

Ю. САВИНЦЕВ

Экспертный анализ рынка силовых трансформаторов России

ЧАСТЬ 2. IV—VIII ГАБАРИТ

Юрий Савинцев

**Экспертный анализ рынка
силовых трансформаторов
России. Часть 2. IV—VIII габарит**

«Издательские решения»

Савинцев Ю. М.

Экспертный анализ рынка силовых трансформаторов
России. Часть 2. IV—VIII габарит / Ю. М. Савинцев —
«Издательские решения»,

ISBN 978-5-44-833752-9

Книга представляет собой логическое продолжение предыдущей книги автора о рынке I—III габарита. Во второй части исследования приведены материалы рынка силовых трансформаторов IV—VIII габарита. Полученные расчетные прогнозные данные, данные анализа могут быть использованы для оценки инвестиций в соответствующий сектор экономики России.

ISBN 978-5-44-833752-9

© Савинцев Ю. М.
© Издательские решения

Содержание

Введение	6
1. Развитие электроэнергетики в РФ	9
Ключевые параметры и планы по развитию электроэнергетики в РФ	9
Драйверы роста российской энергетики	10
2. Сегментирование рынка силовых трансформаторов IV – VIII габарита в России	12
Основные сетевые компании и характеристика крупнейших компаний	13
Конец ознакомительного фрагмента.	21

**Экспертный анализ рынка
силовых трансформаторов России
Часть 2. IV—VIII габарит
Юрий Михайлович Савинцев**

© Юрий Михайлович Савинцев, 2016

ISBN 978-5-4483-3752-9

Создано в интеллектуальной издательской системе Ridero

Введение

Материал книги построен таким образом, чтобы способствовать формированию стратегического видения трендов и перспектив развития как всего электросетевого комплекса нашей страны, так и рынка силовых трансформаторов РФ, в частности, важнейшего сегмента этого рынка – рынка силовых трансформаторов IV – VIII габарита.

Предмет исследования и его методологию кратко можно сформулировать следующим образом:

Предметом исследования являются силовые трансформаторы IV – VIII габарита (по напряжению 110 кВ, 220 кВ, 330 кВ, 400 кВ, 500 кВ; по номинальной мощности от 10 000 до 250 000 кВА)

География исследования: Российская Федерация

Объект и методика исследования:

Кабинетные исследования: анализ открытой и доступной информации по участникам рынка (отчеты, раскрытие информации, стратегии развития и т.д.), анализ вторичной информации, включая официальные ресурсы статистических и таможенных служб, база данных по международной торговле, государственные программы, официальные сайты госучреждений и публикации в СМИ.

Экспертный опрос сотрудников государственных органов (профилирующих ведомств, комиссий и министерств).

Экспертный опрос потребителей трансформаторов по ключевым сегментам/отраслям.

Опрос производителей и импортеров трансформаторов.

Как известно специалистам, силовые трансформаторы являются неотъемлемой частью оборудования подстанций, которые представляют собой единый комплекс коммутационного оборудования, оборудования релейной защиты и автоматики, приборов учета и др. Поэтому проблемы и вопросы рынка силовых трансформаторов IV – VIII габарита – это фактически вопросы состояния и развития рынка электропотребления.

В связи с этим логика маркетингового исследования рынка силовых трансформаторов IV – VIII габарита – это по сути логика исследования состояния и развития рынка электропотребления в России.

В России принята следующая классификация силовых трансформаторов, представленная в таблице В.1.

