#### ПРОТОКОЛ

#### сопоставления и оценки ценовых заявок (первая ценовая зона ОРЭМ)

**№** 23

28 сентября 2020 г. город Москва

#### ФОРМА ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЯ

Заседание Комиссии по проведению отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию (далее – Комиссия), действующей на основании Положения о постоянно действующей комиссии по проведению отбора электроэнергетики потребителей электрической субъектов И оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию, утвержденного приказом АО «СО ЕЭС» от 04.06.2019 № 165, проведено в очнозаочной форме.

#### приняли участие в заседании

#### Председатель Комиссии:

1. Кулешов Максим Анатольевич

#### Члены Комиссии:

- 2. Бирюков Роман Юрьевич
- 3. Прохоренко Владимир Викторович
- 4. Черных Федор Юрьевич
- 5. Крылов Владислав Юрьевич

- начальник Департамента рынка системных услуг;
- заместитель директора по финансам и экономике – начальник Департамента тарифного регулирования и методологии;
- заместитель директора правовым вопросам начальник Департамента правового обеспечения;
- начальник Службы сопровождения рынков;
- начальник отдела по взаимодействию с поставщиками услуг Департамента рынка системных услуг;

- 6. Рычков Сергей Юрьевич
- начальник отдела планирования и анализа рынка системных услуг Департамента рынка системных услуг;
- 7. Токарева Татьяна Сергеевна
- начальник отдела правового сопровождения технологической деятельности Департамента правового обеспечения;
- 8. Юрасова Мария Алексеевна
- главный юрисконсульт отдела правового сопровождения технологической деятельности Департамента правового обеспечения;
- 9. Васильев Дмитрий Андреевич
- начальник Управления регулирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службы;
- 10. Бокарев Борис Александрович
- директор направления Инфраструктурного центра «Энерджинет»;

11. Жихарев Валерий Александрович

- директор Департамента розничного рынка и сетей Ассоциации "Сообщество потребителей энергии";
- 12. Фатеева Елена Игоревна
- первый заместитель Председателя
  Правления Ассоциации ГП и ЭСК;

#### Ответственный секретарь Комиссии:

13. Ишкова Елена Михайловна

главный специалист отдела планирования и анализа рынка системных услуг Департамента рынка системных услуг.

#### НАЛИЧИЕ КВОРУМА

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

На очной части заседания, которое проводилось с использованием видеоконференц-связи, присутствовали 11 (одиннадцать) членов Комиссии, в заочной части заседания приняли участие 1 (один) член Комиссии, что суммарно составляет 75 % 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 и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в период с октября по декабрь 2020 года, и ценовых заявок, поданных в рамках процедуры переторжки, в первой ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности.

#### СЛУШАЛИ

Председателя Комиссии Кулешова М.А.

#### ОТМЕТИЛИ:

1. Субъектами электроэнергетики, допущенными к участию в конкурентном отборе (участниками конкурентного отбора), с учетом результатов процедуры переторжки, проведенной 22.09.2020-23.09.2020 в закрытой форме, были представлены следующие ценовые заявки:

