



**Информация
о проведении конкурентного отбора исполнителей услуг
по управлению изменением режима потребления
электрической энергии на 2 квартал 2025 года**

Москва
2024

Содержание

| | |
|--|----|
| 1. Общие положения | 3 |
| 2. Условия проведения конкурентного отбора | 3 |
| 3. Право на участие в конкурентном отборе | 5 |
| 4. Обеспечение исполнения обязательств | 5 |
| 5. Порядок проведения конкурентного отбора | 6 |
| 6. Порядок регистрации на электронной торговой площадке..... | 7 |
| 7. Требования к ценовой заявке..... | 8 |
| 8. Разъяснение информации о конкурентном отборе..... | 10 |
| 9. Приложения | 12 |

1. Общие положения

- 1.1 Конкурентный отбор исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – конкурентный отбор) проводится в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике»), Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172 (далее – Правила оптового рынка), [договором о присоединении к торговой системе оптового рынка](#) (далее – ДОП).
- 1.2 Организатором конкурентного отбора является Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») (далее – Организатор или Системный оператор), место нахождения в соответствии с Уставом и почтовый адрес: 109012, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3, официальный сайт в сети Интернет <http://www.so-ups.ru>.
- 1.3 Конкурентный отбор проводится с использованием электронной торговой площадки АО «СО ЕЭС» (далее также – ЭТП). Электронная торговая площадка АО «СО ЕЭС» доступна по адресу <https://etp.so-ups.ru/>.
- 1.4 Время, указанное в настоящем документе, московское.
- 1.5 Термины и определения в настоящем документе используются в значениях, определенных ДОП, а также нормативными правовыми актами в сфере электроэнергетики.

2. Условия проведения конкурентного отбора

- 2.1. Период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее также – услуги), в отношении которого проводится конкурентный отбор: 2 квартал 2025 года (с 00 час. 00 мин. 01.04.2025 по 24 час. 00 мин. 30.06.2025).
- 2.2. Период подачи ценовых заявок:
- 2.2.1. Начало подачи ценовых заявок: 10 час. 00 мин 03.03.2025.
- 2.2.2. Окончание подачи ценовых заявок: 10 час. 00 мин 05.03.2025.
- 2.3. Конкурентный отбор проводится отдельно в первой и второй ценовых зонах оптового рынка.

2.4. Значения заявляемого количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, которые могут использоваться в ценовых заявках в отношении агрегированных объектов управления в конкурентном отборе, составляют 1, 2, 3 или 4 часа.

2.5. Прогнозируемый объем услуг (объем спроса) рассчитан в соответствии с Приложением №1 к настоящему документу и для каждого месяца периода оказания услуг соответствующей ценовой зоны оптового рынка составляет, МВт:

| Ценовая зона | Апрель 2025 г. | Май 2025 г. | Июнь 2025 г. |
|--------------|----------------|-------------|--------------|
| 1 | 959,0021 | 959,0021 | 959,0021 |
| 2 | 289,5360 | 289,5360 | 289,5360 |

2.6. Предельная цена оказания услуг определена на основании данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность, опубликованных на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе [Деятельность/Прогнозы цен/Прогнозы оптовых цен на год/](#) для соответствующего календарного года, на который приходится период оказания услуг, и для соответствующей ценовой зоны оптового рынка составляет, руб./МВт:

| Ценовая зона | Апрель 2025 г. | Май 2025 г. | Июнь 2025 г. |
|--------------|----------------|-------------|--------------|
| 1 | 993 103,00 | 993 103,00 | 993 103,00 |
| 2 | 825 783,00 | 825 783,00 | 825 783,00 |

2.7. Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг (стоимость спроса) рассчитана в соответствии с Приложением №2 к настоящему документу и для каждого месяца периода оказания услуг составляет, руб.:

| Ценовая зона | Апрель 2025 г. | Май 2025 г. | Июнь 2025 г. |
|--------------|----------------|----------------|----------------|
| 1 | 419 469 724,24 | 419 469 724,24 | 419 469 724,24 |
| 2 | 126 643 712,33 | 126 643 712,33 | 126 643 712,33 |

Предельная стоимость объема оказания услуг для каждой ценовой заявки в соответствующем месяце периода оказания услуг определяется в соответствии с п. 2.2 Приложения №3 к Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления ([Приложение №19.9.2 к ДОП; далее – Регламент](#)).

