



**Информация**  
**о проведении конкурентного отбора исполнителей услуг**  
**по управлению изменением режима потребления**  
**электрической энергии на 2028 год**

Москва  
2025

## 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: 2028 год (с 00 час. 00 мин. 01.01.2028 по 24 час. 00 мин. 31.12.2028).
- 2.2. Период подачи ценовых заявок:
- 2.2.1. Начало подачи ценовых заявок: 10 час. 00 мин 13.05.2025.
- 2.2.2. Окончание подачи ценовых заявок: 10 час. 00 мин 15.05.2025.
- 2.3. Конкурентный отбор проводится отдельно в первой и второй ценовых зонах оптового рынка.

Долгосрочный отбор ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на период оказания услуг, относящийся к 2028 году, не проводится.

- 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	01.01.2028 – 31.12.2028
1	846,7553
2	391,7342

- 2.6. Предельная цена оказания услуг равна цене на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности на 2028 год (информация опубликована на специализированном интернет-сайте АО «СО ЕЭС» [«Конкурентный отбор мощности»](#)), и для периода оказания услуг соответствующей ценовой зоны оптового рынка составляет, руб./МВт:

Ценовая зона	01.01.2028 – 31.12.2028
1	340 282,88
2	557 674,93

- 2.7. Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг (стоимость спроса) рассчитана в соответствии с Приложением №2 к настоящему документу и для периода оказания услуг соответствующей ценовой зоны оптового рынка составляет, руб.:

Ценовая зона	01.01.2028 – 31.12.2028
1	3 457 635 985,67
2	2 621 524 110,76

- 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. Право на участие в конкурентном отборе предоставляется субъекту оптового рынка в отношении агрегированных объектов управления, зарегистрированных в соответствии с Приложением №5 к Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления ([Приложение №19.9.2 к ДОП; далее – Регламент](#)) не позднее 16.04.2025, при выполнении требований, предусмотренных п. 2.3.1 Регламента, и при условии включения Коммерческим оператором информации о данном субъекте оптового рынка и зарегистрированном (-ых) за ним агрегированном (-ых) объекте (-ах) управления в Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в соответствии с положениями Регламента.
- 3.2. Организатор не позднее 12.05.2025 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 25% (процентов) от величины произведения взвешенного по часам объёма снижения потребления электрической энергии, количества календарных месяцев в периоде оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который производится долгосрочный отбор ресурса, предельной цены услуг, определяемой в соответствии с п. 2.6 настоящего документа, и коэффициента индексации величины требуемого обеспечения исполнения обязательств, возникающих по итогам долгосрочного отбора ресурса, в размере 1,130, рассчитанного в соответствии с Приложением №3 к настоящему документу.
- 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 объёма 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, указанными в Регламенте и настоящем документе.
- 5.2. Организатор осуществляет ранжирование и конкурентный отбор ценовых заявок в соответствии с Регламентом.
- 5.3. Организатор не позднее 20.05.2025 формирует Реестр итогов отбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления

(далее – Реестр итогов отбора) 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 анкетных данных физического лица в соответствии с Приложением №4 к настоящему документу, направленных на адрес электронной почты [etp@so-ups.ru](mailto:etp@so-ups.ru) в зашифрованном виде.

6.3. Для целей подготовки и участия в конкурентном отборе до начала приёма ценовых заявок представитель субъекта оптового рынка (физическое лицо), зарегистрированный на ЭТП, представляет Организатору путем загрузки в личном кабинете участника ЭТП оригинал (-ы) электронного (-ых) документа (-ов) либо сканированную (-ые) копию (-ии) документа (-ов), выпущенного (-ых) на бумажном носителе, подтверждающего (-их) полномочия данного лица, и сертификат открытого ключа электронной подписи.

