

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА»

Итоги деятельности за 9 месяцев 2016 года и прогнозы на 2016 год



Москва, 15 Ноября 2016

ВАЖНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящая презентация не является офертой либо приглашением делать оферты (рекламой) в отношении приобретения или подписки на ценные бумаги МРСК Центра. 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. Несмотря на то, что до 31.03.2008 года МРСК Центра не была операционной компанией, данная презентация содержит консолидированные данные по всем РСК зоны ответственности МРСК Центра, в том числе и за период по 31.03.2008. Информация о финансовых и производственных данных о Компании получена, как сумма соответствующих показателей 11 РСК, присоединившихся к МРСК Центра. Несмотря на то, что в 2006 и 2007 годах под управлением МРСК Центра (в то время МРСК Центра и Северного Кавказа) находилось более 11 компаний, для корректного сравнения информация за эти периоды приведена по 11 РСК текущей конфигурации.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ



На 30.09.2016

Капитализация (на 10.11.2016) ¹ , млрд руб.	14,0
Капитализация (на 10.11.2016) ¹ , млн USD	219,4
Объем услуг по передаче э/э, млрд кВтч	41,1
Потери э/э, %	8,57
Выручка (РСБУ за 9М 2016), млрд руб.	61,6
ЕВИТДА (РСБУ за 9М 2016), млрд руб.	12,5
Чистая прибыль (РСБУ за 9М 2016), млрд руб.	1,3
Количество акционеров (на 22.04.2016) ²	16 920

[1] По цене закрытия на 10.11.2016

[2] На последнюю дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров на 22.04.2016

Территория функционирования: 11 филиалов в ЦФО России

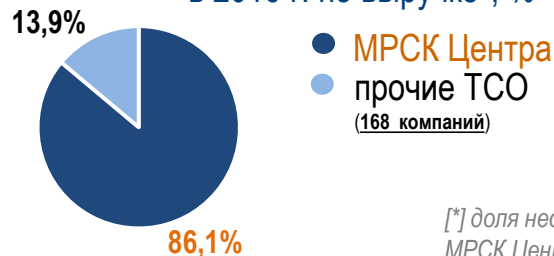
Территория обслуживания, тыс. кв. км	458
% в объеме РФ	2,7%
Население на обслуживаемой территории, тыс. чел.	13 605
% в объеме РФ	9,5%

МРСК Центра является естественной монополией – тарифы устанавливаются органами исполнительной власти

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- Передача и распределение э/энергии
- Технологическое присоединение
- Энергосетевые услуги

Доля рынка по распределению электроэнергии в 2016 г. по выручке*, %



[*] доля необходимой валовой выручки (НВВ) МРСК Центра в НВВ регионов

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2016 ГОДА

КАЧЕСТВО, НАДЕЖНОСТЬ И ИННОВАЦИИ

- Потери электроэнергии за 9М 2016 г. составили 8,57% (8,57% за 9М 2015 г.);
- Ведется расчет показателей **SAIDI** (индекс средней продолжительности нарушений работы системы)^{1/} **SAIFI** (индекс средней частоты нарушений работы системы)^{2/} для внутреннего контроля качества и надежности электроснабжения потребителей.

ДОЛЯ РЫНКА

- Доля рынка по передаче электроэнергии по НВВ в регионах присутствия составила 86,1% в 2016 г. (в 2015 году 86,0%);
- Доля рынка по технологическому присоединению за 9М 2016 г. достигла 88,7% (по итогам 9М 2015 года 87,9%).

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- Объем капиталовложений за 9М 2016 г. составил 8,6 млрд руб. (без НДС);
- Введено мощности: 2 554 км и 403 МВА;
- 46% от капиталовложений были направлены на технологическое присоединение.

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии за 9М 2016 г. составил 41,1 млрд кВт*ч, рост относительно 9М 2015 г. – 2,0 %;
- За 9М 2016 г. Компания осуществила технологическое присоединение* общим объемом 698 МВт (772 МВт за 9М 2015 г.), исполнено 32 460 договора (44 959 за 9М 2015 г.);
- Выручка от реализации энергосетевых услуг за 9М 2016 г. составила 655 млн руб., что на 16% больше, чем за 9М 2015 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ

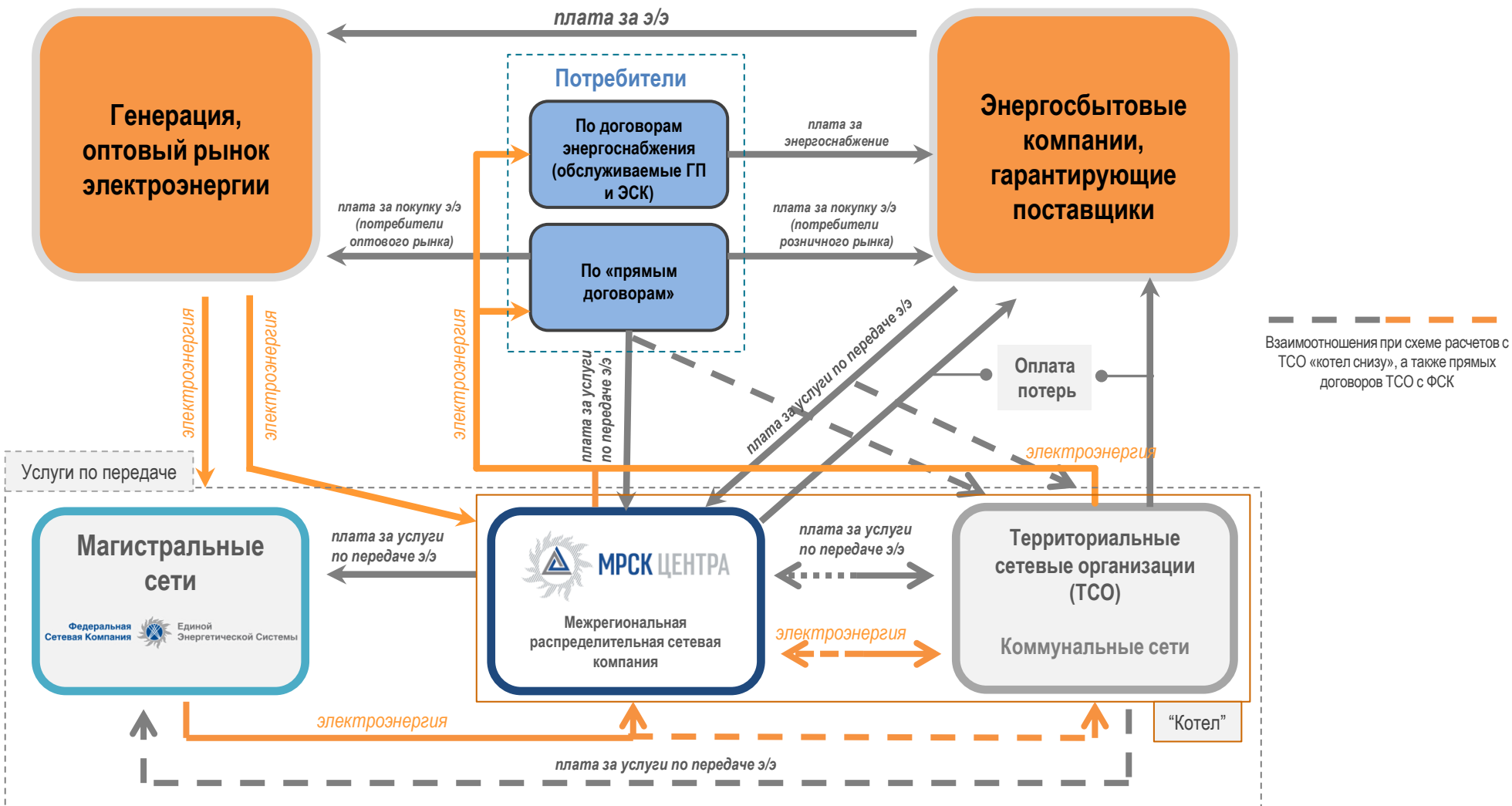
- В 2016 г. были объявлены дивиденды по итогам 2015 г. в размере 456,0 млн руб. или 50,16% от чистой прибыли по итогам 2015 г. по РСБУ;
- Акции поддерживаются в наивысшем котировальном списке Московской Биржи и включены в индексы Московской Биржи: ММВБ Энергетики, Индекс акций компаний с регулируемой деятельностью и Индекс акций средней и малой капитализации. Для поддержания ликвидности акций Компания привлекает маркет-мейкера;
- По результатам опроса участников инвестиционного сообщества основные сильные стороны Компании: информационная открытость и высокий уровень корпоративного управления.

[1] Среднее время, в течение которого потребители не обслуживаются

[2] Оценка количества отключений, с которыми сталкиваются потребители

[*] Информация за 9М 2016 года представлена на основе оперативных данных

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ КОМПАНИИ

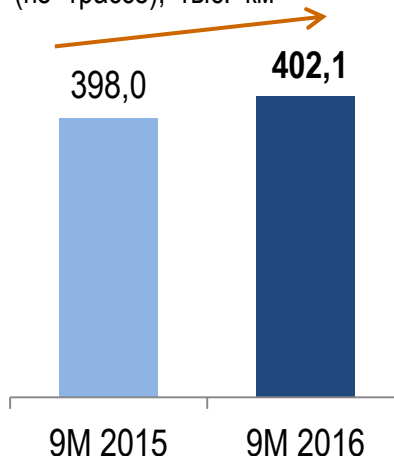


ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2016 ГОДА

ПОКАЗАТЕЛЬ	30.09.16*
Протяженность воздушных линий 0,4-110 кВ (по трассе), тыс. км	383,4
Протяженность воздушных линий 35-110 кВ, тыс. км	52,0
Протяженность воздушных линий 0,4-10 кВ, тыс. км	332,5
Протяженность кабельных линий 0,4-110 кВ, тыс. км	17,6
Мощность подстанций, тыс. МВА	54,2
Мощность ПС 35-110 кВ, тыс. МВА	34,4
Мощность ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. МВА	19,8
Количество подстанций, тыс. шт.	101,6
Количество ПС 35-110 кВ, тыс. шт.	2,4
Количество ТП, РП 6-10/0,4 кВ, тыс. шт.	99,2
Количество у.е., млн	1,8
Количество районов электрических сетей, шт.	279

