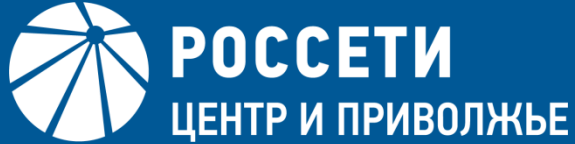
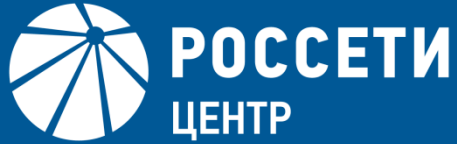


# РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ «РОССЕТИ ЦЕНТР» И «РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2021 ГОДА И ПРОГНОЗЫ НА 2021 ГОД

НОЯБРЬ 2021



## ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» (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.

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 км<sup>2</sup>

5,1 % территории РФ

### НАСЕЛЕНИЕ НА ОБСЛУЖИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ


25,5


млн человек


17,4 % численности РФ


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


## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



**4 222** МЛН ₽  
 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ



**104 739** ШТ.  
 КОЛИЧЕСТВО ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)


**51 315** МЛН ₽  
 КАПИТАЛ


**55,1** ТЫС. МВА  
 МОЩНОСТЬ ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)


**16 997** МЛН ₽  
 РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ\*

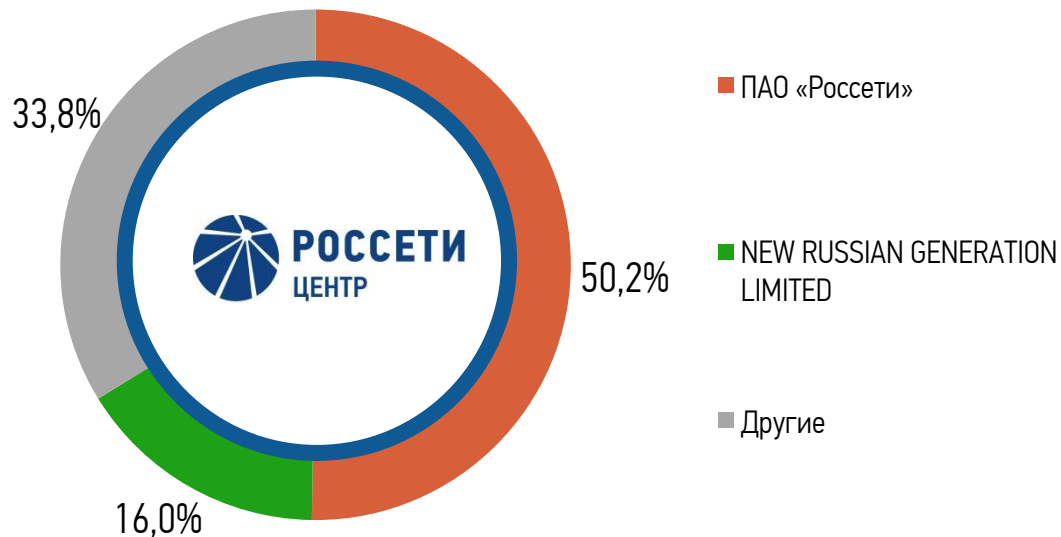


**397,4** ТЫС. КМ  
 ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ТРАССЕ



**28 171** ЧЕЛ.  
 ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА\*\*



**2 651,0** ТЫС. У.Е.  
 ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ


\* - По данным Московской Биржи на 26.11.2021


\*\* - По данным на 30.06.2021




**11 270** МЛН ₽  
 УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ


**69 984** ШТ.  
 КОЛИЧЕСТВО ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)


**68 372** МЛН ₽  
 КАПИТАЛ


**45,1** ТЫС. МВА  
 МОЩНОСТЬ ПОДСТАНЦИЙ (ТП И ПС)


**27 893** МЛН ₽  
 РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ\*

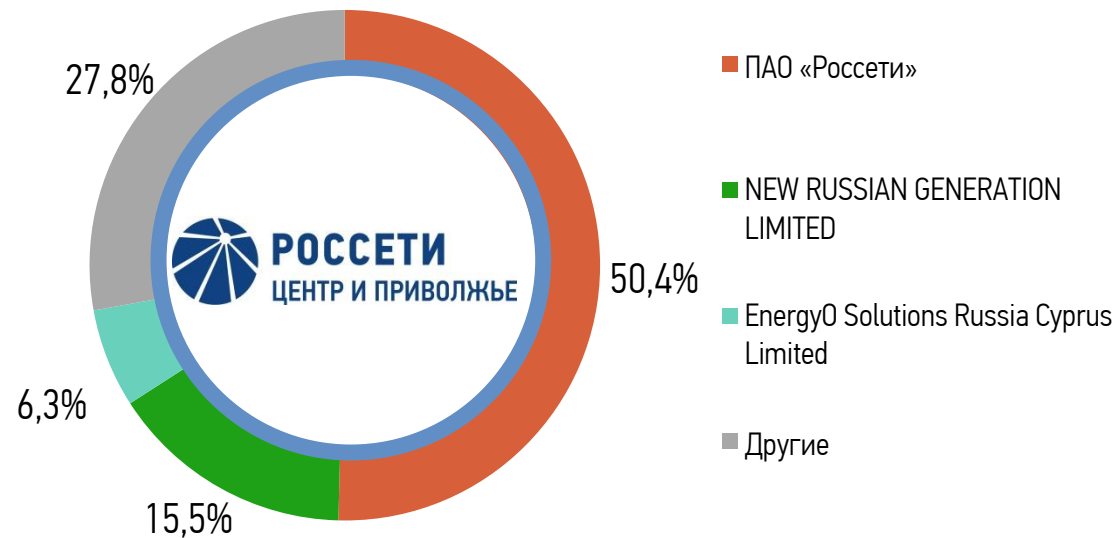

**273,9** ТЫС. КМ  
 ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛЭП ПО ТРАССЕ


**20 734** ЧЕЛ.  
 ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА\*\*


**2 114,6** ТЫС. У.Е.  
 ОБЪЕМ ОБСЛУЖИВАНИЯ

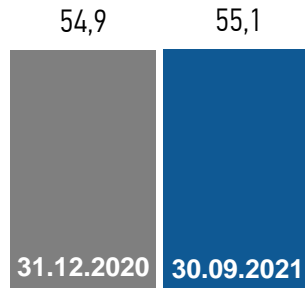
\* - По данным Московской Биржи на 26.11.2021

\*\* - По данным на 30.06.2021



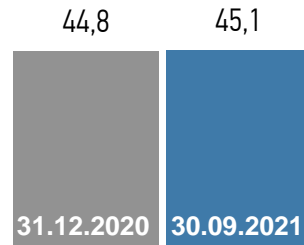
**Мощность подстанций (ТП и ПС)\*,**  
тыс. МВА

↑ 0,4%



Россети Центр

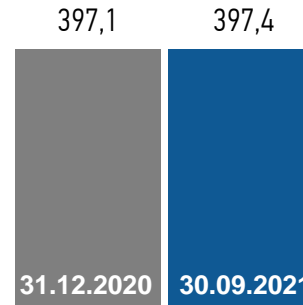
↑ 0,7%



Россети Центр и Приволжье

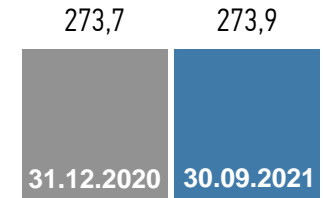
**Протяженность ЛЭП (по трассе)\*,**  
тыс. км

↑ 0,1%



Россети Центр

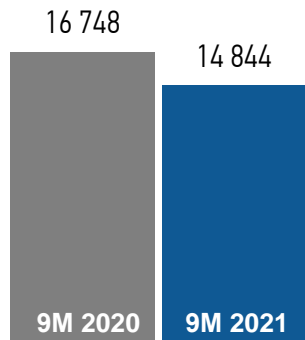
↑ 0,1%



Россети Центр и Приволжье

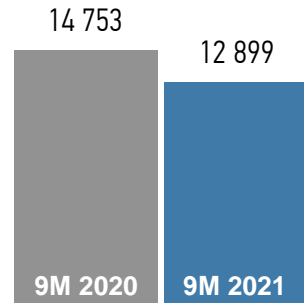
**Количество технологических нарушений\*\*,**  
шт.