В случае если от имени субъекта оптового рынка в конкурентном отборе участвует лицо, действующее на основании доверенности, и применяет квалифицированную электронную подпись, то такому лицу 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 №5 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. Ценовая заявка должна содержать обязательные параметры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической

энергии, которые действуют для всего периода оказания услуг (12 календарных месяцев), в отношении которого подается ценовая заявка:

- 7.2.1. 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.
- 7.2.2. 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.
- 7.2.3. 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, определяемую в соответствии с п. 2.6 настоящего документа.
- 7.3. Ценовая заявка содержит согласие (несогласие) на уменьшение (модификацию) отбираемого объёма снижения потребления электрической энергии на период оказания услуг, в отношении которого в ценовой заявке указана наиболее высокая цена, в случае если суммарный заявленный в отборе объём снижения потребления электрической энергии и/или суммарная стоимость заявленных в отборе объёмов снижения потребления электрической энергии превышает предельные значения объёма и/или стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.
- 7.4. Ценовая заявка в отношении агрегированного объекта управления может быть подана, если размер обеспечения исполнения обязательств по ценовой заявке, определенный в соответствии с п. 4.2 настоящего документа, не превышает оставшееся совокупное обеспечение исполнения обязательств, предоставленное субъектом оптового рынка, с учётом ранее поданных им ценовых заявок для данной ценовой зоны.
- 7.5. Форма ценовой заявки приведена в Приложении №6 к настоящему документу.

- 7.6. 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.
- 7.7. 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](mailto:etp@so-ups.ru);
  - в устной форме работникам Организатора по направлениям:

Предмет разъяснений	ФИО	Телефон, e-mail
Правила и порядок проведения конкурентного отбора	Мещеринов Григорий Алексеевич	+7 (499) 788-15-17 <a href="mailto:mga@so-ups.ru">mga@so-ups.ru</a>
Регистрация агрегаторов, пользователей и агрегированных объектов управления на ЭТП	Головко Анна Владимировна	+7 (499) 788-18-86 <a href="mailto:golovko-av@so-ups.ru">golovko-av@so-ups.ru</a>
Подготовка к оказанию услуг для победителей конкурентного отбора	Загитов Фанит Фаритович	+7 (495) 627-99-76 <a href="mailto:zagitov-ff@so-ups.ru">zagitov-ff@so-ups.ru</a>
	Чалов Евгений Олегович	+7 (499) 788-17-46 <a href="mailto:chalov-eo@so-ups.ru">chalov-eo@so-ups.ru</a>

- 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

#### Расчёт прогнозируемого объёма услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

В соответствии с п. 296 Правил оптового рынка и Приложением №1 к Регламенту прогнозируемый объём услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объём услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса на 2028 год, определяется исходя из:

- максимального значения суммарной величины взвешенных по часам объёмов снижения потребления электрической энергии, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в конкурентных отборах исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и в конкурентных отборах субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию, в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 03.03.2010 №117 (далее – отборы исполнителей услуг по управлению спросом), которые проводились на период оказания услуг с 2022 по 2024 годы включительно;
- медианного значения ряда коэффициентов изменения величин предложения объёмов снижения потребления, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в конкурентных отборах исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и в отборах исполнителей услуг по управлению спросом, которые проводились в период с 2020 по 2024 годы включительно;
- коэффициента распределения между ценовыми зонами оптового рынка величин предложения объёмов снижения потребления, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в конкурентных отборах исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и в отборах исполнителей услуг по управлению спросом, которые проводились на период оказания услуг с 2022 по 2024 годы включительно.

Показатели расчёта прогнозируемого объёма услуг

Год	Период отбора	Предложение объёмов снижения потребления, поданных для участия в отборах исполнителей услуг по управлению спросом, МВт*			Коэффициент изменения макс. поданного объёма
		1ЦЗ	2ЦЗ	итого	
2020	янв-мар	225,6270	40,4020	266,0290	1,9246
	апр-июн	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	мар	734,6370	90,1150	824,7520	1,3092
	апр-июн	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-июн	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	
	окт-дек	922,3900	269,4200	1 191,8100	0,9291
		636,6195	291,6675	928,2870	
		641,1198	347,5450	988,6648	
2023	мар-июн	662,8048	444,4950	1 107,2998	0,8686
		613,6880	348,0675	961,7555	
		613,6880	348,0675	961,7555	
		613,6880	348,0675	961,7555	
	июл	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
2024	июл - сен	84,4456	232,3768	316,8224	0,7024
		84,4456	232,3768	316,8224	
		84,4456	232,3768	316,8224	
	окт - дек	154,2325	225,1000	379,3325	1,1973
		153,5625	225,3750	378,9375	
		131,5625	225,3750	356,9375	

