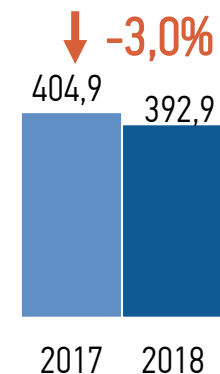
Показатель	31.12.2018*
Протяженность воздушных линий 0,4-110 кВ (по трассе), тыс. км	372,4
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тыс. км	51,1
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тыс. км	321,3
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тыс. км	20,5
Мощность подстанций, тыс. МВА	54,0
Мощность ПС 35-110 кВ, тыс. МВА	34,4
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. МВА	19,6
Количество подстанций, тыс. шт.	102,5
Количество ПС 35-110 кВ, тыс. шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. шт.	100,1
Количество у.е., млн	2,3
Количество районов электрических сетей, шт.	277

* С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования, оборудования в лизинге и оборудования, обслуживаемого по договорам

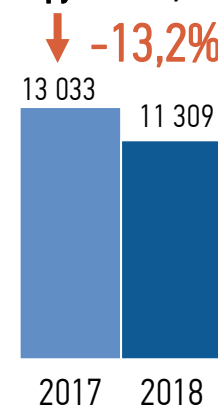
**Мощность подстанций,
тыс. МВА**



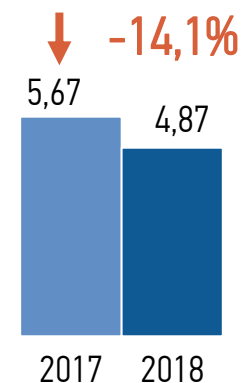
**Протяженность ЛЭП
(по трассе), тыс. км**



**Количество
технологических
нарушений**, шт.**



Удельная аварийность,
шт. на 1000 ед. оборудования**



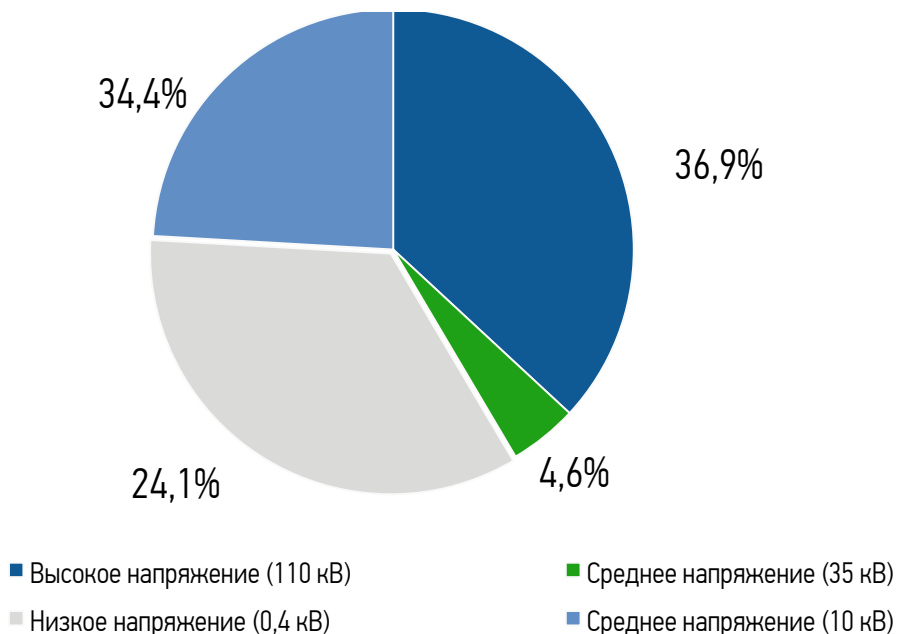
** По сети 6кВ и выше

Снижение показателей по производственному потенциалу вызвано уточнением технических параметров оборудования при паспортизации, а также по результатам внесения географических координат в интегрированную информационно-аналитическую систему ситуационного управления ПАО «Россети»

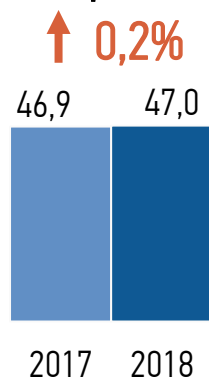
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2018 ГОД

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

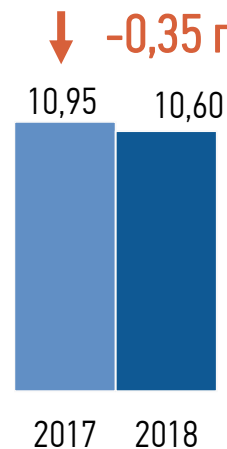
Структура полезного отпуска по уровням напряжения (объем услуг по передаче электроэнергии), %



