

## **Информация, необходимая для проведения конкурентного отбора мощности на 2016 год**

1. Период представления ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) в целях участия в конкурентном отборе мощности (далее – КОМ) на 2016 год.
2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2016 год.
3. Требования к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками КОМ на 2016 год.
4. Максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами на 2016 год.
5. Прогноз максимального часового потребления, величины плановых коэффициентов резервирования и объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, учитываемые при определении спроса на мощность для каждой ценовой зоны при проведении КОМ на 2016 год.
6. Параметры, определяющие спрос на мощность в каждой ценовой зоне на 2016 год.
7. Объем мощности, учитываемый при проведении КОМ на 2016 год как подлежащий обязательной покупке в ценовой зоне вне зависимости от результатов КОМ.
8. Требования к техническим параметрам генерирующего оборудования на 2016 год.

## **1. Период представления ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) в целях участия в КОМ на 2016 год**

В соответствии с п.100 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка) и Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение №19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент проведения КОМ), срок подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2016 год установлен с 09-00 мск 26 октября до 18-00 мск 30 октября 2015 года.

## **2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2016 год**

Прием ценовых заявок на продажу мощности для участия в КОМ будет осуществляться ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами оптового рынка и Регламентом проведения КОМ с использованием специализированного интернет-сайта «Конкурентный отбор мощности» по адресу <http://monitor.so-ups.ru>. Подача заявок возможна в отношении зарегистрированного в установленном порядке генерирующего оборудования с обязательным применением электронной подписи.

## **3. Требования к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками КОМ на 2016 год**

В соответствии с п.108 Правил оптового рынка ценовая заявка каждого участника КОМ должна содержать:

- указание на объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам КОМ в отношении указанного в заявке генерирующего объекта и в отношении каждого месяца периода поставки мощности по результатам КОМ, соответствующий планируемой поставщиком располагаемой мощности соответствующего генерирующего объекта;
- значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определен в соответствии с Правилами оптового рынка и Регламентом проведения КОМ;
- вид используемого основного топлива или энергоносителя, а также вид резервного топлива (при его наличии);

- указание на местонахождение генерирующего объекта (или планируемое местонахождение генерирующего объекта);
- указание на предлагаемую участником КОМ цену на мощность (за исключением подаваемых для участия в конкурентном КОМ ценопринимающих заявок);
- год выпуска генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта;
- планируемый месяц ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти месяцы приходятся на 2016 год.

В отношении генерирующих объектов гидроэлектростанции объем располагаемой мощности, указываемый в ценовой заявке на декабрь, определяется участником с учетом технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму, а также учитывается при проведении КОМ в объеме, определенном в соответствии с Регламентом проведения КОМ исходя из значений максимально возможных объемов выработки электрической энергии, рассчитанных исходя из средних по суткам зимних месяцев предшествующих 5 лет фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции.

В отношении генерирующих объектов, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, объемы мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь.

В отношении генерирующих объектов, для которых поставка мощности по договору о предоставлении мощности производится по окончании их модернизации и дата начала поставки мощности по указанному договору наступает в 2016 году, в заявке на поставку мощности объем мощности, предлагаемый к поставке, указывается для каждого месяца периода с 1 января до начала месяца, в котором наступает предусмотренная договором о предоставлении мощности дата начала поставки мощности.

Требования к форме и содержанию ценовых заявок для участия в КОМ установлены Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (Приложение №2 к Регламенту проведения КОМ).

В соответствии с п.103 Правил оптового рынка по результатам рассмотрения направленных поставщиками мощности (группы лиц), занимающими доминирующее и (или) исключительное положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, ходатайств об определении условий участия в КОМ, ФАС России может установить условия или ограничения их участия в КОМ, в том числе по указанию одинаковых цен в заявках, подаваемых на КОМ, по указанию цен в ценовой заявке поставщика не выше цены, рассчитанной в соответствии с методикой проверки соответствия ценовых заявок на продажу мощности требованию

экономической обоснованности, утвержденной ФАС России. В соответствии с п.13 Правил антимонопольного контроля в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2013 №1164, решения и предписания по ходатайствам направляются ФАС России хозяйствующим субъектам (группе лиц) не позднее 3 дней до дня окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ.

#### **4. Максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами**

Максимально допустимый объем поставки мощности из первой во вторую ценовую зону – **775,056 МВт**.