Габариты трансформаторов

Габарит	Группа	Диапазон мощностей, кВ·А	Класс напряжения, кВ
I	1	До 20	До 35 включительно
	2	25–100	
II	3	160–250	
	4	400–630	
	5	1000	
III	6	1600–2500	
	7	4000–6300	
IV	8	10000–32 000	
	9	Свыше 32 000	

Габарит	Группа	Диапазон мощностей, кВ·А	Класс напряжения, кВ
V	10	До 16 000	110 и 150
	11	25000–32 000	
VI	12	40000–63 000	110 и 150
	13	До 63 000	220 и 330
VII	14	80000–200 000	110 и 150
	15	80000–200 000	220 и 330
VIII	16	Свыше 200 000	До 330 включительно
	17	Независимо от мощности	Свыше 330
	18	Для электропередач постоянного тока независимо от мощности	Независимо от напряжения

Таблица В.1. Классификация силовых трансформаторов

Наглядно электроэнергетическая система России, в которой основного оборудования используются силовые трансформаторы IV – VIII габарита, представлена в графических конструкциях на рисунках В.1. и В.2.



Рисунок В.1. Структура электроэнергетической системы России

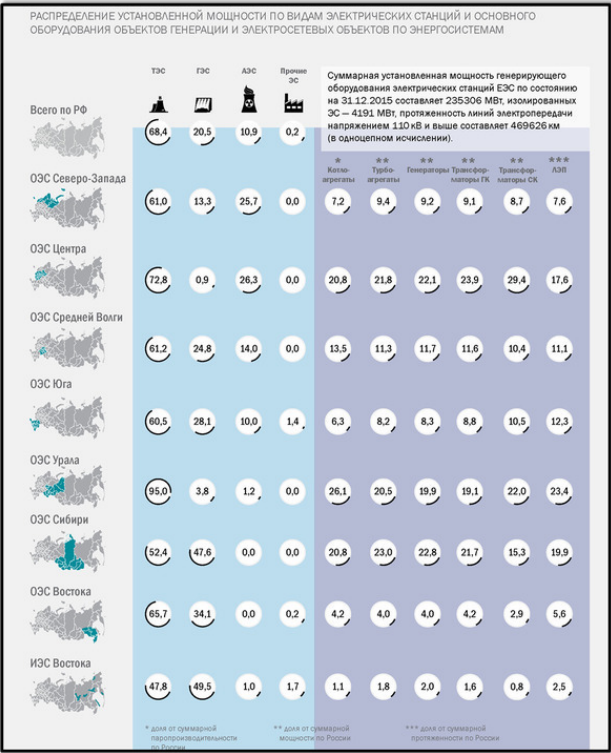


Рисунок В.2. Общие характеристики Объединенных энергетических систем России

1. Развитие электроэнергетики в РФ

Ключевые параметры и планы по развитию электроэнергетики в РФ

На конец 2015 года в составе ЕЭС России работали семь Объединенных энергосистем (ОЭС).

ОЭС Центра (операционная зона ОДУ Центра и МЭС Центра), включающая в себя Белгородскую, Брянскую, Владимирскую, Вологодскую, Воронежскую, Ивановскую, Тверскую, Калужскую, Костромскую, Курскую, Липецкую, Московскую, Орловскую, Рязанскую, Смоленскую, Тамбовскую, Тульскую и Ярославскую энергосистемы.

ОЭС Юга (ранее – ОЭС Северного Кавказа) (операционная зона ОДУ Юга и МЭС Юга), включающая в себя Астраханскую, Волгоградскую, Дагестанскую, Калмыцкую, Карачаево-Черкесскую, Кабардино-Балкарскую, Кубанскую, Ростовскую, Северо-Осетинскую, Ставропольскую, Чеченскую и Ингушскую энергосистемы.

ОЭС Северо-Запада (операционная зона ОДУ Северо-Запада и МЭС Северо-Запада), включающая в себя Архангельскую, Карельскую, Кольскую, Коми, Ленинградскую, Новгородскую, Псковскую и Калининградскую энергосистемы.

ОЭС Средней Волги (операционная зона ОДУ Средней Волги и МЭС Волги), включающая в себя Нижегородскую, Марийскую, Мордовскую, Пензенскую, Самарскую, Саратовскую, Татарскую, Ульяновскую и Чувашскую энергосистемы.

ОЭС Урала (операционная зона ОДУ Урала и МЭС Урала), включающая в себя Башкирскую, Кировскую, Курганскую, Оренбургскую, Пермскую, Свердловскую, Тюменскую, Удмуртскую и Челябинскую энергосистемы.