Объем услуг по передаче э/э
(в сопоставимых условиях*),
млрд кВт*ч



Потери э/энергии
(в сопоставимых условиях*), %

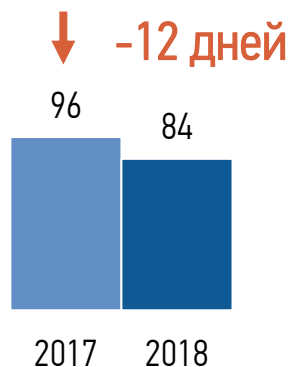


* баланса электроэнергии

ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2018 ГОД

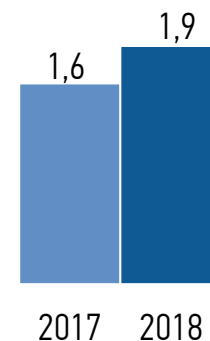
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Среднее время исполнения договоров ТП с мероприятиями со стороны сетевой организации («договор – уведомление») категории «Doing Business», дней



Объем выручки (МСФО), млрд руб.

↑ 18,8%

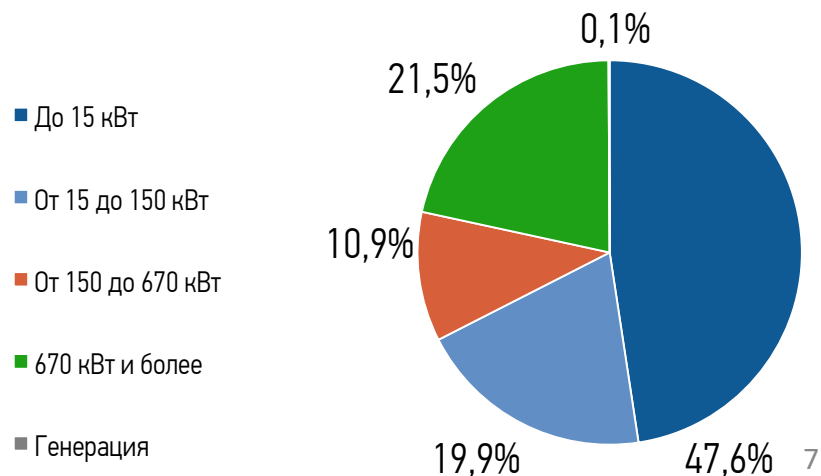


Объем присоединенной мощности, МВт

↑ 0,2%



Структура присоединенной мощности по категориям заявителей, %

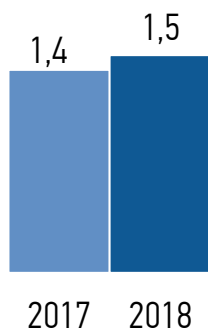


ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2018 ГОД










ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

Прочая выручка (МСФО),
млрд руб.

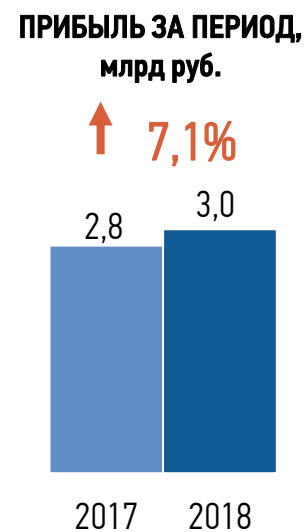
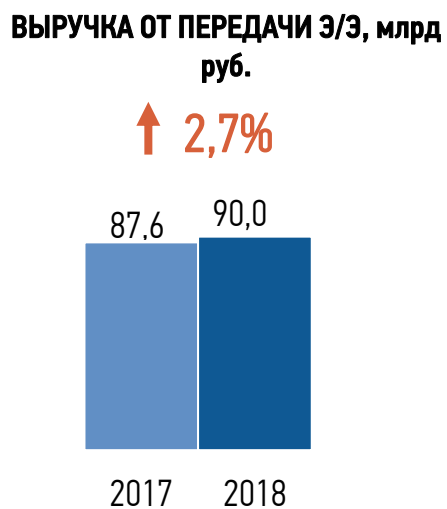
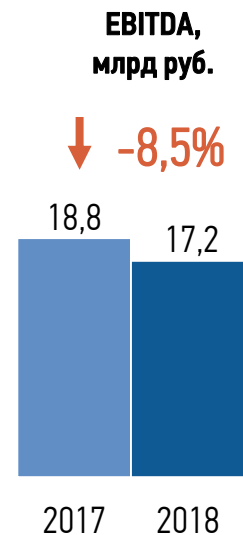
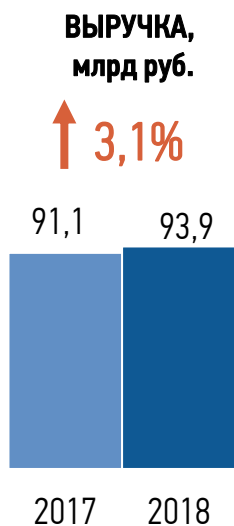
↑ 7,1%