- 2.8. Максимальное количество раз учета снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг за календарный месяц составляет 5 (пять) раз.
- 2.9. Подача ценовых заявок осуществляется с использованием ЭТП. Для направления ценовой заявки субъект оптового рынка должен выполнить процедуры по регистрации на ЭТП в соответствии с настоящим документом.
- 2.10. Открытие доступа к информации о зарегистрированных ценовых заявках и содержании таких ценовых заявок производится на ЭТП сразу после окончания периода подачи ценовых заявок, установленного в п. 2.2 настоящего документа.

3. Право на участие в конкурентном отборе

- 3.1. В целях получения права на участие в конкурентном отборе субъект оптового рынка должен сформировать и не позднее 06.02.2025 направить Организатору в соответствии с Приложением №5 к Регламенту заявление (-я) о регистрации агрегированного (-ых) объекта (-ов) управления, с использованием которого (-ых) планирует оказывать услуги.
- 3.2. Право на участие в конкурентном отборе предоставляется субъекту оптового рынка в отношении зарегистрированных агрегированных объектов управления при выполнении требований, предусмотренных п. 2.3.1 Регламента.
- 3.3. Организатор не позднее 28.02.2025 формирует Реестр субъектов оптового рынка, допущенных для участия в конкурентном отборе, с указанием зарегистрированных агрегированных объектов управления, в отношении которых получено право на оказание услуги, и публикует на официальном сайте АО «СО ЕЭС» в сети Интернет в разделе [Деятельность/Оптовые рынки/Управление изменением режима потребления/ Информация о проведении отборов/](#).

4. Обеспечение исполнения обязательств

- 4.1. В соответствии с Правилами оптового рынка субъект оптового рынка для участия в конкурентном отборе обязан предоставить, в том числе, обеспечение исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора, совокупно по всем агрегированным объектам управления, относящимся к одной ценовой зоне и в отношении

которых субъект оптового рынка планирует подать заявки для участия в конкурентном отборе.

- 4.2. Размер необходимого обеспечения исполнения обязательств в соответствии с п. 4.1 Регламента определяется по каждому агрегированному объекту управления, в отношении которого субъект оптового рынка планирует подать заявку для участия в конкурентном отборе, и должен составлять не менее 40% (процентов) от величины, составляющей 25% (процентов) от произведения взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, суммарного за период оказания услуг, и минимума из удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг, указанного в Приложении №2 к настоящему документу, и предельной цены услуг, указанной в п. 2.6 настоящего документа.
- 4.3. Срок предоставления обеспечения исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – договор), виды предоставляемого обеспечения, порядок, а также сроки направления документов в Коммерческий оператор определяются в соответствии с п. 4.2 Регламента.
- 4.4. Проверка достаточности предоставленного в отношении агрегированного объекта управления объема обеспечения исполнения обязательств, которые возникнут у участника отбора в случае, если агрегированный объект управления будет отобран для оказания услуг по результатам конкурентного отбора, выполняется в соответствии с п. 2.5.2 Регламента в автоматическом режиме при подаче ценовой заявки на ЭТП.

