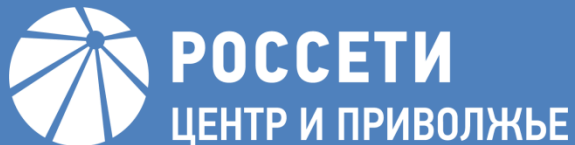
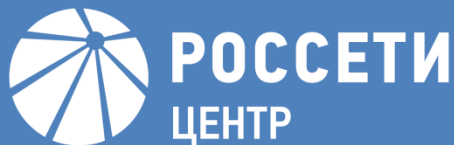


Результаты деятельности «Россети Центр» и «Россети Центр и Приволжье» за 2020 год и прогнозы на 2021 год

Март 2021



ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – Компании). 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 заявления прогнозного характера, которые отражают ожидания руководства Компаний. Прогнозные заявления не основываются на фактических обстоятельствах и включают в себя заявления в отношении намерений, мнений или текущих ожиданий Компаний в отношении результатов своей деятельности, финансового положения, ликвидности, перспектив роста, стратегии и отрасли, в которой работают Компании. 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. Компании предупреждают о том, что прогнозные заявления не являются гарантией будущих показателей, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компаний, а также развитие отрасли промышленности, в которой они работают, могут существенным образом отличаться от тех, которые приведены в прогнозных заявлениях, содержащихся в настоящем документе. Кроме того, даже если результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компаний а также развитие отрасли промышленности, в которой они работают, 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 Компаний, в настоящей презентации содержится информация, полученная от третьих лиц. Эта информация была получена из источников, которые, по мнению Компаний, 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 мнение на день публикации и подлежат изменению без предупреждения.

Компании не дают каких-либо прямых или подразумеваемых заверений или гарантий и не несут какой-либо ответственности в случае возникновения убытков, которые могут понести физические или юридические лица в результате использования прогнозных заявлений настоящей презентации, по любой причине, прямо или косвенно. Указанные лица не должны полностью полагаться на прогнозные заявления, содержащиеся в настоящем документе, так как они не являются единственно возможным вариантом развития событий. За исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Компании не принимают на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений, представленных в настоящей презентации.

Фактом ознакомления с настоящей презентацией Вы соглашаетесь соблюдать указанные выше правила и ограничения.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Компании относятся к субъектам естественных монополий, тарифы на деятельность которых определяются государственными регулирующими органами

ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Передача и распределение э/энергии

Регулируемый вид деятельности



Технологическое присоединение

Регулируемый вид деятельности



Дополнительные услуги

Нерегулируемый вид деятельности



ТЕРРИТОРИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ

20

субъектов РФ

ТЕРРИТОРИЯ ОБСЛУЖИВАНИЯ

866

тысяч км²

5,1 % территории РФ

НАСЕЛЕНИЕ НА ОБСЛУЖИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

25,8

млн человек

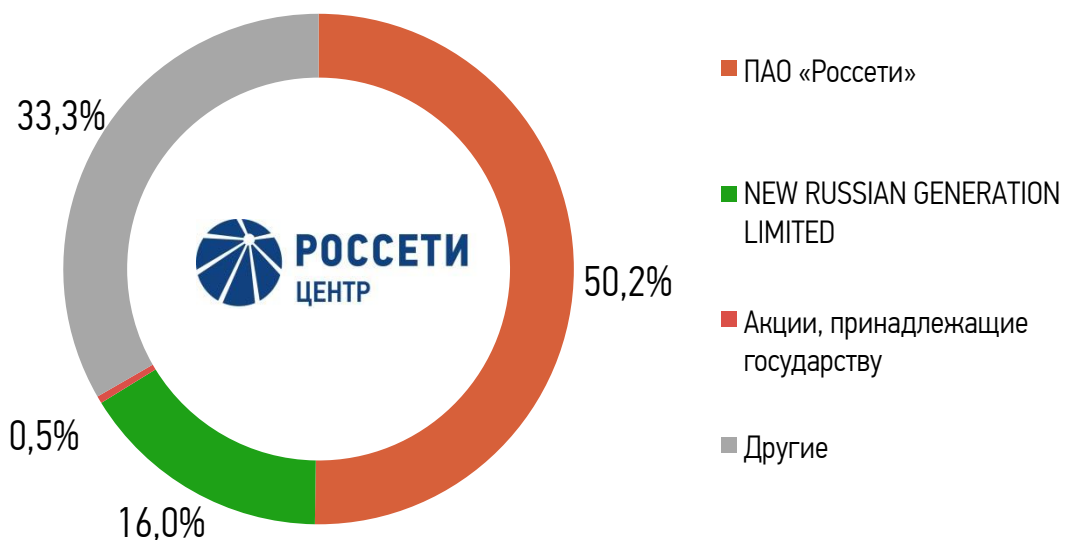
17,6 % численности РФ

С сентября 2017 года «Россети Центр» исполняет обязанности единоличного исполнительного органа «Россети Центр и Приволжье»

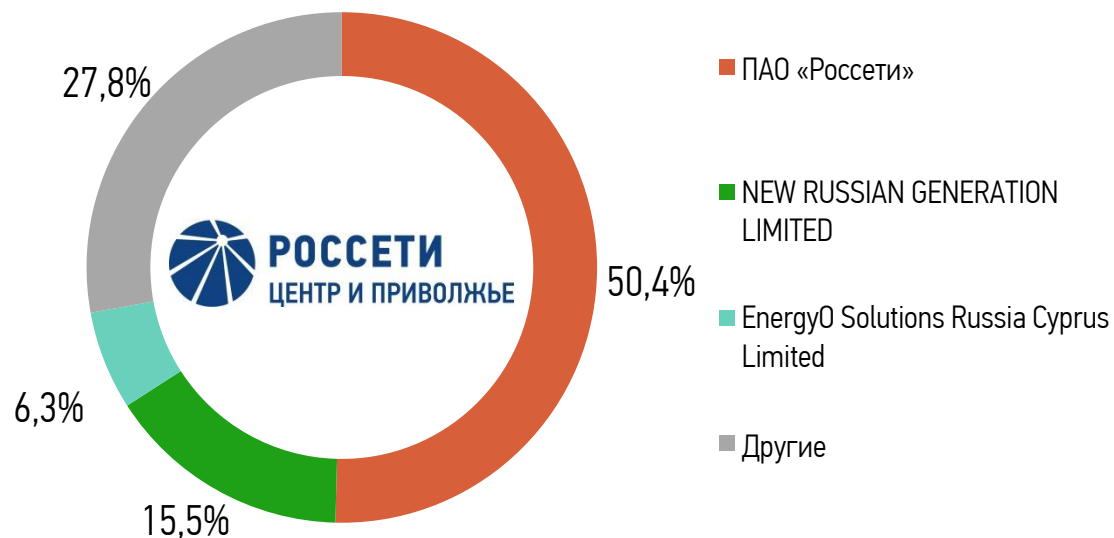
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



