

Прогнозная информация, необходимая для проведения конкурентных отборов мощности на 2016 – 2018¹⁾

1. Период, способы, порядок и требования к представлению ценовых заявок для участия в конкурентных отборах мощности (далее – КОМ) на 2016 - 2018 гг.
2. Информация о предельных размерах цены на мощность.
3. Перечень и описание зон свободного перетока (далее – ЗСП) на 2016 – 2018 гг.
4. Информация о ЗСП, в которых КОМ на 2016 - 2018 гг. будет проводиться с применением предельного размера цены на мощность.
5. Прогнозные предельные объемы поставки мощности между ЗСП (группами ЗСП):
 - 5.1. Ограничения на объем поставки мощности между ЗСП на 2016 – 2018 гг.
 - 5.2. Ограничения на объем поставки мощности между группами ЗСП:
 - 5.2.1. на 2016 год.
 - 5.2.2. на 2017 год.
 - 5.2.3. на 2018 год.
6. Прогноз потребления электрической энергии, прогноз объема спроса на мощность и величин плановых коэффициентов резервирования мощности по ЗСП, учитываемых при проведении КОМ:
 - 6.1. на 2016 год.
 - 6.2. на 2017 год.
 - 6.3. на 2018 год.

¹⁾ Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 – 2018 гг., сформирована в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации, действующими по состоянию на 1 августа 2014 г.

В соответствии с п.2.1.2 Регламента проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства Российской Федерации по вопросам проведения КОМ, а также приказов Минэнерго России и ФАС России и иных нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения КОМ в соответствии с указанным пунктом Регламента, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов.

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

7. Прогнозные объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2016 - 2018 гг. в качестве объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ, с указанием размещения и технических параметров генерирующих объектов.
8. Прогнозные требования к совокупным техническим параметрам генерирующего оборудования на 2016 - 2018 гг.

1. Период, способы, порядок и требования к представлению ценовых заявок для участия в КОМ на 2016 – 2018 годы

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), долгосрочные КОМ на 2016, 2017 и 2018 годы проводятся одновременно с КОМ на 2015 год - до 15 сентября 2014 г.

Таким образом, в случае если в Правила оптового рынка не будут внесены изменения до 1 сентября 2014 года, подача ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в КОМ на 2016 – 2018 гг. будет осуществляться в порядке и сроки, установленные для подачи ценовых заявок на продажу мощности для целей участия в КОМ на 2015 год с использованием специализированного интернет-сайта «Конкурентный отбор мощности» по адресу <http://monitor.so-ups.ru>.

Требования к форме и содержанию ценовых заявок для участия в КОМ на 2016 - 2018 годы аналогичны требованиям для участия в КОМ на 2015 год и установлены Порядком подачи ценовых заявок на продажу мощности (Приложение №2 к Регламенту проведения КОМ).

2. Информация о предельных размерах цены на мощность

Величина предельного размера цены на мощность для проведения КОМ в соответствии с пунктом 104 Правил оптового рынка устанавливается Правительством Российской Федерации.

3. Перечень и описание зон свободного перетока для целей проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Перечень и описание ЗСП на 2016 – 2018 гг. соответствуют перечню и описанию ЗСП на 2015 год.

4. Информация о ЗСП, в которых КОМ на 2016 - 2018 годы будет проводиться с применением предельного размера цены на мощность

Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с применением предельного размера цены на мощность, в соответствии с пунктом 104 Правил оптового рынка устанавливается Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации.

5. Прогнозные значения предельных объемов поставки мощности между зонами (группами зон) свободного перетока

5.1. Ограничения на объем поставки мощности между зонами свободного перетока на 2016 – 2018 гг.