5. Порядок проведения конкурентного отбора

- 5.1. Субъекты оптового рынка, получившие право на участие в конкурентном отборе, в течение периода подачи ценовых заявок направляют Организатору ценовые заявки способом и в порядке, указанных в Регламенте и настоящем документе.
- 5.2. Организатор осуществляет ранжирование и конкурентный отбор ценовых заявок в соответствии с Регламентом.
- 5.3. Организатор не позднее 10.03.2025 формирует Реестр итогов отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления и публикует на официальном сайте АО «СО ЕЭС» в сети Интернет в

разделе [Деятельность/Оптовые рынки/Управление изменением режима потребления/Результаты отборов/](#).

6. Порядок регистрации на электронной торговой площадке

- 6.1. Для участия в конкурентном отборе субъекту оптового рынка и его представителям необходимо пройти процедуру регистрации на ЭТП.
- 6.2. Организатор осуществляет регистрацию на ЭТП на основании документов, полученных в отношении субъекта оптового рынка и его представителей:
 - регистрация субъекта оптового рынка (юридического лица) осуществляется после получения от Коммерческого оператора заявления данного субъекта оптового рынка о регистрации и аттестации первого объекта регулирования потребления электрической энергии в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение №1.1 к ДОП);
 - регистрация представителей субъекта оптового рынка (физических лиц) осуществляется после регистрации соответствующего субъекта оптового рынка на основании данных, направленных на адрес электронной почты etp@so-ups.ru в отношении каждого представителя субъекта оптового рынка: анкетные данные физического лица в соответствии с Приложением №3 к настоящему документу; оригинал (-ы) электронного (-ых) документа (-ов) либо сканированная (-ые) копия (-ии) документа (-ов), выпущенного (-ых) на бумажном носителе, подтверждающего (-их) полномочия данного лица; сертификат открытого ключа электронной подписи.
- 6.3. Для целей участия в конкурентном отборе до начала приёма ценовых заявок субъект оптового рынка представляет Организатору доверенность, подтверждающую полномочия лица на участие в конкурентном отборе (в случае если от имени субъекта оптового рынка в конкурентном отборе участвует лицо, действующее на основании доверенности). В случае если на ЭТП субъект оптового рынка использует квалифицированную электронную подпись, ему необходимо представить машиночитаемую доверенность (в формате xml) с приложением квалифицированной электронной подписи, которой подписана доверенность, в пакете электронных документов, либо, в случае регистрации машиночитаемой доверенности на

цифровой платформе распределенного реестра ФНС России, представить машиночитаемую доверенность (в формате xml) или идентифицирующую информацию о такой доверенности (ИНН доверителя и представителя, уникальный номер доверенности, а также пароль к доверенности); в иных случаях может быть представлен оригинал или нотариально удостоверенная копия доверенности, либо машиночитаемая доверенность. Если доверенность выдана в порядке передоверия и не удостоверена нотариально, то субъекту оптового рынка необходимо дополнительно представить первоначальную доверенность. Рекомендуемый перечень полномочий для включения в доверенность, представляемую для участия в конкурентном отборе, приведен в Приложении №4 к настоящему документу.

6.4. Выполнение на ЭТП действий, необходимых для подготовки и участия в конкурентном отборе, осуществляется с использованием электронной подписи следующих видов:

- квалифицированная электронная подпись;
- неквалифицированная электронная подпись, выданная удостоверяющим центром АО «АТС», с областью применения 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.14 – документы, обеспечивающие взаимодействие с Системным оператором.

6.5. Количество пользователей (представителей субъекта оптового рынка – физических лиц), которые могут быть зарегистрированы на ЭТП, не ограничено.

7. Требования к ценовой заявке

7.1. В отношении одного агрегированного объекта управления, включенного в Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, может быть подана только одна ценовая заявка, которая будет учтена в конкурентном отборе только для одной ценовой зоны, к которой относится данный агрегированный объект управления.

7.2. Участник конкурентного отбора может подать ценовую заявку как на весь период оказания услуг, так и на отдельные месяцы периода оказания услуг. Особенности подачи ценовых заявок на отдельные месяцы периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определены Регламентом.