#### Таблица № 1

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
			Перва	я ценовая зо	на				
1	07.09.20 12:13:11	ООО «Уралэнергосбыт»	5	0,0050	4	0,0050	50 000,00	Да	750,00
2	22.09.20 12:54:55	«ПЕН» ООО	1	0,0180	2	0,0090	100 000,00	Да	2 700,00
3	22.09.20 12:17:01	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	14	0,4000	2	0,2000	145 000,00	Да	87 000,00
4	22.09.20 12:20:47	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭН <mark>ЕРГОСЕРВИС»</mark>	1	1,4000	2	0,7000	145 000,00	Да	304 500,00
5	22.09.20 12:22:01	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭН <mark>ЕРГ</mark> ОС <mark>ЕРВИС»</mark>	2	11,2000	2	5,6000	145 000,00	Да	2 436 000,00
6	22.09.20 12:23:39	ООО «ЛУК <mark>О</mark> ЙЛ-Э <mark>НЕРГОСЕРВИС»</mark>	3	0,4000	4	0,4000	145 000,00	Да	174 000,00
7	22.09.20 12:27:35	ООО «ЛУ <mark>КО</mark> ЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	6	0,3000	4	0,3000	145 000,00	Да	130 500,00
8	22.09.20 12:29:02	ООО «ЛУК <mark>ОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВ</mark> ИС»	7	0,6800	2	0,3400	145 000,00	Да	147 900,00
9	22.09.20 12:31:36	ООО «ЛУКО <mark>ЙЛ-ЭН</mark> ЕРГ <mark>ОСЕРВИС»</mark>	11	0,1500	2	0,0750	145 000,00	Да	32 625,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
10	22.09.20 12:32:53	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	12	0,4500	4	0,4500	145 000,00	Да	195 750,00
11	22.09.20 12:25:01	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	4	0,2000	4	0,2000	195 000,00	Да	117 000,00
12	22.09.20 12:26:21	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	5	0,2000	2	0,1000	195 000,00	Да	58 500,00
13	22.09.20 12:30:16	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	8	0,2000	2	0,1000	195 000,00	Да	58 500,00
14	22.09.20 12:34:07	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	13	0,7000	4	0,7000	195 000,00	Да	409 500,00
15	22.09.20 12:04:07	AO «АП <mark>БЭ»</mark>	1	22,0000	2	11,0000	200 000,00	Да	6 600 000,00
16	22.09.20 12:06:50	AO «АП <mark>БЭ»</mark>	3	3,0000	2	1,5000	200 000,00	Да	900 000,00
17	22.09.20 12:08:41	AO «А <mark>ПБЭ»</mark>	2	0,2000	2	0,1000	200 000,00	Да	60 000,00
18	22.09.20 12:07:17	AO «Газпром энергосбыт Тюмень»	1	1,1000	4	1,1000	205 000,00	Да	676 500,00
19	22.09.20 12:09:09	AO «Газпр <mark>ом энергосбыт Тюмень»</mark>	2	1,5000	4	1,5000	205 000,00	Да	922 500,00
20	22.09.20 12:03:32	ПАО «Саратовэнерго»	4	2,0000	2	1,0000	215 000,00	Да	645 000,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
21	22.09.20 12:06:54	AO «Петербургская сбытовая компания»	1	0,1600	4	0,1600	230 000,00	Да	110 400,00
22	22.09.20 12:08:13	AO «Петербургская сбытовая компания»	2	0,1000	4	0,1000	230 000,00	Да	69 000,00
23	22.09.20 12:09:31	АО «Петербургская сбытовая компания»	3	0,0500	4	0,0500	230 000,00	Да	34 500,00
24	22.09.20 12:11:01	AO «Петербургская сбытовая компания»	4	0,1000	2	0,0500	230 000,00	Да	34 500,00