Зона-источник		Зона-назначение		Прогнозная предельная величина поставки мощности (ПВПМ) между зонами, МВт		
				2016	2017	2018
1 - Сибирь	FZSBOE01	2 - Южный Кузбасс	FZSBKZ02	1 598	1 599	1 652
1 - Сибирь	FZSBOE01	3 - Омск	FZSBOM03	842	843	843
1 - Сибирь	FZSBOE01	5 - Бурятия	FZSBBU05	459	459	458
1 - Сибирь	FZSBOE01	6 - Алтай	FZSBBB06	758	756	742
1 - Сибирь	FZSBOE01	8 - Урал	FZUROE07	1 896	1 892	1 897
2 - Южный Кузбасс	FZSBKZ02	1 - Сибирь	FZSBOE01	1 053	1 053	1 097
3 - Омск	FZSBOM03	1 - Сибирь	FZSBOE01	612	612	612
4 - Чита	FZSBCH04	5 - Бурятия	FZSBBU05	228	228	269
5 - Бурятия	FZSBBU05	1 - Сибирь	FZSBOE01	341	341	341
5 - Бурятия	FZSBBU05	4 - Чита	FZSBCH04	290	290	290
6 - Алтай	FZSBBB06	1 - Сибирь	FZSBOE01	546	547	544
8 - Урал	FZUROE07	1 - Сибирь	FZSBOE01	2 129	2 133	2 131
8 - Урал	FZUROE07	9 - Тюмень	FZURTU08	2 811	2 806	2 815
8 - Урал	FZUROE07	13 - Вятка	FZURKR12	3 803	4 062	4 074
8 - Урал	FZUROE07	14 - Волга	FZVLOE13	4 270	4 343	4 339
9 - Тюмень	FZURTU08	8 - Урал	FZUROE07	3 101	3 100	2 969
9 - Тюмень	FZURTU08	10 - Северная Тюмень	FZURNT09	1 220	1 219	1 218
10 - Северная Тюмень	FZURNT09	9 - Тюмень	FZURTU08	364	364	364
13 - Вятка	FZURKR12	8 - Урал	FZUROE07	2 172	2 169	2 172
13 - Вятка	FZURKR12	14 - Волга	FZVLOE13	4 496	4 496	4 487

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

13 - Вятка	FZURKR12	25 - Центр	FZZNOE24	3 960	3 949	3 938
14 - Волга	FZVLOE13	8 - Урал	FZUROE07	3 579	3 576	3 581
14 - Волга	FZVLOE13	13 - Вятка	FZURKR12	3 621	3 869	3 876
14 - Волга	FZVLOE13	16 - Балаково	FZVLBS15	1 794	1 799	1 801
14 - Волга	FZVLOE13	25 - Центр	FZZNOE24	5 743	5 818	5 777
16 - Балаково	FZVLBS15	14 - Волга	FZVLOE13	2 928	2 942	2 939
16 - Балаково	FZVLBS15	18 - Волгоград	FZYUVG17	2 931	3 020	3 024
17 - Кавказ	FZYUOE16	21 - Кубань	FZYURS19	1 127	1 128	1 128
17 - Кавказ	FZYUOE16	24 - Махачкала	FZYUDA23	957	957	957
18 - Волгоград	FZYUVG17	16 - Балаково	FZVLBS15	1 621	1 618	1 616
18 - Волгоград	FZYUVG17	19 - Каспий	FZYUAS18	475	475	475
18 - Волгоград	FZYUVG17	21 - Кубань	FZYURS19	3 025	3 033	3 030
18 - Волгоград	FZYUVG17	25 - Центр	FZZNOE24	3 120	3 210	3 211
19 - Каспий	FZYUAS18	18 - Волгоград	FZYUVG17	664	658	658
21 - Кубань	FZYURS19	17 - Кавказ	FZYUOE16	2 270	2 266	2 258
21 - Кубань	FZYURS19	18 - Волгоград	FZYUVG17	2 255	2 419	2 418
21 - Кубань	FZYURS19	25 - Центр	FZZNOE24	3 312	3 365	3 371
24 - Махачкала	FZYUDA23	17 - Кавказ	FZYUOE16	1 360	1 361	1 361
25 - Центр	FZZNOE24	13 - Вятка	FZURKR12	3 451	3 685	3 687
25 - Центр	FZZNOE24	14 - Волга	FZVLOE13	4 868	4 922	4 929
25 - Центр	FZZNOE24	18 - Волгоград	FZYUVG17	2 583	2 667	2 666
25 - Центр	FZZNOE24	21 - Кубань	FZYURS19	2 890	2 876	2 885
25 - Центр	FZZNOE24	27 - Москва	FZZMSK26	6 785	6 845	7 200
25 - Центр	FZZNOE24	28 - Запад	FZSZOE27	2 825	2 742	4 130
28 - Запад	FZSZOE27	25 - Центр	FZZNOE24	2 650	2 582	3 683
28 - Запад	FZSZOE27	29 - Кольская	FZSZKO28	366	366	366
29 - Кольская	FZSZKO28	28 - Запад	FZSZOE27	660	657	658