- 7.3. Ценовая заявка должна содержать обязательные параметры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждого месяца периода оказания услуг, в отношении которого подается ценовая заявка:
- 7.3.1. Почасовой объём снижения потребления электрической энергии, выраженный в МВт с точностью до 4-х знаков после запятой. Значение не может быть меньше 0,1 МВт и не может превышать предельный объём снижения потребления агрегированного объекта управления, который определен в соответствии с Приложением №4 к Регламенту.
 - 7.3.2. Количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, выраженное в целых часах. Значение не может быть меньше 1 часа и не может превышать предельное количество часов непрерывного снижения потребления агрегированного объекта управления, которое определено в соответствии с Приложением №4 к Регламенту. Для каждого месяца периода оказания услуг, в отношении которого подается ценовая заявка, значение должно быть одинаковым.
 - 7.3.3. Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, выраженная в руб./МВт с точностью до 2-х знаков после запятой. Значение цены должно быть больше 0 и не должно превышать предельную цену, указанную в п. 2.6 настоящего документа. Для каждого месяца периода оказания услуг, в отношении которого подается ценовая заявка, значение цены должно быть одинаковым.
- 7.4. Ценовая заявка содержит дополнительные параметры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (согласия на условия проведения конкурентного отбора/оказания услуг), предусмотренные Регламентом:
- 7.4.1. Согласие (несогласие) на возможность отбора агрегированного объекта управления на отдельные месяцы периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в которых ценовая заявка соответствует условиям конкурентного отбора.
 - 7.4.2. Согласие (несогласие) на уменьшение (модификацию) отбираемого объёма снижения потребления электрической энергии для какого-либо месяца периода оказания услуг, в отношении которого в ценовой заявке указана наиболее высокая цена, в случае если суммарный заявленный в отбор объём снижения потребления электрической энергии и/или

суммарная стоимость заявленных в отбор объёмов снижения потребления электрической энергии превышает предельные значения объёма и/или стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для данного месяца.

- 7.5. Ценовая заявка в отношении агрегированного объекта управления может быть подана, если размер обеспечения исполнения обязательств по ценовой заявке, определенный в соответствии с п. 3.2 настоящего документа, не превышает оставшееся совокупное обеспечение исполнения обязательств, предоставленное субъектом оптового рынка, с учётом ранее поданных им ценовых заявок для данной ценовой зоны.
- 7.6. Форма ценовой заявки приведена в Приложении №5 к настоящему документу.
- 7.7. Ценовая заявка считается поданной субъектом оптового рынка, если такая заявка зарегистрирована на ЭТП в разделе данного конкурентного отбора «Заявки поданные» с присвоением ей уникального номера и указанием даты и времени регистрации. Под датой и временем регистрации ценовой заявки понимается дата и время подтверждения подлинности электронной подписи физического лица, подписавшего ценовую заявку.
- 7.8. Ценовую заявку можно отозвать и подать новую ценовую заявку до окончания периода подачи ценовых заявок. Ценовая заявка, поданная взамен ранее отозванной, регистрируется с присвоением нового номера и указанием актуальных даты и времени ее подачи.

8. Разъяснение информации о конкурентном отборе

- 8.1. Субъекты оптового рынка вправе обратиться к Организатору за получением разъяснений условий проведения конкурентного отбора до окончания периода подачи ценовых заявок.
- 8.2. Запросы в адрес Организатора могут быть направлены одним из следующих способов:
 - в письменной форме на имя Директора по энергетическим рынкам и внешним связям АО «СО ЕЭС» Катаева Андрея Михайловича;
 - в электронной форме на адрес etp@so-ups.ru;
 - в устной форме работникам Организатора по направлениям:

| Предмет разъяснений | ФИО | Телефон, e-mail |
|--|-------------------------------------|--|
| Организационно-технические вопросы по процедуре отбора | Мещеринов Григорий Алексеевич | +7 (499) 788-15-17 mga@so-ups.ru |
| Регистрация агрегаторов, пользователей и агрегированных объектов управления на ЭТП | Головко Анна Владимировна | +7 (499) 788-18-86 golovko-av@so-ups.ru |
| Подготовка к оказанию услуг для победителей конкурентного отбора | Загитов Фанит Фаритович | +7 (495) 627-99-76 zagitov-ff@so-ups.ru |
| | Чалов Евгений Олегович | +7 (499) 788-17-46 chalov-eo@so-ups.ru |