25	22.09.20 12:12:07	АО «Петербургская сбытовая компания»	6	0,0500	2	0,0250	230 000,00	Да	17 250,00
26	22.09.20 15:35:16	AO «Петербургская сбытовая компания»	8	2,7000	4	2,7000	230 000,00	Да	1 863 000,00
27	22.09.20 15:38:02	АО «Петербургская сбытовая компания»	9	2,9000	4	2,9000	230 000,00	Да	2 001 000,00
28	22.09.20 15:40:11	АО «Петербургс <mark>кая с</mark> бытовая компания»	10	1,2000	4	1,2000	230 000,00	Да	828 000,00
29	22.09.20 15:42:11	AO «Пет <mark>ер</mark> бургс <mark>кая сбыт</mark> овая компания»	11	1,3000	4	1,3000	230 000,00	Да	897 000,00
30	22.09.20 15:43:55	АО «Петербургская сбытовая компания»	12	0,2000	4	0,2000	230 000,00	Да	138 000,00
31	22.09.20 15:45:47	AO «Петербургская сбытовая компания»	13	0,1500	4	0,1500	230 000,00	Да	103 500,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
32	23.09.20 08:07:45	ООО «ПЭК»	1	0,2500	2	0,1250	230 000,00	Да	86 250,00
33	22.09.20 12:05:35	ПАО «Саратовэнерго»	3	0,1500	4	0,1500	235 000,00	Да	105 750,00
34	22.09.20 12:07:15	ПАО «Саратовэнерго»	2	0,1000	4	0,1000	235 000,00	Да	70 500,00
35	22.09.20 12:08:44	ПАО «Саратовэнерго»	1	0,0700	4	0,0700	235 000,00	Да	49 350,00
36	22.09.20 17:19:47	ООО «ЭСВ»	5	2,4000	2	1,2000	235 000,00	Да	846 000,00
37	22.09.20 12:07:16	OOO «CCK»	1	0,1500	2	0,0750	237 000,00	Да	53 325,00
38	22.09.20 12:12:18	AO «Мосэнергосбыт»	17	0,5000	4	0,5000	240 000,00	Да	360 000,00
39	22.09.20 12:14:02	АО «Мосэн <mark>ергос</mark> быт»	18	1,0000	2	0,5000	240 000,00	Да	360 000,00
40	22.09.20 12:15:41	АО <mark>«М</mark> осэн <mark>ергос</mark> быт»	19	0,4000	2	0,2000	240 000,00	Да	144 000,00
41	22.09.20 12:20:08	АО <mark>«Мосэнер</mark> госбыт»	11	0,3100	2	0,1550	240 000,00	Да	111 600,00
42	22.09.20 12:24:28	АО « <mark>Мосэнер</mark> гос <mark>быт»</mark>	13	2,5000	4	2,5000	240 000,00	Да	1 800 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
43	22.09.20 12:26:11	AO «Мосэнергосбыт»	16	1,9000	4	1,9000	240 000,00	Да	1 368 000,00
44	22.09.20 12:27:53	AO «Мосэнергосбыт»	2	0,2500	2	0,1250	240 000,00	Да	90 000,00
45	22.09.20 12:30:58	AO «Мосэнергосбыт»	9	0,6000	2	0,3000	240 000,00	Да	216 000,00
46	22.09.20 12:33:33	AO «Мосэнергосбыт»	3	0,1200	2	0,0600	240 000,00	Да	43 200,00
47	22.09.20 12:36:39	AO «Мосэнергосбыт»	7	10,0000	2	5,0000	240 000,00	Да	3 600 000,00
48	22.09.20 12:40:02	АО «Мосэнергосбыт»	10	0,8000	4	0,8000	240 000,00	Да	576 000,00
49	22.09.20 12:42:23	AO «Мосэнергосбыт»	15	4,0000	4	4,0000	240 000,00	Да	2 880 000,00
50	22.09.20 12:44:51	АО «Мосэн <mark>ергосбыт»</mark>	22	1,2000	2	0,6000	240 000,00	Да	432 000,00
51	22.09.20 12:46:35	АО <mark>«М</mark> осэнергосбыт»	21	1,0000	4	1,0000	240 000,00	Да	720 000,00
52	22.09.20 17:07:15	OOO «ЭCB»	1	0,1500	2	0,0750	240 000,00	Да	54 000,00
53	22.09.20 17:08:28	OOO «ЭCB»	2	0,2000	2	0,1000	240 000,00	Да	72 000,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
54	22.09.20 17:39:59	ООО «ЭСВ»	11	0,2000	2	0,1000	240 000,00	Да	72 000,00
55	22.09.20 12:08:39	ООО «ЕЭС-Гарант»	17	0,4000	4	0,4000	244 000,00	Да	292 800,00