**Основную долю Прочей
выручки (около 77%)
составляет выручка от
реализации дополнительных
услуг**

-  Организация систем наружного освещения
-  Технологическое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования
-  Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов
-  Предоставление технических ресурсов
-  Испытания и диагностика оборудования
-  Установка и замена приборов учёта
-  Сопровождение ТП
-  Энергоаудит и энергосервис
-  Проектирование и строительство объектов энергетики

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2018 ГОД ПО МСФО



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2018 ГОД ПО МСФО

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	12М 2018	12М 2017	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	93,9	91,1	3,1%
Услуги по передаче электроэнергии	90,0	87,6	2,7%
Услуги по подключению к электросетям	1,9	1,6	18,8%
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,5	0,5	0,0%
Прочая выручка	1,5	1,4	7,1%
Операционные расходы	87,9	83,1	5,8%
Чистые прочие доходы	1,3	1,1	18,2%
Операционная прибыль	7,4	9,2	-19,6%
ЕБИТДА	17,2	18,8	-8,5%
ЕБИТДА margin, %	18,3	20,6	-2,3 п.п.
Прибыль за период	3,0	2,8	7,1%
Прибыль за период margin, %	3,2	3,1	0,1 п.п.

На итоговый финансовый результат основное влияние оказали: рост тарифной выручки и увеличение объема оказанных услуг по технологическому присоединению, а также рост неподконтрольных расходов

АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ЗА 2018 ГОД ПО МСФО

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	12М 2018	12М 2017	Изменение
Услуги по передаче электроэнергии	30,5	29,3	4,1%
Расходы на персонал	19,3	18,8	2,7%
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	15,0	13,7	9,5%
Амортизация	9,9	9,4	5,3%
Прочие материальные расходы	3,2	2,9	10,3%
Налоги, кроме налога на прибыль	1,9	1,6	18,8%
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и бездоговорному потреблению	0,9	1,0	-10,0%
Прочие услуги	0,8	0,9	-11,1%
Прочие работы и услуги производственного характера	0,8	0,4	100,0%
Признанные оценочные обязательства	0,5	0,1	400,0%
Резерв под ожидаемые кредитные убытки, нетто	0,5	(-0,1)	600,0%
Аренда	0,5	0,5	0,0%
Электроэнергия для продажи	0,5	0,5	0,0%
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	0,4	0,4	0,0%
Обесценение основных средств	0,1	0,9	-88,9%
Другие операционные расходы	3,1	2,8	10,7%
ВСЕГО	87,9	83,1	5,8%

- Затраты на приобретение потерь э/э выросли из-за роста стоимости э/э на ОРЭМ
- Амортизация увеличилась вследствие ввода новых объектов (выполнения инвестиционной программы)
- Резерв под ожидаемые кредитные убытки представляет собой резерв под обесценение дебиторской задолженности за исключением резерва под обесценение авансов выданных (МСФО 9)
- Рост по статье Признанные оценочные обязательства связан с начислением резервов по судебным разбирательствам из-за разногласий с контрагентами по услугам передачи э/э

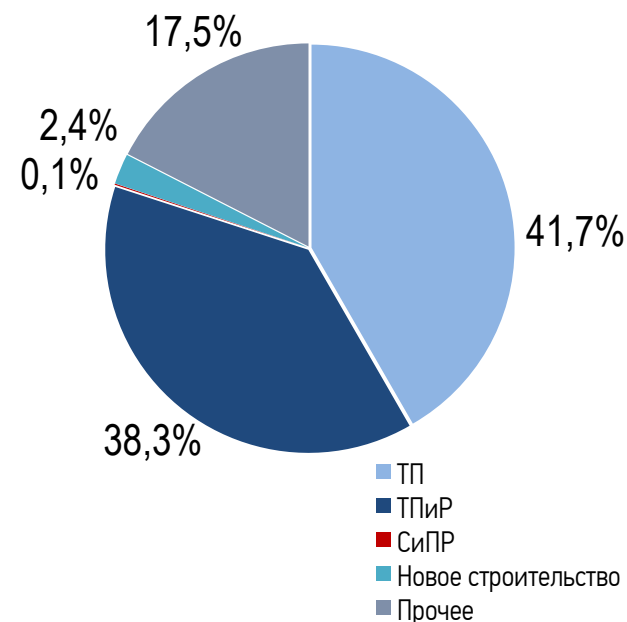
Главными причинами опережающего темпа роста себестоимости по сравнению с темпом роста выручки стали рост расходов на покупку электроэнергии для компенсации потерь, а также начисление необходимых резервов