↓ 11,4%



Россети Центр

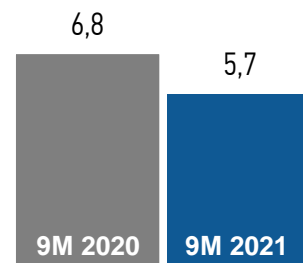
↓ 12,6%



Россети Центр и Приволжье

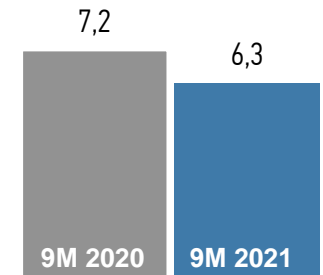
**Удельная аварийность\*\*,**  
шт. на 1000 ед. оборудования

↓ 16,2%



Россети Центр

↓ 12,5%



Россети Центр и Приволжье

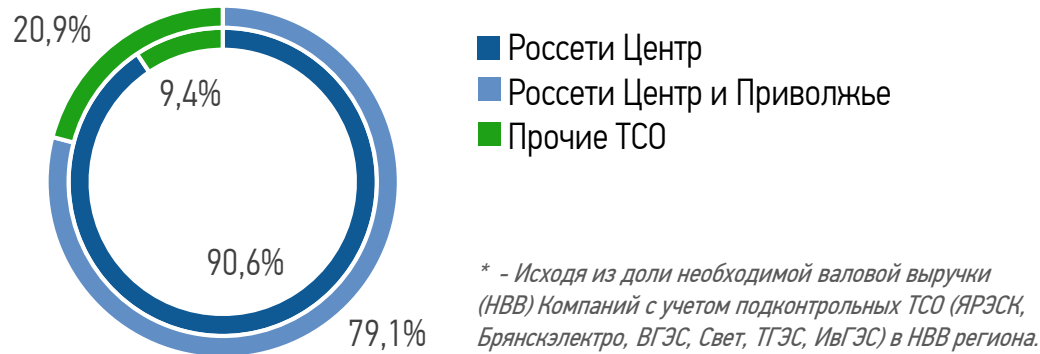
\* - С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования и оборудования, обслуживаемого по договорам без учета ДЗО/ВЗО

\*\* - в сети 0,4 кВ и выше без учета ДЗО/ВЗО

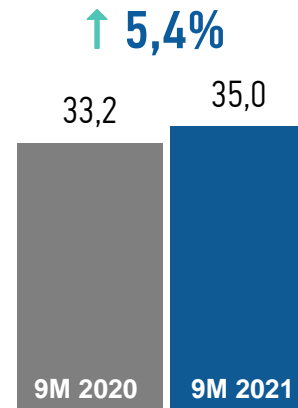


## ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

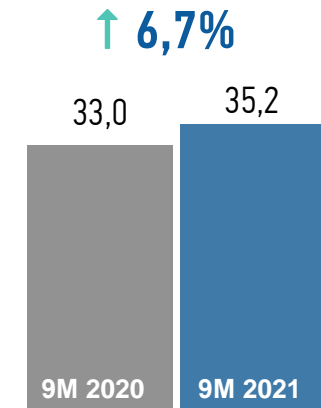
Доля рынка на территории присутствия по передаче электроэнергии\* в 2021 г., %



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

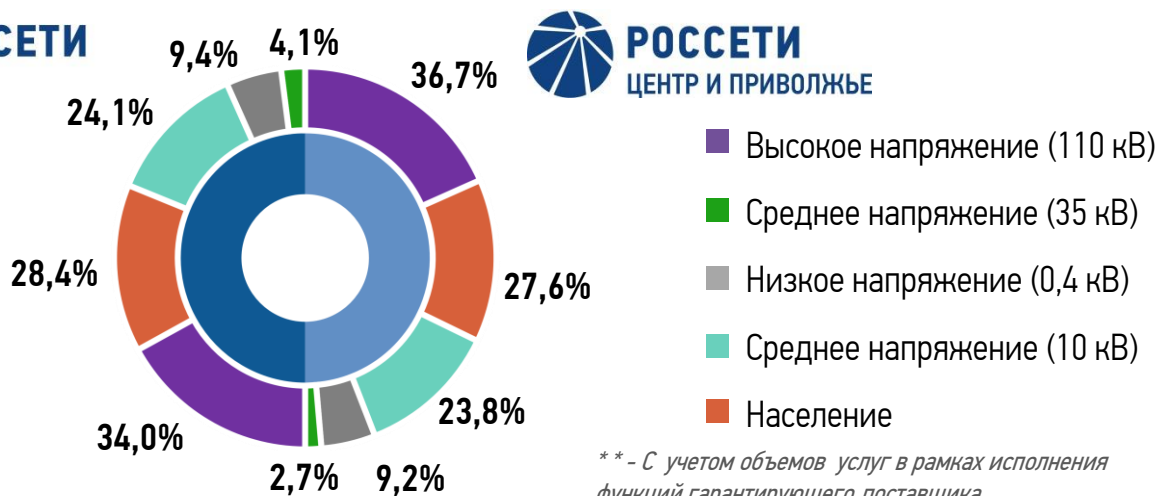


Россети Центр

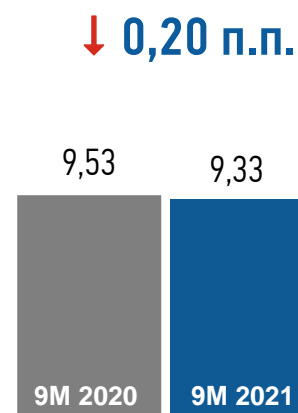


Россети Центр и Приволжье

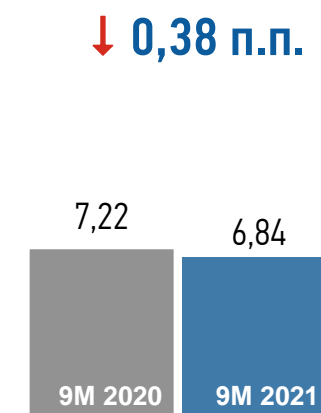
Структура полезного отпуска по уровням напряжения (объем услуг по передаче электроэнергии)\*\*, %