* По данным Московской Биржи на 28.02.2021

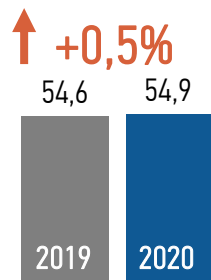


* По данным Московской Биржи на 28.02.2021

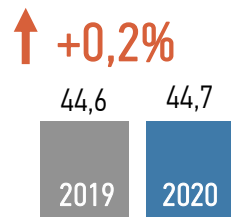


ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И НАДЕЖНОСТЬ

Мощность подстанций (ТП и ПС)*,
тыс. МВА

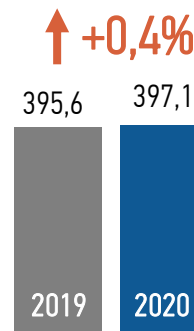


Россети Центр

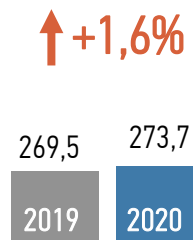


Россети Центр и
Приволжье

Протяженность ЛЭП (по трассе)*,
тыс. км

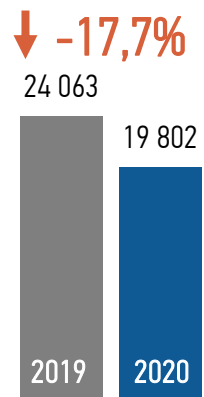


Россети Центр

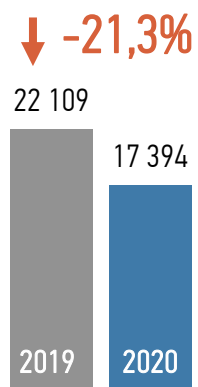


Россети Центр и
Приволжье

Количество технологических нарушений,
шт.**

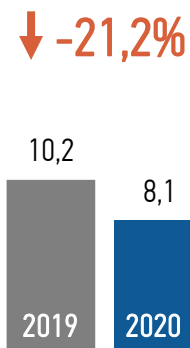


Россети Центр

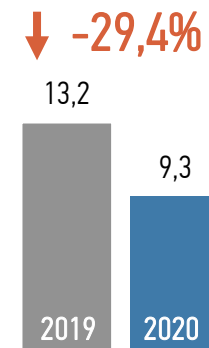


Россети Центр и
Приволжье

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



Россети Центр



Россети Центр и
Приволжье

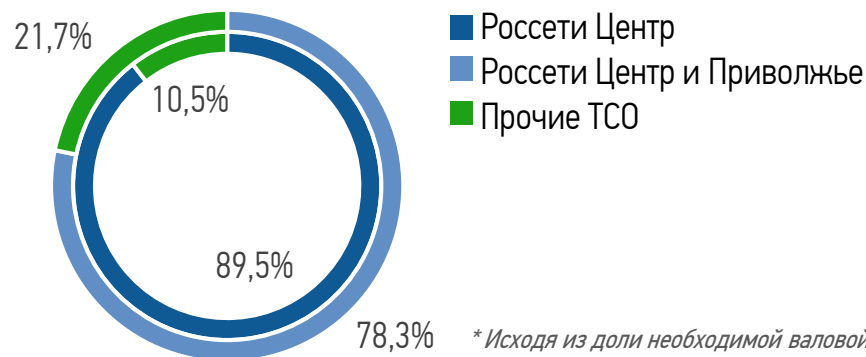
* С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования и оборудования, обслуживаемого по договорам

** По сети 0,4 кВ и выше

ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

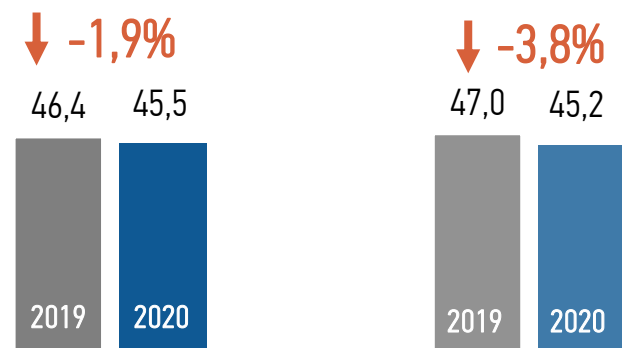
ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Доля рынка на территории присутствия
по передаче электроэнергии* в 2021 г., %



* Исходя из доли необходимой валовой выручки (НВВ) Компаний с учетом подконтрольных ТСО (ЯРЭСК, Брянскэлектро, ВГЭС, Свет, ТГЭС) в НВВ региона.