Фактическое выполнение за 2018 год

Показатель	План* 12М 2018	Факт 12М 2018	% выполнения
Капиталовложения, млн руб. без НДС	13 023	12 230	93,9%
Финансирование, млн руб. с НДС	15 481	14 493	93,6%
Ввод, млн руб. без НДС	13 270	12 702	95,7%
Ввод, МВА	383	376	98,1%
Ввод, км	3 558	3 598	101,1%

* Согласно утвержденной ИПР 2018-2022 (приказ Минэнерго РФ от 24.12.2018 №29 @)

Структура финансирования ИП по итогам реализации за 2018 год



Наиболее крупные объекты ИП, реализованные в 2018 году

110/35/10 кВ «Вязьма-1»
(Смоленская обл.)

- Проектная мощность 63 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

ПС 110/10 кВ «Шеино»
(Белгородская обл.)

- Проектная мощность 10 МВА
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

ПС 110/10 кВ «Ватутинская»
(Белгородская обл.)

- Проектная мощность 12,6 МВА
- Обеспечение ТП крупных объектов Минобороны России

ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

МСФО	31.12.2018	31.12.2017	Изменение
Чистый долг*, млрд руб.	39,6	40,1	-1,2%

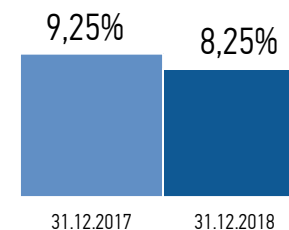
Агентство	Шкала	Рейтинг	Прогноз
S&P	международная, долгосрочный	BB	Стабильный
S&P	международная, краткосрочный	B	—
RAEX	национальная, долгосрочный	ruAA	Стабильный

Вид ценной бумаги	Объем (млрд руб.)	Индивидуальный номер и дата присвоения	Срок обращения
Биржевые облигации серии БО-04	5,0	4B02-04-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет
Биржевые облигации серии БО-05	5,0	4B02-05-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет
Биржевые облигации серии БО-06	5,0	4B02-06-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет

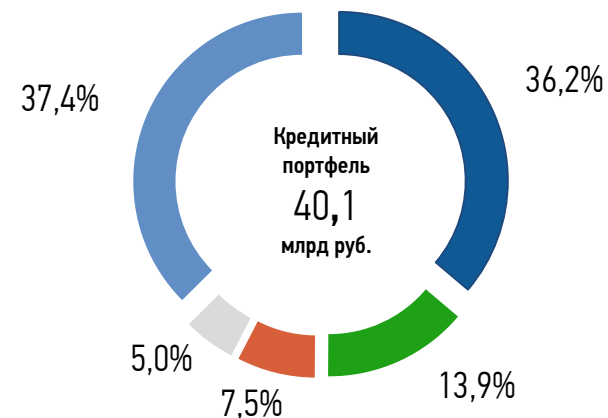
* Показатель Чистый долг рассчитан по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и денежные эквиваленты

Средневзвешенная ставка заимствования ПАО «МРСК Центра» (на конец отчетного периода)

↓ **-1,00 п.п.**



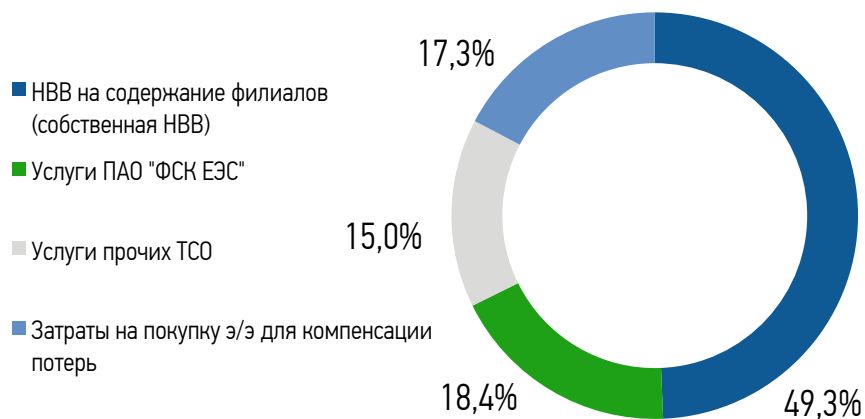
Структура кредитного портфеля ПАО «МРСК Центра» (на 31.12.2018)



