

ОТЧЕТ

о ходе реализации отобранных инвестиционных проектов участников ОРЭМ – генерирующих компаний в рамках ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО (за 1 квартал 2019 года)

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила оптового рынка), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 Коммерческим оператором ежегодно начиная с 2013 г. проводятся конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ).

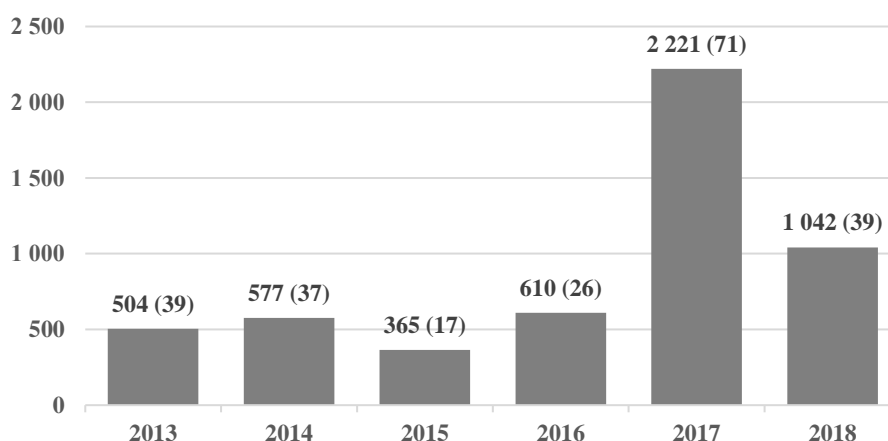
ОПВ проводится на 4 года вперед отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования разных видов возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ):

- фотоэлектрического преобразования энергии солнца (объект солнечной генерации);
- энергии ветра (объект ветровой генерации);
- энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (генерирующий объект гидрогенерации).

Целевые показатели величин объемов ввода объектов ВИЭ и предельные величины капитальных затрат, используемые в целях проведения ОПВ, определены распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 года № 1-р.

По итогам ОПВ, проведенных в 2013-2018 гг., отобрано 229 объектов ДПМ ВИЭ с датой поставки 2014-2023 гг., суммарный объем установленной мощности отобранных объектов составил 5 318 МВт. (подробнее см. рис.1).

Рис. 1 «Итоги ОПВ за 2013-2018 гг., МВт (количество объектов)»



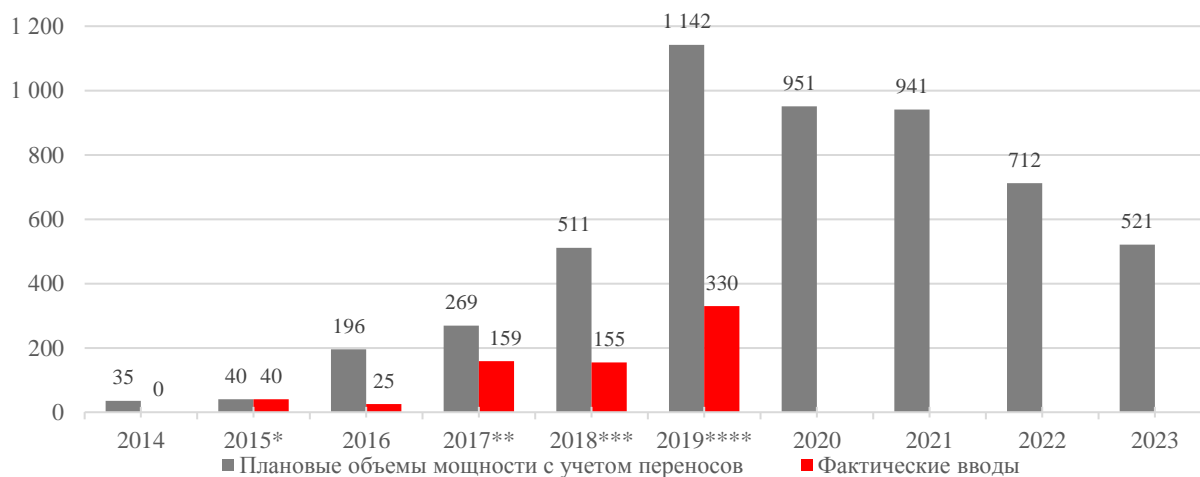
Среди отобранных объектов генерации:

- 104 объектов ветровой генерации общей установленной мощностью 3 305 МВт;
- 115 объектов солнечной генерации общей установленной мощностью 1 853 МВт;
- 10 объектов гидрогенерации общей установленной мощностью 160 МВт

ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

План вводов на 2014-2023 гг. составляет 5 318 МВт. В 2014 - 1 кв. 2019 гг. введено 709 МВт, что составляет 13,3 % от общего плана вводов 2014-2023 гг. или 59,8 % от плана за соответствующий период (подробнее см. рис. 2).

Рис. 2 «Плановые и фактические показатели ввода мощности в 2014-2023 гг. в МВт».



* С учетом ввода объекта генерации, запланированного к вводу в 2014 г.

** С учетом вводов объектов генерации, запланированных к вводу в 2016 г.

*** С учетом вводов объектов генерации, запланированных к вводу в 2016 и в 2017 гг.

**** С учетом вводов объектов генерации, запланированных к вводу в 2017 и в 2018 гг.

На 1 кв. 2019 гг. был запланирован ввод 3 объектов генерации установленной мощностью 135 МВт. Фактически введено 14 объектов генерации установленной мощностью 330 МВт, из которых:

- 3 объекта генерации мощностью 135 МВт, запланированные к вводу в 2019 году,

- 11 объектов генерации мощностью 195 МВт, запланированные к вводу в предыдущие периоды.

Процент выполнения плана 1 квартала 2019 г. составляет 100%, а с учетом введенных в 1 кв. объектов генерации, запланированных к вводу в предыдущие периоды - процент выполнения составляет 244,4 %.

План ввода мощности на 2019 г. составляет 55 объектов генерации установленной мощностью 1 142,1 МВт. Процент выполнения плана 2019 г. составляет 28,9 %.

Сроки начала поставки мощности по состоянию на 31.03.2019 г. нарушили 7 компаний по 19 объектам генерации, общей мощностью 355,64 МВт. Количество месяцев нарушения по объектам составляет 4 месяца.

По 8 объектам генерации общей установленной мощностью 136 МВт прекращены и отсутствуют действующие ДПМ ВИЭ.

В 1 квартале 2019 г. ни одна компания не воспользовалась правом переноса срока начала поставки мощности и правом изменения месторасположения объектов генерации.

ШТРАФЫ ЗА НЕВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВВОДУ МОЩНОСТЕЙ

За нарушение сроков начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в 1 квартале 2019 г. подлежало к оплате 876,5 млн. рублей штрафов (или 22,8% от общего объема рассчитанных штрафов), списано 799,9 млн. рублей штрафов или 91,3 % от рассчитанных штрафов в 1 квартале 2019 г. Всего за период 2015 – 1 кв. 2019 гг. выставлено к оплате 3 845,2 млн. рублей и списано 3 537 млн. рублей штрафов. Уровень оплаты за весь период составляет 92 %.

ОТБОРЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ (РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ) ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Особенности проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее – ОПТБО), установлены Правилами оптового рынка.

По итогам ОПТБО, проведенного в 2017 г., отобрано 5 объектов ДПМ ТБО с плановой датой начала поставки в 2022 году, суммарный объем установленной мощности которых составляет 335 МВт.

По информации, полученной от АО «АТС» 17.07.2018 г., в связи с отсутствием заявок по результатам конкурсного отбора в 2018 г. не было отобрано ни одного проекта.