- 8.3. Организатор готовит письменные ответы на запросы, поступившие в письменной форме, и направляет их субъекту оптового рынка, от которого поступил запрос, в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения запроса. Ответы на запросы, поступившие в электронной форме или устные запросы, предоставляются устно либо по электронной почте в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения запроса.

9. Приложения

Приложение №1

Расчет прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

В соответствии с п. 296 Правил оптового рынка прогнозируемый объем услуг для краткосрочного отбора на период оказания услуг, относящийся к 2025 году, равен прогнозируемому объёму услуг для долгосрочного отбора ресурса на соответствующий календарный год, включающий соответствующий период оказания услуг.

Прогнозируемый объём услуг для долгосрочного отбора ресурса на 2025 год в соответствии с Регламентом определяется исходя из:

- максимального значения суммарной величины взвешенных по часам объёмов снижения потребления электрической энергии (далее – величина предложения объёмов снижения потребления), определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в конкурентных отборах субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию (далее – отборы исполнителей услуг по управлению спросом), проводимых в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 №117, на период оказания услуг с 2021 по 2023 годы включительно;
- медианного значения ряда коэффициентов изменения величин предложения объёмов снижения потребления, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в отборах исполнителей услуг по управлению спросом, которые проводились в период с 2019 по 2023 годы включительно;
- коэффициента распределения между ценовыми зонами оптового рынка величин предложения объёмов снижения потребления, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в отборах исполнителей услуг по управлению спросом, которые проводились на период оказания услуг с 2021 по 2023 годы включительно.

Показатели расчета прогнозируемого объема услуг

| Год | Период отбора | Предложение объемов снижения потребления, поданных для участия в отборах исполнителей услуг по управлению спросом, МВт* | | | Коэффициент изменения макс. поданного объема |
|----------|---------------|---|------------|------------|--|
| | | 1ЦЗ | 2ЦЗ | итого | |
| 2019 | июл-сен | 56,1805 | 8,5165 | 64,6970 | - |
| | окт-дек | 120,4580 | 17,7665 | 138,2245 | 2,1365 |
| 2020 | январь-март | 225,6270 | 40,4020 | 266,0290 | 1,9246 |
| | апр-июнь | 295,3040 | 52,1855 | 347,4895 | 1,3062 |
| | июл-сен | 280,8865 | 62,4280 | 343,3145 | 0,9880 |
| | окт-дек | 563,4527 | 66,4975 | 629,9502 | 1,8349 |
| 2021 | март | 734,6370 | 90,1150 | 824,7520 | 1,3092 |
| | | 832,3000 | 140,5950 | 972,8950 | 1,1796 |
| | | 832,3000 | 140,5950 | 972,8950 | |
| | 832,3000 | 140,5950 | 972,8950 | | |
| | июл-сен | 899,7880 | 158,2620 | 1 058,0500 | 1,0875 |
| | | 899,7880 | 158,2620 | 1 058,0500 | |
| | | 899,7880 | 158,2620 | 1 058,0500 | |
| | окт-дек | 1 010,5855 | 144,9225 | 1 155,5080 | 1,0921 |
| | | 1 010,5855 | 144,9225 | 1 155,5080 | |
| | | 1 010,5855 | 144,9225 | 1 155,5080 | |
| 2022 | фев-апр | 1 040,4675 | 155,7940 | 1 196,2615 | 1,0353 |
| | | 1 040,4675 | 155,7940 | 1 196,2615 | |
| | | 1 040,4675 | 155,7940 | 1 196,2615 | |
| | май-июнь | 1 005,3070 | 127,5090 | 1 132,8160 | 0,9470 |
| | | 1 005,3070 | 127,5090 | 1 132,8160 | |
| | июл-сен | 916,6900 | 204,7750 | 1 121,4650 | 1,0521 |
| | | 916,6900 | 204,7750 | 1 121,4650 | |
| | | 922,3900 | 269,4200 | 1 191,8100 | |
| | окт-дек | 636,6195 | 291,6675 | 928,2870 | 0,9291 |
| | | 641,1198 | 347,5450 | 988,6648 | |
| 662,8048 | | 444,4950 | 1 107,2998 | | |
| 2023 | март-июнь | 613,6880 | 348,0675 | 961,7555 | 0,8686 |
| | | 613,6880 | 348,0675 | 961,7555 | |
| | | 613,6880 | 348,0675 | 961,7555 | |
| | | 613,6880 | 348,0675 | 961,7555 | |
| | июль | 491,7010 | 328,9550 | 820,6560 | 0,8533 |
| | авг | 386,6725 | 332,9450 | 719,6175 | 0,8769 |
| | сен | 533,4175 | 309,0800 | 842,4975 | 1,1708 |
| | окт | 282,6775 | 359,8800 | 642,5575 | 0,7627 |
| | ноя | 308,9650 | 283,4250 | 592,3900 | 0,9219 |
| | дек | 264,7150 | 186,3250 | 451,0400 | 0,7614 |

