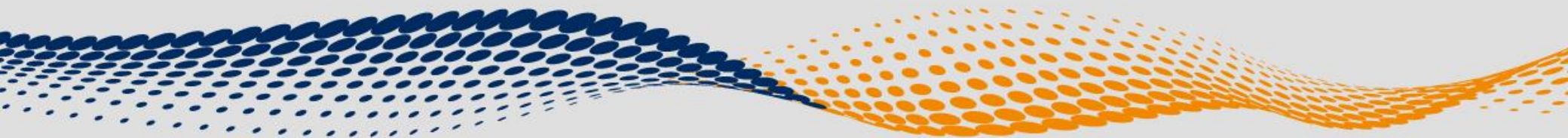




Обзор рынка

31 марта 2019 года



Комментарии

- Ценовая конъюнктура на рынке на сутки вперед (PCB): в первой ценовой зоне значительное увеличение цен на электроэнергию на 14.5% и рост цен на электроэнергию во второй ценовой зоне на 9.3%;
- Увеличение цен на мощность, реализуемую в сегменте КОМ на 15.6%;
- Рост платы за мощность по договорам о предоставлении мощности (ДПМ) вследствие получения в цене мощности оплаты дельты ДПМ по ряду объектов;
- Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) обеспечили в среднем от 3,5 до 8,2 раза больший уровень цен по сравнению с другими сегментами рынка мощности.

Динамика цен на электроэнергию и мощность

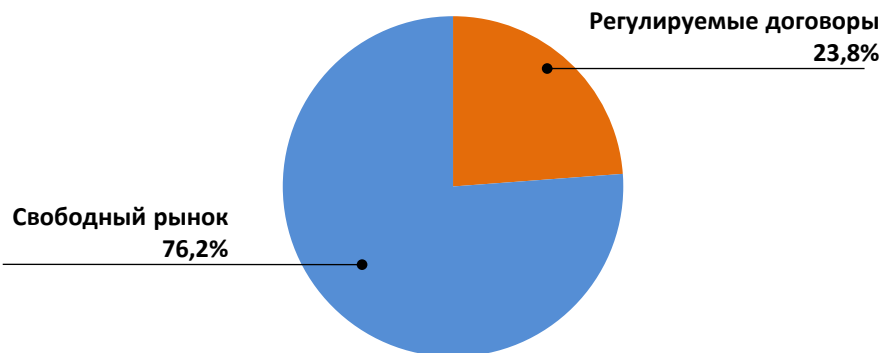
Электроэнергия (рынок «на сутки вперед»), руб./МВт*час

Изменение 1 кв. 2019 – 1 кв. 2019	
Первая ценовая зона	+14.5%
Вторая ценовая зона	+9.3%

Мощность, тыс. руб./МВт/мес. ⁽¹⁾

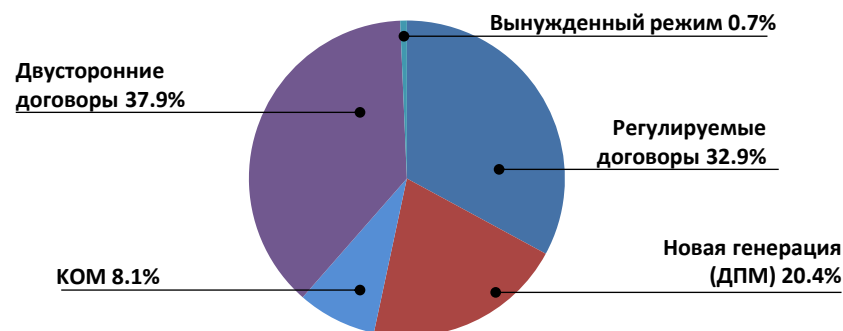
	1 кв. 2019	1 кв. 2018	Изменение
Регулируемые договоры	318,157	236,966	+34.3%
Новая мощность (ДПМ)	1 109,205	1 027,736	+7.9%
КОМ	233,844	202,334	+15.6%
Вынужденный режим	212,058	203,072	+4.4%
Дорогая генерация	0,0	0,0	-
Двусторонние договоры	135,365	130,584	+3.7%

Структура продаж электроэнергии «Интер РАО», 1 кв. 2019 ⁽²⁾



Суммарный объем реализации: 33,6 ТВт*час

Структура продаж мощности «Интер РАО», 2018 ⁽³⁾



Суммарный объем реализации: 26,8 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!