Потери э/энергии\*\*, %



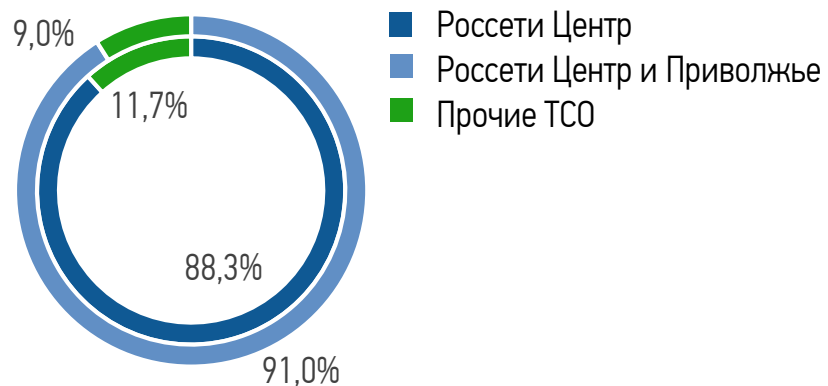
Россети Центр



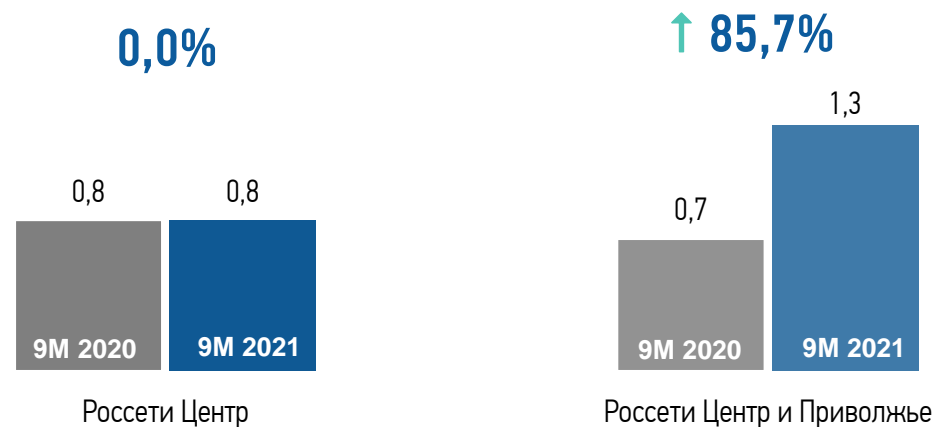
Россети Центр и Приволжье

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

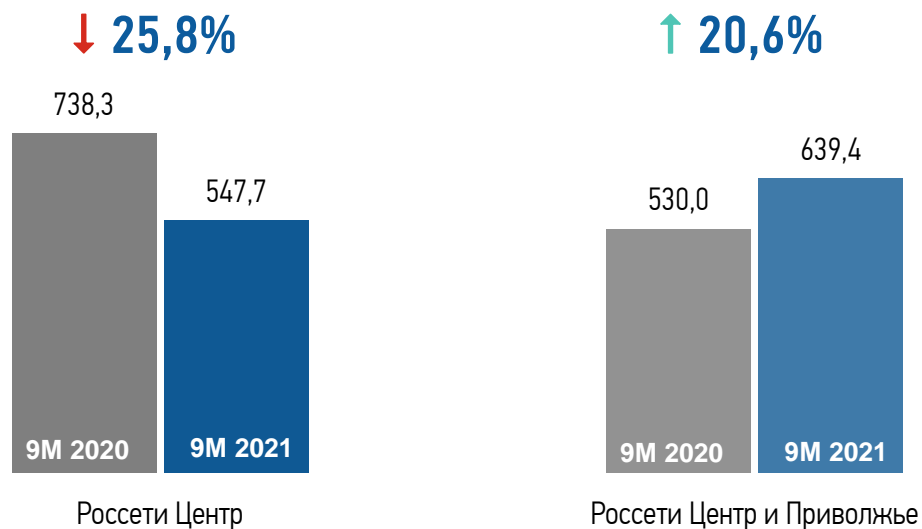
Доля рынка на территории присутствия по технологическому присоединению в 2021 г., %



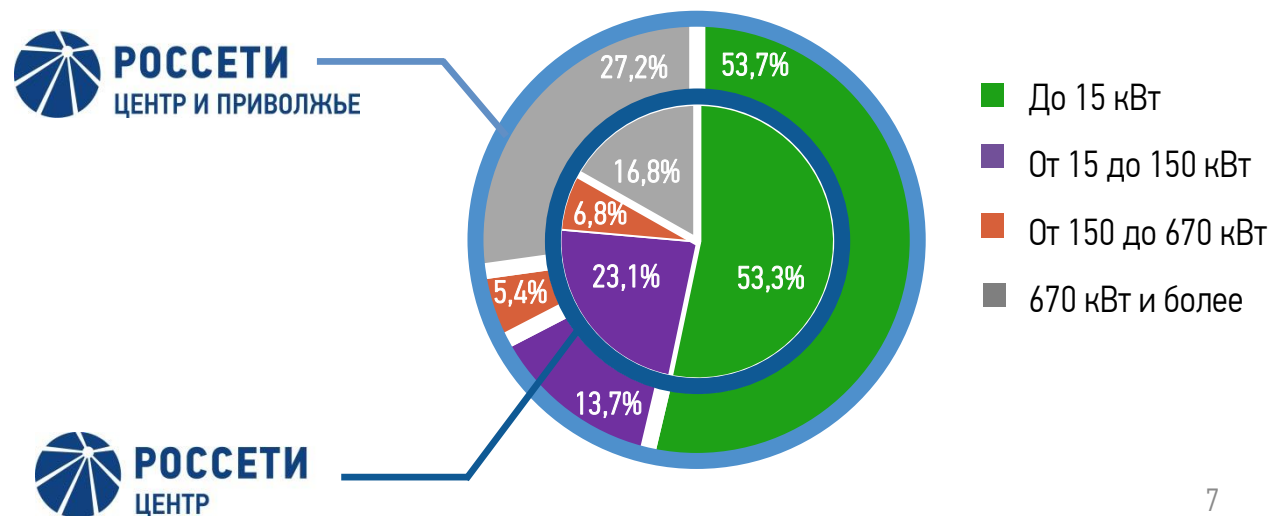
Выручка от ТП (МСФО), млрд руб.



