

ПРОТОКОЛ

о составе субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года

№ 69

**22 июня 2023 г.
город Москва**

1. В соответствии с п.п. 2.9.1, 3.7.1 Положения о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, утвержденного решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.05.2019 (протокол № 236; далее – Положение), на основании результатов сопоставления и оценки ценовых заявок, приведенных в протоколе сопоставления и оценки ценовых заявок от 22.06.2023 № 68, утвердить состав субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года, согласно данным, изложенным в таблице № 1, включая:

а) перечень субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, прошедших конкурентный отбор (перечень победителей отбора);

б) перечень объектов агрегированного управления спросом, в отношении которых были поданы ценовые заявки указанными субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, и перечень энергопринимающих устройств потребителей розничного рынка электрической энергии, с использованием которых будут оказываться услуги по управлению спросом на электрическую энергию;

в) объемы и длительность оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию с использованием объектов агрегированного управления спросом, включенных в перечень;

г) цены на услуги по управлению спросом на электрическую энергию за 1 МВт в месяц в отношении каждого субъекта электроэнергетики и потребителя электрической энергии, включенного в перечень победителей отбора, указанные в ценовых заявках в отношении объектов агрегированного управления спросом.

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)

Таблица № 1

№ п/п	Наименование и юридический адрес субъекта электроэнергетики/ потребителя электрической энергии	Наименование объекта агрегированного управления спросом	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.
1	АО «Алтайкрайэнерго» 656002, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Воровского, д. 163	Алтайкрайэнерго №4	0,160	4	100 000,00
2	АО «Атомэнергопромсбыт» 117105, г. Москва, Новоданиловская наб., д. 4А, эт.7, пом. II, к. 22И	Атомэнергопромсбыт №4	0,200	2	223 000,00
3	АО «АтомЭнергоСбыт» 115432, г. Москва, Проектируемый пр-д 4062-й, д. 6, стр. 25	АтомЭнергоСбыт №18	1,000	4	300 000,00
4		АтомЭнергоСбыт №6	5,000	4	349 000,00
5	ООО «БАМовская ТЭС-1» 115054, г. Москва, вн.тер.г. м.о. Даниловский, ул. Дубининская, д. 53, корп. 5, помещ. V, ком. 24	БАМовская ТЭС-1 №1	15,000	4	390 000,00
6		БАМовская ТЭС-1 №2	3,000	4	297 000,00
7		БАМовская ТЭС-1 №3	4,000	4	297 000,00
8		БАМовская ТЭС-1 №8	2,300	4	297 000,00
9	АО «Газпром энергосбыт» 119526, г. Москва, пр-кт Вернадского, д. 101, корп. 3	Газпром энергосбыт №5	5,218	4	465 000,00
10	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» 628426, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Проспект Мира, д. 43	Газпром энергосбыт Тюмень №1	1,100	4	340 000,00
11		Газпром энергосбыт Тюмень №2	1,500	4	340 000,00
12	АО «ЕЭСнК» 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр. 1	ЕЭСнК №2	3,000	4	484 000,00
13	ООО «Ивановоэнергосбыт» 153002, Ивановская обл., г. Иваново, ул. Жиделева, д. 31	Ивановоэнергосбыт №1	0,125	2	250 000,00
14		Ивановоэнергосбыт №2	0,130	2	260 000,00
15		Ивановоэнергосбыт №3	0,250	2	310 000,00
16	АО «ИННОВАТТ» 115230, г. Москва, Варшавское ш., д. 46, этаж 5, помещ. 540	ИННОВАТТ №1	0,001	2	894 990,00

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)

№ п/п	Наименование и юридический адрес субъекта электроэнергетики/ потребителя электрической энергии	Наименование объекта агрегированного управления спросом	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.
17	ООО «Иркутскэнергосбыт» 664033, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 257	Иркутскэнергосбыт №1	5,000	4	179 998,00
18		Иркутскэнергосбыт №2	18,000	4	179 998,00
19		Иркутскэнергосбыт №3	5,000	4	179 998,00
20		Иркутскэнергосбыт №6	2,100	4	215 000,00
21	ПАО «Кузбассэнергосбыт» 650036, Кемеровская обл., г. Кемерово, пр-кт Ленина, д. 90/4	Кузбассэнергосбыт №2	0,100	4	220 000,00
22		Кузбассэнергосбыт №3	23,000	2	220 000,00
23		Кузбассэнергосбыт №6	6,000	2	400 000,00
24	ООО «Комплексные энергосервисные технологии» 115230, г. Москва, пр. Хлебозаводский, д. 7, стр. 9, эт. 6, помещ. XIII, ком. 9М, офис 604	КЭТ №11	3,000	4	470 000,00
25		КЭТ №16	1,900	4	469 999,00
26		КЭТ №18	3,500	4	219 000,00
27	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» 109028, г. Москва, Покровский б-р, д. 3, корп. 1, офис 22	ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №1	2,200	2	500 000,00
28		ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №15	2,000	4	550 000,00
29		ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №2	16,000	2	470 000,00
30		ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №4	0,250	4	550 000,00
31		ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №5	0,200	2	600 000,00
32		ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №6	0,450	4	550 000,00
33		ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №7	1,200	2	550 000,00
34		ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ №8	0,300	2	600 000,00
35	ООО «МЭК» 455038, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Советской Армии, д. 8, корп. 1	МЭК №2	3,000	4	400 000,00