Максимально допустимый объем поставки мощности между ценовыми зонами оптового рынка определен в соответствии с Регламентом проведения КОМ на основании полученных от ОАО «АТС» данных о среднем арифметическом фактическом почасовом транзитном перетоке электрической энергии между первой и второй ценовыми зонами за период с декабря 2014 по февраль 2015 года, умноженном на коэффициент 1,3.

## **5. Прогноз максимального часового потребления электрической энергии, величины плановых коэффициентов резервирования и объемы электрической энергии, соответствующие объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, учитываемые при определении спроса на мощность для каждой ценовой зоны при проведении КОМ на 2016 год**

В соответствии с п.107 Правил оптового рынка величина спроса на мощность для ценовой зоны при проведении КОМ на 2016 год в 2015 году определяется как сумма величин спросов на мощность для зон свободного перетока, относящихся к соответствующей ценовой зоне, определенных в соответствии с порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности.

Прогноз максимального часового потребления электрической энергии, величины плановых коэффициентов резервирования и объем спроса на мощность, учитываемые при проведении КОМ на 2016 год, определены в соответствии с Положением о порядке определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и порядке определения плановых коэффициентов резервирования мощности в зонах (группах зон) свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным Приказом Минэнерго России от 07.09.2010 №431.

Номер ЗСП	Код ЗСП	Наименование ЗСП	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности <sup>1)</sup> , МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом совмещения, МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом влияния температурного фактора, МВт	Снижения мощности, обусловленные проведением неплановых ремонтов <sup>2)</sup>	Объемы поставки мощности в зарубежные энергосистемы <sup>3)</sup>	Плановый коэффициент резервирования, %		Выработка объектов розничной генерации <sup>6)</sup> , МВт	Спрос на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %
								Утвержденный <sup>4)</sup> коэффициент	Применяемый при проведении КОМ на 2016 год <sup>5)</sup>			
1	FZSBOE01	Сибирь	23471	23169	24222	1,6	0,0	18,6	27,15	577	30221	125%
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	2020	2011	2071	0,8	0,0	17,8	26,35	418	2199	106%
3	FZSBOM03	Омск	1810	1673	1723	1,7	1,2	19,2	27,75	21	2180	127%
4	FZSBCH04	Чита	1244	1193	1217	2,2	0,0	17,8	26,35	6	1532	126%
5	FZSBBU05	Бурятия	851	807	832	1,1	15,4	32,6	41,15	18	1156	139%
6	FZSBBO06	Алтай	1659	1612	1676	0,3	0,0	17,3	25,85	28	2081	124%
<b>ИТОГО 2 ценовая зона</b>			<b>31055</b>	<b>30465</b>	<b>31741</b>	<b>1,5</b>	<b>0,5</b>	<b>19,0</b>	<b>27,40</b>	<b>1068</b>	<b>39369</b>	<b>124%</b>

1) Прогноз максимального часового потребления электрической энергии на 2016 год определен на основе прогноза потребления мощности по территориям субъектов Российской Федерации, включенного в программу развития Единой энергетической системы России, утвержденную Приказом Минэнерго России от 09.09.2015 № 627.

2) Снижения мощности, обусловленные проведением неплановых ремонтов, определены на основании отчетных данных о готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электроэнергии за зимние месяцы 2013-2014 гг.

3) Объемы поставки мощности в зарубежные энергосистемы определены на основе объемов гарантированного экспорта мощности, заявленных ОАО «Интер РАО ЕЭС».

4) Величины плановых коэффициентов резервирования по зонам свободного перетока мощности на 2016 год утверждены Приказом Минэнерго России от 21.08.2015 № 577.

5) В соответствии с п.107 Правил оптового рынка значения планового коэффициента резервирования во второй ценовой зоне оптового рынка увеличены на 8,55%.

6) Объемы производства электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на розничных рынках, определены как объемы среднечасовой выработки электрической энергии таких генерирующих объектов за декабрь 2014 г. – февраль 2015 г.