56	22.09.20 12:09:28	ООО «ЕЭС-Гарант»	23	0,5000	4	0,5000	244 000,00	Да	366 000,00
57	22.09.20 12:10:19	ООО «ЕЭС-Гарант»	19	0,2000	2	0,1000	244 000,00	Да	73 200,00
58	22.09.20 12:11:03	ООО «ЕЭС-Гарант»	25	1,0000	2	0,5000	244 000,00	Да	366 000,00
59	22.09.20 12:11:37	ООО «ЕЭС-Г <mark>ара</mark> нт»	12	0,2000	2	0,1000	244 000,00	Да	73 200,00
60	22.09.20 12:04:28	ПАО «Мосэ <mark>нерг</mark> о»	1	0,2000	2	0,1000	245 000,00	Да	73 500,00
61	22.09.20 15:26:23	ООО «Инженерные изыскания»	1	0,2100	4	0,2100	245 000,00	Да	154 350,00
62	22.09.20 15:27:49	ООО «РТС-ЦЕНТР»	1	0,0100	2	0,0050	245 000,00	Да	3 675,00
63	22.09.20 15:29:35	ОО <mark>О «РТС-ЦЕ</mark> НТР»	2	0,2250	2	0,1125	245 000,00	Да	82 687,50
64	22.09.20 12:17:19	ООО «Ивановоэнергосбыт»	1	0,0150	2	0,0075	246 000,00	Да	5 535,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
65	22.09.20 12:19:56	ООО «Ивановоэнергосбыт»	2	0,0400	4	0,0400	246 000,00	Да	29 520,00
66	22.09.20 12:01:32	ПАО «Пермэнергосбыт»	3	3,0000	2	1,5000	248 999,00	Да	1 120 495,50
67	22.09.20 12:04:57	AO «АтомЭнергоСбыт»	1	0,0300	2	0,0150	249 000,00	Да	11 205,00
68	22.09.20 12:06:25	AO «АтомЭнергоСбыт»	2	0,2500	2	0,1250	249 000,00	Да	93 375,00
69	22.09.20 12:09:51	AO «АтомЭнергоСбыт»	3	0,1000	2	0,0500	249 000,00	Да	37 350,00
70	22.09.20 12:32:07	ООО «Комплексные энергосервисные технологии»	1	0,5000	2	0,2500	249 000,00	Да	186 750,00
71	22.09.20 17:25:07	АО «Атом <mark>Сбы</mark> т»	1	0,4000	4	0,4000	249 999,00	Да	299 998,80
72	22.09.20 18:25:36	ООО «ЭНЕРГОС <mark>БЫТХ</mark> ОЛДИНГ»	1	0,5300	2	0,2650	249 999,00	Да	198 749,21
73	22.09.20 18:27:27	ООО «ЭН <mark>ЕР</mark> ГОСБЫТХОЛДИНГ»	8	0,1500	2	0,0750	249 999,00	Да	56 249,78
74	22.09.20 18:29:10	ООО «ЭН <mark>ЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»</mark>	12	0,5000	2	0,2500	249 999,00	Да	187 499,25
75	22.09.20 18:31:21	ООО «ЭНЕ <mark>РГОСБЫ</mark> ТХ <mark>ОЛДИНГ»</mark>	13	65,0000	4	65,0000	249 999,00	Да	48 749 805,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
76	22.09.20 18:36:28	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	14	40,0000	4	40,0000	249 999,00	Да	29 999 880,00
77	22.09.20 18:37:59	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	15	3,0000	4	3,0000	249 999,00	Да	2 249 991,00
78	22.09.20 18:40:12	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	16	6,0000	4	6,0000	249 999,00	Да	4 499 982,00
79	22.09.20 18:41:40	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	17	1,0000	4	1,0000	249 999,00	Да	749 997,00
80	22.09.20 18:43:20	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	18	5,7500	4	5,7500	249 999,00	Да	4 312 482,75
81	22.09.20 18:45:24	ООО «ЭНЕРГОСБ <mark>ЫТХ</mark> ОЛД <mark>ИНГ»</mark>	19	0,3000	2	0,1500	249 999,00	Да	112 499,55
82	22.09.20 12:03:11	ООО «ЕЭС- <mark>Гара</mark> нт»	18	1,0000	2	0,5000	250 000,00	Да	375 000,00
83	22.09.20 12:11:36	ООО «РН <mark>-Энерго»</mark>	2	0,3000	2	0,1500	250 000,00	Да	112 500,00