Объем присоединенной мощности\*, МВт



Структура присоединенной мощности по категориям заявителей\*, %

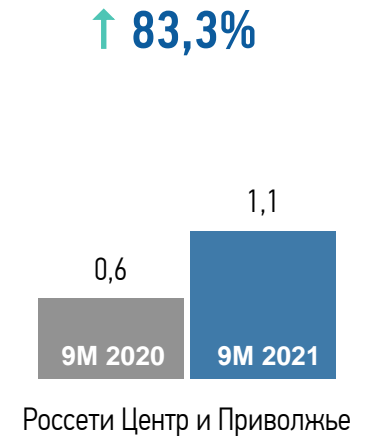
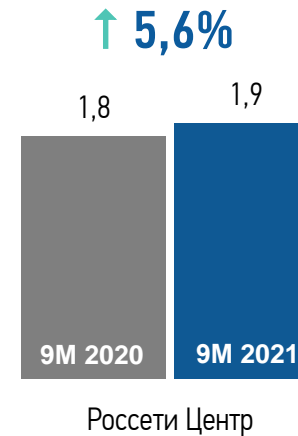


\* - Без учета ДЗО/ВЗО

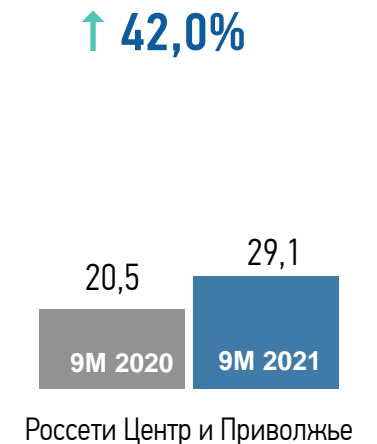
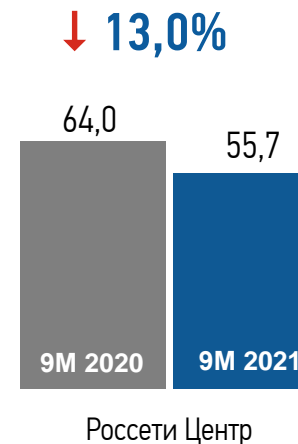
## ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛУГИ

- ✓ 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

**Прочая выручка (МСФО),**  
млрд руб.



**Заявки на доп. услуги\*,**  
тыс. шт.



### Ключевые проекты 2021 года – Модернизация наружного освещения

**1 112**  
млн руб.



**г. Ярославль**

**27 505**  
светильников

**Энергосервисный контракт**

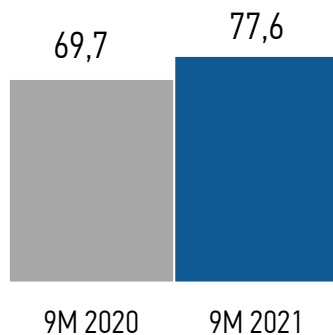
\* - Без учета ДЗО/ВЗО



## КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО МСФО

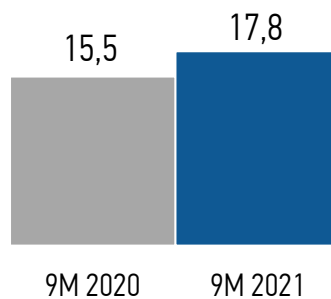
**Выручка,**  
млрд руб.

↑ 11,3%



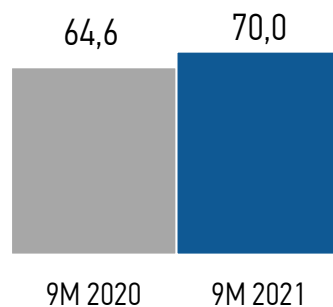
**ЕБИТДА,**  
млрд руб.

↑ 14,8%



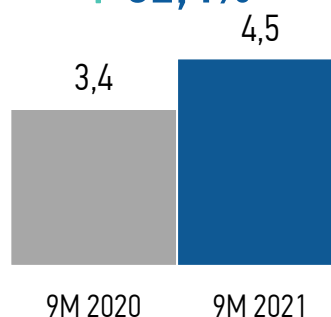
**Операционные расходы,**  
млрд руб.

↑ 8,4%



**Прибыль за период,**  
млрд руб.

↑ 32,4%



- Основными факторами роста выручки относительно 9 месяцев 2020 года являются рост доходов от услуг по передаче электроэнергии вследствие роста тарифов, котлового полезного отпуска электроэнергии и поступления в группу новых дочерних обществ во второй половине 2020 года и во 2 квартале 2021 года.
- Основными факторами роста операционных расходов являются вступление в группу новых дочерних обществ во второй половине 2020 года и во 2 квартале 2021 года, увеличение затрат на электроэнергию для компенсации технологических потерь за счет роста цены электроэнергии и объема потерь в сетях, сопровождающего увеличение полезного отпуска.

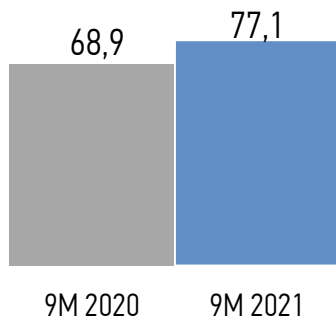
На рост операционных расходов также повлияли мероприятия, направленные на устранение массовых аварий на электросетевых объектах Тверской и Костромской областей в 1 полугодии 2021 года, вызванных неблагоприятными погодными явлениями.

- Прибыль достигла максимума за последние 9 лет. Рост ЕБИТДА и прибыли обусловлен увеличением выручки, а также мерами по снижению уровня потерь электроэнергии, повышению эффективности операционных издержек и технологических процессов.

## КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО МСФО

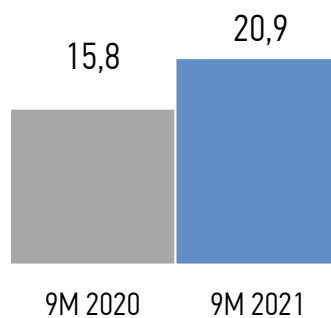
**Выручка,**  
млрд руб.

↑ 11,9%



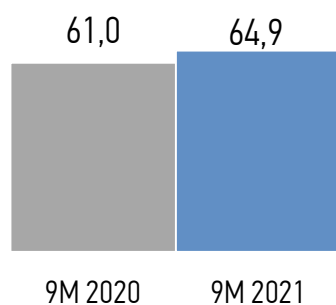
**ЕБИТДА,**  
млрд руб.

↑ 32,3%



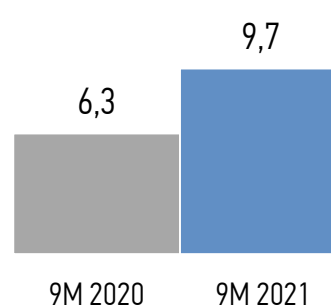
**Операционные расходы,**  
млрд руб.