ОЭС Сибири (операционная зона ОДУ Сибири, МЭС Сибири и МЭС Западной Сибири), включающая в себя Алтайскую, Бурятскую, Иркутскую, Красноярскую, Кузбасскую, Новосибирскую, Омскую, Томскую, Хакасскую и Забайкальскую энергосистемы.

ОЭС Востока (операционная зона ОДУ Востока и МЭС Востока), включающая в себя Амурскую, Приморскую, Хабаровскую и Южно-Якутскую энергосистемы.

Параллельно работают ОЭС Центра, Средней Волги, Урала, Северо-Запада, Юга и Сибири. Параллельно работающие в составе ОЭС Востока энергосистемы образуют отдельную синхронную зону, точки раздела которой по транзитам 220 кВ с ОЭС Сибири устанавливаются оперативно в зависимости от складывающегося баланса обоих энергообъединений.

Развитие отраслей ТЭК в 2015 г. происходило в следующих внешнеполитических и экономических условиях:

- практически весь год продолжали снижаться цены на основные экспортные товары. Падение цен на нефть, газ и уголь достигло 30—40%;
- продолжали действовать санкционные ограничения на доступ к финансовым ресурсам и ряду технологий ТЭК;
- в связи с замедлением темпов роста мировой экономики и сокращением спроса на энергоресурсы усилилась конкуренция на основных экспортных рынках;
- на внутреннем рынке спрос на энергоресурсы тоже стабилизировался в связи с сокращением промышленного производства и теплой зимой;
- на инвестиционные планы инфраструктурных компаний оказало влияние и сдерживание роста тарифов ниже уровня инфляции.

Драйверы роста российской энергетики

ИНТЕГРАЦИЯ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ КРЫМА В РОССИЙСКУЮ ЭНЕРГЕТИКУ
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ЧЕМПИОНАТА МИРА
ПО ФУТБОЛУ 2018 ГОДА

ОБНОВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
«ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ И РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИКИ»

РАЗРАБОТКА ДОЛГОСРОЧНЫХ ПРОГРАММ РАЗВИТИЯ КОМПАНИЙ С ГОСУ-
ДАРСТВЕННЫМ УЧАСТИЕМ

Так, 29 декабря 2015 года стало известно об утверждении Министерством энергетики РФ инвестиционной программы ФСК ЕЭС на 2016—2020 годы. Общий объем инвестиций компании составит 471,12 млрд рублей. За этот период ФСК ЕЭС планирует ввести в работу 44,3 тыс. МВА трансформаторной мощности и 11,8 тыс. км линий электропередачи. Источниками финансирования являются собственные средства с учетом платы за техприсоединение.

Наиболее крупными проектами до 2020 года станут развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе внешнее электроснабжение БАМ и Транссиба, нефтепровода ВСТО, укрепление электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада, технологическое присоединение крупнейших потребителей на территории страны, строительство объектов выдачи мощности генерации

Подробно характеристики сетевого и генерирующего комплекса в динамике представлены в таблицах 1.1 (факт) и 1.2 (прогноз).

Данные таблиц 1.1 и 1.2 получены из открытых материалов Минэнерго, Минэкономразвития, ЭНИН им. Кржижановского, отчетов ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС», из отчетов Системного оператора, выступлений министра энергетики А. Новака, из аналитических статей и исследований, опубликованных в СМИ.

	Факт				
	2011	2012	2013	2014	2015
Протяженность ЛЭП напряжением 110 кВ и выше в одноцепном исчислении, тыс. км	545,5	549,3	556,0	562,3	569,2
Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования, МВт	218235,8	223070,18	226470,18	232451,81	235305,56
Выработка электроэнергии, млрд кВт-ч	1019,4	1032,3	1023,5	1024,9	1026,88
Импорт электроэнергии млрд кВт-ч	3,4	2,42	4,7	6,5	6,653
Экспорт электроэнергии млрд кВт-ч	21,7	19,33	20,0	14,671	18,243
Количество сетевых организаций, ед	2330	2865	3000	3500	4500
% износа сетей	69	-	-	-	57
% износа генерирующего оборудования	65	-	55	-	-

Таблица 1.1.