Объем услуг по передаче э/э**,
млрд кВт*ч



Россети Центр

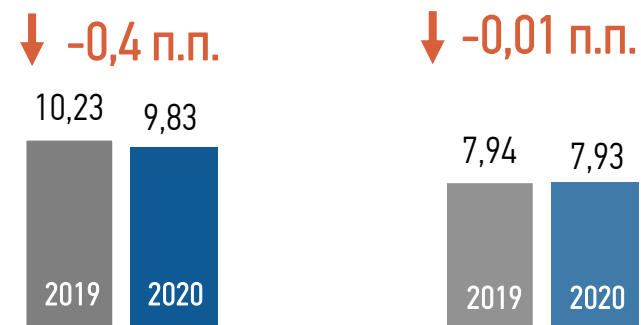
Россети Центр и
Приволжье

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



** С учетом объемов услуг в рамках исполнения функций гарантирующего поставщика и АО «ТГЭС» (по «Россети Центр»)

Потери э/энергии**, %



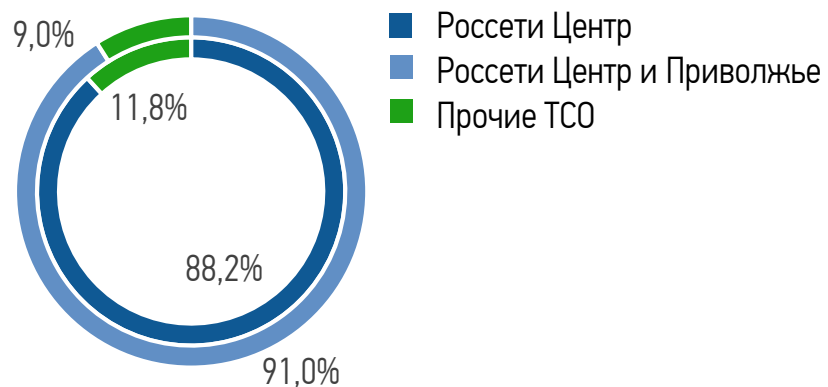
Россети Центр

Россети Центр и
Приволжье

ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

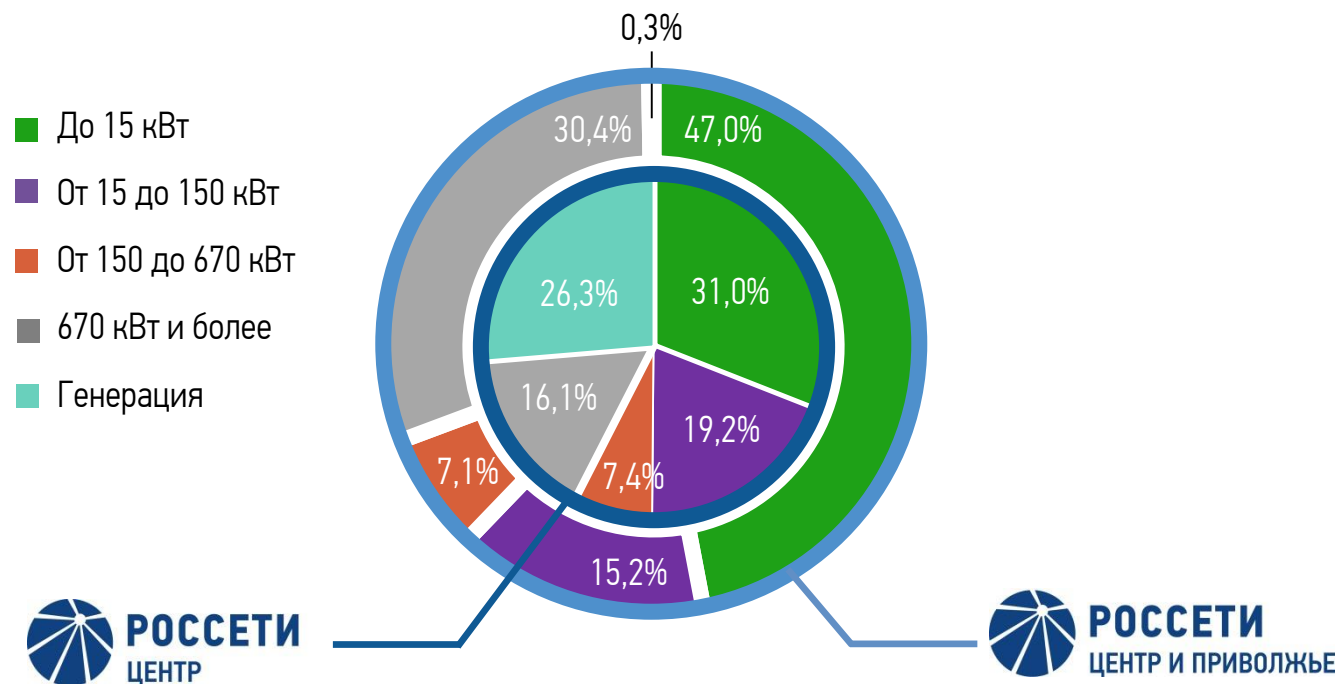
Доля рынка на территории присутствия
по технологическому присоединению в 2020 г., %



Объем присоединенной мощности*, МВт



Структура присоединенной мощности по категориям заявителей*, %



* Без учета ДЗО/ВЗО

ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

- ✓ АРЕНДА И УСЛУГИ ПО РАЗМЕЩЕНИЮ СТОРОННЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
- ✓ УСЛУГИ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ И РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ
- ✓ ВЫПОЛНЕНИЕ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ
- ✓ КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ И ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛУГИ
- ✓ АГЕНТСКИЕ УСЛУГИ
- ✓ УСЛУГИ СВЯЗИ И ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
- ✓ ДРУГИЕ УСЛУГИ ПО ПРОЧЕЙ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Ключевые проекты 2020 года – Модернизация наружного освещения

347
млн руб.



г. Кострома

11 407
светильников

151
млн руб.



г. Арзамас

6 018
светильников

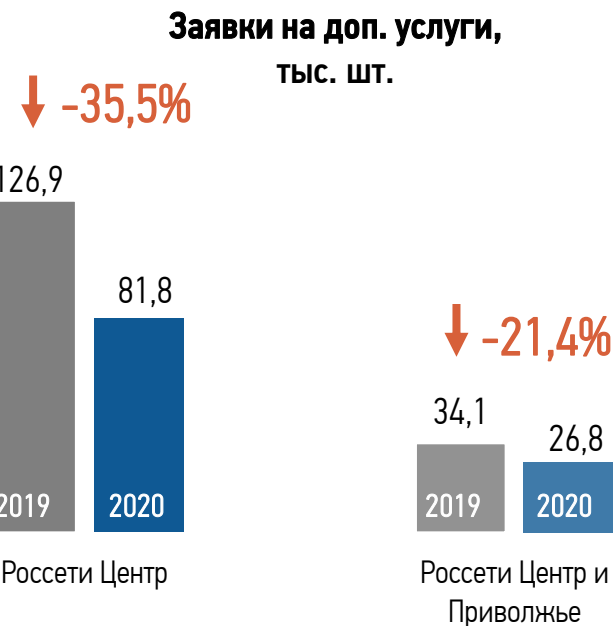
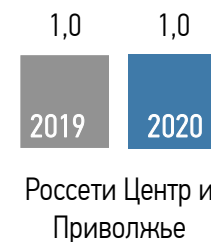
99
млн руб.