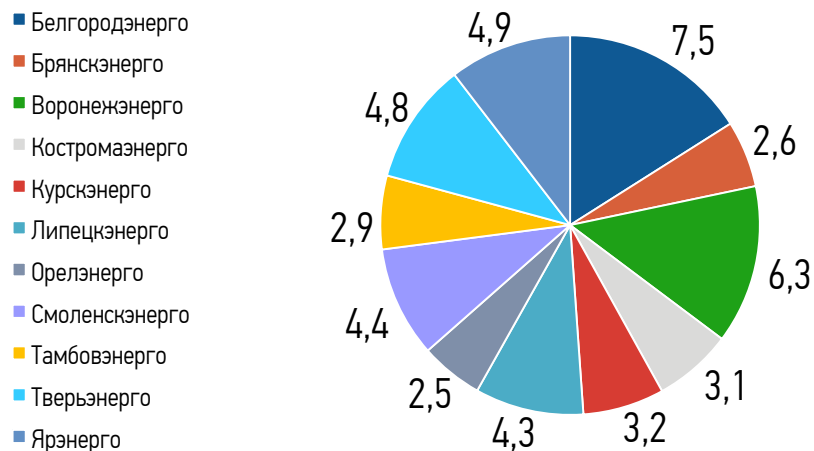
■ Сбербанк ■ ВТБ ■ ГПБ ■ Росбанк ■ Облигации

ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Структура НВВ МРСК Центра в 2019 году

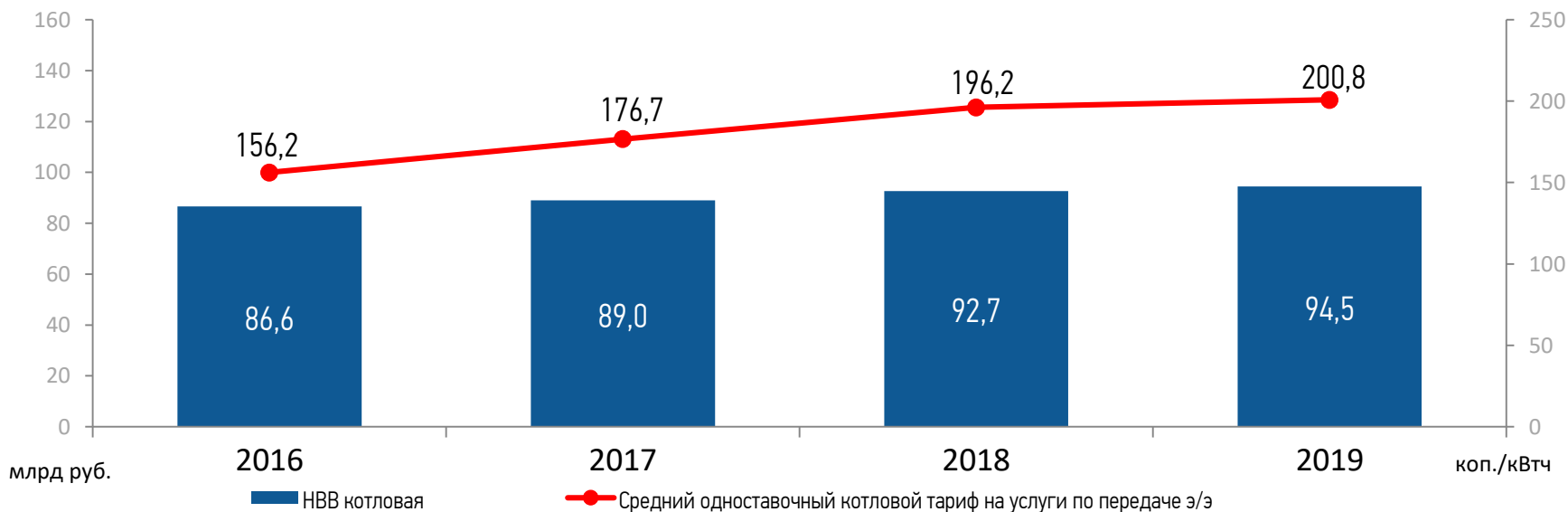


НВВ на содержание МРСК Центра в 2019 году (по филиалам)*, млрд руб.