5.2. Ограничения на объем поставки мощности между группами зон свободного перетока

5.2.1. на 2016 год

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12		Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24		Зона-назначение
3550	0.48	0.77	0.25	0.26	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-назначение
1750	0.45	0.45	0.45	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUVG17				Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	16-Балаково FZVLBS15				Зона-назначение
290	0.20	0.20	-	-	-	Коэффициент влияния

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	17-Кавказ FZYUOE16	21-Кубань FZYURS19	21-Кубань FZYURS19			Зона-источник
	21-Кубань FZYURS19	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUVG17			Зона-назначение
2800	0.38	0.59	0.60	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	16-Балаково FZVLBS15	18-Волгоград FZYUVG17	18-Волгоград FZYUVG17			Зона-источник
	18-Волгоград FZYUVG17	25-Центр FZZNOE24	21-Кубань FZYURS19			Зона-назначение
1460	0.16	0.16	0.19	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUVG17	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUVG17	21-Кубань FZYURS19	Зона-назначение
3300	0.43	0.83	0.73	0.21	0.15	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	16-Балаково FZVLBS15	Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	25-Центр FZZNOE24	13-Вятка FZURKR12	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUVG17	Зона-назначение
5600	0.41	0.60	0.34	0.85	0.85	Коэффициент влияния

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUVG17	21-Кубань FZYURS19	21-Кубань FZYURS19			Зона-источник
	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUVG17			Зона-назначение
1200	0.21	0.40	0.17	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12				Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24				Зона-назначение
900	0.18	0.28	-	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-назначение
1600	0.21	0.26	0.17	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	8-Урал FZUROE07	14-Волга FZVLOE13			Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	13-Вятка FZURKR12			Зона-назначение
2400	0.59	0.39	0.19	-	-	Коэффициент влияния

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13		Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	8-Урал FZUROE07	25-Центр FZZNOE24	8-Урал FZUROE07		Зона-назначение
1300	0.21	0.59	0.15	0.39	-	Коэффициент влияния

5.2.2. на 2017 год

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12		Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24		Зона-назначение
3550	0.39	0.72	0.27	0.28	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-назначение
1850	0.45	0.45	0.45	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUUG17				Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	16-Балаково FZVLBS15				Зона-назначение
290	0.19	0.20	-	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	16-Балаково FZVLBS15	18-Волгоград FZYUUG17	18-Волгоград FZYUUG17			Зона-источник
	18-Волгоград FZYUUG17	25-Центр FZZNOE24	21-Кубань FZYURS19			Зона-назначение
1460	0.16	0.07	0.10	-	-	Коэффициент влияния

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUVG17	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUVG17	21-Кубань FZYURS19	Зона-назначение
3300	0.44	0.83	0.73	0.21	0.15	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	16-Балаково FZVLBS15	Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	25-Центр FZZNOE24	13-Вятка FZURKR12	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUVG17	Зона-назначение
5600	0.36	0.62	0.30	0.83	0.85	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUVG17	21-Кубань FZYURS19	21-Кубань FZYURS19			Зона-источник
	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUVG17			Зона-назначение
1200	0.20	0.39	0.16	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12				Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24				Зона-назначение
900	0.18	0.28	-	-	-	Коэффициент влияния

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-назначение
1600	0.20	0.25	0.16	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13		Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	8-Урал FZUROE07	25-Центр FZZNOE24	8-Урал FZUROE07		Зона-назначение
1300	0.21	0.60	0.15	0.39	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	8-Урал FZUROE07	14-Волга FZVLOE13			Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	13-Вятка FZURKR12			Зона-назначение
2400	0.57	0.38	0.19	-	-	Коэффициент влияния

5.2.3. на 2018 год

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12		Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24		Зона-назначение
3550	0.39	0.72	0.27	0.28	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-источник
	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-назначение
1850	0.44	0.44	0.44	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUVG17				Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	16-Балаково FZVLBS15				Зона-назначение
290	0.19	0.20	-	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	16-Балаково FZVLBS15	18-Волгоград FZYUVG17	18-Волгоград FZYUVG17			Зона-источник
	18-Волгоград FZYUVG17	25-Центр FZZNOE24	21-Кубань FZYURS19			Зона-назначение
1460	0.16	0.07	0.10	-	-	Коэффициент влияния