Номер ЗСП	Код ЗСП	Наименование ЗСП	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности, МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом совмещения, МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом влияния температурного фактора, МВт	Снижение мощности, обусловленное проведением неллановых ремонтов	Объемы поставки мощности в зарубежные энергосистемы	Плановый коэффициент резервирования	Выработка объектов розничной генерации, МВт	Спрос на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %
8	FZUROE07	Урал	22415	21625	22366	677	0	20,0	1766	25073	112%
9	FZURTU08	Тюмень	11561	11438	11670	72	0	17,6	1335	12389	106%
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	1183	1171	1194	7	0	17,2	68	1331	111%
13	FZURKR12	Вятка	5947	5763	5988	20	0	17,3	110	6914	115%
14	FZVLOE13	Волга	8930	8776	9063	48	0	17,4	238	10402	115%
16	FZVLBS15	Балаково	2130	2091	2153	34	3	18,7	48	2508	116%
17	FZYUOE16	Кавказ	3235	3027	3165	10	30	18,2	39	3702	117%
18	FZYUVG17	Волгоград	2415	2266	2334	14	0	17,3	185	2553	109%
19	FZYUAS18	Каспий	788	765	795	12	0	18,5	3	939	118%
21	FZYUKU20	Кубань	7567	7127	7704	170	0	18,1	74	9024	117%
24	FZYUDA23	Махачкала	1230	1163	1210	21	0	17,3	0	1419	117%
25	FZZNOE24	Центр	24974	24006	24741	463	0	18,9	1336	28081	113%
27	FZZMSK26	Москва	17869	17680	18918	160	0	17,8	245	22040	117%
28	FZSZOE27	Запад	9973	9579	10093	272	0	19,7	381	11700	116%
29	FZSZKO28	Кольская	1860	1736	1753	38	0	19,0	3	2083	119%
<b>ИТОГО 1 ценовая зона</b>			<b>122077</b>	<b>118213</b>	<b>123147</b>	<b>2018</b>	<b>33</b>	<b>18,7</b>	<b>5831</b>	<b>140158</b>	<b>114%</b>
<b>ИТОГО ЦЗ ЕЭС России</b>			<b>153132</b>	<b>148678</b>	<b>154888</b>	<b>2503</b>	<b>181</b>	<b>20,40</b>	<b>6899</b>	<b>179527</b>	<b>116%</b>

## **6. Параметры, определяющие спрос на мощность в каждой ценовой зоне на 2016 год**

Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам КОМ. Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне, задаются двумя точками спроса.

Параметры, определяющие спрос на мощность по каждой ценовой зоне на 2016 год:

	<b>1 ценовая зона</b>	<b>2 ценовая зона</b>
<b>1 точка спроса</b>		
Объем, МВт	<b>140 158</b>	<b>39 369</b>
Цена, МВт	<b>150 000</b>	<b>210 000</b>
<b>2 точка спроса</b>		
Объем, МВт	<b>156 977</b>	<b>44 093</b>
Цена, МВт	<b>110 000</b>	<b>150 000</b>

Объем в 1 точке спроса на мощность для целей проведения КОМ на 2016 год в соответствии с п. 107 Правил оптового рынка и Регламентом проведения КОМ равен объему спроса на мощность по соответствующей ценовой зоне, определенному путем сложения соответствующих величин по зонам свободного перетока, определенных в соответствии с приказом Минэнерго России от 07.09.2010 № 431. Объем спроса на мощность в ценовой зоне во 2 точке равен увеличенному на 12 % объему в первой точке.

Значения цены на мощность, используемые для определения спроса на мощность при проведении КОМ на 2016 год, установлены распоряжением Правительства российской Федерации от 27.08.2015 №1651-р.

## 7. Объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2016 год в качестве объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ

### 7.1. Перечень генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности, договоры купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС <sup>7)</sup>

Объект	Установленная мощность объекта генерации / увеличение установленной мощности объекта генерации, МВт		
<b>Первая ценовая зона</b>			
Объект №1	200	/	200
Объект №2	50	/	50
Объект №3	450	/	450
Объект №4	450	/	450
Объект №5	180	/	180
Объект №6	180	/	180
Объект №7	210	/	160
Объект №8	110	/	110
Объект №9	180	/	180
Объект №10	180	/	180
Объект №11	420	/	420
Объект №12	420	/	420
Объект №13	660	/	660
Объект №14	330	/	60
Объект №15	800	/	540
Объект №16	420	/	110
Объект №17	330	/	330
Объект №18	225	/	225
Объект №19	225	/	225
Объект №20	225.5	/	225.5
Объект №21	418	/	418
Объект №22	418	/	418
Объект №23	418	/	418
Объект №24	230.5	/	230.5
Объект №25	30	/	30
Объект №26	30	/	30

<sup>7)</sup> – перечень содержит генерирующие объекты с датой начала исполнения обязательств, наступающей не позднее 01 декабря 2016 года, и с датой прекращения исполнения обязательств, наступающей не ранее 01 декабря 2016 года.