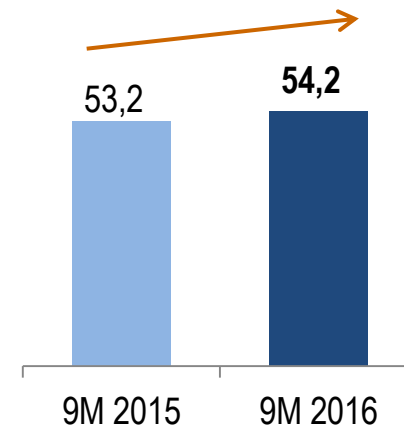
Протяженность ЛЭП

(по трассе), тыс. км



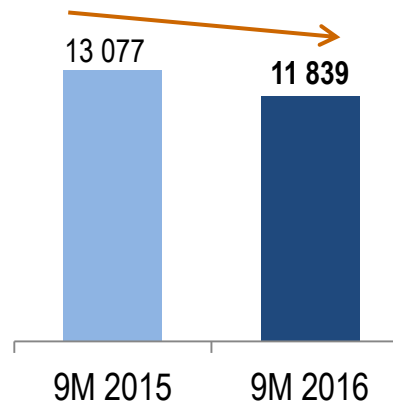
Мощность подстанций

тыс. МВА



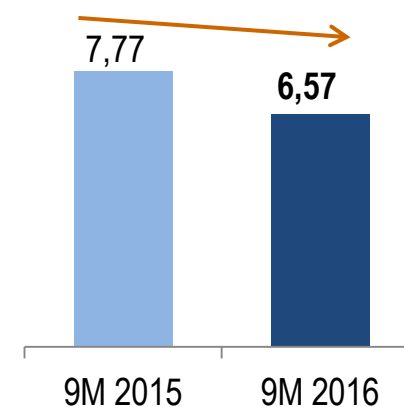
Количество технологических нарушений

, шт.



Удельная аварийность

шт. на 1000 ед. оборудования

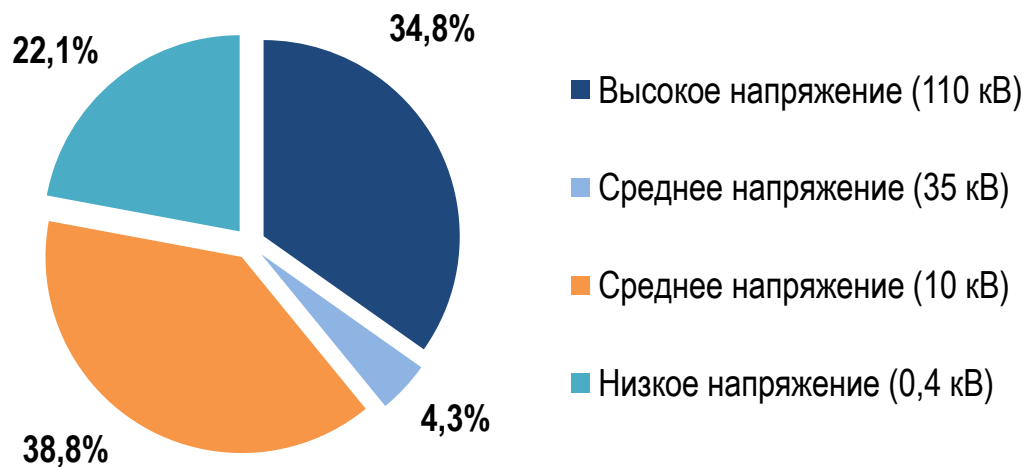


[*] С учетом оборудования на балансе, арендованного оборудования, оборудования в лизинге и оборудования, обслуживаемого по договорам

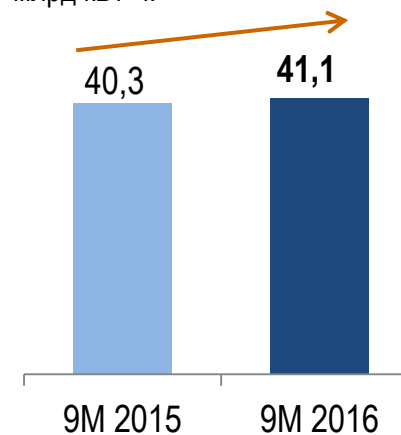
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2016 ГОДА

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

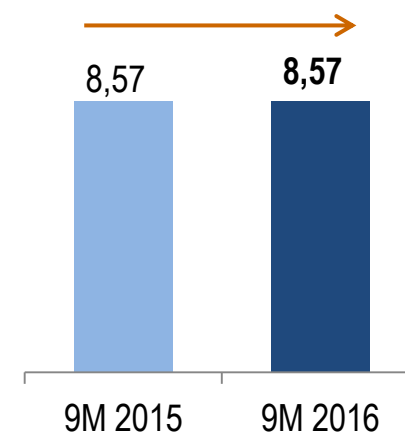
Структура полезного отпуска по уровням напряжения за 9М 2016 года (объем услуг по передаче электроэнергии), млрд кВтч, %



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



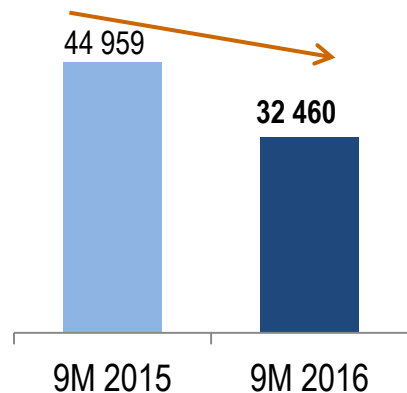
Потери э/энергии, %



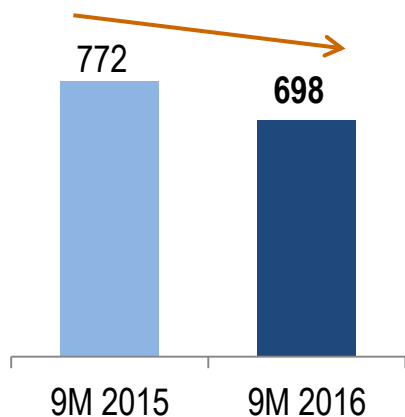
ИТОГИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2016 ГОДА