г. Белгород

4 000
светильников

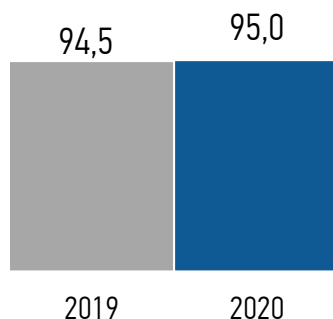
Энергосервисные
контракты



КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО РСБУ

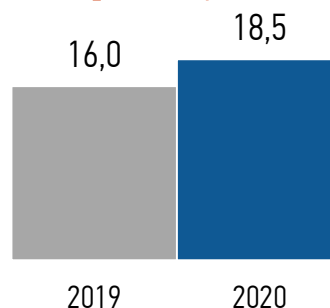
**Выручка,
млрд руб.**

↑ +0,5 %



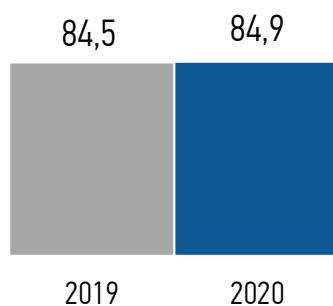
**EBITDA,
млрд руб.**

↑ + 15,6%



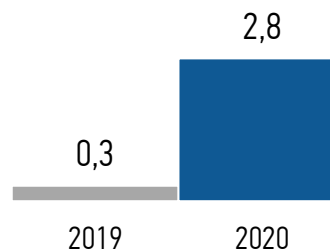
**Себестоимость,
млрд руб.**

↑ + 0,5 %



**Чистая прибыль,
млрд руб.**

↑ в 8 раз

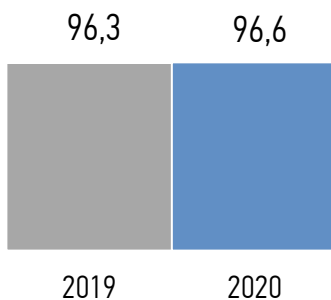


- Рост выручки относительно 2019 года обеспечен за счет увеличения на 71% доходов от оказания нерегулируемых услуг. В условиях снижения экономической активности, обусловленного эпидемиологическими ограничениями, выручка от услуг по передаче электроэнергии и от технологического присоединения уменьшилась.
- Увеличение себестоимости обусловлено внеплановыми расходами на противодействие распространению коронавирусной инфекции и дополнительными выплатами производственному персоналу, осуществлявшему бесперебойное обслуживание электросетевого оборудования в условиях пандемии
- Рост EBITDA и прибыли обусловлены существенным улучшением сальдо прочих доходов и расходов.