84	22.09.20 12:13:09	ООО «РН-Энерго»	4	3,0000	4	3,0000	250 000,00	Да	2 250 000,00
85	22.09.20 12:15:16	AO «Новосибирскэнергосбыт»	3	0,2000	2	0,1000	250 000,00	Да	75 000,00
86	22.09.20 12:25:53	ООО « <mark>Магнит</mark> Эн <mark>ерго»</mark>	1	0,1000	2	0,0500	250 000,00	Да	37 500,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
87	22.09.20 12:27:27	ООО «МагнитЭнерго»	3	0,2000	2	0,1000	250 000,00	Да	75 000,00
88	22.09.20 14:15:45	ООО «РГМЭК»	5	0,4000	4	0,4000	250 000,00	Да	300 000,00
89	22.09.20 18:50:43	ПАО «Фортум»	3	2,2000	4	2,2000	250 000,00	Да	1 650 000,00
90	22.09.20 18:54:27	ПАО «Фортум»	1	2,0000	4	2,0000	250 000,00	Да	1 500 000,00
91	22.09.20 18:56:40	ПАО «Фортум»	2	2,0000	4	2,0000	250 000,00	Да	1 500 000,00
92	22.09.20 12:20:23	АО «АтомЭне <mark>рго</mark> Сбыт»	4	0,0200	2	0,0100	252 500,00	Да	7 575,00
93	22.09.20 12:20:40	AO «ЕЭС <mark>нК»</mark>	2	3,0000	4	3,0000	260 000,00	Да	2 340 000,00
94	22.09.20 12:22:08	ООО «РН- <mark>Энерго»</mark>	8	0,3000	4	0,3000	260 000,00	Да	234 000,00
95	22.09.20 12:22:34	<mark>АО «ЕЭСнК»</mark>	4	1,0000	4	1,0000	260 000,00	Да	780 000,00
96	22.09.20 12:27:12	ООО «РН-Энерго»	10	1,5000	4	1,5000	260 000,00	Да	1 170 000,00
97	22.09.20 13:51:03	ООО <mark>«РН-Э</mark> нер <mark>го»</mark>	5	1,5000	4	1,5000	260 000,00	Да	1 170 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
98	22.09.20 12:07:58	AO «АтомЭнергоСбыт»	6	2,0000	4	2,0000	268 890,00	Да	1 613 340,00
99	22.09.20 12:50:38	АО «Газпром энергосбыт»	1	4,0000	4	4,0000	270 000,00	Да	3 240 000,00
100	22.09.20 12:51:56	АО «Газпром энергосбыт»	2	2,0000	4	2,0000	270 000,00	Да	1 620 000,00
101	22.09.20 12:22:46	AO «Мосэнергосбыт»	6	2,0000	2	1,0000	275 000,00	Да	825 000,00
102	23.09.20 10:00:13	ПАО ГК «ТНС энерго»	1	0,0120	2	0,0060	275 000,00	Да	4 950,00
103	22.09.20 12:03:23	AO «АтомЭнергоСбыт»	11	1,0000	2	0,5000	279 000,00	Да	418 500,00
104	22.09.20 15:57:43	AO «ЭП <mark>К»</mark>	11	0,6000	2	0,3000	279 000,00	Да	251 100,00
105	22.09.20 15:59:16	AO «Э <mark>ПК»</mark>	9	1,0000	2	0,5000	279 000,00	Да	418 500,00
106	22.09.20 12:12:52	АО «ЭПК»	8	12,0000	2	6,0000	280 000,00	Да	5 040 000,00
107	22.09.20 12:21:53	АО «ЭПК»	3	10,0000	2	5,0000	280 000,00	Да	4 200 000,00
108	22.09.20 12:56:59	<mark>AO «ЭП</mark> К»	6	1,2000	4	1,2000	280 000,00	Да	1 008 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
109	22.09.20 13:03:53	AO «ЭПК»	10	1,2000	4	1,2000	280 000,00	Да	1 008 000,00
110	22.09.20 14:56:25	ООО «РЭК»	4	25,0000	4	25,0000	280 000,00	Да	21 000 000,00
111	22.09.20 12:06:24	AO «АтомЭнергоСбыт»	5	0,0500	2	0,0250	287 500,00	Да	21 562,50
112	22.09.20 12:10:49	AO «Атомэнергопромсбыт»	1	0,3500	2	0,1750	288 000,00	Да	151 200,00
113	22.09.20 17:17:08	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	1	32,0000	4	32,0000	290 000,00	Да	27 840 000,00
114	22.09.20 17:19:14	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	26	4,0000	4	4,0000	290 000,00	Да	3 480 000,00