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ*

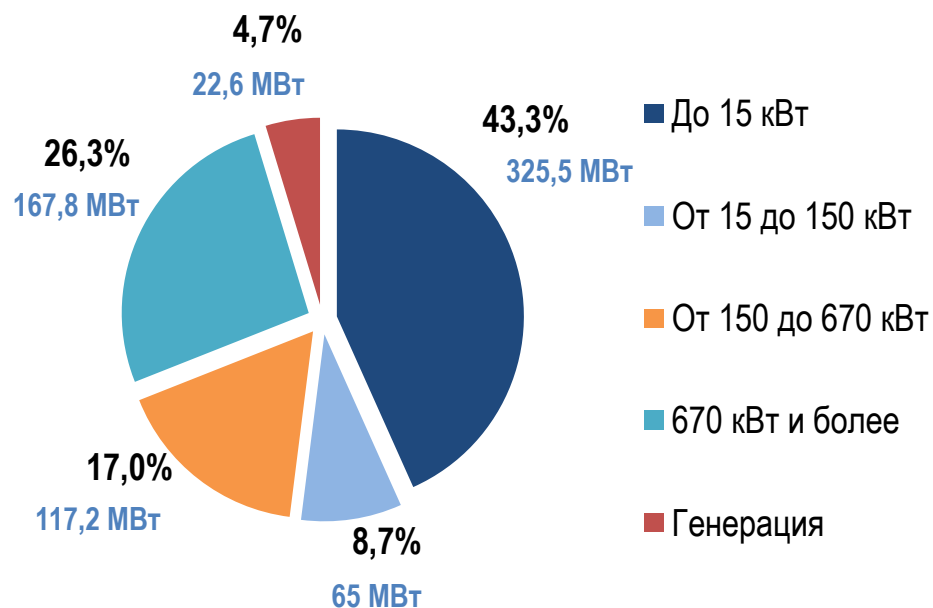
Количество исполненных договоров, шт.



Количество исполненных договоров, МВт



Структура присоединений мощности по категориям потребителей за 9М 2016 года, МВт, %



[*] Информация за 9М 2016 года представлена на основе оперативных данных

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 9М 2016 ГОДА ПО РСБУ

Данные в млрд руб., если не указано иное

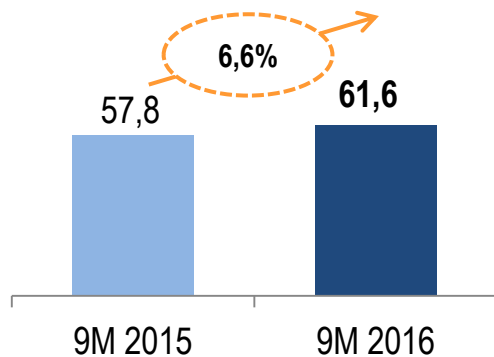
Показатели	9М 2015 года	9М 2016 года	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	57,8	61,6	6,6%
Выручка от передачи электроэнергии	56,4	60,0	6,4%
Выручка от технологического присоединения	0,8	0,9	12,5%
Прочая выручка	0,6	0,7	16,7%
Себестоимость	49,6	53,5	7,9%
Прибыль от продаж¹	6,5	6,7	3,1%
Прибыль от продаж margin, %	11,2%	10,9%	- 0,3 п.п.
ЕБИТДА²	11,6	12,5	7,8%
ЕБИТДА margin, %	20,1%	20,3%	0,2 п.п.
Чистая прибыль	0,9	1,3	44,4%
Чистая прибыль margin, %	1,6%	2,1%	0,5 п.п.

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

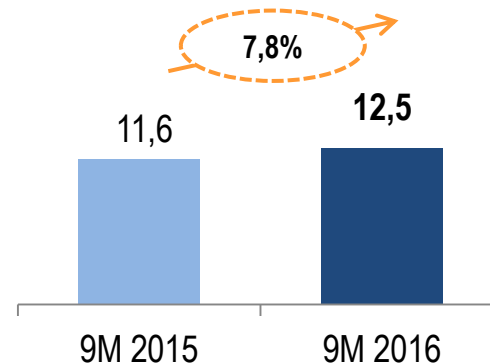
^[2] Показатель ЕБИТДА рассчитан по формуле: чистая прибыль + налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи + проценты к уплате + амортизация

КЛЮЧЕВЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 9М 2016 ГОДА ПО РСБУ

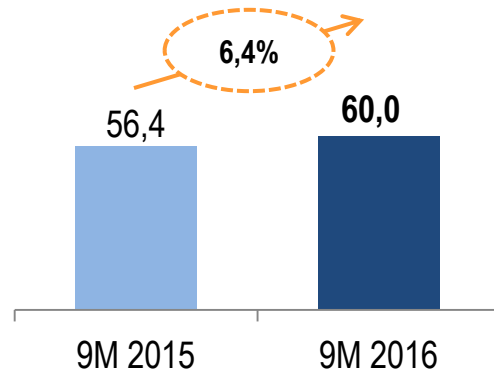
Выручка, млрд руб.