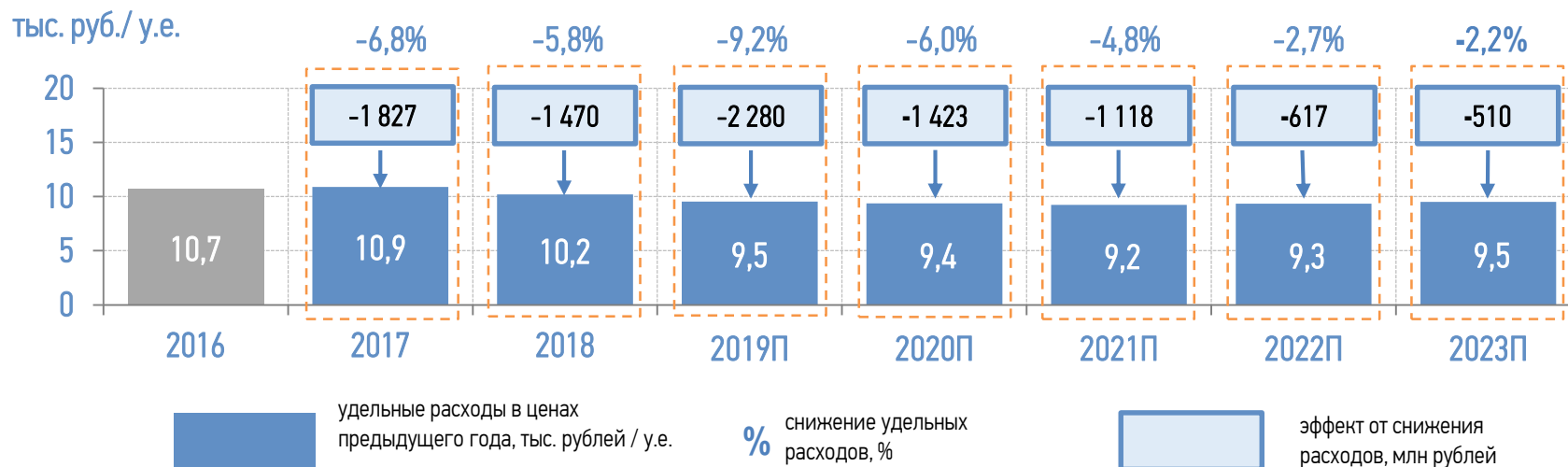


* Без учета затрат ФСК ЕЭС, прочих ТСО, потерь РСК

Котловая НВВ и средний котловой тариф



СНИЖЕНИЕ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ (ЗАТРАТ) НЕ МЕНЕЕ ЧЕМ НА 2-3% ЕЖЕГОДНО



ПОКАЗАТЕЛИ БИЗНЕС-ПЛАНА НА 2019 ГОД (РСБУ)

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	Факт 2018 (РСБУ)	План 2019	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	93,9	96,3	2,6%
Выручка от передачи электроэнергии	90,0	92,6	2,9%
Выручка от технологического присоединения	1,9	1,3	-31,6%
Выручка от продажи электроэнергии	0,5	0,5	0,0%
Прочая выручка	1,5	1,9	26,7%
Себестоимость	83,9	86,8	3,5%
Прибыль от продаж ¹	7,7	7,2	-6,5%
ЕБИТДА ²	16,6	18,7	12,7%
Чистая прибыль	1,4	2,4	71,4%
Объем услуг по передаче э/энергии (в сопоставимых условиях), млрд кВтч	47,0	47,3	0,6%
Потери э/э (в сопоставимых условиях), %	10,60%	10,26	-0,34 п.п.
Показатель	Факт 2018 (РСБУ)	План на 31.12.2019	Изменение
Займы и кредиты	40,4	44,6	10,4%
Чистый долг ³	39,6	44,6	12,6%

¹ Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

² Показатель ЕБИТДА рассчитан по формуле: чистая прибыль + налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи + проценты к уплате + амортизация

³ Показатель Чистый долг рассчитан по формуле: долгосрочные заемные средства + краткосрочные заемные средства – денежные средства и денежные эквиваленты – краткосрочные финансовые вложения