↑ 6,4%



**Прибыль за период,**  
млрд руб.

↑ 54,0%

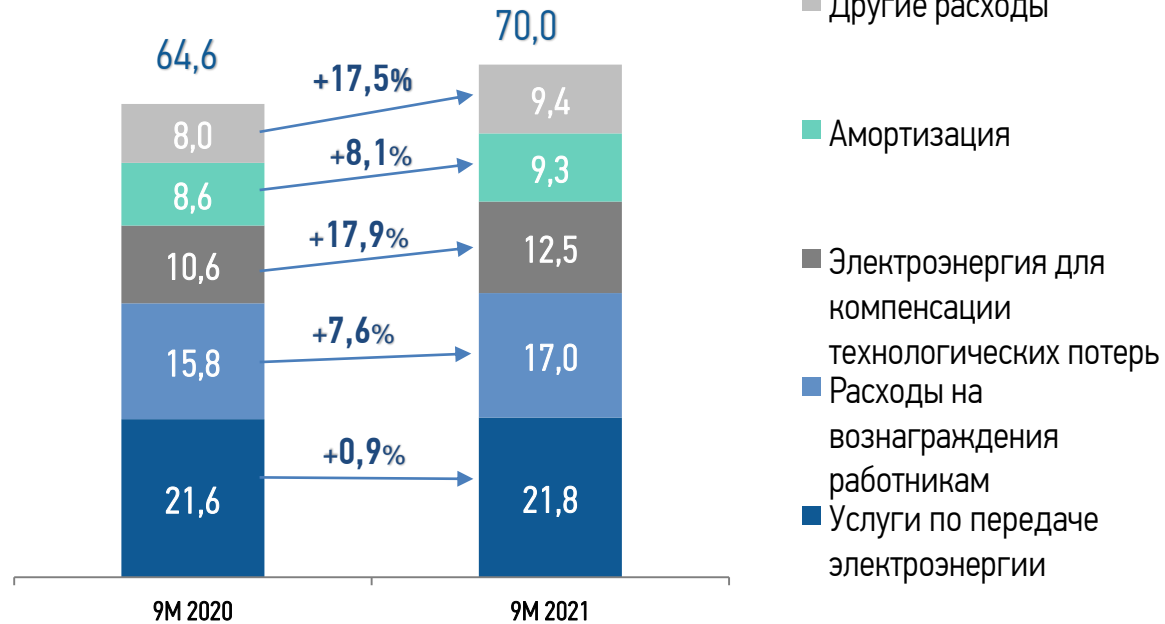


- Рост выручки относительно 9 месяцев 2020 года произошел благодаря росту доходов от услуг по передаче электроэнергии вследствие увеличения полезного отпуска и котловых тарифов. Также на рост выручки повлияло увеличение объема услуг по технологическому присоединению вследствие исполнения крупных внеплановых заявок на подключение.
- Основными факторами роста операционных расходов стали увеличение затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» и ТСО по передаче электроэнергии ввиду повышения тарифных ставок, амортизации вследствие ввода в эксплуатацию объектов основных средств в рамках Инвестиционной программы, а также индексация заработной платы и оплата сверхурочной работы при устранении нарушений электроснабжения, вызванных неблагоприятными погодными явлениями.
- Значения ЕБИТДА и прибыли соответствуют уровню максимальных показателей за всю историю компании. Рост значений обусловлен увеличением выручки, а также проводимыми организационно-технологическими мерами по снижению уровня потерь электроэнергии, повышению эффективности операционных издержек и технологических процессов.

## АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ПО МСФО

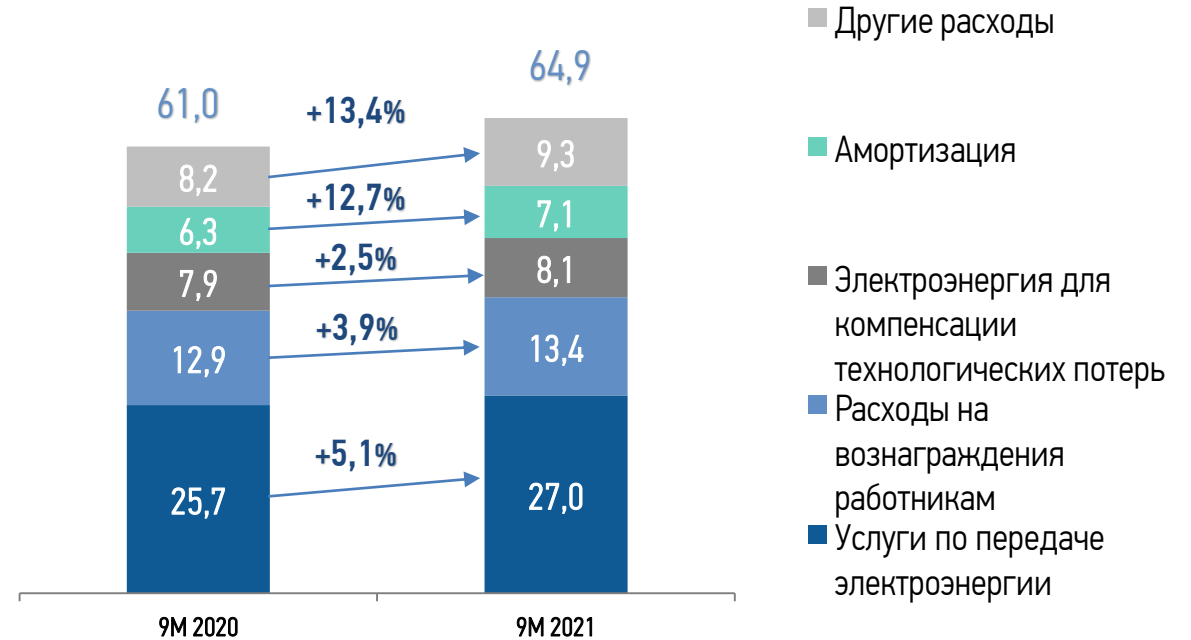
млрд руб.

↑ 8,4%



млрд руб.

↑ 6,4%



## Факторы изменения прибыли

млн руб.

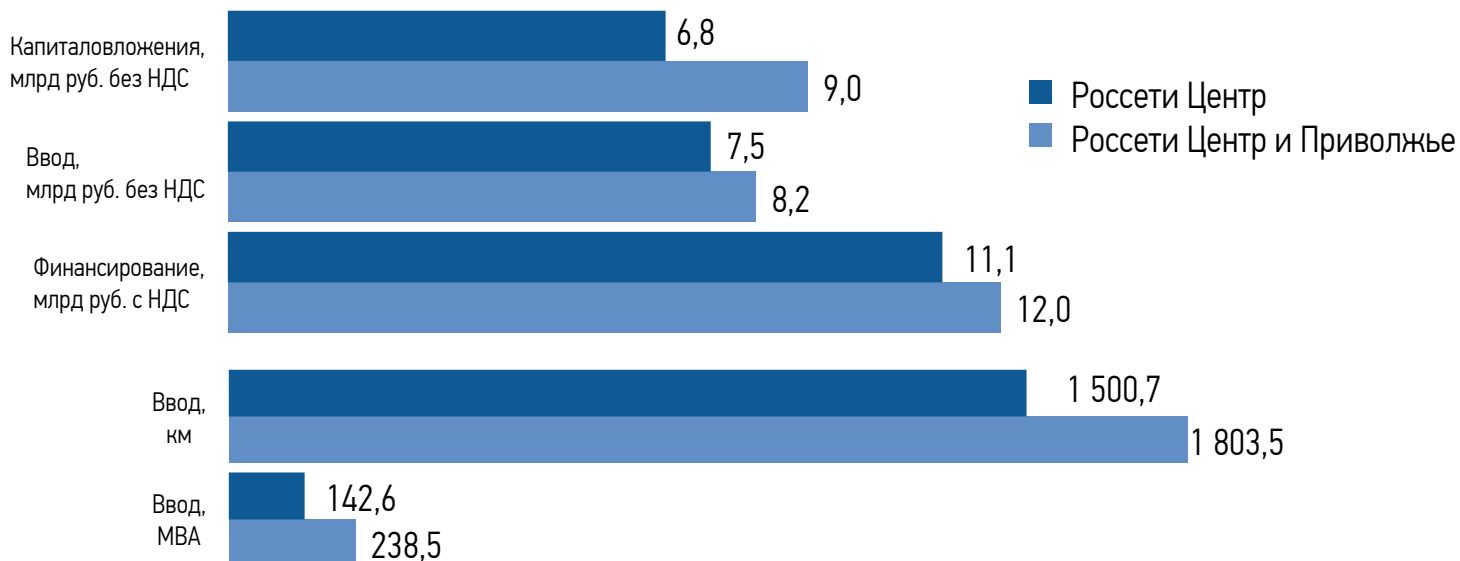


### Факторы изменения прибыли

млн руб.