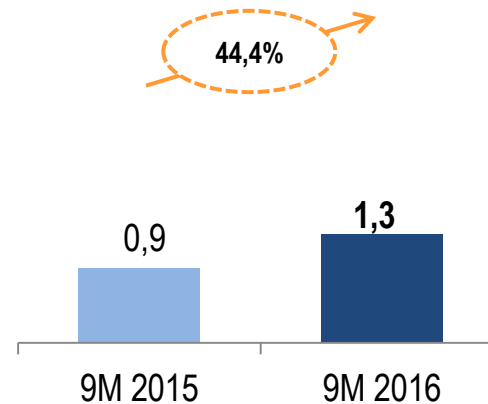
ЕБИТДА, млрд руб.



Выручка от передачи э/э, млрд руб.

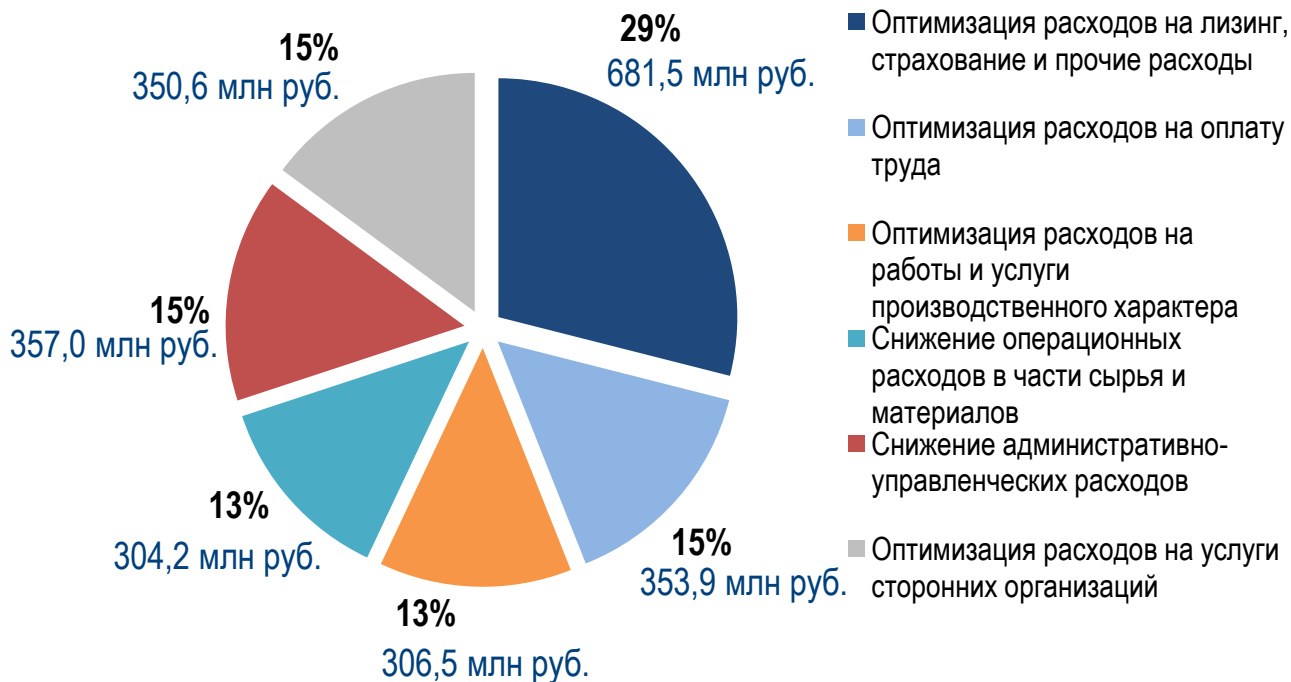


Чистая прибыль, млрд руб.



ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ИЗДЕРЖКАМИ

Эффект от реализации Программы управления издержками



2 354 млн руб.

Общий экономический эффект по отношению к 2012 году

Снижение удельных операционных расходов по итогам работы за 9М 2016 года **4,4% ▼ (- 678,5 млн руб.)** относительно прошлого года

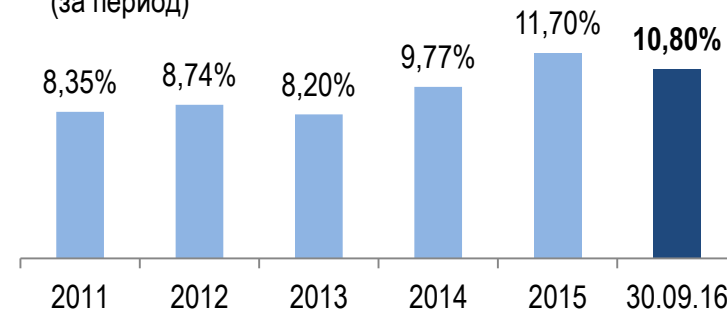
ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ

РСБУ	31.12.2015	30.09.2016
Чистый долг ¹ , млрд руб.	42,0	42,6

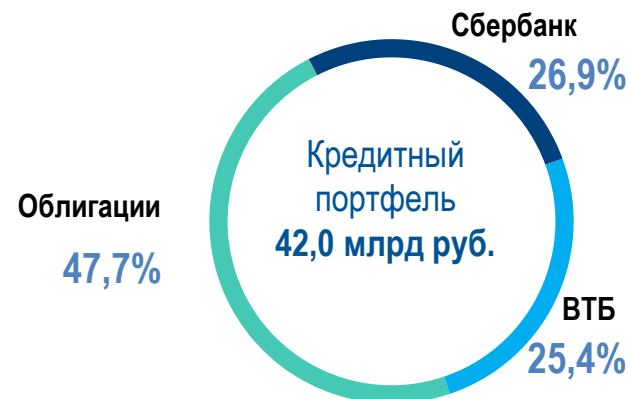
Агентство	Шкала	Рейтинг	Прогноз
S&P	международная, долгосрочный	BB-	Стабильный
S&P	международная, краткосрочный	B	-
S&P	национальная (Россия)	ruAA-	-
HRA	национальная (Россия)	AA	-

