

**ПРОТОКОЛ
сопоставления и оценки ценовых заявок**

№ 173

**29 декабря 2022 г.
город Москва**

ФОРМА ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЯ

Заседание Комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности АО «СО ЕЭС» (далее – Комиссия), действующей на основании Положения о постоянно действующей Комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности АО «СО ЕЭС», утвержденного приказом ОАО «СО ЕЭС» от 10.11.2010 № 329, проведено в очно-заочной форме путем использования систем видеоконференц-связи.

ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ В ЗАСЕДАНИИ

Председатель Комиссии:

1. Кулешов Максим Анатольевич – начальник Департамента рынка системных услуг;

Члены Комиссии:

2. Перминов Юрий Витальевич – директор по правовым и корпоративным вопросам;

3. Жуков Дмитрий Александрович – начальник Департамента взаимодействия с органами власти;

4. Сацук Евгений Иванович – начальник Службы внедрения противоаварийной и режимной автоматики;

5. Ахтямов Павел Владимирович – заместитель начальника Службы электрических режимов;

6. Крылов Владислав Юрьевич – начальник отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг;

7. Мещеринов Григорий Алексеевич – ведущий эксперт отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг;

8. Токарева Татьяна Сергеевна – начальник отдела правового сопровождения технологической деятельности Департамента правового обеспечения;

9. Юрасова Мария Алексеевна – ведущий эксперт отдела правового сопровождения технологической деятельности Департамента правового обеспечения;
10. Арутюнова Ольга Леонидовна – заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации;
11. Васильев Дмитрий Андреевич – начальник Управления регулирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службы;
12. Дашков Сергей Борисович – директор Института конкурсных технологий;
- Ответственный секретарь
Комиссии:**
13. Кузнецова Валентина Юрьевна – специалист 1 категории отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг.

НАЛИЧИЕ КВОРУМА

По вопросу повестки дня кворум составляет не менее **50%** от списочного состава членов Комиссии.

На заседании присутствовали **4 (четыре)** члена Комиссии, в очной части заседания приняли участие путем использования систем видеоконференц-связи **3 (три)** члена Комиссии, в заочной части заседания приняли участие **5 (пять)** членов Комиссии, что суммарно составляет **85,71%** от списочного состава членов Комиссии.

Кворум для проведения заседания имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Рассмотрение результатов сопоставления и оценки ценовых заявок участников отбора, поданных в составе заявок на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее – услуги по НПРЧ) в период с января по июнь 2023 года.

Докладывает Председатель Комиссии Кулешов М.А.

СЛУШАЛИ:

Председателя Комиссии Кулешова М.А.

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 09.12.2022)**

ОТМЕТИЛИ:

1. Субъектами электроэнергетики, допущенными к участию в конкурентном отборе (участниками конкурентного отбора), были представлены ценовые заявки, указанные согласно таблице № 1:

Таблица №1

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
1	АО «Интер РАО - Электрогенерация» 119435, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1	Верхнетагильская ГРЭС	Энергоблок №9	68,92	16 605,000
2		Верхнетагильская ГРЭС	Энергоблок №10	68,92	54 243,000
3		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №1	68,92	105 840,000
4		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №2	68,92	80 784,000
5		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №3	68,92	97 920,000
6		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №4	68,92	30,000
7		Ириклинская ГРЭС	Энергоблок №5	68,92	43 740,000
8		Костромская ГРЭС	Энергоблок №4	68,92	33,000
9		Костромская ГРЭС	Энергоблок №5	68,92	79 920,000
10		Костромская ГРЭС	Энергоблок №8	68,92	94 050,000
11		Пермская ГРЭС	Энергоблок №2	68,92	212 052,000
12		Пермская ГРЭС	Энергоблок №3	68,92	156 948,000
13	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ» 453252, Российская Федерация, Респ. Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 54, стр. 1	Ново-Салаватская ПГУ	Энергоблок №1	63,00	121 305,600
14	АО «Нижевартовская ГРЭС» 628634, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО – Югра, Нижневартовский район, пгт. Излучинск, Промзона	Нижевартовская ГРЭС	Энергоблок №2	68,80	80,000
15	АО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС	Энергоблок №2	66,00	66 840,000
16		Заинская ГРЭС	Энергоблок №3	66,00	36 720,000