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО РСБУ

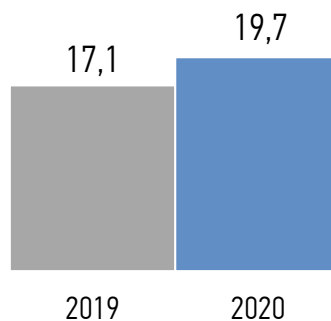
**Выручка,
млрд руб.**

↑ + 0,3%



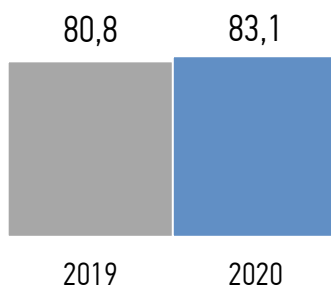
**EBITDA,
млрд руб.**

↑ + 15,2%



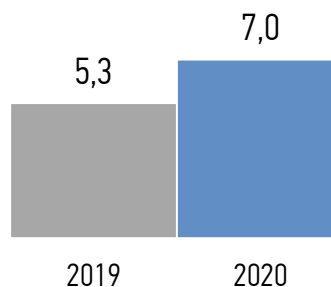
**Себестоимость,
млрд руб.**

↑ + 2,8%



**Чистая прибыль,
млрд руб.**

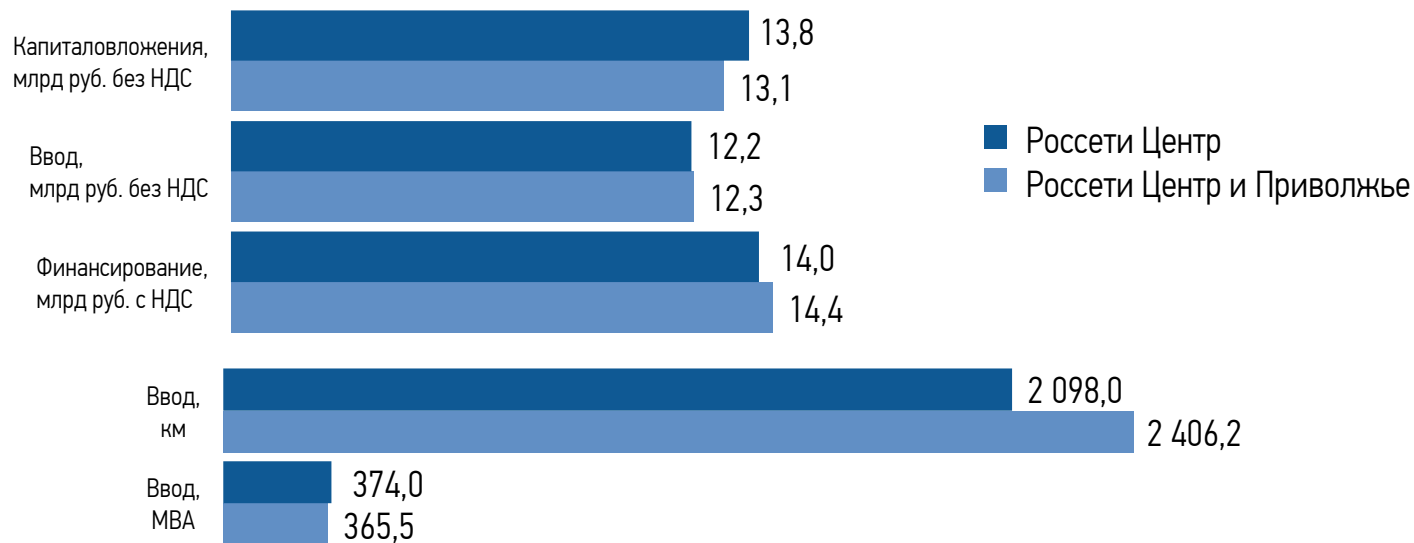
↑ + 32,1%



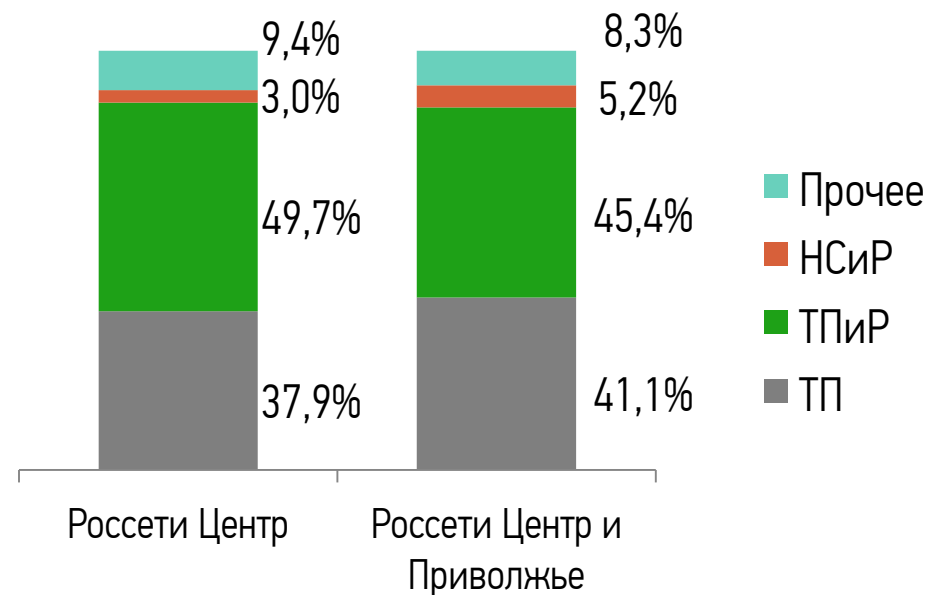
- Рост выручки относительно 2019 года произошел благодаря увеличению доходов от технологического присоединения на 118% вследствие выполнения крупных заявок промышленных производителей в филиалах "Калугаэнерго" и "Нижегородэнерго". Кроме того на 10% увеличились доходы от оказания нерегулируемых услуг. В условиях снижения экономической активности, обусловленного эпидемиологическими ограничениями, выручка от услуг по передаче электроэнергии уменьшилась.
- Рост себестоимости обусловлен существенным увеличением амортизации, затратами на реализацию мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях, расходами на противодействие распространению коронавирусной инфекции и дополнительными выплатами производственному персоналу, осуществлявшему бесперебойное обслуживание электросетевого оборудования в условиях пандемии.
- Рост EBITDA и прибыли обусловлены существенным улучшением сальдо прочих доходов и расходов.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Фактическое выполнение ИП за 2020 года



Структура финансирования ИП по итогам реализации за 2020 года



Наиболее крупные объекты ИП реализуемые в 2020 году

ПС 110/10 кВ «Спутник»
(Воронежская обл.)
(Введена в эксплуатацию в сентябре 2020.)

- Проектная мощность 80 МВА
- Новые мощности
- Расширение рынка сбыта
- «Цифровая» ПС

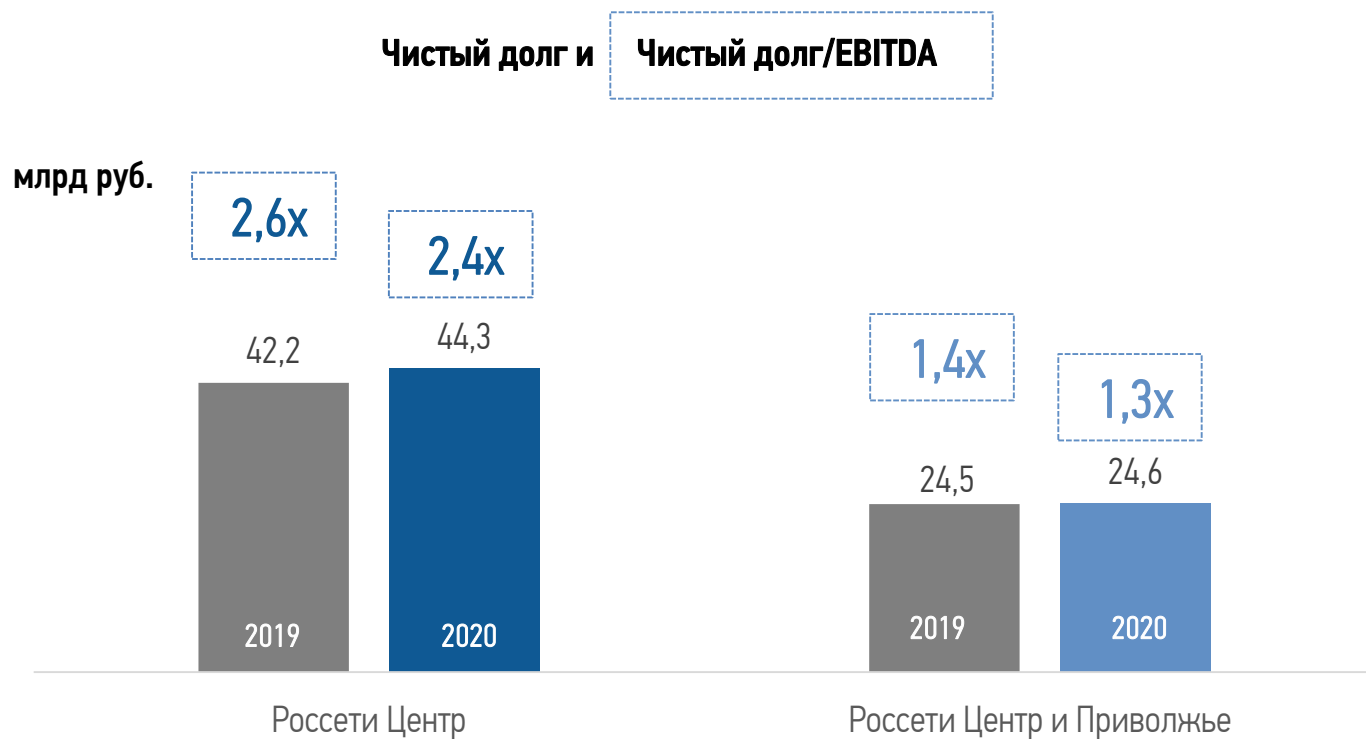
ПС 110/35/10 кВ Козино (2 этап)
(Смоленская обл.)
(Введена в эксплуатацию в августе 2020.)

- Проектная мощность 16 МВА
 - Новые мощности
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

ПС 110/10 кВ «Михали» + ВЛ 110 кВ
(Калужская обл.)
(Ввод в работу – декабрь 2020)

- Проектная мощность 12,6 МВА
 - Новые мощности
- Расширение рынка сбыта
- «Цифровая» ПС

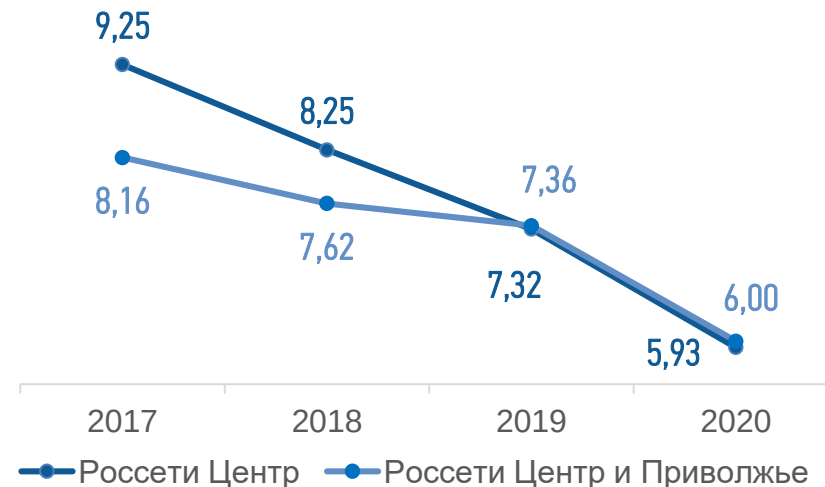
ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ



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

	S&P	Moody's	Эксперт РА
Россети Центр	BB+ (Стабильный)	-	ruAA (Стабильный)
Россети Центр и Приволжье	-	Ba1 (Стабильный)	ruAA+ (Стабильный)

Средневзвешенная ставка заимствования



Структура долгового портфеля (на 31.12.2020)



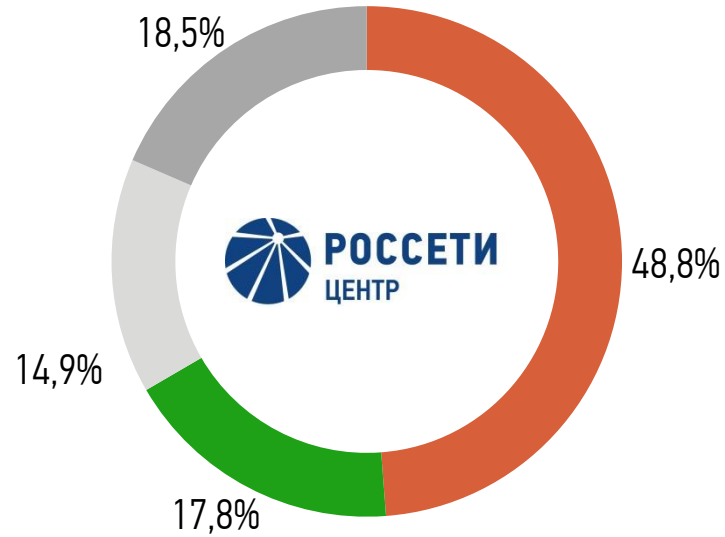
ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Методы регулирования тарифов и долгосрочный период регулирования (ДПР)

Филиал	Долгосрочная индексация	RAB	Период ДПР
Россети Центр			
Белгородэнерго	✓		2018-2022
Брянскэнерго	✓		2018-2022
Воронежэнерго	✓		2018-2022
Костромаэнерго	✓		2018-2022
Курскэнерго	✓		2018-2022
Липецкэнерго	✓		2017-2021
Орелэнерго	✓		2018-2022
Смоленскэнерго	✓		2018-2022
Тамбовэнерго	✓		2021-2025
Тверьэнерго	✓		2018-2022
Ярэнерго		✓	2018-2022
Россети Центр и Приволжье			
Владимирэнерго		✓	2018-2022
Ивэнерго	✓		2017-2021
Калугаэнерго		✓	2010-2022
Кировэнерго		✓	2018-2022
Мариэнерго	✓		2017-2021
Нижновэнерго		✓	2011-2022
Рязаньэнерго		✓	2009-2022
Тулэнерго		✓	2012-2022
Удмуртэнерго	✓		2018-2022

ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Структура НВВ в 2021 году

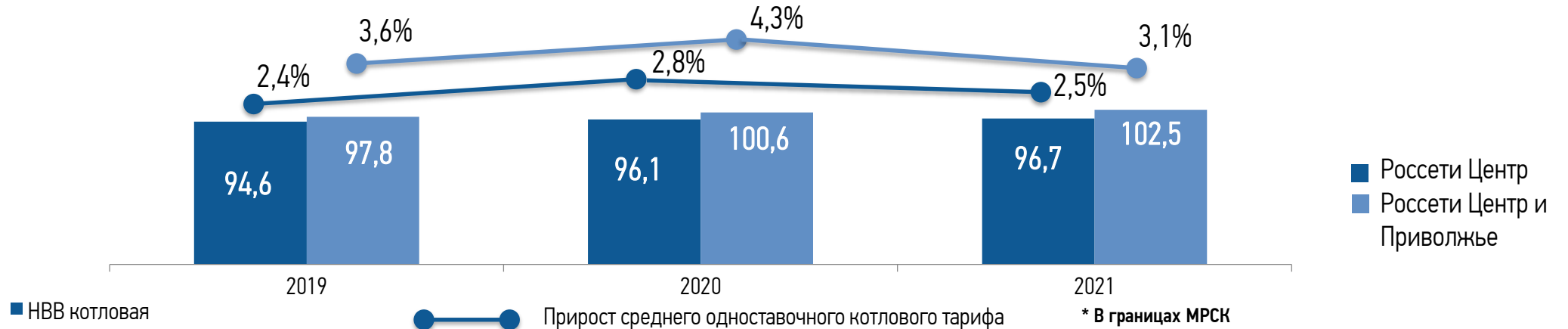


- НВВ на содержание филиалов (собственная НВВ)
- Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"
- Услуги прочих ТСО
- Затраты на покупку э/э для компенсации потерь



млрд руб.

Котловая НВВ и средний котловой тариф*



Под контроль Обществ за 2020 год перешло по всем видам прав (собственность, аренда)



3 316

трансформаторных подстанций

1 828

МВА



10 436

км линий электропередачи



1 527

млн рублей НВВ

Динамика результатов консолидации 2017-2018 в сравнении с 2019-2020 гг., у.е.



ПРОГНОЗ ПАРАМЕТРОВ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО РСБУ

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	Россети Центр			Россети Центр и Приволжье		
	2021 год прогноз	2020 года факт	Изменение	2021 год прогноз	2020 года факт	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	99,1	95,0	+4,3%	101,2	96,6	+4,8%
Выручка от передачи электроэнергии	93,9	90,5	+3,8%	97,7	93,2	+4,8%
Выручка от технологического присоединения	1,5	1,3	+15,4%	1,3	2,3	-43,5%
Выручка от продажи электроэнергии	0,5	0,5	-	-	-	-
Выручка от реализации по прочей деятельности	3,2	2,7	+18,5%	2,2	1,0	+120%
Себестоимость	89,4	84,9	+5,3%	86,5	83,1	+4,1%
Прибыль от продаж ¹	7,5	7,7	-2,6%	13,6	12,5	+8,8%
Прибыль от продаж margin, %	7,5%	8,1%	-0,6 п.п.	13,5%	12,9%	+0,6 п.п.
EBITDA ²	18,9	18,5	+2,2%	22,1	19,7	+12,2%
EBITDA margin, %	19,0%	19,5%	-0,5 п.п.	21,8%	20,4%	+1,4 п.п.
Чистая прибыль	3,0	2,8	+7,1%	8,8	7,0	+25,7%
Чистая прибыль margin, %	3,0%	2,9%	+0,1 п.п.	8,7%	7,2%	+1,5 п.п.
Объем услуг по передаче э/энергии, млрд кВт·ч	45,6	45,5	+0,2%	45,5	45,2	+0,7%
Потери э/э, % к отпуску в сеть	9,43%	9,83%	-0,40 п.п.	7,32%	7,93%	-0,61 п.п.