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)

№ п/п	Наименование и юридический адрес субъекта электроэнергетики/ потребителя электрической энергии	Наименование объекта агрегированного управления спросом	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.
36	ООО «Пышминская сбытовая компания» 624082, Свердловская обл., г. Верхняя Пышма, п. Залесье, Индустриальный пр-д, д. 1, корп. 1	Пышминская сбытовая компания №1	11,000	4	185 000,00
37	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 119048, г. Москва, Комсомольский пр-кт, д. 42, стр. 3, эт. 4, помещ. 7	РУСЭНЕРГОСБЫТ №15	6,500	4	495 000,00
38		РУСЭНЕРГОСБЫТ №17	3,500	4	495 000,00
39		РУСЭНЕРГОСБЫТ №21	2,500	4	495 000,00
40		РУСЭНЕРГОСБЫТ №23	7,000	4	495 000,00
41		РУСЭНЕРГОСБЫТ №33	0,100	4	495 000,00
42	ООО «РЭК» 121151, г. Москва, ул. Можайский Вал, д. 8	РЭК №1	9,000	4	440 000,00
43		РЭК №2	4,000	4	440 000,00
44	АО «Система» 650000, Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, Советский пр-кт, д. 6, оф. 1	Система №1	2,000	4	255 000,00
45		Система №2	6,800	4	255 000,00
46		Система №5	0,650	4	466 000,00
47	ООО «СмартВатт» 127521, г. Москва, ул. Анненская, д. 17, корп. 1, офис 2.15	СмартВатт №1	18,700	4	248 445,00
48		СмартВатт №2	28,300	4	248 446,00
49		СмартВатт №3	18,800	4	248 447,00
50		СмартВатт №4	28,300	4	248 448,00
51		СмартВатт №5	6,100	4	244 444,00
52		СмартВатт №6	45,500	4	248 949,00
53		СмартВатт №7	34,500	4	248 945,00
54		СмартВатт №8	12,000	4	244 445,00
55		СмартВатт №9	6,000	4	244 989,00

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)**

№ п/п	Наименование и юридический адрес субъекта электроэнергетики/ потребителя электрической энергии	Наименование объекта агрегированного управления спросом	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.
56	ООО «Транснефтьэнерго» 1 23112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2, эт. 7, пом. 07.17.1	Транснефтьэнерго №1	26,500	4	497 000,00
57		Транснефтьэнерго №10	2,800	4	497 000,00
58		Транснефтьэнерго №13	0,600	4	497 000,00
59		Транснефтьэнерго №15	2,300	4	497 000,00
60		Транснефтьэнерго №16	2,750	4	497 000,00
61		Транснефтьэнерго №17	4,000	4	497 000,00
62		Транснефтьэнерго №18	4,000	4	497 000,00
63		Транснефтьэнерго №19	1,700	4	497 000,00
64		Транснефтьэнерго №2	5,500	4	497 000,00
65		Транснефтьэнерго №20	1,000	4	497 000,00
66		Транснефтьэнерго №21	1,000	4	497 000,00
67		Транснефтьэнерго №22	1,000	4	497 000,00
68		Транснефтьэнерго №25	1,500	4	497 000,00
69		Транснефтьэнерго №26	1,000	4	497 000,00
70		Транснефтьэнерго №27	3,100	4	497 000,00
71		Транснефтьэнерго №28	3,100	4	497 000,00
72		Транснефтьэнерго №3	3,600	4	497 000,00
73		Транснефтьэнерго №31	1,000	4	497 000,00
74		Транснефтьэнерго №32	3,000	4	497 000,00
75		Транснефтьэнерго №33	2,900	4	497 000,00
76	Транснефтьэнерго №34	2,900	4	497 000,00	
77	Транснефтьэнерго №39	1,000	4	497 000,00	

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)