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 09.12.2022)**

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
17	420107, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Марселя Салимжанова, д. 1	Заинская ГРЭС	Энергоблок №4	67,00	7 560,000
18		Заинская ГРЭС	Энергоблок №7	67,00	27 360,000
19		Заинская ГРЭС	Энергоблок №8	69,00	1 800,000
20		Заинская ГРЭС	Энергоблок №9	68,00	13 080,000
21		Заинская ГРЭС	Энергоблок №10	68,00	12 360,000
22	ПАО «Фортум» 123112, Российская Федерация, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, эт. 15, пом. 20	Няганская ГРЭС	Энергоблок №1	61,30	174 572,640
23		Няганская ГРЭС	Энергоблок №2	62,00	169 096,920
24		Няганская ГРЭС	Энергоблок №3	62,50	184 971,960
25		Челябинская ТЭЦ-3	Энергоблок №1	60,70	54 972,000
26		Челябинская ТЭЦ-3	Энергоблок №2	60,90	56 916,000
27	ООО «БГК» 450059, Российская Федерация, Респ. Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 3	Кармановская ГРЭС	Энергоблок №1	70,00	8 321,280
28		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №2	70,00	52 380,000
29		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №3	70,00	96 598,020
30		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №4	72,00	57 960,000
31		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №5	72,00	59 760,000
32		Кармановская ГРЭС	Энергоблок №6	70,00	67 992,180
33		Приуфимская ТЭЦ	Турбогенератор №1,2	72,00	12,000
34		Затонская ТЭЦ	Энергоблок №1	70,00	48 444,000
35		Затонская ТЭЦ	Энергоблок №2	70,00	49 896,000
36		ПАО «Мосэнерго» 119526, Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп. 3	ТЭЦ-12	Энергоблок №1	65,60
37	ТЭЦ-16		Энергоблок №8	65,20	121 500,600
38	ТЭЦ-20		Энергоблок №11	65,10	176 487,000
39	ТЭЦ-21		Энергоблок №11	65,50	101 235,000
40	ТЭЦ-26		Энергоблок №8	65,00	133 088,580
41	ТЭЦ-27		Энергоблок №3	65,30	71 550,000
42	ТЭЦ-27		Энергоблок №4	65,40	109 620,000
43		Псковская ГРЭС	Энергоблок №1	76,80	2 244,000
44		Псковская ГРЭС	Энергоблок №2	76,80	660,000
45		Серовская ГРЭС	Энергоблок №9	64,00	115 275,600