II
УРОВЕНЬ

Списка ценных бумаг,
допущенных к торгам на
Московской бирже

12,3
млрд ₹

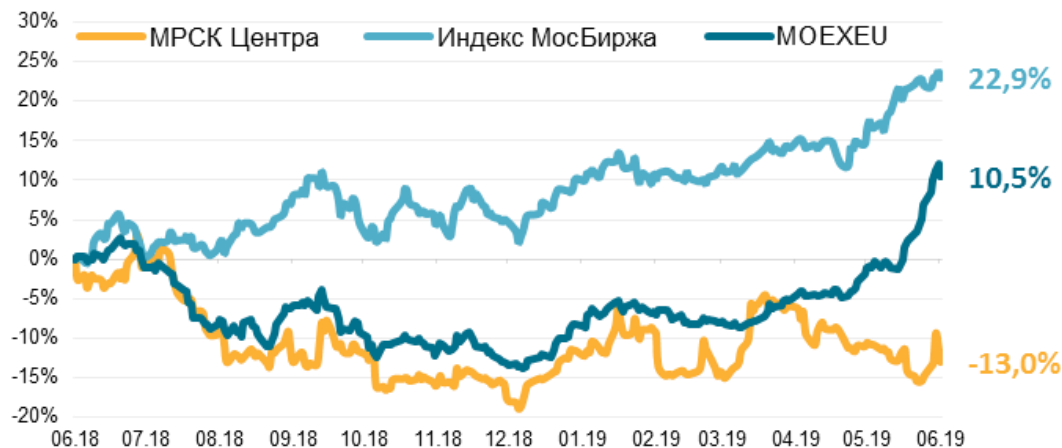
Капитализация на 24.06.2019

НРКУ
7+

Рейтинг корпоративного управления
НП «РИД»

80,35%

Оценка эффективности корпоративного
управления (из 100% возможных)
проводилась в 2018 году Департаментом
внутреннего аудита компании



НАГРАДЫ И ДОСТИЖЕНИЯ



Годовой отчет МРСК Центра за 2017 год стал призером XXI Ежегодного конкурса годовых отчетов в основной номинации «**Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей**»



Годовой отчет МРСК Центра за 2017 год отмечен в международном конкурсе LACP: **Серебряная награда** в секторе «Энергоснабжение – Электроэнергетика», вошел в **топ-20** среди отчетов крупнейших российских компаний и **топ-80** компаний-участников в регионе «Европа, Ближний и Средний Восток и Африка»



Годовой отчет МРСК Центра за 2017 год отмечен в международном конкурсе LACP: **Золотая награда** среди всех компаний отрасли в категории «Интегрированный отчет», вошел в **топ-80** среди отчетов компаний региона EMEA

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Более 6,8 млрд рублей выплачено в виде дивидендов за последние 9 лет

2 февраля 2018 года было утверждено Положение о дивидендной политике в новой редакции (с изм. от 10.08.2018)

Дивидендная история

Показатель	Ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018
Сумма начисленных дивидендов	тыс. руб.	831 693	455 954	1 866 675	879 028	876 162
Доля чистой прибыли по РСБУ, направленная на выплату дивидендов	%	25,01	50,16	100,00	43,27	62,34
Дивиденд на одну акцию	руб.	0,0197	0,0108	0,044215195	0,0208212	0,0207533
Дивидендная доходность*	%	8,23	4,56	16,06	4,72	6,13

Общество считает одним из своих приоритетов обеспечение выплаты дивидендов в объеме не менее 50% от чистой прибыли, определенной по данным финансовой отчетности, в том числе консолидированной, составленной в соответствии с МСФО с учетом исключения из величины чистой прибыли, используемой для расчета дивидендов:

- доходов и расходов, связанных с переоценкой обращающихся на рынке ценных бумаг акций Общества;
- фактических инвестиций, осуществляемых за счет чистой прибыли, полученной от регулируемой деятельности в рамках реализации утвержденных Минэнерго России инвестиционных программ;
- превышения амортизации основных средств и нематериальных активов, используемой на финансирование инвестиционной программы, по РСБУ над амортизацией основных средств и нематериальных активов по МСФО.

С Дивидендной политикой можно ознакомиться на сайте: https://www.mrsk-1.ru/investors/dividend/dividend_policy/

* По данным Московской Биржи (Дивидендная доходность акций рассчитывается на дату принятия решения о размере годовых дивидендов как соотношение годовых дивидендов, выплачиваемых на одну акцию, и медианного значения рыночных цен этой акции за отчетный год)

ФАКТОРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ

1 Деятельность в ключевых регионах Центральной России с устойчивым спросом на услуги

6,8
млрд руб.

9,05
баллов из 10

2 Лидер по количеству электросетевых активов

направлено на выплату дивидендов за последние 9 лет

Оценка положительного восприятия инвестсообществом** за 2018 г.

3 Дивидендная политика, направленная на регулярные выплаты, и положительная дивидендная история



4 Рейтинг корпоративного управления НРКУ 7+

по протяженности линий электропередачи среди МРСК

по объему трансформаторной мощности среди МРСК

5 Free-float 34%*

6 Высокая информационная открытость**

* Согласно методике расчета Московской Биржи

** Согласно результатам проведенного анализа восприятия инвесторами деятельности ПАО «МРСК Центра» (Perception Study) по итогам 2018 года



ПЕРЕДАЧА ПОЛНОМОЧИЙ ЕИО ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ»

Основные мероприятия по повышению эффективности:

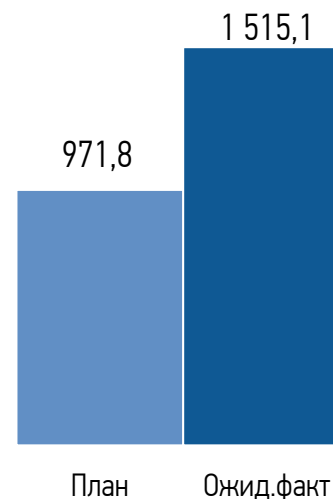
- Увеличение выручки, в том числе от реализации дополнительных услуг
- Оптимизация затрат производственно-хозяйственной деятельности
- Оптимизация численности управленческого персонала
- Оптимизация системы производственно-технологического управления, в том числе переход на 2-х уровневую систему

В процессе исполнения договора в течение 2017-2018 годов было произведено изменение конфигурации, на основе оптимизации технико-технологической и организационной структур, а также применения лучших практик обеих компаний

Экономический эффект:

млн руб.

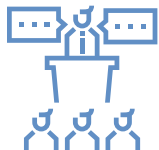
↑ +55,9%



Предпосылки и проблемы:



Научно-технический прогресс



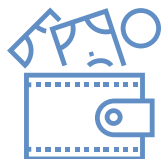
Политика развития государства



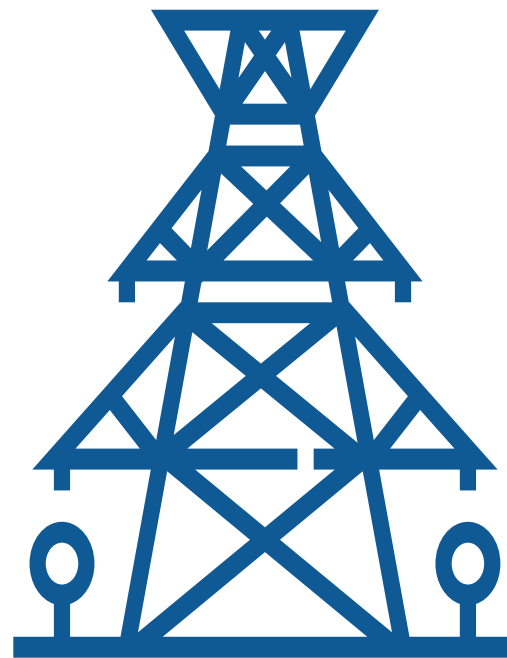
Возрастающий поток информации, эффективно не обрабатываемый существующим набором инструментов



Возрастающие требования к качеству электроснабжения и сокращению сроков выполнения работ



Ограничение роста тарифов



ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЦИФРОВИЗАЦИИ



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 1 КВАРТАЛ 2019 ГОДА ПО МСФО

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	1 кв. 2019	1 кв. 2018	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	25,1	25,4	-1,2%
Услуги по передаче электроэнергии	24,3	24,7	-1,6%
Услуги по подключению к электросетям	0,3	0,3	0,0%
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	0,2	0,2	0,0%
Прочая выручка	0,3	0,2	50,0%
Операционные расходы	22,6	22,2	1,8%
Чистые прочие доходы	0,3	0,2	50,0%
Операционная прибыль	2,9	3,5	-17,1%
ЕБИТДА	5,6	6,0	-6,7%
ЕБИТДА margin, %	22,3	23,6	-1,3 п.п.
Прибыль за период	1,5	2	-25,0%
Прибыль за период margin, %	6,0	7,9	-1,9 п.п.
Объем услуг по передаче э/энергии, млрд кВт-ч	12,5	13,0	-3,8%
Потери э/э	12,58%	12,56%	0,02 п.п.
	На 31.03.2019	На 31.12.2018	Изменение
Итого активов	110,4	108,1	2,1%
Итого капитала	46,3	44,9	3,1%
Чистый долг ¹	42,4	39,6	7,1%

Основным фактором, оказавшим влияние на финансовый результат, является снижение объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в связи с частичным переводом нагрузки потребителей на сети ПАО «ФСК ЕЭС» и собственную генерацию, а также уменьшением электропотребления промышленными потребителями

[1] Показатель Чистый долг рассчитан по формуле: долгосрочные кредиты и займы + краткосрочные кредиты и займы – денежные средства и их эквиваленты

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

Контакты

127018, Москва, 2-я Ямская ул., 4

Тел.: (+7) 495 747 92 92, доб. 33-34

Факс: (+7) 495 747 92 95

E-mail: ir@mrsk-1.ru

www.mrsk-1.ru/ru/investors/

Twitter



Следите за последними новостями компании, появлением новых материалов и релизов

[Официальный аккаунт IR Россети Центр в Twitter](#)