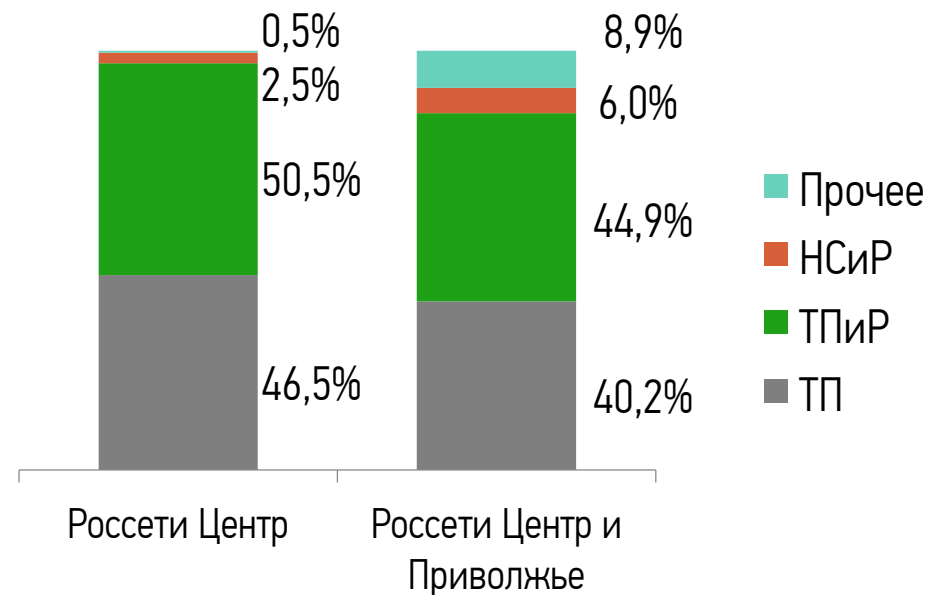


## Фактическое выполнение ИП за 9М 2021 года\*



\* - Без учета Д30/В30

## Структура финансирования ИП по итогам реализации за 9М 2021 года\*



## Наиболее крупные объекты ИП реализуемые в 2021 году

ПС 110/10 кВ «Развитие»  
(Рязанская обл.)  
(Завершение основных СМР – декабрь 2021)

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

ПС 35/10 кВ Митрофановка  
(Воронежская обл.)  
(Введена в работу)

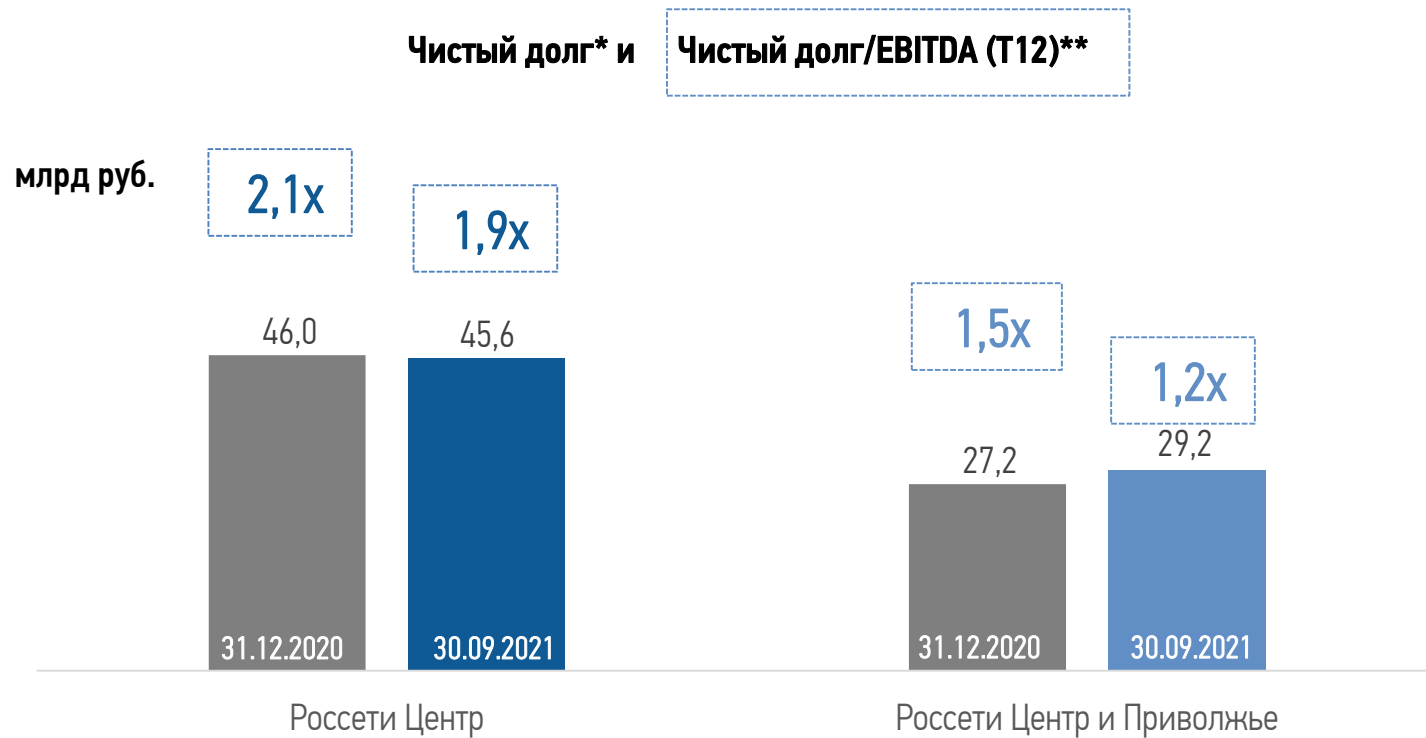
- Проектная мощность 20 МВА
- Новые мощности
- Повышение надежности
- Расширение рынка сбыта

ПС 110/10 кВ «Михали» + ВЛ 110 кВ  
(Калужская обл.)  
(Введена в работу)

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



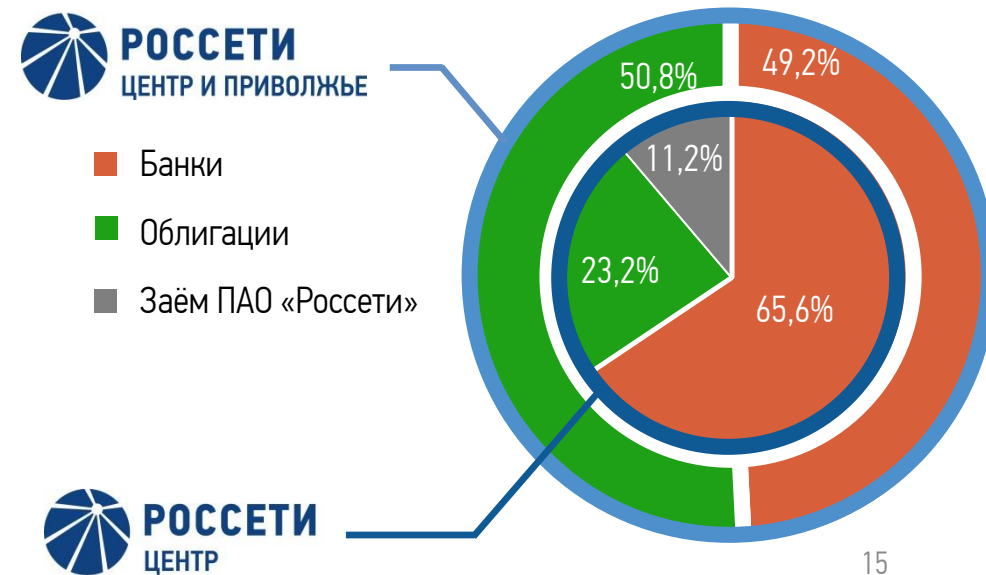
## ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ



### Средневзвешенная ставка заимствования\*\*\*



### Структура долгового портфеля\*\*\* (на 30.09.2021)



КОМПАНИЯ	S&P Global	Moody's	Expert РЕЙТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО
Россети Центр	BB+ (Стабильный)	-	ruAA (Стабильный)
Россети Центр и Приволжье	-	Ba1 (Стабильный)	ruAA+ (Стабильный)

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

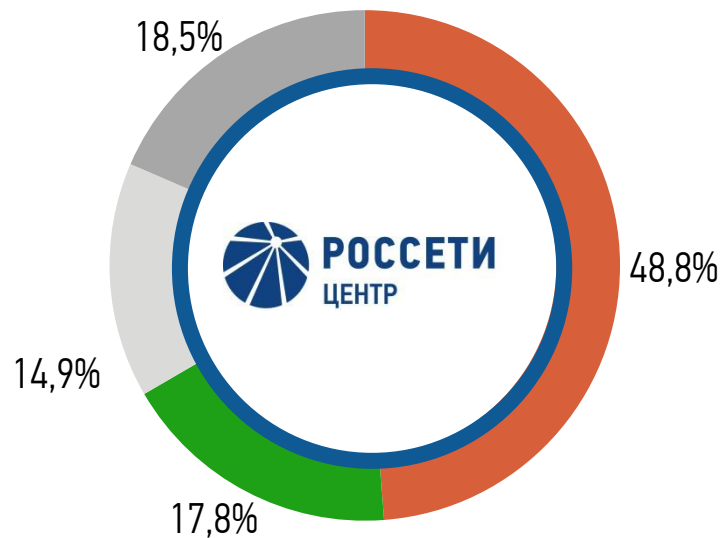
\*\* - Показатель ЕБИТДА (Т12) рассчитан как сумма ЕБИТДА за 9М 2021 и ЕБИТДА за последние 3М 2020

\*\*\* - Сумма основного долга без учета ДЗО/ВЗО

**Методы регулирования тарифов и долгосрочный период регулирования (ДПР)**

ФИЛИАЛ	ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНДЕКСАЦИЯ	РАВ	ПЕРИОД ДПР
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
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

Структура НВВ в 2021 году

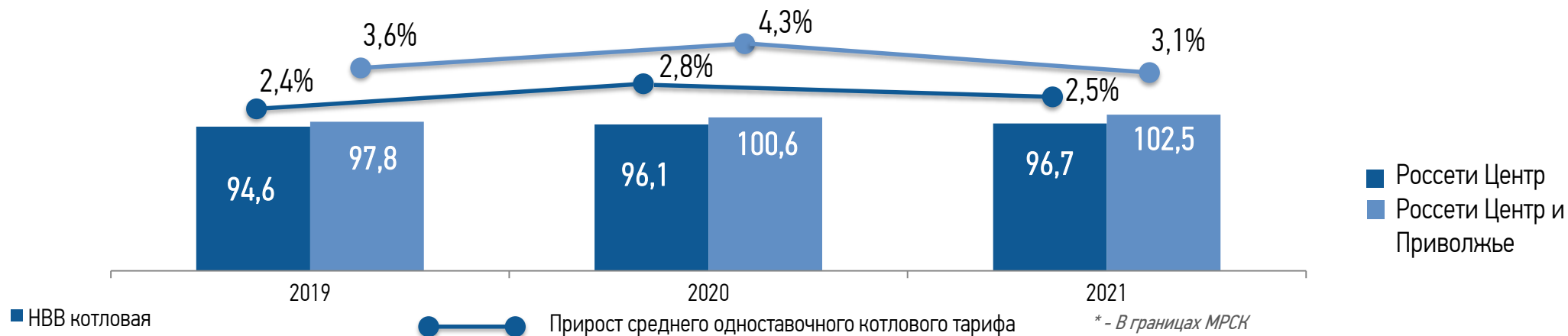


- НВВ на содержание филиалов (собственная НВВ)
- Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"
- Услуги прочих ТСО
- Затраты на покупку э/э для компенсации потерь



млрд руб.

Котловая НВВ и средний котловой тариф\*



## ПРОГНОЗ ПАРАМЕТРОВ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО РСБУ

Данные в млрд руб., если не указано иное

ПОКАЗАТЕЛЬ	2021 ПРОГНОЗ	2020 ФАКТ	ИЗМЕНЕНИЕ	2021 ПРОГНОЗ	2020 ФАКТ	ИЗМЕНЕНИЕ
Выручка (всего), в том числе:	102,0	95,0	+7,0	104,6	96,6	+8,0
Выручка от передачи электроэнергии	97,2	90,5	+6,7	101,5	93,2	+8,3
Выручка от технологического присоединения	1,5	1,3	+0,2	1,3	2,3	-1,0
Выручка от продажи электроэнергии	0,3	0,5	-0,2	-	-	-
Выручка от реализации по прочей деятельности	3,0	2,7	+0,3	1,7	1,0	+0,7
Себестоимость	91,4	84,9	+6,5	88,6	83,1	+5,5
Прибыль от продаж <sup>1</sup>	8,3	7,7	+0,6	15,0	12,5	+2,5
Прибыль от продаж margin, %	8,1%	8,1%	+0,0 п.п.	14,3%	13,0%	+1,3 п.п.
ЕБИТДА <sup>2</sup>	19,7	18,5	+1,2	24,1	19,7	+4,4
ЕБИТДА margin, %	19,4%	19,5%	-0,1 п.п.	23,1%	20,4%	+2,7 п.п.
Чистая прибыль	3,8	2,8	+1,0	9,9	7,0	+2,9
Чистая прибыль margin, %	3,7%	3,0%	+0,7 п.п.	9,5%	7,3%	+2,2 п.п.
Объем услуг по передаче э/энергии, млрд кВт·ч	47,2	45,5	+1,7	47,4	45,2	+2,2
Потери э/э, % к отпуску в сеть	9,65%	9,83%	-0,18 п.п.	7,23%	7,93%	-0,70 п.п.