| | |
|--|-----------------|
| Максимальный поданный объем услуг за 2021-2023 год, МВт | 1 196,2615 |
| Медиана коэффициента изменения максимального поданного объема | 1,0437 |
| Коэффициент распределения прогнозируемого объема услуг для 1ЦЗ | 0,7681 |
| Коэффициент распределения прогнозируемого объема услуг для 2ЦЗ | 0,2319 |
| Прогнозируемый объем услуг на 2025 год для 1ЦЗ, МВт | 959,0021 |
| Прогнозируемый объем услуг на 2025 год для 2ЦЗ, МВт | 289,5360 |
| Прогнозируемый объем услуг для 1ЦЗ на 1 квартал 2025 год, МВт | 959,0021 |
| Прогнозируемый объем услуг для 2ЦЗ на 1 квартал 2025 год, МВт | 289,5360 |

* в соответствии с перечнем поданных ценовых заявок на ЭТП, указанных в таблице №1 Протоколов допуска или отказа в допуске к участию в конкурентном отборе.

Расчет предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

В соответствии с п. 296 Правил оптового рынка предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется Системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периоде оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор, удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для покупателей электрической энергии и мощности ценовых зон оптового рынка и прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора.

Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется Системным оператором в соответствии с Приложением №2 к Регламенту в отношении 1 МВт снижения потребления электрической энергии на основании величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в т.ч.:

- на результат торговли электрической энергией (удельный экономический эффект на РСВ) за 2 (два) календарных года, предшествующих году проведения краткосрочного отбора, когда оказывались услуги по управлению спросом на электрическую энергию;
- на результаты торговли мощностью (удельный экономический эффект, получаемый при проведении конкурентного отбора мощности (далее - КОМ) на календарный год, включающий в себя период оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в отношении которого проводится текущий конкурентный отбор.

Удельный экономический эффект на РСВ для ценовых зон оптового рынка определяется как суммарный экономический эффект на РСВ (рассчитываемый Коммерческим оператором, без учета влияния ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии (далее – ЦЗСП), приведенный к 1 МВт планового объема снижения потребления по договорам оказания услуг

по управлению спросом с учётом коэффициента фактического исполнения снижения потребления по данным договорам за период с февраля по декабрь 2022 года и с марта по декабрь 2023 года, и составляет 437 402,30 руб./МВт*.