Вид ценной бумаги	Объем (млрд руб.)	Индивидуальный номер и дата присвоения	Срок обращения	Статус	Ставка купона (%)
Биржевые облигации серии БО-01	4,0	4B02-01-10214-A от 13.07.2012	до 3-х лет	Погашен	8,95%
Биржевые облигации серии БО-02	5,0	4B02-02-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	12,42%
Биржевые облигации серии БО-03	5,0	4B02-03-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	11,8%
Биржевые облигации серии БО-04	5,0	4B02-04-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	11,58%
Биржевые облигации серии БО-05	5,0	4B02-05-10214-A от 25.06.2013	до 10-и лет	В обращении	9,32%

Средневзвешенная ставка заимствования ПАО «МРСК Центра» (за период)



Структура кредитного портфеля ПАО «МРСК Центра» (на 30.09.2016)



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

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Фактическое выполнение ИП за 9М 2016 года

Показатель	План 9М 2016 года	Факт 9М 2016 года	% выполнения
Капиталовложения, млн руб. без НДС	7 953	8 553	108%
Финансирование, млн руб. с НДС	8 897	9 552	107%
Ввод, МВА	265	403	152%
Ввод, км	2 156	2 554	118%

Приоритетные объекты ИП 2016

**ПС 110 кВ № 9 «СХИ»
(г. Воронеж)**

- Реализация схемы выдачи мощности Воронежской ТЭЦ-1.
- Проектная мощность – 5 ЭВ 110 кВ

**ПС 110кВ «Короча»
(г. Белгород)**

- Введение новых мощностей.
- Проектная мощность - 80 МВА

**ПС 35 кВ «Малиновка»
(Белгородская обл.)**

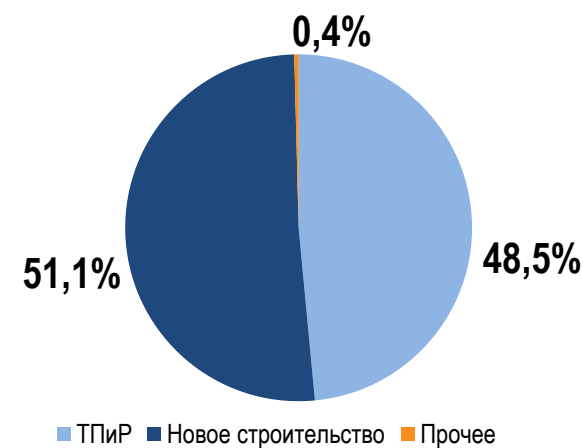
- Расширение рынка сбыта электроэнергии.
- Проектная мощность - 32 МВА

Инвестиционная программа на 2016-2020 годы*

Показатель	Ед.изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Объем капитальных вложений, без НДС	млрд руб.	13,3	9,6	9,7	10,1	11,0
Объем финансирования, с НДС	млрд руб.	14,3	11,3	11,5	11,8	12,9
Ввод основных фондов, без НДС	млрд руб.	13,1	10,2	10,0	10,3	10,2
Вводимая мощность	км	3 501	2 841	2 900	2 564	3 143
	МВА	767	602	620	728	469

[*] - согласно скорректированной ИП на период 2016-2020 годы, одобренной решением СД Общества от 04.10.2016 (Протокол 28/16) и направленной в Минэнерго РФ для утверждения в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977

Структура ИП по итогам реализации за 9М 2016 года



ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Методы долгосрочного регулирования филиалов
ПАО «МРСК Центра» (2012-2017)

RAV

Метод долгосрочной
индексации

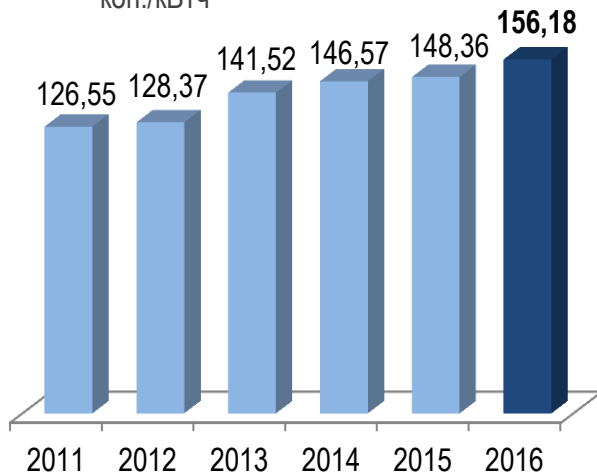
«Белгородэнерго»
«Воронежэнерго»
«Костромаэнерго»
«Смоленскэнерго»

«Орелэнерго»
«Курскэнерго»
«Тамбовэнерго»
«Ярэнерго»

