

**Методика формирования рейтинга
«Субъекты Российской Федерации:
точность прогнозирования электропотребления, схема и программа
развития электроэнергетики, схема теплоснабжения административного
центра, расчеты на розничных рынках электрической энергии»**

Цель

Целью составления рейтинга является сравнительная оценка субъектов Российской Федерации по показателю, включающему три группы составляющих:

1. Характеристика Схемы и программы развития электроэнергетической системы субъекта РФ.
 - 1.1. Наличие утвержденной в отчетном году схемы и программы развития энергосистемы субъекта РФ (далее – СиПР региона).
 - 1.2. Оценка точности прогнозирования электропотребления региона в отчетном году на основании данных СиПР ЕЭС России за последние 3 года.
2. Характеристика Схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.
 - 2.1. Наличие утвержденной (актуализированной в отчетном году) схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.
3. Характеристика расчетов на розничных рынках электрической энергии (далее – РРЭ) бюджетных потребителей, финансируемых из областного и местных бюджетов.

Результат рейтинга позволяет определить субъекты РФ, имеющие наилучшие/наихудшие показатели по рассматриваемым группам показателей.

Участники

В настоящем рейтинге учитываются субъекты РФ, объединенные в ценовые зоны оптового рынка, определенные в Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

Исходные данные¹

1. Утвержденные СиПР ЕЭС России и СиПР регионов, а также утверждающие их документы;

¹ В случае отсутствия информации по отдельным регионам используется замещающая информация.

2. Данные о фактическом потреблении электрической энергии, опубликованные на сайте АО «СО ЕЭС»;
3. Информация о расчетах на розничных рынках, направляемая гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями по форме приложения № 47А «Информация по реализации на потребительском рынке электроэнергии (мощности)» к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).
4. Документы, утверждающие схему теплоснабжения (актуализированную схему теплоснабжения) административного центра субъекта РФ.

Методика

Интегральный рейтинговый балл рассчитывается в три этапа.

1. На первом этапе определяется рейтинговый балл субъекта РФ по каждому показателю.

Рейтинговый балл субъекта РФ по каждому показателю рассчитывается в интервале значений от 1 до 100. Значение рейтингового балла определяется путем обработки множества значений данного показателя всех субъектов РФ таким образом, чтобы субъект РФ с наилучшим возможным значением показателя получил рейтинговый балл, равный 100, а субъект РФ с наихудшим из выборки значением – 1.

Алгоритм нормирования значений показателей следующий: значения показателей приводятся к шкале от 1 до 100 баллов линейным нормированием.

2. На втором этапе определяется рейтинговый балл субъекта РФ по группе показателей.

Рейтинговый балл субъекта РФ по каждой группе показателей определяется как среднее арифметическое рейтинговых баллов всех входящих в группу показателей.

3. На третьем этапе определяется интегральный рейтинговый балл субъекта РФ.

Интегральный рейтинг субъекта РФ определяется как среднее геометрическое рейтинговых баллов всех анализируемых групп показателей.

Учитывая, что максимально возможное значение рейтингового балла по каждому показателю равняется 100, а минимальное – 1, максимально возможным значением интегрального рейтинга субъекта РФ является 100, а минимально возможным – 1. Максимально возможное значение интегрального рейтинга субъект РФ может получить только в том случае, если он занимает первые (лучшие) места по всем анализируемым показателям. Соответственно

минимально возможное значение рейтингового балла (1) будет у субъекта РФ, который занимает последние места по всем анализируемым показателям.

В расчетах используются следующие показатели:

1. $K_{\text{СиПР}}$ – наличие утвержденной СиПР региона.

Наличие (отсутствие) утвержденной СиПР региона определяется по наличию (отсутствию) документа, утверждающего данные СиПР региона высшим должностным лицом субъекта РФ (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта РФ)².

$K_{\text{СиПР}} = 1$ при наличии актуализированной СиПР региона;

$K_{\text{СиПР}} = 0,5$ при отсутствии актуализированной СиПР региона;

$K_{\text{СиПР}} = 0$ при отсутствии утвержденной СиПР региона.

2. Оценка точности прогнозирования электропотребления региона в отчетном году на основании данных СиПР ЕЭС России за последние 3 года.

$$1 - \text{МАРЕ} = 1 - \left(\frac{\left| 1 - \frac{V_{\text{СиПР, прогноз, } n}}{V_{\text{факт, } n}} \right| + \left| 1 - \frac{V_{\text{СиПР, } n-1}}{V_{\text{факт, } n}} \right| + \left| 1 - \frac{V_{\text{СиПР, } n-2}}{V_{\text{факт, } n}} \right|}{3} \right), \text{ где}$$

$V_{\text{СиПР, прогноз, } n}$ – прогнозный объем потребления электрической энергии в субъекте РФ в году n (отчетный год) на основании данных СиПР ЕЭС России, утвержденной в годах $n, n-1, n-2$;

$V_{\text{факт, } n}$ – фактический объем потребления электрической энергии в субъекте РФ в году n (отчетный год).

3. $K_{\text{стс}}$ – наличие утвержденной (актуализированной) схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

Наличие/отсутствие утвержденной (актуализированной) схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ определяется наличием/отсутствием соответствующих решений органов местного самоуправления или приказов Минэнерго России (для поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, городов федерального значения), утверждающих схему теплоснабжения (актуализированную схему теплоснабжения) административного центра региона РФ³.

² «Схемы и программы развития электроэнергетики регионов утверждаются ежегодно, до 1 мая, высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации)» (Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 N 823).

³ «Актуализация схемы теплоснабжения должна быть осуществлена не позднее 15 апреля года, предшествующего году, на который актуализируется схема. Схема теплоснабжения в течение 15 календарных дней с даты ее утверждения подлежит размещению в полном объеме на официальном сайте, за исключением сведений, составляющих государственную тайну, и электронной модели схемы теплоснабжения» (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154).

$K_{стс} = 1$ при наличии своевременно актуализированной схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

$K_{стс} = 0,5$ при отсутствии актуализированной схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

$K_{стс} = 0$ при отсутствии утвержденной схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

4. $SL(прэ)$ – «Уровень расчетов на РРЭ бюджетных потребителей, финансируемых из областного и местных бюджетов», рассчитывается по формуле:

$SL(прэ) = f(ур) * f(одз)$, где

$f(ур)$ – коэффициент, характеризующий уровень расчетов на РРЭ бюджетных потребителей, финансируемых из областного и местных бюджетов, в отчетном периоде;

$f(одз)$ – коэффициент, характеризующий величину задолженности конечных потребителей на РРЭ;

$f(ур) = T/M$, где T – фактическая сумма поступивших платежей в отчетном периоде, M – фактическая сумма начислений за электроэнергию (мощность) в отчетном периоде;

$f(одз) = 1 / (d+1)$, где d – отношение задолженности на конец календарного года, предшествующего месяцу расчета по состоянию на дату расчета показателя, к объему среднемесячной товарной продукции на РРЭ за календарный год, предшествующий месяцу расчета;

$SL(прэ)$ – безразмерная величина (в долях).