	Прогноз				
	2016	2017	2018	2019	2020
Протяженность ЛЭП напряжением 110 кВ и выше в одноцепном исчислении, тыс. км	577,0	585,0	592,9	600,8	608,8
Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования, МВт					
Выработка электроэнергии, млрд кВт-ч					
Импорт электроэнергии					
Экспорт электроэнергии					
Количество сетевых организаций, ед	3375	2250	-	-	1125
% износа сетей					45
% износа генерирующего оборудования	-	-	-	-	17

Таблица 1.2.

2. Сегментирование рынка силовых трансформаторов IV – VIII габарита в России

Исследуемый рынок является рынком промышленного типа.

Сегментацию целесообразно осуществить в рамках метода, именуемого «а priori». Мы используем метод «а priori», т.к. в данном случае сегментирование не является частью текущего исследования, а служит вспомогательным базисом при решении других маркетинговых задач. Кроме того, этот метод применяют при очень четкой определенности сегментов рынка, когда вариантность сегментов рынка не высока – это как раз случай рынка силовых трансформаторов.

Сегментирование потребителей промышленных рынков по методу «а priori» производится в соответствии с двумя возможными ситуациями в отношении типа потребителей: а) все возможные потребители рынка «известны» и их перечень можно составить; б) потребителей достаточно большое число, их состав часто меняется и составить их определенный список невозможно.

В случае рынка силовых трансформаторов IV – VIII габарита можно сделать полное списочное описание, то есть рассмотреть полный список всех потребителей. Такой метод в отношении потребителей промышленного рынка называется «полной переписью верхней прослойки потребителей». Но так как список получился бы очень длинный и неудобный для анализа, целесообразнее сгруппировать предприятия списка для его сокращения. Т.е. мы осуществим «гибридное» описание потребителей. (результат см. таблице 2.1)

	Наименование группы предприятий	Вид деятельности в рамках ЕНЭС
1	Дочерние предприятия ПАО «Россети»	Транспортировка электроэнергии
2	Предприятия генерации (ПАО «РусГидро», Концерн «Росатом», предприятия ТГК и ОГК, изолированные энергосистемы)	Производство электроэнергии
3	Предприятия нефтегазодобывающего комплекса	Потребление электроэнергии
4	Предприятия и подразделения РЖД	Потребление электроэнергии
5	Промышленные предприятия (металлургия, горнодобыча, химпром, стройматериалы и др.)	Потребление электроэнергии
6	Крупнейшие научно-исследовательские центры	Потребление электроэнергии

Таблица 2.1

Основные сетевые компании и характеристика крупнейших компаний



ПАО «Россети» Год основания: 2008

Публичное акционерное общество «Российские сети» (ПАО «Россети») – оператор энергетических сетей в России – является одной из крупнейших электросетевых компаний в мире. Компания управляет 2,29 млн км линий электропередачи, 480 тыс. подстанциями трансформаторной мощностью более 751 ГВА. В 2014 году полезный отпуск электроэнергии потребителям составил 715 млрд кВт·ч. Численность персонала Группы компаний «Россети» – 218 тысячи человек.

Имущественный комплекс ПАО «Россети» включает в себя 37 дочерних и зависимых общества, в том числе 14 межрегиональных и магистральную сетевую компанию. Контролирующим акционером является государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом РФ, владеющее 85,3% долей в уставном капитале.



ПАО «МРСК Северо-Запада» Год основания: 2004 Сотрудников: 14 793

ПАО «МРСК Северо-Запада» является одной из крупнейших сетевых организацией СЗФО. Основным видом деятельности Общества является передача электроэнергии. Уставный капитал составляет 9,5786 млрд. рублей, 55,38% акций ПАО «МРСК Северо-Запада» принадлежит ПАО «Россети». В соответствии с решением ФСТ России ПАО «МРСК Северо-Запада» включено в реестр субъектов естественных монополий.