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUVG17	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	Зона-источник
	16-Балаково FZVLBS15	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13	18-Волгоград FZYUVG17	21-Кубань FZYURS19	Зона-назначение
3300	0.44	0.83	0.72	0.21	0.15	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	18-Волгоград FZYUVG17	21-Кубань FZYURS19	21-Кубань FZYURS19			Зона-источник
	25-Центр FZZNOE24	25-Центр FZZNOE24	18-Волгоград FZYUVG17			Зона-назначение
1200	0.20	0.39	0.16	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12				Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24				Зона-назначение
900	0.18	0.28	-	-	-	Коэффициент влияния

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	8-Урал FZUROE07	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12			Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	14-Волга FZVLOE13	25-Центр FZZNOE24			Зона-назначение
1600	0.20	0.25	0.16	-	-	Коэффициент влияния

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

Предельная величина поставки мощности между группами зон, МВт	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	13-Вятка FZURKR12	14-Волга FZVLOE13		Зона-источник
	14-Волга FZVLOE13	8-Урал FZUROE07	25-Центр FZZNOE24	8-Урал FZUROE07		Зона-назначение
1300	0.21	0.60	0.15	0.39	-	Коэффициент влияния

6. Прогноз потребления электрической энергии, прогноз объема спроса на мощность и величин плановых коэффициентов резервирования мощности по зонам свободного перетока, учитываемых при проведении конкурентного отбора мощности

6.1. на 2016 год

Номер ЗСП	Код ЗСП	Наименование ЗСП	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности ²⁾ , МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом совмещения, МВт	Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности с учетом влияния температурного фактора, МВт	Прогнозный плановый коэффициент резервирования, %				Выработка объектов розничной генерации, МВт	Прогноз спроса на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %
						17%	коэффициент прогнозного недоиспользования мощности ³⁾	коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии ⁴⁾	Суммарный коэффициент ⁵⁾			
1	FZSBOE01	Сибирь	24952	24544	25662	17	1.6	0.0	18.6	611	29824	116%
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	2330	2312	2381	17	1.0	0.0	18.0	443	2367	99%
3	FZSBOM03	Омск	1947	1811	1865	17	1.3	1.1	19.4	21	2206	118%
4	FZSBCH04	Чита	1385	1311	1337	17	0.8	0.0	17.8	9	1566	117%
5	FZSBBU05	Бурятия	915	854	880	17	3.6	12.7	33.3	15	1158	132%
6	FZSBBB06	Алтай	1740	1681	1749	17	0.7	0.0	17.7	19	2040	117%
ИТОГО 2 ценовая зона			33269	32513	33874	17	1.5	0,4	18.9	1117	39161	116%

2) Прогнозируемый максимальный объем потребления мощности и плановые коэффициенты резервирования по ЗСП определены на основе прогноза потребления мощности по территориям субъектов РФ, включенного в базовый вариант проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы, утверждаемой Минэнерго России в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823. В случае изменения по итогам рассмотрения Минэнерго России Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы до начала срока подачи ценовых заявок в КОМ, указанные значения будут уточнены.

3) Коэффициент прогнозного недоиспользования мощности определен на основании отчетных данных о готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электроэнергии за зимние месяцы 2012-2013 гг.

4) Коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии, определен на основе объемов гарантированного экспорта мощности, заявленных ОАО «Интер РАО ЕЭС».

5) Значения плановых коэффициентов резервирования, используемых при проведении КОМ для ЗСП, в соответствии с п.107 Правил оптового рынка подлежат утверждению Приказом Минэнерго России.