115	22.09.20 12:22:28	ООО «ЭСК «Независимость»	1	2,4000	4	2,4000	294 000,00	Да	2 116 800,00
116	22.09.20 12:06:55	ООО <mark>«</mark> Уралэ <mark>нергосбыт»</mark>	8	0,2000	4	0,2000	295 000,00	Да	177 000,00
117	22.09.20 17:21:04	ООО « <mark>РУСЭНЕРГОСБЫ</mark> Т»	27	5,0000	4	5,0000	297 000,00	Да	4 455 000,00
118	22.09.20 17:22:58	ООО « <mark>РУСЭНЕРГОСБЫТ»</mark>	15	5,5000	4	5,5000	297 100,00	Да	4 902 150,00
119	22.09.20 17:26:12	ООО «Р <mark>УСЭНЕ</mark> РГО <mark>СБЫТ»</mark>	16	4,0000	4	4,0000	297 200,00	Да	3 566 400,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
120	22.09.20 17:27:54	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	17	2,0000	4	2,0000	297 300,00	Да	1 783 800,00
121	22.09.20 17:29:28	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	18	4,3000	4	4,3000	297 400,00	Да	3 836 460,00
122	22.09.20 12:02:16	ПАО «Мосэнерго»	2	0,4000	4	0,4000	298 000,00	Да	357 600,00
123	22.09.20 17:31:02	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	19	2,0000	4	2,0000	298 500,00	Да	1 791 000,00
124	22.09.20 17:33:01	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	20	1,0000	4	1,0000	298 700,00	Да	896 100,00
125	22.09.20 17:34:57	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	21	1,7000	4	1,7000	298 900,00	Да	1 524 390,00
126	22.09.20 12:03:16	ООО «Уралэн <mark>ерго</mark> сбыт»	2	0,6000	4	0,6000	299 000,00	Да	538 200,00
127	22.09.20 12:03:50	ПАО <mark>«Пермэнергосбыт»</mark>	5	0,5000	4	0,5000	299 000,00	Да	448 500,00
128	22.09.20 12:05:05	ООО <mark>«</mark> Уралэ <mark>нергосбы</mark> т»	6	0,1600	4	0,1600	299 000,00	Да	143 520,00
129	22.09.20 12:05:59	ПАО <mark>«Пермэне</mark> ргосбыт»	1	0,1000	2	0,0500	299 000,00	Да	44 850,00
130	22.09.20 12:07:14	OOO <mark>«ЕЭС-Г</mark> ара <mark>нт»</mark>	24	2,0000	4	2,0000	299 000,00	Да	1 794 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
131	22.09.20 12:08:01	ООО «ЕЭС-Гарант»	26	0,1700	4	0,1700	299 000,00	Да	152 490,00
132	22.09.20 17:21:20	ООО «ЭСВ»	6	0,0500	2	0,0250	299 000,00	Да	22 425,00
133	22.09.20 17:37:30	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	23	5,0000	4	5,0000	299 100,00	Да	4 486 500,00
134	22.09.20 12:06:05	АО «Концерн Росэнергоатом»	1	1,0000	2	0,5000	299 250,00	Да	448 875,00
135	22.09.20 17:39:02	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	3	6,0000	4	6,0000	299 300,00	Да	5 387 400,00
136	22.09.20 17:40:44	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	10	4,0000	2	2,0000	299 500,00	Да	1 797 000,00
137	22.09.20 17:42:15	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	4	0,8000	2	0,4000	299 700,00	Да	359 640,00
138	22.09.20 17:44:00	ООО «РУСЭН <mark>ЕРГОСБЫТ»</mark>	5	0,4000	2	0,2000	299 700,00	Да	179 820,00
139	22.09.20 17:45:25	ООО « <mark>РУСЭНЕРГОСБЫ</mark> Т»	6	0,5500	2	0,2750	299 700,00	Да	247 252,50
140	22.09.20 17:47:04	ООО « <mark>РУСЭНЕРГОСБЫТ»</mark>	8	0,3200	2	0,1600	299 700,00	Да	143 856,00