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 09.12.2022)**

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
46	ПАО «ОГК-2» 356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, пгт. Солнечнодольск	Ставропольская ГРЭС	Энергоблок №1	76,70	70 920,000
47		Ставропольская ГРЭС	Энергоблок №3	76,70	59 220,000
48		Ставропольская ГРЭС	Энергоблок №5	76,81	60 374,400
49		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №4	74,00	54 954,000
50		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №5	74,00	55 857,000
51		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №6	76,81	21,500
52		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №7	74,00	58 566,000
53		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №10	74,00	21,500
54		Сургутская ГРЭС-1	Энергоблок №11	74,00	33 411,000
55		Череповецкая ГРЭС	Энергоблок №4	64,00	116 910,000
56		Адлерская ТЭС	Энергоблок №1	64,00	36 673,200
57		Адлерская ТЭС	Энергоблок №2	64,00	35 769,600
58		Киришская ГРЭС	Энергоблок №6	64,00	176 013,000
59		Грозненская ТЭС	Энергоблок №1	74,00	43 929,600
60		Грозненская ТЭС	Энергоблок №2	74,00	51 225,600
61		ПАО «Т Плюс» 143421, Российская Федерация, Московская область, Красногорский район, 26 км автодороги «Балтия», БЦ «Рига Ленд», д.5, стр. 3, офис 506	Кировская ТЭЦ-3	Энергоблок №1	62,00
62	Ижевская ТЭЦ-1		Энергоблок №1	62,00	72 692,701
63	Нижнетуринская ГРЭС		Энергоблок №1	62,00	89 588,400
64	Нижнетуринская ГРЭС		Энергоблок №2	62,00	88 426,800
65	Новокуйбышевская ТЭЦ-1		Энергоблок №1	62,00	7,650
66	Новокуйбышевская ТЭЦ-1		Энергоблок №2	62,00	7,650
67	Новокуйбышевская ТЭЦ-1		Энергоблок №3	62,00	1 147,500
68	Сызранская ТЭЦ		Энергоблок №1	62,00	54 712,440
69	ТЭЦ Академическая		Энергоблок №1	62,00	61 149,600
70	Дзержинская ТЭЦ		Энергоблок №3	62,00	10 080,000
71	Владимирская ТЭЦ-2		Энергоблок №1	62,00	63 012,000
72		Конаковская ГРЭС	Энергоблок №1	69,00	64 155,000
73		Конаковская ГРЭС	Энергоблок №2	69,00	50 115,000

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 09.12.2022)**

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
74	ПАО «ЭЛ5-Энерго» 620014, Российская Федерация, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Хохрякова, д.10	Конаковская ГРЭС	Энергоблок №3	69,00	49 725,000
75		Конаковская ГРЭС	Энергоблок №4	71,00	33 123,000
76		Конаковская ГРЭС	Энергоблок №8	69,00	57 330,000
77		Невинномысская ГРЭС	Энергоблок №14	57,00	35 205,504
78		Среднеуральская ГРЭС	Энергоблок №12	57,00	42 235,200
79	ПАО «Юнипро» 628406, Российская Федерация, Ханты-Мансийский АО – Югра, г. Сургут, ул. Энергостроителей, д. 23, сооружение 34	Березовская ГРЭС	Энергоблок №1	51,50	131 040,000
80		Березовская ГРЭС	Энергоблок №2	52,00	154 080,000
81		Березовская ГРЭС	Энергоблок №3	51,00	168 966,000
82		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №1	55,00	19 422,000
83		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №2	56,50	183 708,000
84		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №3	55,50	195 372,000
85		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №4	52,50	207 036,000
86		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №5	54,00	219 672,000
87		Сургутская ГРЭС-2	Энергоблок №6	53,50	153 090,000
88		Шатурская ГРЭС	Энергоблок №4	57,50	55 188,000
89		Шатурская ГРЭС	Энергоблок №5	57,00	32 508,000
90		Шатурская ГРЭС	Энергоблок №7	54,50	97 920,000
91	ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» 664003, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Тимирязева, стр. 4	Братская ГЭС	Гидроагрегат №10	66,52	45 780,000
92		Братская ГЭС	Гидроагрегат №12	66,48	109 200,000
93		Братская ГЭС	Гидроагрегат №14	67,49	35,000
94		Братская ГЭС	Гидроагрегат №16	66,42	103 950,000
95		Усть-Илимская ГЭС	Гидроагрегат №5	66,77	117 936,000
96		Усть-Илимская ГЭС	Гидроагрегат №10	66,65	128 419,200
97		Усть-Илимская ГЭС	Гидроагрегат №12	67,00	60 076,800
98	АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС	Гидроагрегат №5	66,37	112 980,000

**Конкурентный отбор субъектов электроэнергетики,
оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2023 года
(Извещение опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 09.12.2022)**