Прогнозная информация, необходимая для проведения КОМ на 2016 - 2018 годы

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	Прогнозный плановый коэффициент резервирования, %				Выработка объектов розничной генерации, МВт	Прогноз спроса на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %
						17%	коэффициент прогнозного недоиспользования мощности	коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии	Суммарный коэффициент			
8	FZUROE07	Урал	23027	21969	22723	17	3.1	0.0	20.1	1707	25583	113%
9	FZURTU08	Тюмень	11938	11742	11982	17	1.0	0.0	18.0	1273	12866	107%
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	1143	1124	1147	17	0.5	0.0	17.5	70	1278	111%
13	FZURKR12	Вятка	6011	5720	5945	17	0.4	0.0	17.4	107	6872	116%
14	FZVLOE13	Волга	9530	9270	9574	17	0.5	0.0	17.5	266	10983	115%
16	FZVLBS15	Балаково	2256	2192	2258	17	3.0	0.3	20.3	45	2671	118%
17	FZYUOE16	Кавказ	3171	2972	3107	17	0.2	1.0	18.2	34	3638	117%
18	FZYUVG17	Волгоград	2566	2436	2509	17	0.6	0.0	17.6	217	2734	109%
19	FZYUAS18	Каспий	799	782	813	17	2.1	0.0	19.1	3	965	119%
21	FZYUKU20	Кубань	7597	7202	7783	17	1.3	0.0	18.3	79	9128	117%
24	FZYUDA23	Махачкала	1188	1116	1161	17	1.0	0.0	18.0	0	1370	118%
25	FZZNOE24	Центр	25772	24659	25419	17	2.3	0.0	19.3	1236	29089	114%
27	FZZMSK26	Москва	18506	18164	19435	17	1.2	0.0	18.2	453	22519	116%
28	FZSZOE27	Запад	10089	9759	10284	17	3.6	0.0	20.6	391	12012	117%
29	FZSZKO28	Кольская	1895	1801	1819	17	2.7	0.0	19.7	3	2174	120%
ИТОГО 1 ценовая зона			125488	120908	125959	17	1.9	0.0	18.9	5883	143882	114%
ИТОГО ЦЗ ЕЭС России			158757	153421	159833	17	1.8	0.1	18.9	7000	183043	115%

6.2. на 2017 год

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	Прогнозный плановый коэффициент резервирования, %			Выработка объектов розничной генерации, МВт	Прогноз спроса на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %	
						17%	коэффициент прогнозного недоиспользования мощности	Коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии				Суммарный коэффициент
1	FZSBOE01	Сибирь	25496	25081	26226	17	1.5	0.0	18.5	611	30467	116%
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	2330	2312	2381	17	1.0	0.0	18.0	443	2368	99%
3	FZSBOM03	Омск	1983	1844	1900	17	1.3	1.1	19.3	21	2246	118%
4	FZSBCH04	Чита	1410	1334	1361	17	0.8	0.0	17.8	9	1594	117%
5	FZSBBU05	Бурятия	921	860	885	17	3.6	12.6	33.2	15	1164	132%
6	FZSBBB06	Алтай	1744	1686	1753	17	0.7	0.0	17.7	19	2044	117%
ИТОГО 2 ценовая зона			33884	33117	34506	17	1.5	0.4	18.8	1117	39883	116%
8	FZUROE07	Урал	23184	22119	22878	17	3.1	0.0	20.1	1707	25769	113%
9	FZURTU08	Тюмень	11987	11790	12030	17	1.0	0.0	18.0	1273	12922	107%
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	1193	1174	1197	17	0.5	0.0	17.5	70	1336	112%
13	FZURKR12	Вятка	5998	5706	5932	17	0.4	0.0	17.4	107	6857	116%
14	FZVLOE13	Волга	9619	9356	9663	17	0.5	0.0	17.5	266	11088	115%
16	FZVLBS15	Балаково	2266	2202	2268	17	3.0	0.3	20.3	45	2683	118%
17	FZYUOE16	Кавказ	3214	3012	3149	17	0.2	1.0	18.2	34	3688	117%
18	FZYUVG17	Волгоград	2582	2451	2525	17	0.6	0.0	17.6	217	2752	109%
19	FZYUAS18	Каспий	803	786	817	17	2.1	0.0	19.1	3	970	119%
21	FZYUKU20	Кубань	7772	7368	7963	17	1.3	0.0	18.3	79	9341	117%
24	FZYUDA23	Махачкала	1207	1134	1179	17	0.9	0.0	17.9	0	1390	118%
25	FZZNOE24	Центр	26056	24931	25701	17	2.3	0.0	19.3	1236	29425	114%
27	FZZMSK26	Москва	18707	18361	19646	17	1.2	0.0	18.2	453	22770	116%
28	FZSZOE27	Запад	10069	9740	10263	17	3.6	0.0	20.6	391	11986	117%
29	FZSZKO28	Кольская	1901	1806	1825	17	2.7	0.0	19.7	3	2182	120%
ИТОГО 1 ценовая зона			126558	121936	127036	17	1.8	0.0	18.9	5883	145159	114%
ИТОГО ЦЗ ЕЭС России			160442	155053	161542	17	1.8	0.1	18.9	7000	185042	115%