141	22.09.20 17:48:47	ООО «РУ <mark>СЭНЕ</mark> РГО <mark>СБЫТ»</mark>	9	0,1000	2	0,0500	299 700,00	Да	44 955,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
142	22.09.20 17:50:26	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	31	0,5000	2	0,2500	299 700,00	Да	224 775,00
143	22.09.20 17:52:45	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	29	0,3500	2	0,1750	299 700,00	Да	157 342,50
144	22.09.20 17:54:17	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	30	0,0370	2	0,0185	299 700,00	Да	16 633,35
145	08.09.20 12:59:22	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	24	4,0000	4	4,0000	300 000,00	Да	3 600 000,00
146	08.09.20 13:00:34	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	22	4,0000	4	4,0000	300 000,00	Да	3 600 000,00
147	08.09.20 13:01:40	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	25	4,0000	4	4,0000	300 000,00	Да	3 600 000,00
148	22.09.20 12:25:48	АО «ЭП <mark>К»</mark>	12	0,8000	2	0,4000	300 000,00	Да	360 000,00
149	22.09.20 13:07:17	АО «Э <mark>ПК»</mark>	4	2,0000	2	1,0000	300 000,00	Да	900 000,00
150	22.09.20 13:09:31	АО «ЭПК»	5	0,7000	2	0,3500	300 000,00	Да	315 000,00
151	22.09.20 14:57:58	000 «РЭК»	5	2,5000	2	1,2500	300 000,00	Да	1 125 000,00
152	22.09.20 17:55:57	ООО «Р <mark>УСЭНЕ</mark> РГО <mark>СБЫТ»</mark>	11	4,0000	2	2,0000	300 000,00	Да	1 800 000,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
153	22.09.20 18:22:54	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	11	1,0000	2	0,5000	300 000,00	Да	450 000,00
154	22.09.20 16:26:22	ООО «Транснефтьэнерго»	1	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
155	22.09.20 16:27:43	ООО «Транснефтьэнерго»	2	4,5000	4	4,5000	309 000,00	Да	4 171 500,00
156	22.09.20 16:28:47	OOO «Транснефтьэнерго»	3	3,3000	4	3,3000	309 000,00	Да	3 059 100,00
157	22.09.20 16:29:53	ООО «Транснефтьэнерго»	4	5,4000	4	5,4000	309 000,00	Да	5 005 800,00
158	22.09.20 16:31:02	ООО «Транснефтьэнерго»	5	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
159	22.09.20 16:32:04	ООО «Транснефтьэнерго»	6	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
160	22.09.20 16:33:10	ООО «Трансн <mark>ефтьэнерго»</mark>	7	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
161	22.09.20 16:34:22	ООО <mark>«Транснефтьэнерго»</mark>	8	5,0000	4	5,0000	309 000,00	Да	4 635 000,00
162	22.09.20 16:35:29	ООО «Транснефтьэнерго»	9	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
163	22.09.20 16:36:30	ООО «Тр <mark>анснеф</mark> тьэ <mark>нерго»</mark>	10	2,8000	4	2,8000	309 000,00	Да	2 595 600,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
164	22.09.20 16:37:38	ООО «Транснефтьэнерго»	12	2,4000	4	2,4000	309 000,00	Да	2 224 800,00
165	22.09.20 16:38:51	ООО «Транснефтьэнерго»	13	0,8000	4	0,8000	309 000,00	Да	741 600,00
166	22.09.20 16:39:56	ООО «Транснефтьэнерго»	14	1,5000	4	1,5000	309 000,00	Да	1 390 500,00