№ п/п	Наименование и место нахождения субъекта электроэнергетики	Наименование электростанции	Ст. № энергоблока	Цена услуг, руб. (за 1 час×МВт, без НДС)	Плановый объем оказания услуг, час×МВт
99	663091, Российская Федерация, Красноярский край, г. Дивногорск, ул. Чакалова, 165, этаж 1, пом/ком 2/3	Красноярская ГЭС	Гидроагрегат №9	67,50	93 660,000
100		Красноярская ГЭС	Гидроагрегат №10	66,34	146 020,000
101	ООО «ВО «Технопромэкспорт» 119019, Российская Федерация, г. Москва, ул. Новый Арбат, д. 15 стр. 2	Симферопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №1	62,00	33 285,054
102		Симферопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №2	62,00	32 159,230
103		Севастопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №1	61,50	37 565,883
104		Севастопольская ПГУ-ТЭС	Энергоблок №2	61,50	37 686,374
105	ПАО «РусГидро» 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1	Воткинская ГЭС	Гидроагрегат №1	62,99	20 189,400
106		Воткинская ГЭС	Гидроагрегат №7	62,99	47 430,600
107		Воткинская ГЭС	Гидроагрегат №8	62,99	33 584,600
108	ПАО «ТГК-1» 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, просп. Добролюбова, д.16, корп. 2А, пом. 54Н	Правобережная ТЭЦ	Энергоблок №2	64,80	120 565,200
109		Электростанция №1 Центральной ТЭЦ	Энергоблок №1	64,10	1 200,000
110		Электростанция №1 Центральной ТЭЦ	Энергоблок №2	64,20	3 540,000
111		Южная ТЭЦ	Энергоблок №4	64,40	117 631,800

2. В соответствии с п. 12 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. 2.8.3 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), п. 3.9 извещения о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2023 года (опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 09.12.2022), общая стоимость совокупного объема оказания услуг по обеспечению системной надежности не должна превышать предельный объем средств, предназначенный

для оплаты услуг по обеспечению системной надежности, установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее – предельный объем средств).

3. С учетом распределения предельного объема средств по полугодиям суммарная стоимость объема оказания услуг по НПРЧ в период с января по июнь 2023 г. не превышает половину предельного объема средств.

РЕШИЛИ:

1. По результатам сопоставления и оценки ценовых заявок, поданных участниками конкурентного отбора, с учетом установленных критериев конкурентного отбора, утвердить перечень участников конкурентного отбора, ценовые заявки которых признаны соответствующими условиям отбора, согласно данным, изложенным в Таблице № 1.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» 12 членов комиссии.

«Против» 0 членов комиссии.

«Воздержалось» 0 членов комиссии.

Решение принято единогласно

Сведения о получении опросного листа, заполненного членом Комиссии

Члены Комиссии, принявшие участие в очной части заседания путем использования систем видеоконференц-связи:

Перминов Юрий Витальевич	<i>опросный лист представлен 28.12.2022</i>
Токарева Татьяна Сергеевна	<i>опросный лист представлен 28.12.2022</i>
Юрасова Мария Алексеевна	<i>опросный лист представлен 28.12.2022</i>

Члены Комиссии, принявшие участие в заочной части заседания путем заполнения опросных листов:

Сацук Евгений Иванович	<i>опросный лист представлен 28.12.2022</i>
Ахтямов Павел Владимирович	<i>опросный лист представлен 28.12.2022</i>
Арутюнова Ольга Леонидовна	<i>опросный лист представлен 28.12.2022</i>
Васильев Дмитрий Андреевич	<i>опросный лист представлен 29.12.2022</i>

Дашков Сергей Борисович

опросный лист представлен 28.12.2022

Опросные листы членов Комиссии, принявших участие в очной части заседания путем использования систем видеоконференц-связи, и опросные листы членов Комиссии, принявших участие в заочной части заседания, приобщены к протоколу.

ПОДПИСИ

Председатель Комиссии:

Кулешов Максим Анатольевич

Члены Комиссии:

Жуков Дмитрий Александрович

Крылов Владислав Юрьевич

Мещеринов Григорий Алексеевич

Ответственный секретарь Комиссии

Кузнецова Валентина Юрьевна