



## Законодательство по поддержке ВИЭ на розничном рынке

---

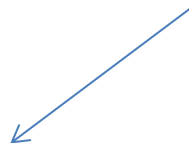
Комментарии к Постановлению Правительства РФ от 23.01.2015 N 47 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии"

---

Подготовлено Российской Ассоциацией Ветроиндустрии (РАВИ).  
При копировании и распространении ссылка на РАВИ обязательна

# Сегменты розничного рынка

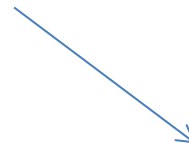
---



**1. Реализация  
ветроэнергетических проектов  
в целях компенсации сетевых  
потерь**



Ценовые и неценовые зоны



**2. Реализация  
ветроэнергетических проектов  
в изолированных зонах ОРЭМ**



Камчатка, Сахалин, Республика Саха  
(Якутию) (кроме Южно Якутского  
энергорайона), Магаданская область.

# Реализация ветроэнергетических проектов в целях компенсации сетевых потерь

---

Введено требование о включении объекта ВИЭ в схему развития электроэнергетики региона (ПП РФ №47 от 23.01.15 п.2)

## Основные принципы включения объекта ВИЭ в схему развития э/энергетики региона:

- 1) Включение объекта ВИЭ в схему развития электроэнергетики региона осуществляется на конкурсной основе. Порядок и условия конкурсов определяет исполнительная власть субъекта РФ.
- 2) В итогах конкурса должно быть отражено:
  - а) Уровень CAPEX на 1 кВт,
  - б) норма доходности;
  - в) срок возврата инвестированного капитала.
- 3) Не превышение общего отпуска э/энергии от ВИЭ 5% потерь всех территориальных сетевых компаний региона (за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

# Реализация ветроэнергетических проектов в целях компенсации сетевых потерь - тарифообразование

Органы исполнительной власти субъектов РФ по регулированию тарифов (РЭКи) устанавливают цены и предельные уровни цен на э/энергию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, используя параметры:

- 1) Базовый размер инвестированного капитала – определяется субъектом РФ, как минимум из фактического CAPEX, CAPEX по итогам конкурса и предельным уровнем CAPEX, который устанавливает Правительство РФ (ПП РФ №47 от 23.01.15 п.4. б).). В случае получения субсидий из бюджета, базовый размер инвестированного капитала уменьшается на величину субсидий.
- 2) Размер приведенного инвестированного капитала, который определяется по формуле:  $ПИК = БИК \times (1 + НД)$ , где БИК – это базовый размер инвестированного капитала, а НД – норма доходности инвестированного капитала;
- 3) Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;
- 4) Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала – рассчитывается субъектом РФ как :

$$НД i = \frac{(1 + НД баз) \times (1 + ДГО i)}{(1 + ДГО баз)} - 1, \text{ где}$$

НД баз – 14% до и 12% после 2017 года;

ДГО баз – 8,5%;

ДГО i – информация о ДГО i отправляется АТС в регионы не позднее 1 июля каждого года (это ставка по гос. облигациям с погашением от 8 до 10 лет);

- 5) Срок возврата инвестированного капитала – 15 лет.

# Реализация ветроэнергетических проектов в целях компенсации сетевых потерь - тарифообразование

---

- 1) РЭКи принимают максимальный уровень КИУМ для ВЭС, для расчета объема выработки э/энергии между 27% и проектным значением (ПП РФ №47 от 23.01.15 – п.4. б).стр.8.);
- 2) Для объектов ВИЭ, введенных в эксплуатацию после 01.01.17 применяется показатель степени локализации в соответствии с ПП РФ №426 от 03.06.2008 – Правила квалификации генерирующего объекта функционирующего на основе ВИЭ. В случае не выполнения требования локализации применяется штрафной коэффициент – 0,45;
- 3) Величина предельного уровня эксплуатационных затрат устанавливается Правительством РФ. К настоящему моменту не утверждена.
- 4) В состав необходимой валовой выручки включается величина налога на имущество в соответствии с действующей ставкой в субъекте РФ;
- 5) По истечению срока возврата инвестированного капитала устанавливается тариф на основе метода экономически обоснованных затрат;

# Предельный уровень CAPEX \*

Виды генерирующих объектов		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии ветра, до 1 МВт	CAPEX, руб./кВт	137 815	137 677	137 540	137 402	137 265	137 127	136 990
Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии ветра, от 1 до 25 МВт	CAPEX, руб./кВт	65 762	65 696	65 631	65 565	65 499	65 434	65 368

\* Данные проекта Министерства энергетики РФ «Об установлении величины предельных капитальных и эксплуатационных затрат на производство электрической энергии квалифицированными генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и функционирующими на розничных рынках электрической энергии»

# Реализация ветроэнергетических проектов в изолированных зонах

---

Введено требование о включении объекта ВИЭ в схему развития электроэнергетики региона (ПП РФ №47 от 23.01.15 п.2)

## Основные принципы включения объекта ВИЭ в схему развития э/энергетики региона:

- 1) Включение объекта ВИЭ в схему развития электроэнергетики региона осуществляется на конкурсной основе. Порядок и условия конкурсов определяет исполнительная власть субъекта РФ.
- 2) Минимизация роста цен на э/энергию в регионе;
- 3) Снижение стоимости э/энергии в регионе на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

---

## **Спасибо за внимание!**

Российская Ассоциация Ветроиндустрии, РАВИ

[www.rawi.ru](http://www.rawi.ru)

Тел +7 921 995 67 89

---

Подготовлено Российской Ассоциацией Ветроиндустрии (РАВИ).  
При копировании и распространении ссылка на РАВИ обязательна