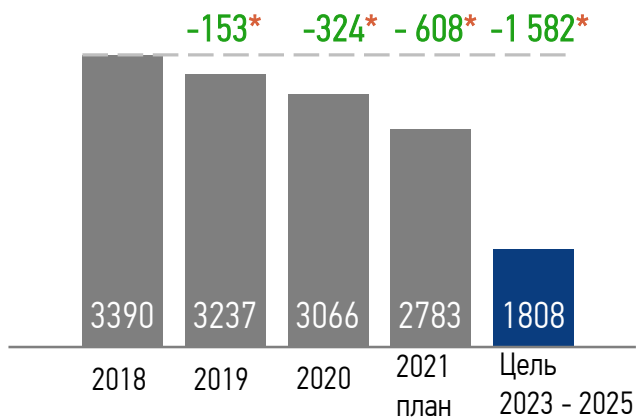
- Прогнозное увеличение выручки от услуг по передаче электроэнергии в 2021 году связано с ожидаемым восстановлением экономической активности потребителей вследствие снятия большинства ограничений, направленных на сдерживание пандемии коронавирусной инфекции, а также с ростом тарифов с 1 июля 2021 года.
- Компании продолжают работу, направленную на увеличение выручки от оказания нерегулируемых услуг.
- Рост затрат, относимых на себестоимость, в основном обусловлен увеличением амортизации и переменных расходов.
- Рост EBITDA и чистой прибыли обеспечивается опережающим темпом роста доходов над темпом роста расходов

[1] Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

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

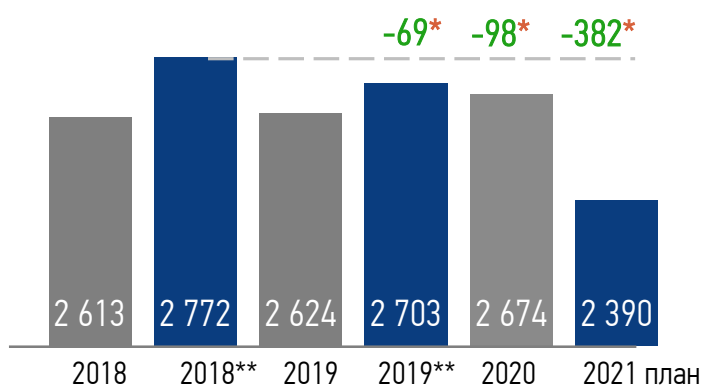
ЭФФЕКТЫ ПРОГРАММЫ ЦИФРОВОЙ ТРАНСФОРМАЦИИ

Диспетчерский персонал, чел.



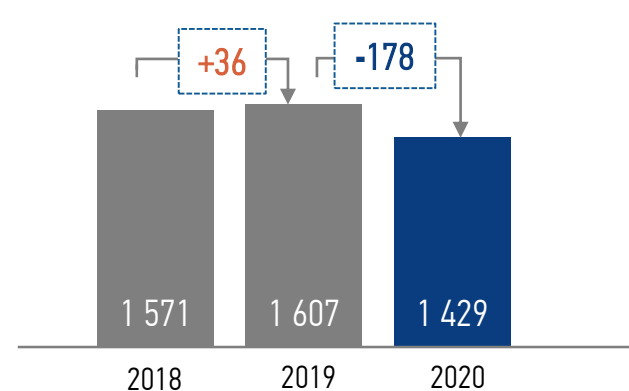
* - относительно 2018 года

ФОТ диспетчерского персонала, млн рублей**

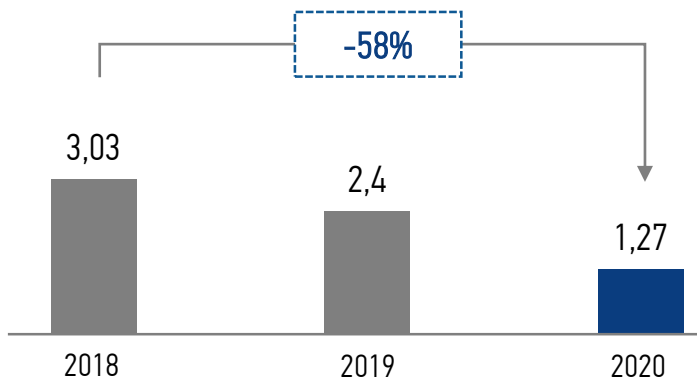


** - с учетом инфляции относительно 2018 года

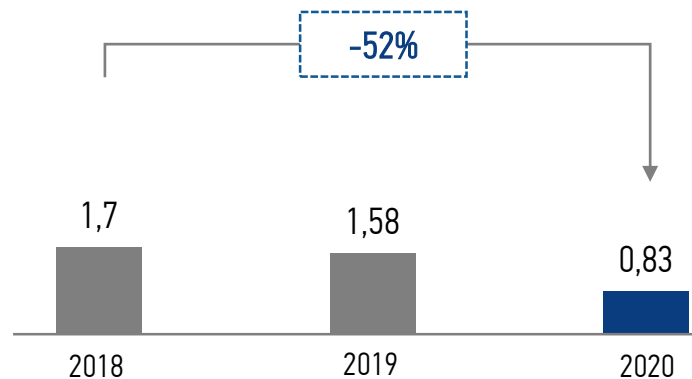
Затраты на ГСМ, млн рублей



SAIDI цифровых РЭС, час



SAIFI цифровых РЭС, о.е.