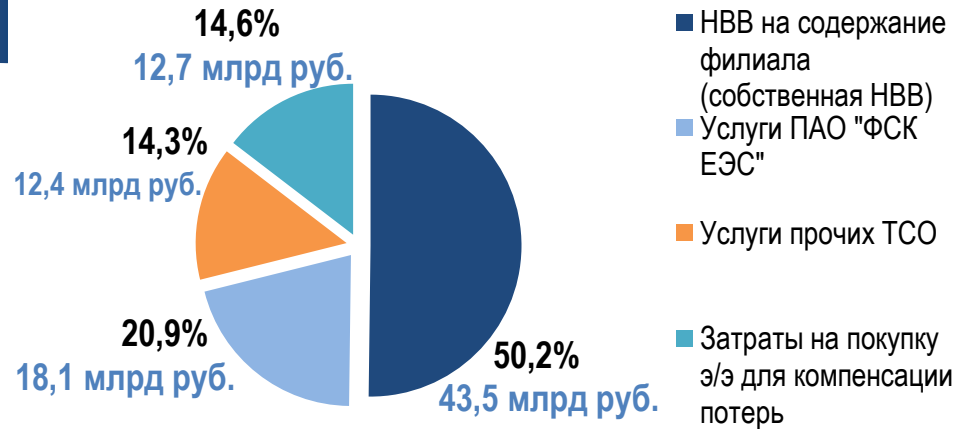
«Брянскэнерго»
«Липецкэнерго»
«Тверьэнерго»

Средний котловой тариф

коп./кВтч



Структура НВВ в 2016 году



Прогноз котловой НВВ и среднего одноставочного котлового тарифа на услуги по передаче э/э*



[*] С учетом ограничения по росту тарифов по прогнозу Минэкономразвития

ПОКАЗАТЕЛИ БИЗНЕС-ПЛАНА НА 2016 ГОД

Данные в млрд руб., если не указано иное

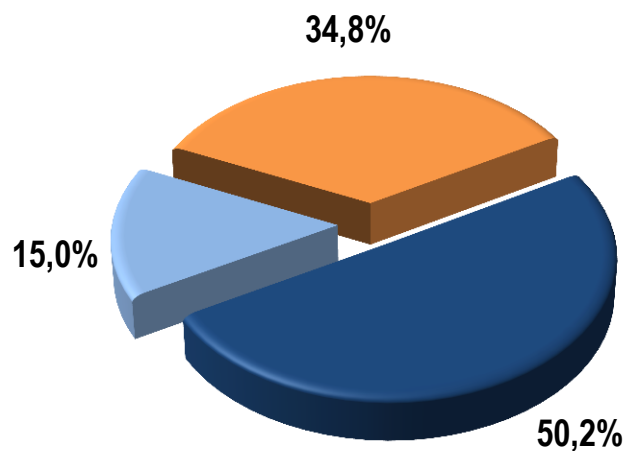
Показатели	Факт 2015 года	План 2016 года	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	79,8	85,0	6,5%
Выручка от передачи электроэнергии	77,7	82,9	6,7%
Выручка от технологического присоединения	1,2	1,3	8,3%
Прочая выручка	0,9	0,8	-11,1%
Себестоимость¹	70,7	75,1	6,2%
ЕВИТДА²	15,2	18,1	19,1%
Чистая прибыль	0,9	2,3	155,6%
Объем услуг по передаче э/энергии, млрд кВтч	54,8	55,2	0,7%
Потери э/э, %	9,35%	9,38%	0,03 п.п.

[1] Согласно управленческой отчетности (с учетом управленческих расходов)

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

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИИ

Структура акционерного капитала
МРСК Центра на 22.04.2016



- ПАО «Россети» (50,2%)
- Genhold Limited (15,0%)
- Другие (34,8%)