№ п/п	Наименование и юридический адрес субъекта электроэнергетики/ потребителя электрической энергии	Наименование объекта агрегированного управления спросом	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	
78		Транснефтьэнерго №4	5,900	4	497 000,00	
79		Транснефтьэнерго №40	1,000	4	497 000,00	
80		Транснефтьэнерго №42	1,100	4	497 000,00	
81		Транснефтьэнерго №44	1,000	4	497 000,00	
82		Транснефтьэнерго №45	4,000	4	497 000,00	
83		Транснефтьэнерго №46	3,000	4	497 000,00	
84		Транснефтьэнерго №47	3,000	4	497 000,00	
85		Транснефтьэнерго №48	3,000	4	497 000,00	
86		Транснефтьэнерго №49	2,000	4	497 000,00	
87		Транснефтьэнерго №5	5,700	4	497 000,00	
88		Транснефтьэнерго №51	1,000	4	497 000,00	
89		Транснефтьэнерго №6	5,700	4	497 000,00	
90		Транснефтьэнерго №7	5,600	4	497 000,00	
91		Транснефтьэнерго №8	5,500	4	497 000,00	
92		Транснефтьэнерго №9	5,900	4	497 000,00	
93		ООО «Уралэнергосбыт» 454090, Челябинская обл., г.о. Челябинский, вн. р-н Центральный, г. Челябинск, пр-кт Ленина, д. 28Д, помещ. 4 (этаж 3), офис 6	Уралэнергосбыт №2	1,500	4	549 999,00
94			Уралэнергосбыт №28	0,050	4	250 000,00
95		ООО «Электротехсервис» 664040, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Ярославского, д. 211	Электротехсервис №1	4,200	4	227 999,00
96			Электротехсервис №2	21,000	4	208 999,00
97			Электротехсервис №3	4,700	4	218 999,00
98	Электротехсервис №4		8,500	4	216 999,00	

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)

№ п/п	Наименование и юридический адрес субъекта электроэнергетики/ потребителя электрической энергии	Наименование объекта агрегированного управления спросом	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.
99	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ» 119048, г. Москва, вн.тер.г. м.о. Хамовники, Комсомольский пр-кт, д. 42, стр. 3, помещ. 1, ком. 14	ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №12	0,250	2	525 000,00
100		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №13	65,000	4	525 000,00
101		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №14	46,740	4	525 000,00
102		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №15	3,000	2	525 000,00
103		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №17	7,500	4	525 000,00
104		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №18	25,000	4	525 000,00
105		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №2	1,500	2	525 000,00
106		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №21	0,500	4	525 000,00
107		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №25	2,900	2	525 000,00
108		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №26	18,000	4	525 000,00
109		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №27	0,300	4	525 000,00
110		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №3	0,700	2	525 000,00
111		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №30	0,300	4	525 000,00
112		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №32	1,000	4	525 000,00
113		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №36	5,000	4	525 000,00
114		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №42	0,740	2	525 000,00
115		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №45	0,520	4	245 000,00
116		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №48	5,500	4	525 000,00
117		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №49	11,000	4	525 000,00
118		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №5	0,110	2	525 000,00
119	ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №50	18,000	4	525 000,00	
120	ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №60	2,000	4	330 000,00	

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)

№ п/п	Наименование и юридический адрес субъекта электроэнергетики/ потребителя электрической энергии	Наименование объекта агрегированного управления спросом	Объем снижения потребления, МВт	Длительность снижения потребления, час	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.
121		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №64	0,550	2	245 000,00
122		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №70	10,600	4	525 000,00
123		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №73	5,500	4	525 000,00
124		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №83	0,380	4	525 000,00
125		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №86	10,000	4	525 000,00
126		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №9	3,500	4	525 000,00
127		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №91	0,860	4	525 000,00
128		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №95	1,000	4	525 000,00
129		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №97	19,000	4	525 000,00
130		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №98	4,600	4	525 000,00
131		ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ №99	3,000	2	525 000,00
132	АО «ЭПК» 620144, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрунзе, д. 96, корп. В	ЭПК №1	20,000	2	458 000,00
133		ЭПК №8	22,000	2	480 000,00
134	АО «ЭСК РусГидро» 117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51, каб. 46	ЭСК РусГидро №2	0,250	4	400 000,00

Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в июле 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 01.06.2023)

2. Включение субъекта электроэнергетики и потребителя электрической энергии настоящим протоколом в состав субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию, является основанием для заключения с ним договора оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию.

3. В соответствии с п. 14 Правил отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117, п. 2.9.3 Положения Организатор должен не позднее 3 (трех) дней со дня оформления настоящего протокола опубликовать его на официальном сайте Организатора.