Объект №27	190	/	190
Объект №28	223	/	223
Объект №29	115	/	115
Объект №30	115	/	115
Объект №31	115	/	115
Объект №32	52	/	52
Объект №33	115	/	115
Объект №34	80	/	80
Объект №35	124	/	124
Объект №36	165	/	165
Объект №37	225	/	225
Объект №38	230	/	230
Объект №39	230	/	230
Объект №40	200	/	200
Объект №41	230	/	230
Объект №42	230	/	230
Объект №43	80	/	80
Объект №44	80	/	80
Объект №45	80	/	80
Объект №46	115	/	115
Объект №47	115	/	115
Объект №48	165	/	165
Объект №49	165	/	165
Объект №50	220	/	220
Объект №51	65	/	65
Объект №52	115	/	115
Объект №53	65	/	5
Объект №54	65	/	5
Объект №55	65.1	/	65.1
Объект №56	10	/	10
Объект №57	140	/	140
Объект №58	100	/	100
Объект №59	61.5	/	61.5
Объект №60	220	/	220
Объект №61	425	/	425
Объект №62	420	/	420
Объект №63	450	/	450
Объект №64	450	/	450
Объект №65	420	/	420
Объект №66	16	/	16
Объект №67	420	/	420
Объект №68	396.9	/	396.9
Объект №69	396.9	/	396.9
Объект №70	422.3	/	422.3
Объект №71	393.4	/	393.4
Объект №72	400	/	400

Объект №73	400	/	400
Объект №74	410	/	410
Объект №75	410	/	410
Объект №76	230	/	230
Объект №77	1000	/	1000
Объект №78	1000	/	1000
Объект №79	1070	/	1070
Объект №80	450	/	450
Объект №81	120	/	120
Объект №82	115	/	115
Объект №83	110	/	110
Объект №84	135	/	135
Объект №85	400	/	400
Объект №86	400	/	400
Объект №87	213.75	/	213.75
Объект №88	213.75	/	213.75
Объект №89	330	/	330
Объект №90	90	/	90
Объект №91	90	/	90
Объект №92	450	/	450
Объект №93	80	/	80
Объект №94	325	/	325
<b>Вторая ценовая зона</b>			
Объект №1	60	/	10
Объект №2	60	/	10
Объект №3	90	/	90
Объект №4	60	/	10
Объект №5	60	/	10
Объект №6	98	/	18
Объект №7	98	/	18
Объект №8	97	/	27
Объект №9	30	/	0
Объект №10	6	/	6
Объект №11	800	/	800
Объект №12	140	/	140
Объект №13	140	/	140
Объект №14	110	/	24
Объект №15	110	/	24
Объект №16	200	/	0
Объект №17	200	/	0
Объект №18	50	/	50
Объект №19	16	/	16
Объект №20	415	/	15
Объект №21	100	/	100
Объект №22	55	/	0

Объект №23	55	/	0
Объект №24	120	/	120
Объект №25	185	/	185
Объект №26	213.75	/	213.75
Объект №27	199.5	/	19.5

Объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2016 год в качестве объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ, определены в соответствии со следующими документами:

– Перечнем генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденным Распоряжением Правительства РФ от 11.08.2010 №1334,

– Реестром генерирующих объектов, мощность которых учитывается при проведении КОМ как подлежащая обязательной покупке на оптовом рынке, переданным ОАО «АТС» 31.08.2015 в соответствии с Регламентом проведения КОМ.

Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2016 году, будет опубликован дополнительно после получения от ОАО «АТС» в соответствии с п.3.3.1.1 Регламента проведения КОМ Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

## **8. Требования к техническим параметрам генерирующего оборудования на 2016 год**

В отношении генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее, состоящее из турбоагрегата с паровой турбиной (паровыми турбинами) и ее основными частями, выпущенными ранее 1961 года, ценовая заявка на КОМ на 2016 год может быть подана только при условии, если коэффициент использования установленной мощности такого турбоагрегата за 2014 год составляет более 8 %.