Free-float 34%*

[*] Согласно методике расчета Московской Биржи

Акции



списка ценных бумаг
на Московской Бирже

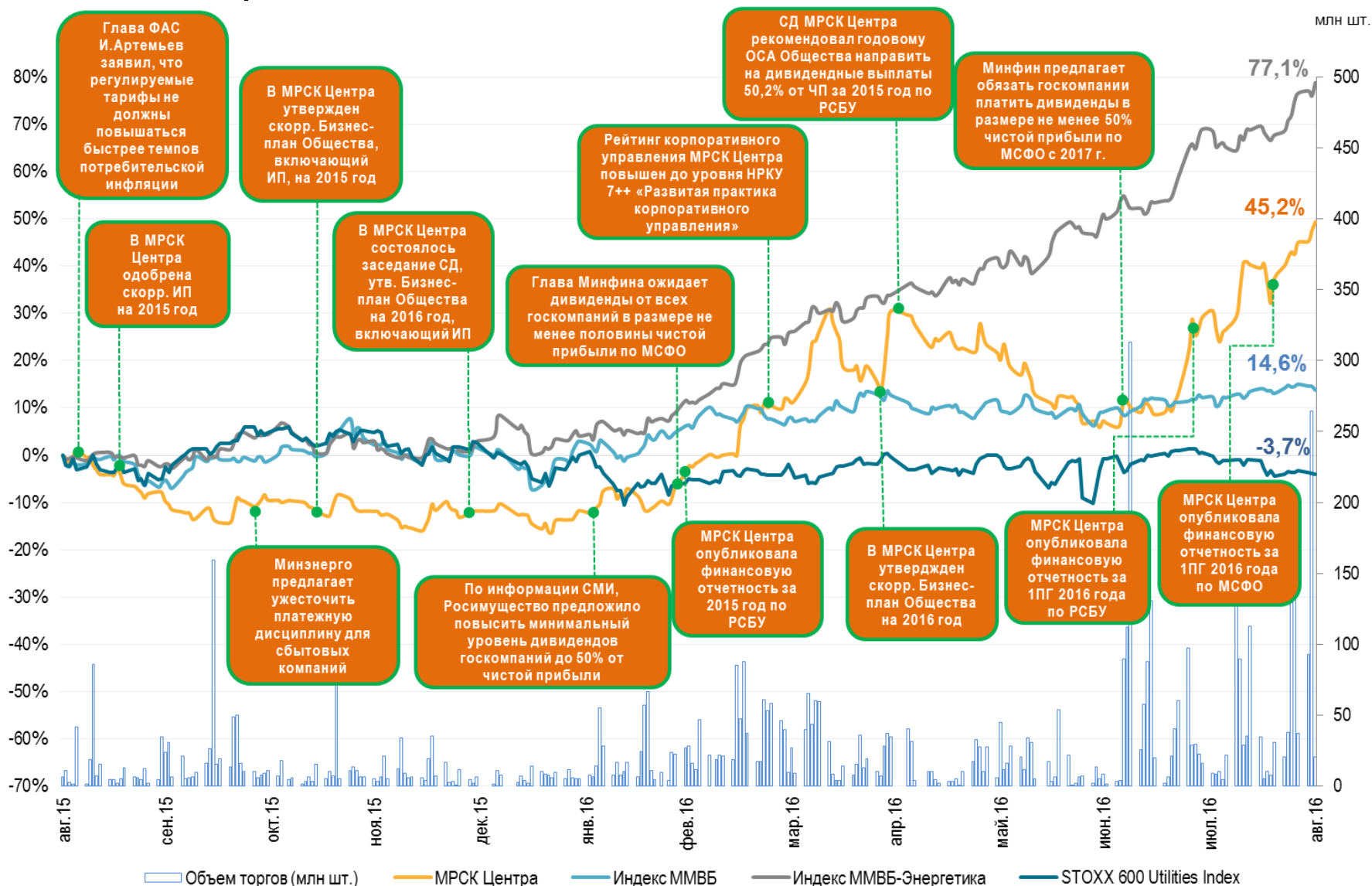


по обороту торгов за 9М 2016
в рублях среди компаний сектора

Рейтинг корпоративного управления



ДИНАМИКА АКЦИЙ И НОВОСТНОЙ ФОН



ФАКТОРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ

- 1 Присутствие в 11 регионах Центральной России с устойчивым спросом на услуги
- 2 Лидер по количеству электросетевых активов
- 3 Утвержденная дивидендная политика и положительная дивидендная история
- 4 Рейтинг корпоративного управления НРКУ 7++ – наивысший среди компаний-аналогов
- 5 Free-float 34%*
- 6 Высокая информационная открытость

[*] Согласно методике расчета Московской Биржи

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

МРСК Центра

Управление по взаимодействию с акционерами
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 МРСК Центра в Twitter](#)

Slideshare



Просматривайте и скачивайте последние IR-презентации МРСК Центра

[Официальная страница IR-презентаций МРСК Центра на Slideshare](#)

LinkedIn



Присоединяйтесь к нашей компании в LinkedIn

[Официальный аккаунт МРСК Центра в LinkedIn](#)

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 6М 2016 ГОДА ПО МСФО

Данные в млрд руб., если не указано иное

Показатели	6М 2015 года	6М 2016 года	Изменение, %
Выручка (всего), в том числе:	38,9	41,5	6,7%
Услуги по передаче электроэнергии	38,0	40,3	6,1%
Услуги по подключению к электросетям	0,5	0,6	20,0%
Прочая выручка	0,4	0,6	50,0%
Операционные расходы	35,7	37,8	5,9%
Прочие доходы	0,7	0,5	-28,6%
Операционная прибыль	3,9	4,2	7,7%
ЕВИТДА	7,9	8,6	8,9%
ЕВИТДА margin, %	20,3%	20,7%	0,4 п.п.
Прибыль за период	1,2	2,5	108,3%
Прибыль за период margin, %	3,1%	6,0%	2,9 п.п.

АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ ЗА 6М 2016 МСФО

млрд руб.	6М 2015 года	6М 2016 года	Изм., %
Передача электроэнергии	12,9	13,6	5,4%
Расходы на персонал	8,7	9,1	4,6%
Приобретенная электроэнергия на компенсацию потерь	4,9	5,9	20,4%
Амортизация	3,8	4,2	10,5%
Сырье и материалы	1,1	1,2	9,1%
Резервы под обеспечение ДЗ	0,2	0,6	200,0%
Налоги, кроме налога на прибыль	0,5	0,7	40,0%
Признанные оценочные обязательства	0,7	0,1	-85,7%
Арендная плата	0,3	0,3	0,0%
Энергия для собственных нужд	0,2	0,2	0,0%
Услуги по монтажу, ремонту и тех. обслуживанию	0,2	0,2	0,0%
Другие операционные расходы	2,2	1,7	-22,7%
ВСЕГО	35,7	37,8	5,9%

- Расходы на покупку э/э для компенсации потерь повысились за счет роста цены э/э на ОРЭМ;
- Резервы под обеспечение ДЗ повысились из-за создания резерва на задолженность за поставленную э/э, в период исполнения функций ГП;
- Снижение «Признанных оценочных обязательств» связано с оплатой задолженности, а так же в связи с подписанием корректировочных актов;
- Другие операционные расходы снизились благодаря оптимизации подконтрольных расходов.