Доля ПАО «МРСК Северо-Запада» на рынке услуг по передаче электроэнергии в целом по территории обслуживания – 73%, с учетом электроэнергии, часть из которой передана через сети ТСО-получателей платежа.

Ключевые акционеры: ПАО «Россети» – 55,38%, ENERGY SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED 16,41%, Energosouz Holdings Limited – 5,65%

Территория обслуживания: Республика Карелия, Республика Коми, Архангельская область, Вологодская область, Мурманская область, Новгородская область, Псковская область.

Площадь обслуживаемой территории – 1,6 млн. кв. м, население территории – 6,3 млн. чел.

Характеристика активов	Ед. изм.	2013
Установленная мощность	МВА	25 226
Воздушные ЛЭП 0,4-220 кВ по цепям	тыс. км.	167,327
Воздушные ЛЭП 0,4-220 кВ по трассе	тыс. км.	161,427
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	8,115
Подстанции 35-220 кВ	шт. (МВА)	1 149 (18 345,1)
Трансформаторные подстанции (ТП) 6-20 кВ	шт. (МВА)	36 273 (6 880,9)



ПАО «Комиэнерго» Год основания: 1964 Сотрудников: 2 951



ПАО «Колэнерго» Год основания: 1993 Сотрудников: 1 202



ПАО «МРСК Сибири» Год основания: 2005 Сотрудников: 20 532

ПАО «МРСК Сибири» – одна из крупнейших распределительных сетевых компаний Сибирского федерального округа. Естественная монополия, тарифы на услуги которой устанавливаются регулирующими органами: Федеральной службой по тарифам (ФСТ) и региональными регулирующими органами (РЭК).

Ключевые акционеры: ПАО «Россети» – 55,59% от УК, DONALINK LIMITED – 29,68% от УК, ПАО «ГМК «Норильский Никель» – 7,75% от УК.

Территория обслуживания: республики Алтай, Бурятия, Хакасия, Алтайский, Забайкальский, Красноярский края, Кемеровская и Омская области

Зона обслуживания: **1640,2 тыс. кв. км**

Население региона более **15 млн. чел.**

Характеристика активов	Ед. изм.	2012
Установленная мощность	МВА	40 328
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	тыс. км.	244,818
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по трассе	тыс. км.	231,751
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	5,571
Подстанции 35-110 кВ	шт. (МВА)	1 733 (29 368)
Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35 кВ	шт. (МВА)	48 789 (10 960)



ПАО «МРСК Урала» Год основания: 2005 Сотрудников: 12 822

ПАО «МРСК Урала» (осн. в августе 2007 г.) – основной поставщик услуг по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям на территории Свердловской области (территория – 194,3 тыс. кв. км.; численность населения – более 4 млн. чел.), Челябинской области (территория – 88,5 тыс. кв. км.; численность населения – более 3,5 млн. чел.) и Пермского края (территория – 160 тыс. кв. км.; численность населения – более 2,5 млн. чел.). Обыкновенные акции компании торгуются

на ФБ ММВБ в котировальном списке первого уровня. Доля free float составляет около 20%. Рейтинг Moody's – Ba2 (прогноз «Стабильный») /Aa2ru.

Доля ПАО «МРСК Урала» на рынке услуг по величине полезного отпуска до конечного потребителя на 31.12.2013 – **70%**

Ключевые акционеры: ПАО «Российские сети» – 51,52%, НКО ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» – 41,54%.