6.3. на 2018 год

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	Прогнозный плановый коэффициент резервирования, %				Выработка объектов розничной генерации, МВт	Прогноз спроса на мощность, МВт	Коэффициент, определяющий отношение спроса на мощность к максимальному часовому объему потребления электрической энергии, %
						17%	коэффициент прогнозного недоиспользования мощности	коэффициент, учитывающий экспорт электрической энергии	Суммарный коэффициент			
1	FZSBOE01	Сибирь	25688	25269	26424	17	1.5	0.0	18.5	611	30701	116%
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	2330	2312	2381	17	1.0	0.0	18.0	443	2368	99%
3	FZSBOM03	Омск	2028	1886	1943	17	1.3	1.0	19.3	21	2297	118%
4	FZSBCH04	Чита	1427	1350	1377	17	0.7	0.0	17.7	9	1612	117%
5	FZSBBU05	Бурятия	924	862	888	17	3.6	12.6	33.1	15	1167	131%
6	FZSBBB06	Алтай	1749	1690	1757	17	0.7	0.0	17.7	19	2049	117%
ИТОГО 2 ценовая зона			34146	33369	34770	17	1.5	0.4	18.8	1117	40194	116%
8	FZUROE07	Урал	23330	22259	23023	17	3.0	0.0	20.0	1707	25921	113%
9	FZURTU08	Тюмень	12221	12020	12265	17	0.9	0.0	17.9	1273	13187	108%
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	1183	1163	1187	17	0.5	0.0	17.5	70	1325	112%
13	FZURKR12	Вятка	6030	5737	5964	17	0.4	0.0	17.4	107	6895	116%
14	FZVLOE13	Волга	9647	9384	9691	17	0.5	0.0	17.5	266	11121	115%
16	FZVLBS15	Балаково	2267	2203	2269	17	3.0	0.3	20.3	45	2685	118%
17	FZYUOE16	Кавказ	3246	3042	3180	17	0.2	0.9	18.2	34	3725	117%
18	FZYUVG17	Волгоград	2608	2476	2550	17	0.6	0.0	17.6	217	2782	109%
19	FZYUAS18	Каспий	809	792	823	17	2.0	0.0	19.0	3	976	119%
21	FZYUKU20	Кубань	7916	7503	8111	17	1.3	0.0	18.3	79	9516	117%
24	FZYUDA23	Махачкала	1226	1152	1198	17	0.9	0.0	17.9	0	1412	118%
25	FZZNOE24	Центр	26237	25105	25880	17	2.2	0.0	19.2	1236	29613	114%
27	FZZMSK26	Москва	18903	18553	19852	17	1.2	0.0	18.2	453	23013	116%
28	FZSZOE27	Запад	10152	9820	10348	17	3.6	0.0	20.6	391	12089	117%
29	FZSZKO28	Кольская	1912	1817	1835	17	2.7	0.0	19.7	3	2193	120%
ИТОГО 1 ценовая зона			127687	123026	128176	17	1.8	0.0	18.9	5883	146453	114%
ИТОГО ЦЗ ЕЭС России			161833	156395	162946	17	1.7	0.1	18.9	7000	186647	115%

Прогноз потребления электрической энергии, прогноз объема спроса на мощность и величин плановых коэффициентов резервирования мощности по ЗСП, учитываемых при проведении КОМ на 2016 - 2018 гг., 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.

7. Прогнозные объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2016 - 2018 годы в качестве объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ, с указанием размещения и технических параметров генерирующих объектов

В КОМ на 2016 – 2018 годы помимо объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ на 2015 год, будут учитываться следующие объемы:

Место размещения (номер ЗСП)	Объект	Год учета в КОМ	Установленная мощность объекта генерации / увеличение установленной мощности объекта генерации, МВт			Технические параметры	
						Величина нижнего предела регулировочного диапазона, %	Величина верхнего предела регулировочного диапазона, %
3	Объект №1	2016 - 2018	98	/	18	60	100
	Объект №2	2017 - 2018	120	/	120	40	100
8	Объект №1	2016 - 2018	115	/	115	50	100
	Объект №2	2016 - 2018	115	/	115	50	100
	Объект №3	2016 - 2018	200	/	200	50	100
	Объект №4	2016 - 2018	210	/	210	50	100
	Объект №5	2016 - 2018	210	/	210	50	100
	Объект №6	2017 - 2018	230	/	230	50	100
	Объект №7	2017 - 2018	230	/	230	50	100
	Объект №8	2017 - 2018	420	/	420	50	100
	Объект №9	2017 - 2018	800	/	800	50	100
21	Объект №1	2016 - 2018	40	/	40	50	100
25	Объект №1	2016 - 2018	223	/	223	50	100
	Объект №2	2016 - 2018	1180	/	1180	-	-
	Объект №3	2017 - 2018	107	/	107	50	100
	Объект №4	2017 - 2018	210	/	210	-	-
	Объект №5	2017 - 2018	210	/	210	-	-
	Объект №6	2017 - 2018	1180	/	1180	-	-
	Объект №7	2018 - 2018	210	/	210	-	-
	Объект №8	2018 - 2018	210	/	210	-	-
28	Объект №1	2016 - 2018	1176	/	1176	-	-
	Объект №2	2017 - 2018	50	/	50	50	100
	Объект №3	2017 - 2018	50	/	50	50	100
	Объект №4	2018 - 2018	1176	/	1176	-	-

Прогнозные объемы мощности, которые будут учтены при проведении КОМ на 2016 – 2018 гг. в качестве объемов мощности, подлежащих обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ, а также информация о размещении по ЗСП и технические параметры генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка на оптовый рынок данных объемов мощности, 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» 31.07.2014 в соответствии с Регламентом проведения КОМ.

8. Прогнозные требования к совокупным техническим параметрам генерирующего оборудования на 2016 - 2018 годы

Минимальный регулировочный диапазон генерирующего оборудования по группе ЗСП, отнесенных к одной ценовой зоне оптового рынка:

Ценовая зона	Минимальный относительный регулировочный диапазон		
	2016	2017	2018
1 ценовая зона	0.352	0.352	0.353
2 ценовая зона	0.433	0.433	0.434

Минимальный относительный регулировочный диапазон определяется с учетом возможности покрытия суточной неравномерности потребления электрической энергии в группе ЗСП, отнесенных к одной ценовой зоне оптового рынка, с учетом резерва на загрузку (разгрузку) без изменения состава включенного генерирующего оборудования.

Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП

ЗСП			Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП, млн.кВтч		
номер	код	название	2016	2017	2018
1	FZSBOE01	Сибирь	189 065	192 014	194 256
2	FZSBKZ02	Юж.Кузбасс	18 468	18 438	18 453
3	FZSBOM03	Омск	12 984	13 138	13 314
4	FZSBCH04	Чита	9 484	9 592	9 681
5	FZSBBU05	Бурятия	5 896	5 926	5 939
6	FZSBBB06	Алтай	10 719	10 747	10 776
8	FZUROE07	Урал	176 668	177 458	178 494
9	FZURTU08	Тюмень	102 528	102 900	104 328
10	FZURNT09	Сев.Тюмень	9 847	10 274	10 126
13	FZURKR12	Вятка	42 079	41 872	42 119
14	FZVLOE13	Волга	68 482	68 984	69 202
16	FZVLBS15	Балаково	15 582	15 658	15 827
17	FZYUOE16	Кавказ	21 300	21 668	21 931
18	FZYUVG17	Волгоград	18 713	18 848	19 043
19	FZYUAS18	Каспий	5 188	5 221	5 257
21	FZYUKU20	Кубань	51 886	53 017	54 160
24	FZYUDA23	Махачкала	6 853	6 942	7 049
25	FZZNOE24	Центр	181 188	182 953	184 392
27	FZZMSK26	Москва	123 163	124 236	126 069
28	FZSZOE27	Запад	69 044	68 762	69 411
29	FZSZKO28	Кольская	14 575	14 616	14 676

Минимально допустимая величина выработки электрической энергии для ЗСП определяется на основе прогноза потребления электрической энергии по территориям субъектов РФ, включенного в базовый вариант проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы, утверждаемой Минэнерго России в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823. В случае изменения по итогам рассмотрения Минэнерго России Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 – 2020 годы до начала срока подачи ценовых заявок в КОМ, указанные значения будут уточнены.