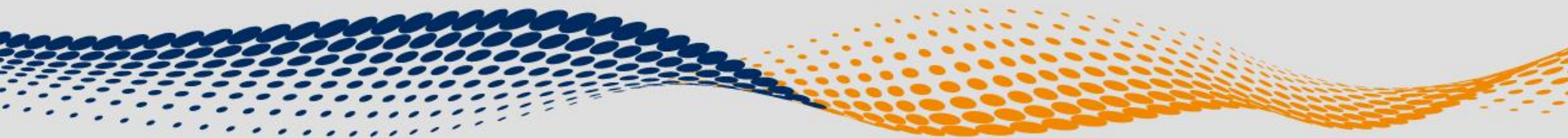




Обзор рынка

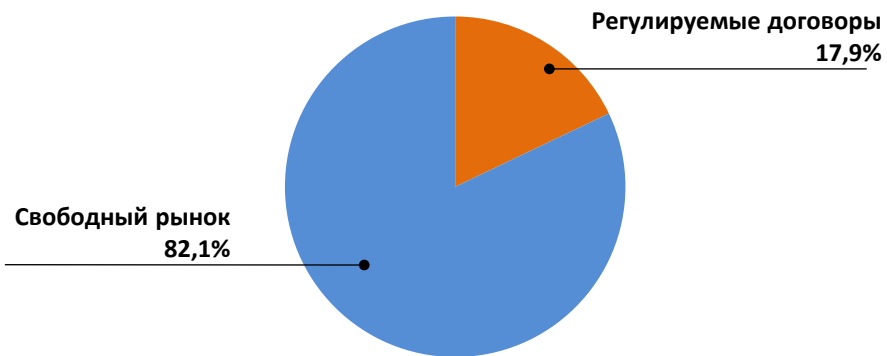
31 декабря 2017 года



Комментарии

- Неблагоприятная ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперёд (РСВ): в первой ценовой зоне снижение цен на электроэнергию на 2.2% и незначительный рост цен на электроэнергию во второй ценовой зоне на 0.1% г-к-г;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ, +22,6%;
- Рост платы за мощность по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) в среднем на 0,5% вследствие уточнения механизма расчёта Крsv, индексации величины эксплуатационных расходов на индекс потребительских цен, а также начала оплаты дельты ДПМ по ряду объектов;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 4,5 до 8,2 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 2017 ⁽²⁾



Суммарный объём реализации: 142,6 ТВт*час

Динамика цен на электроэнергию и мощность

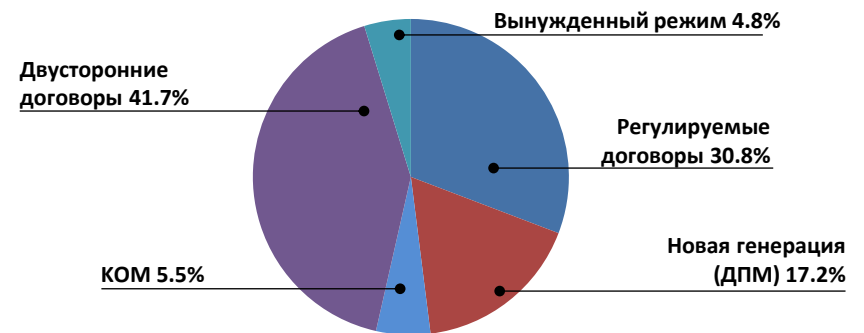
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час

	Изменение 2017 – 2016
Первая ценовая зона	-2.2%
Вторая ценовая зона	+0.1%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

	2017	2016	Изменение
Регулируемые договоры	155,846	144,887	+7.6%
Новая мощность (ДПМ)	962,893	958,046	+0.5%
КОМ	166,782	136,075	+22.6%
Вынужденный режим	213,216	210,680	+1.2%
Дорогая генерация	0,0	0,0	-
Двусторонние договоры	117,819	109,961	+7.1%

Структура продаж мощности «Интер РАО», 2017 ⁽³⁾



Суммарный объём реализации: 25,3 ГВт

(1) Динамика цен на мощность рассчитана на основе средней фактической цены реализации 1 МВт мощности по каждому сегменту рынка

(2) Структура продаж электроэнергии отражает реализацию на оптовом рынке электроэнергии и мощности в России (генерация РФ)

(3) Только по российским активам



**ИНТЕР
РАО ЕЭС**

энергия без границ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