Максимальный поданный объём услуг за 2022-2024 год, МВт	1 196,2615
Медиана коэффициента изменения макс. поданного объёма за 2020-2024 год	1,0353
Коэффициент распределения прогнозируемого объёма услуг для 1ЦЗ	0,6837
Коэффициент распределения прогнозируемого объёма услуг для 2ЦЗ	0,3163
<b>Прогнозируемый объём услуг на 2028 год для 1ЦЗ, МВт</b>	<b>846,7553</b>
<b>Прогнозируемый объём услуг на 2028 год для 2ЦЗ, МВт</b>	<b>391,7342</b>

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

**Расчёт предельной стоимости совокупного объёма оказания услуг  
по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

В соответствии с п. 296 Правил оптового рынка предельная стоимость совокупного объёма оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для проведения долгосрочного отбора ресурса определяется в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периодах оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на которые производится долгосрочный отбор ресурса, прогнозируемого объёма услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в пределах которого может быть отобран объём услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса для данной ценовой зоны оптового рынка (п. 2.5 настоящего документа), и предельной цены оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для данной ценовой зоны оптового рынка (п. 2.6 настоящего документа):

Показатели расчёта прогнозируемого объёма услуг

Количество календарных месяцев в периоде оказания услуг, шт	12
Прогнозируемый объём услуг на 2028 год для 1ЦЗ, МВт	846,7553
Прогнозируемый объём услуг на 2028 год для 2ЦЗ, МВт	391,7342
Предельная цена оказания услуг в 1ЦЗ, руб./МВт в мес.	340 282,88
Предельная цена оказания услуг в 2ЦЗ, руб./МВт в мес.	557 674,93
<b>Предельная стоимость совокупного объёма услуг на 2028 год для 1ЦЗ, руб.</b>	<b>3 457 635 985,67</b>
<b>Предельная стоимость совокупного объёма услуг на 2028 год для 2ЦЗ, руб.</b>	<b>2 621 524 110,76</b>

### Расчёт коэффициента индексации величины требуемого обеспечения исполнения обязательств

В соответствии с п. 299 Правил оптового рынка и подп. «л» п. 2.2.2 Регламента коэффициент индексации величины требуемого обеспечения исполнения обязательств для проведения долгосрочного отбора ресурса на 2028 год определяется как произведение прогнозных значений индекса потребительских цен за 2025-2027 годы, соответствующих базовому варианту прогноза социально-экономического развития Российской Федерации<sup>1</sup>, разработанного и опубликованного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, и актуального на дату публикации настоящего документа.

#### Показатели расчёта коэффициента индексации величины требуемого обеспечения исполнения обязательств

Индекс потребительских цен на конец 2025 года, в % к декабрю	104,5
Индекс потребительских цен на конец 2026 года, в % к декабрю	104,0
Индекс потребительских цен на конец 2027 года, в % к декабрю	104,0
Индекс потребительских цен за 2025-2027 годы, в % к декабрю	113,0
<b>Коэффициент индексации обеспечения исполнения обязательств на 2028 год</b>	<b>1,130</b>

<sup>1</sup> Официальный сайт Министерства экономического развития Российской Федерации <https://www.economy.gov.ru>, раздел Деятельность / Приоритетные направления / Макроэкономика / Прогнозы социально-экономического развития.

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 исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления для оказания услуг в период 01.01.20XX - 31.12.20XX				
Наименование	Код			
объект управления	<input style="width: 95%;" type="text"/>	<input style="width: 95%;" type="text"/>		
Ценовая зона	Тип участия	Количество объектов регулирования	Аттестованный объем (длительность)	
Период оказания услуг	Объем часовой, МВт	Длительность, ч	Цена заявки, руб./МВт	Объем, МВт
01.01.20XX - 31.12.20XX	<input style="width: 95%;" type="text"/>			
	диапазон:	макс. значение:	макс. значение:	
обеспечение обязательств =	Объем, МВт	Расчётная цена обеспечения, руб./МВт	Коэффициент обеспечения	Доступно руб.
	x	x	=	
<p>Агрегатор управления изменением режима потребления электрической энергии (субъект оптового рынка):</p> <input checked="" type="checkbox"/> соглашается на уменьшение объёма снижения потребления и планового объёма оказания услуг, указанных в настоящей ценовой заявке, в соответствии с правилами пункта 3.5 Информации, необходимой для проведения конкурентного отбора				
Фамилия Имя Отчество владельца подписи	Период действия	Удостоверяющий центр		
<input type="button" value="ПОДАТЬ"/>		<input type="button" value="ОТМЕНИТЬ"/>		