Удельный экономический эффект в КОМ не рассчитывается в связи с тем, что при проведении КОМ на календарный год с 1 января по 31 декабря 2025 года объём услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не учитывался.

Показатели расчета удельного экономического эффекта*

| Год | Месяц | Экономический эффект от управления спросом и ЦЗСП в РСВ ¹ | Плановый объём оказанных услуг по ЦЗСП ² | Плановый объём оказанных услуг по управлению спросом ³ | Фактический объём оказанных услуг по управлению спросом ⁴ |
|--------------|----------|--|---|---|--|
| 2022 | январь | 7 534 441,28 | 89,4000 | - | - |
| | февраль | 157 920 748,62 | 89,4000 | 1 041,1157 | 162,3651 |
| | март | 195 599 756,49 | 89,2000 | 1 041,1157 | 267,3136 |
| | апрель | 184 121 203,94 | 89,0000 | 1 041,1157 | 195,8354 |
| | май | 179 300 904,54 | 81,0000 | 1 091,5210 | 308,7285 |
| | июнь | 179 376 514,41 | 81,0000 | 1 091,5210 | 203,3097 |
| | июль | 256 564 129,79 | 81,0000 | 1 055,7611 | 271,6113 |
| | август | 157 160 246,38 | 81,0000 | 1 055,7611 | 276,6772 |
| | сентябрь | 112 755 349,80 | 81,0000 | 1 126,1061 | 278,3411 |
| | октябрь | 24 728 034,18 | 89,0000 | 866,2181 | 353,5791 |
| | ноябрь | 114 268 621,00 | 89,2000 | 926,5959 | 457,1827 |
| | декабрь | 173 664 682,66 | 89,4000 | 998,2309 | 379,9075 |
| 2023 | январь | 28 668 315,10 | 89,4000 | - | - |
| | февраль | 17 315 941,45 | 89,4000 | - | - |
| | март | 120 953 479,34 | 89,2000 | 853,0293 | 282,2581 |
| | апрель | 124 727 493,77 | 89,0000 | 853,0293 | 298,3852 |
| | май | 135 399 462,20 | 81,0000 | 853,0293 | 340,9634 |
| | июнь | 115 586 699,55 | 81,0000 | 853,0293 | 273,0264 |
| | июль | 173 330 433,50 | 81,0000 | 820,6560 | 560,1608 |
| | август | 206 919 721,77 | 81,0000 | 702,7594 | 394,9079 |
| | сентябрь | 80 466 325,90 | 81,0000 | 673,5043 | 301,2588 |
| | октябрь | 217 008 099,74 | 89,0000 | 539,1202 | 331,2698 |
| | ноябрь | 133 666 152,83 | 89,2000 | 581,4645 | 401,8372 |
| | декабрь | 89 037 944,21 | 89,4000 | 343,0269 | 212,7575 |
| Итого | | 3 186 074 702,45 | 2 059,2000 | 18 407,7108 | 6 551,6763 |

1 данные опубликованы на сайте Коммерческого оператора по ссылке <https://www.atsenergo.ru/results/rsv/dr/>

данные опубликованы на сайте Системного оператора по ссылке:

2 https://kom.so-ups.ru/Generic/List_A.aspx?EntityId=Documents

3 <https://www.so-ups.ru/functioning/markets/markets-asm/markets-asm-com-dr/markets-asm-com-dr-dec/>

4 <https://www.so-ups.ru/functioning/markets/dr/reviews/>

* расчет составляющих параметров показателя удельного экономического эффекта выполнен с точностью до 4-х знаков после запятой для показателей, рассчитываемых на основании значений, выраженных в МВт, и до 2-х знаков после запятой для показателей, выраженных в руб. и руб./МВт.

Предельная стоимость совокупного объёма оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждого месяца периода оказания услуг с учетом прогнозируемого объёма услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для соответствующей ценовой зоны составит:

1 ценовая зона: 419 469 724,24 руб./мес.