Характеристика активов	Ед. изм.	2012
Установленная мощность	МВА	30 166
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	тыс. км.	127 025
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по трассе	тыс. км.	117 943
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	6 103
Подстанции 35-110/220 кВ	шт. (МВА)	1 042 (21 610)
Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35 кВ	шт. (МВА)	30 061 (8 556)



ПАО «Белгородэнерго» Год основания: 1993 Сотрудников: 3 966



ПАО «Московская объединённая электросетевая компания» (МОЭСК) Год основания: 2005 Сотрудников: 15 215

ПАО «МОЭСК» —инфраструктурная компания, осуществляющая свою деятельность на территории Московского региона, который объединяет в себе два субъекта Центрального федерального округа Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.

Доля ПАО «МОЭСК» на рынке услуг по передаче электроэнергии на 31.12.2014 – 70,50%

Ключевые акционеры: ПАО «Россети» – 50,90%, (Д.У.) ЗАО «Лидер – 17,62%, Газпромбанк (Открытое акционерное общество) – 9,77%, (Д.У.) ООО «АГАНА» – 8,51%, ООО «ОЭК-Финанс» – 5,05%, Прочие акционеры – 8,15%. (данные представлены на 18.05.2015)

Территория обслуживания: Москва и Московская область.

Площадь обслуживаемой территории – **46,9 тыс. км²**, население региона более **19 млн чел.**

Характеристика активов	Ед. изм.	2014
Установленная мощность	МВА	48 416,3
Воздушные ЛЭП 0,4-220 кВ по цепям	км	68 861
Воздушные ЛЭП 0,4-220 кВ по трассе	км	61 798
Кабельные линии 0,4-500 кВ	км	73 447,4
Подстанции 35-220 кВ	шт. (МВА)	608 (46 416,3)
Трансформаторные подстанции (ТП) 0,4-20 кВ	шт. (МВА)	31 624 (22 957,3)



ПАО «ФСК ЕЭС» Год основания: 2002 Сотрудников: 25 103

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС») создано как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) с целью ее сохранения и развития. Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» Единая энергетическая система России признана «общенациональным достоянием и гарантией энергетической безопасности» государства.

ПАО «ФСК ЕЭС» является крупнейшей в мире публичной электросетевой компанией, владеющей магистральными активами, включающими 125 тыс. км линий электропередачи и 856 подстанций общей трансформаторной мощностью более 322 тыс. МВА напряжением 35—1150 кВ.

Объекты электросетевого хозяйства находятся в 73 регионах Российской Федерации общей площадью более 13,6 млн кв. км.

В настоящее время в собственности ПАО «Россети» находится 79,64% размещенных акций ПАО «ФСК ЕЭС», в собственности миноритарных акционеров – 20,36% акций Федеральной сетевой компании.



ПАО «Ленэнерго» Год основания: 1992 Сотрудников: 6 007

ПАО «Ленэнерго» – одна из крупнейших распределительных сетевых компаний России, оператор сетей 0,4—110 кВ на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Компания является естественной монополией, в отношении которой осуществляются государственное регулирование и контроль. Тарифы на оказываемые услуги устанавливаются государством – региональными регуляторами в соответствии с решениями Федеральной службы по тарифам.

Доля ПАО «Ленэнерго» на рынке услуг по передаче и распределению электроэнергии — **71,1%**

Ключевые акционеры: ПАО «Россети» – 53,41% от АО, город Санкт-Петербург в лице КУГИ – 26,57% от АО.

Территория обслуживания: Санкт-Петербург и Ленинградская область.

Территория обслуживания **87,3 тыс. км кв.**

Население региона **6,2 млн чел.**

Характеристика активов	Ед. изм.	2014
Установленная мощность	МВА	23 950,6
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по цепям	тыс. км.	41 831,6
Воздушные ЛЭП 0,4-110 кВ по трассе	тыс. км.	38 396
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	21 566,7
Подстанции 35-110 кВ	шт. (МВА)	379 (14 691,6)
Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35 кВ	шт. (МВА)	16 233 (9 259,0)



ПАО «МРСК Волги» Год основания: 2007 Сотрудников: 21 371

ПАО «МРСК Волги» – крупнейшая распределительная сетевая компания (оператор сетей 0,4—220 кВ), обслуживающая территорию семи регионов Приволжского федерального округа Российской Федерации: Республика Мордовия, Чувашская Республика, Самарская, Саратовская, Оренбургская, Пензенская и Ульяновская области. Естественная монополия, тарифы на услуги которой устанавливаются регулирующими органами: Федеральной службой по тарифам (ФСТ) и региональными регулирующими органами (РЭК).