Списка ценных бумаг, допущенных к
торгам на Московской Бирже



Россети Центр



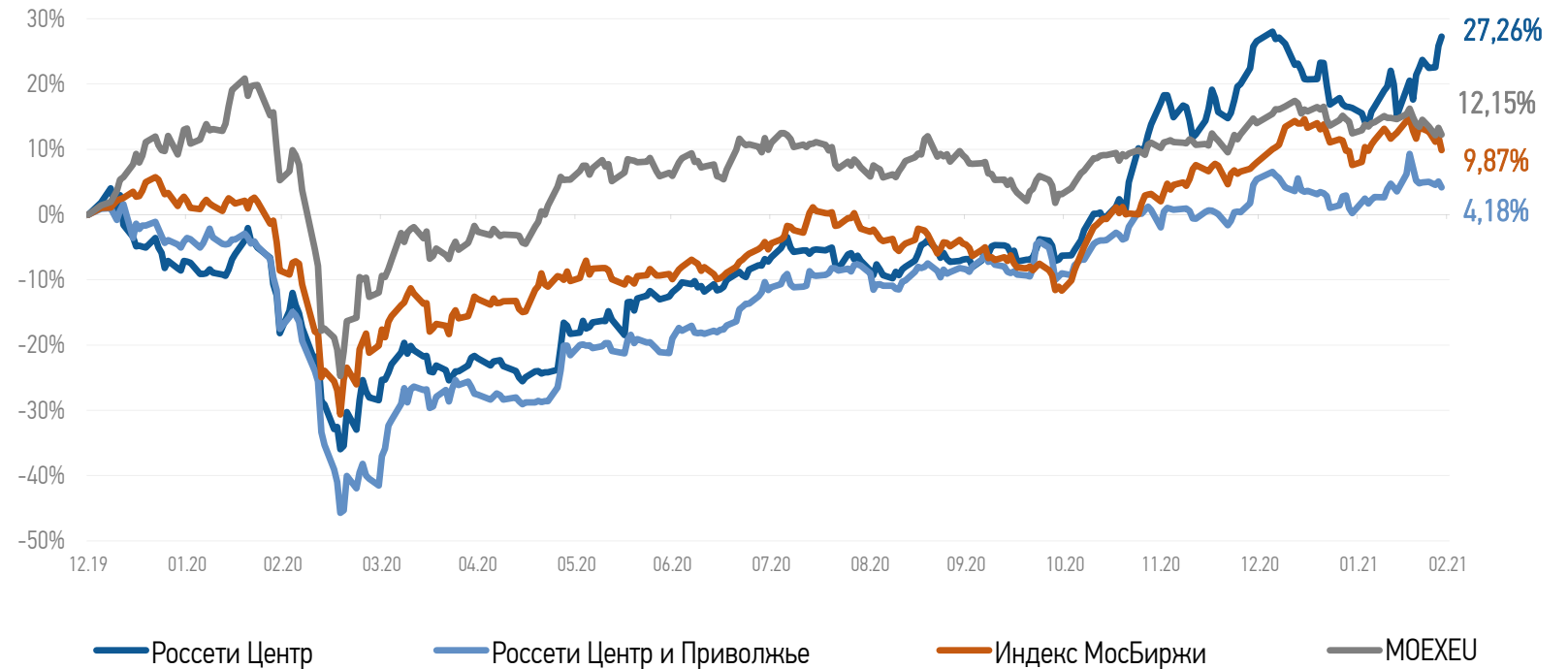
Россети Центр и
Приволжье

Капитализация на 26.02.2021



Рейтинг корпоративного управления НП «РИД»

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИИ



НАГРАДЫ, ДОСТИЖЕНИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ

- Интегрированный годовой отчет Россети Центр за 2019 год завоевал в международном конкурсе ARC Awards **бронзовую награду** в номинации «Интегрированный годовой отчет».
- Интегрированный годовой отчет Россети Центр за 2019 год отмечен в международном конкурсе LACP: **Серебряная награда** в категории «Интегрированный отчет» сектора «Энергоснабжение – Электроэнергетика».
- Интегрированный годовой отчет «Россети Центр и Приволжье» за 2019 год стал **победителем XXIII Ежегодного конкурса годовых отчетов** в основной номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей».

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

Контакты



119017, Москва, Малая Ордынка ул., 15



Тел.: (+7) 495 747 92 92, доб. 33-34



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](#)

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Плановый период		2021	2022	2023	2024	2025	Итог 2021-2025
Освоение капитальных вложений, млрд руб. без НДС	Россети Центр	12,0	12,1	18,6	20,4	14,1	77,2
	Россети Центр и Приволжье	15,0	17,2	19,4	18,6	17,5	87,7
Финансирование капитальных вложений, млрд руб. с НДС	Россети Центр	14,9	14,3	22,1	24,5	17,2	93,1
	Россети Центр и Приволжье	18,3	20,5	23,2	22,2	20,9	105,0
Ввод основных фондов, млрд руб. без НДС	Россети Центр	13,6	11,8	18,2	20,3	15,5	79,5
	Россети Центр и Приволжье	17,0	16,9	19,1	19,4	17,9	90,2
Ввод основных фондов, МВА	Россети Центр	250	366	270	204	433	1 523
	Россети Центр и Приволжье	689	387	226	251	272	1 826
Ввод основных фондов, км	Россети Центр	2 473	2 449	2 356	3 086	2 600	12 964
	Россети Центр и Приволжье	3 035	4 606	4 396	3 630	3 267	18 935

* Согласно утвержденной ИПР 2019–2024 (приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@) (по Россети Центр)

* Согласно утвержденной ИПР 2016–2025 (приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 12@) (по Россети Центр и Приволжье»)

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО РСБУ

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатель	Россети Центр			Россети Центр и Приволжье		
	2020	2019	Изменение	2020	2019	Изменение
Выручка (всего), в том числе:	95,0	94,5	0,5%	96,6	96,3	0,3%
Выручка от передачи электроэнергии*	90,5	90,9	-0,4%	93,2	94,3	-1,2%
Выручка от технологического присоединения	1,3	1,5	-15,3%	2,3	1,0	130,0%
Выручка от перепродажи э/энергии и мощности	0,5	0,5	2,0%	-	-	-
Прочая выручка	2,7	1,6	70,7%	1,0	1,0	0,0%
Себестоимость	84,9	84,5	0,5%	83,1	80,8	2,8%
Прибыль от продаж ¹	7,7	7,6	0,6%	12,5	14,6	-14,4%
Прибыль от продаж margin, %	8,1%	8,1%	0,0 п.п.	12,9%	15,2%	-2,3 п.п.
EBITDA ²	18,5	16,0	15,5%	19,7	17,1	15,2%
EBITDA margin, %	19,5%	17,0%	2,5 п.п.	20,4%	17,8%	2,6 п.п.
Чистая прибыль	2,8	0,3	762,0%	7,0	5,3	32,1%
Чистая прибыль margin, %	3,0%	0,3%	2,6 п.п.	7,2%	5,5%	1,7 п.п.
Показатель	На 31.12.2020	На 31.12.2019	Изменение	На 31.12.2020	На 31.12.2019	Изменение
Совокупные активы	130,3	124,4	4,8%	127,8	118,8	7,6%
Чистые активы	58,6	55,7	5,1%	71,6	64,5	11,0%
Займы и кредиты	45,3	43,2	4,9%	26,3	26,5	-0,8%
Денежные средства и денежные эквиваленты + Финансовые вложения	1,0	1,0	2,0%	1,7	2,0	-15,0%
Чистый долг ³	44,3	42,2	5,0%	24,6	24,5	0,4%

[1] Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

[2] Показатель EBITDA 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

* Без внутренней услуги по передаче ээ