2 ценовая зона: 126 643 712,33 руб./мес.

Анкетные данные физического лица
(представителя субъекта оптового рынка)
для регистрации на электронной торговой площадке

| | |
|--|--|
| Субъект оптового рынка (полное и сокращенное (при наличии) наименования юридического лица с указанием организационно-правовой формы) | |
| ИНН субъекта оптового рынка | |
| Структурное подразделение | |
| Должность | |
| Фамилия | |
| Имя | |
| Отчество | |
| Электронная почта (основная) | |
| Электронная почта (дополнительная) | |
| Телефон (основной) | |
| Телефон (дополнительный) | |
| Логин для входа на ЭТП* | |

** логин должен содержать не менее 3 букв латинского алфавита, а также специальные символы. Допускается логин в виде адреса электронной почты.*

Рекомендуемые полномочия представителей субъекта оптового рынка для участия в конкурентном отборе и оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

Для целей подготовки к конкурентному отбору:

- регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС»;
- подписание и подача заявления (заявлений) на регистрацию, изменение, прекращение регистрации, аттестацию агрегированных объектов управления;

Для целей участия в конкурентном отборе:

- подписание и подача ценовой заявки на участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- отзыв ценовой заявки на участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- подача запросов на разъяснение информации о проведении конкурентного отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также иных документов, сопровождающих конкурентный отбор;
- получение от АО «СО ЕЭС» устных и письменных разъяснений по вопросам отбора, а также документов, сопровождающих конкурентный отбор.

Для целей подготовки к оказанию услуг и для обеспечения процесса оказания услуг:

- направление и получение уведомлений и информации, необходимой для обеспечения процесса оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Форма ценовой заявки для участия в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

Ценовая заявка на участие в конкурентном отборе ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии на период оказания услуг с ДД.ММ.ГГГГ по ДД.ММ.ГГГГ

| | | | | |
|--|---|---|---|---------------|
| организация | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> Наименование Код </div> | | | |
| объект управления | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> Наименование Код </div> | | | |
| | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> Ценовая зона Тип участия Количество объектов регулирования Аттестованный объём (длительность) </div> | | | |
| Период оказания услуг | Объём часовой, МВт | Длительность, ч | Цена заявки, руб./МВт | Объём, МВт |
| 01.ММ.ГГГГ - ДД.ММ.ГГГГ <input checked="" type="checkbox"/> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> диапазон: - макс. значение: </div> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> макс. значение: макс. значение: </div> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> макс. значение: макс. значение: </div> | |
| 01.ММ.ГГГГ - ДД.ММ.ГГГГ <input checked="" type="checkbox"/> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> диапазон: - макс. значение: </div> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> макс. значение: макс. значение: </div> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> макс. значение: макс. значение: </div> | |
| 01.ММ.ГГГГ - ДД.ММ.ГГГГ <input checked="" type="checkbox"/> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> диапазон: - макс. значение: </div> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> макс. значение: макс. значение: </div> | <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> макс. значение: макс. значение: </div> | |
| обеспечение обязательств = | Объём, МВт | Расчётная цена обеспечения, руб./МВт | Коэффициент обеспечения | Доступно руб. |
| | x | x | = | |
| Субъект оптового рынка (агрегатор или потребитель): <ul style="list-style-type: none"> <input checked="" type="checkbox"/> соглашается на возможность отбора агрегированного объекта управления на отдельные месяцы периода оказания услуг, в которых ценовая заявка соответствует условиям отбора <input checked="" type="checkbox"/> соглашается на уменьшение (модификацию) отбираемого объёма снижения потребления электрической энергии в случаях, определенных Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии | | | | |
| Фамилия Имя Отчество владельца подписи | Период действия | Удостоверяющий центр | | |
| | | | | |

ПОДАТЬ

ОТМЕНИТЬ