Доля ПАО «МРСК Волги» на рынке услуг по передаче электроэнергии на 31.12.2012 г. – 58%

Ключевые акционеры: ПАО «Россети» – 67,63%, ENERGY SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED – 11,10%.

Территория обслуживания: Республика Мордовия, Чувашская Республика, Самарская, Саратовская, Оренбургская, Пензенская и Ульяновская области.

Территория обслуживания **403,5 тыс. км кв.**

Население региона **12,5 млн. чел.**

Характеристика активов	Ед. изм.	2012
Установленная мощность	МВА	34 688,14
Воздушные ЛЭП 0,4-220 кВ по цепям	тыс. км.	222,95
Воздушные ЛЭП 0,4-220 кВ по трассе	тыс. км.	214,36
Кабельные линии 0,4-110 кВ	тыс. км.	1,43
Подстанции 35-220 кВ	шт. (МВА)	1 690 (27 294,7)
Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35 кВ	шт. (МВА)	44 793 (7 393,44)



ПАО «РАО Энергетические системы Востока» Год основания: 2008 Установленная э/м: 8 983 МВт Сотрудников: 37 000

Местонахождение Общества: 680021, г. Хабаровск, ул. Ленинградская, д. 46.

Основным видом деятельности Общества является управление холдинг-компаниями.

Под управлением ОАО «РАО Энергетические системы Востока» находятся энергокомпании, которые обеспечивают производство, диспетчеризацию, распределение, передачу и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Дальнего Востока.

На 01 января 2015 года установленная мощность электростанций энергокомпаний Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» составила 8 766,437 МВт.

С 2014 года Общество осуществляет в соответствии с Договором доверительного управления доверительное управление акциями следующих компаний (в части прав по акциям), принадлежащих ОАО «РусГидро» и занимающихся реализацией инвестиционных проектов по строительству объектов электро- и теплогенерации на Дальнем Востоке:

ЗАО «Благовещенская ТЭЦ»

ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2»

ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»

ЗАО «Якутская ГРЭС-2».

В Холдинг «РАО Энергетические системы Востока» входят компании Объединенной энергосистемы Востока, изолированные АО-энерго, энергосервисные и непрофильные компании.

Дочерние общества ОАО «РАО Энергетические системы Востока» представлены во всех девяти субъектах РФ на территории Дальневосточного федерального округа.

В ОЭС Востока функционируют следующие компании:

ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» – гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Также имеет статус Единого закупщика, покупая и продавая электроэнергию (мощность) в интересах участников оптового рынка неценовой зоны Дальнего Востока. Кроме того, ОАО «ДЭК» принадлежат 100% акций ОАО «ДГК» и ОАО «ДРСК», ряд непрофильных дочерних обществ (ремонтные, строительные и другие компании).

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» – крупнейший производитель тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке. Объединяет основные генерирующие мощности южной части Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. За ОАО «ДГК» также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям. Дочерних компаний не имеет.

ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» обеспечивает передачу и распределение электрической энергии по сетям классов напряжения 110 кВ и ниже на территории южного района Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев, Амурской и Еврейской автономной областей. Дочерних компаний не имеет.

В структуру Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» входят изолированные от ОЭС Востока АО-энерго:

Конец ознакомительного фрагмента.

Текст предоставлен ООО «ЛитРес».

Прочитайте эту книгу целиком, [купив полную легальную версию](#) на ЛитРес.

Безопасно оплатить книгу можно банковской картой Visa, MasterCard, Maestro, со счета мобильного телефона, с платежного терминала, в салоне МТС или Связной, через PayPal, WebMoney, Яндекс.Деньги, QIWI Кошелек, бонусными картами или другим удобным Вам способом.