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

<sup>1</sup> - Выручка за вычетом себестоимости, коммерческих и управленческих расходов

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



Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже

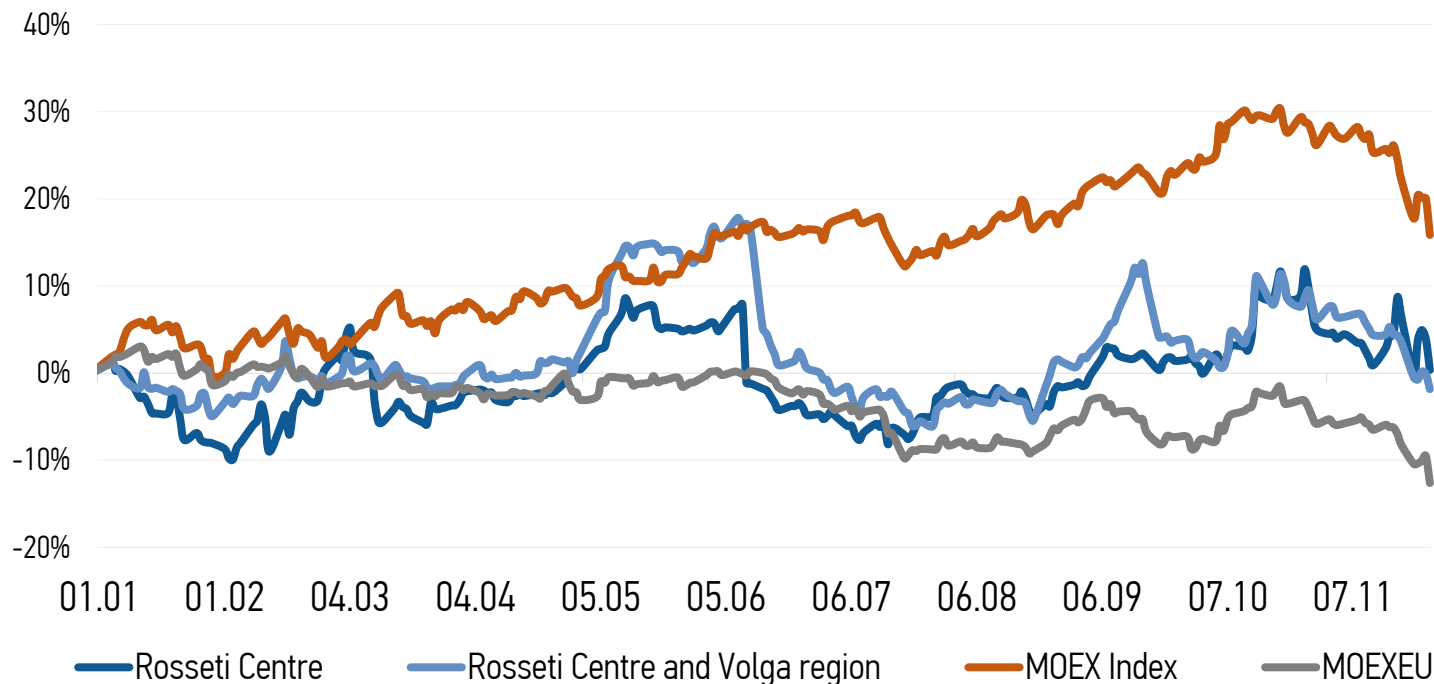


Россети Центр



Россети Центр и Приволжье

Капитализация на 26.11.2021



### НАГРАДЫ, ДОСТИЖЕНИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ

- ✓ Россети Центр и Россети Центр и Приволжье вошли в шорт-лист 36 компаний, имеющих наиболее развитую корпоративную ESG-практику (PPC) с присвоением рейтинга уровень «А» - «Лучшая корпоративная ESG-практика РФ»
- ✓ Интегрированный годовой отчет Россети Центр за 2020 год получил Золотую награду в международном конкурсе MARCOM Awards в категории «Печатные годовые отчеты»
- ✓ Интегрированный годовой отчет Россети Центр за 2020 год отмечен в международном конкурсе LACP: Серебряная награда в категории «Интегрированный отчет» сектора «Энергоснабжение – Электроэнергетика»
- ✓ Интегрированный годовой отчет «Россети Центр и Приволжье» за 2020 год получил бронзовую награду международного конкурса годовых отчетов ARC Awards (Annual Report Competition) в категории интегрированных годовых отчетов в PDF версии традиционного формата

3,4  
млрд Р

Затраты Компаний на реализацию комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала в 2020 году

**3** ХОРОШЕЕ ЗДОРОВЬЕ И БЛАГОПОЛУЧИЕ




По итогам проведения рейтинг-исследования «ESG – фактор стоимости компаний» за 2019 год «Россети Центр» вошла в шорт-лист 36 компаний, имеющих наиболее развитую корпоративную ESG-практику, с присвоением рейтинга уровня «А» – Лучшая корпоративная ESG-практика Российской Федерации. Исследование организовано АКР «Да-Стратегия», Российской региональной сетью по интегрированной отчетности (PPC) и Perugia University (Università degli Studi di Perugia, Italy).

**17** ПАРТНЕРСТВО В ИНТЕРЕСАХ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ



**7** НЕДОРОГОСТОЯЩАЯ И ЧИСТАЯ ЭНЕРГИЯ




«Россети Центр» и «Россети Центр и Приволжье» заняли лидирующие позиции в Рейтинге социальной эффективности крупнейших российских компаний и Рейтинге отчетности об устойчивом развитии (ESG), опубликованном рейтинговым агентством АК&М

**12** ОТВЕТСТВЕННОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ И ПРОИЗВОДСТВО



**8** ДОСТОЙНАЯ РАБОТА И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ

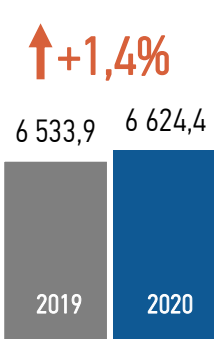


**11** УСТОЙЧИВЫЕ ГОРОДА И НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ

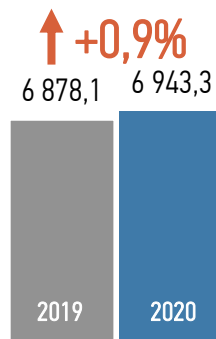


Доля рекомендаций ККУ, которые выполняются полностью и частично

Прямые выбросы парниковых газов (Область охвата 1)\*, т CO2-экв



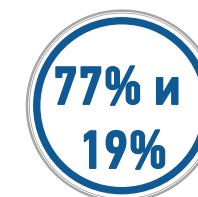
Россети Центр



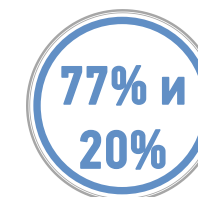
Россети Центр и Приволжье



**9** ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ, ИННОВАЦИИ И ИНФРАСТРУКТУРА

Россети Центр



Россети Центр и Приволжье

\* Данные приведены из расчета нормативных утечек элегаза, рост показателя обусловлен ростом производственных активов



# СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

14:31:22

## Контакты



119017, Москва, Малая Ордынка ул., 15



Тел.: (+7) 495 747 92 92, доб. 33-34



E-mail: [ir@mrsk-1.ru](mailto:ir@mrsk-1.ru)



[www.mrsk-1.ru/ru/investors/](http://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	КОМПАНИЯ	2021	2022	2023	2024	2025	ИТОГ 2021-2025
<b>Освоение капитальных вложений, млрд руб. без НДС</b>	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
<b>Финансирование капитальных вложений, млрд руб. с НДС</b>	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
<b>Ввод основных фондов, млрд руб. без НДС</b>	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
<b>Ввод основных фондов, МВА</b>	Россети Центр	250	366	270	204	433	1 523
	Россети Центр и Приволжье	689	387	226	251	272	1 826
<b>Ввод основных фондов, км</b>	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)