167	22.09.20 16:41:41	OOO «Транснефтьэнерго»	15	2,1000	4	2,1000	309 000,00	Да	1 946 700,00
168	22.09.20 16:42:45	ООО «Транснефтьэнерго»	16	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
169	22.09.20 16:43:49	ООО «Транснефтьэнерго»	17	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
170	22.09.20 16:44:56	ООО «Транснефтьэнерго»	18	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
171	22.09.20 16:45:56	ООО «Трансн <mark>ефтьэнерго»</mark>	19	1,7000	4	1,7000	309 000,00	Да	1 575 900,00
172	22.09.20 12:08:52	АО «ЕЭнС»	1	0,0300	2	0,0150	320 000,00	Да	14 400,00
173	22.09.20 12:25:39	ООО «РН-Энерго»	9	2,0000	2	1,0000	320 000,00	Да	960 000,00
174	22.09.20 12:28:42	ООО « <mark>РН-Э</mark> нер <mark>го»</mark>	11	1,0000	2	0,5000	320 000,00	Да	480 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
175	22.09.20 14:54:59	ООО «РЭК»	2	8,0000	4	8,0000	327 000,00	Да	7 848 000,00
176	22.09.20 12:24:06	AO «ЭК «Восток»	1	0,1000	4	0,1000	330 000,00	Да	99 000,00
177	08.09.20 12:52:50	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2	5,5000	4	5,5000	340 000,00	Да	5 610 000,00
178	08.09.20 12:54:04	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	12	8,0000	4	8,0000	340 000,00	Да	8 160 000,00
179	22.09.20 12:18:36	ООО «Ивановоэнергосбыт»	3	0,6000	2	0,3000	340 000,00	Да	306 000,00
180	22.09.20 14:53:21	000 «Р <mark>ЭК»</mark>	1	5,0000	4	5,0000	342 000,00	Да	5 130 000,00
181	22.09.20 14:32:33	ООО «РУСЭНЕР <mark>ГОР</mark> ЕСУ <mark>РС</mark> »	1	0,5000	4	0,5000	347 500,00	Нет	521 250,00
182	22.09.20 14:34:32	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГОРЕСУРС»</mark>	2	5,0000	2	2,5000	348 000,00	Нет	2 610 000,00
183	22.09.20 12:08:00	ПАО <mark>«П</mark> ермэнергосбыт»	2	0,1000	4	0,1000	349 000,00	Да	104 700,00
184	22.09.20 12:09:50	ПАО <mark>«Пермэнерг</mark> осбыт»	4	0,1000	2	0,0500	349 000,00	Да	52 350,00
185	22.09.20 12:36:39	ООО <mark>«ЕЭС-</mark> Гара <mark>нт»</mark>	29	0,5500	4	0,5500	349 000,00	Да	575 850,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
186	22.09.20 12:37:53	ООО «ЕЭС-Гарант»	27	0,1850	4	0,1850	349 000,00	Да	193 695,00
187	22.09.20 13:40:42	ООО «Энергосбытовая компания «Горкунов»	2	1,6500	2	0,8250	349 000,00	Да	863 775,00
188	23.09.20 09:51:58	ООО «Орловский энергосбыт»	4	0,0300	2	0,0150	349 000,00	Нет	15 705,00
189	23.09.20 09:54:01	ООО «Орловский энергосбыт»	3	0,2000	2	0,1000	349 000,00	Нет	104 700,00
190	22.09.20 12:16:15	AO «ЭПК»	1	10,0000	2	5,0000	349 200,00	Да	5 238 000,00
191	08.09.20 11:24:29	000 «ЭСО <mark>КЧ</mark> ХК»	1	5,0000	4	5,0000	350 000,00	Да	5 250 000,00
192	22.09.20 14:17:24	AO «Псковэн <mark>ергос</mark> быт»	6	0,0600	4	0,0600	350 000,00	Да	63 000,00
193	22.09.20 17:18:32	OOO « <mark>ЭСВ»</mark>	3	0,0700	4	0,0700	350 000,00	Да	73 500,00
194	22.09.20 17:27:11	OOO «ЭСВ»	8	0,1000	2	0,0500	350 000,00	Да	52 500,00
195	22.09.20 17:33:23	OOO «ЭСВ»	9	0,7000	4	0,7000	350 000,00	Да	735 000,00
196	22.09.20 17:35:15	O <mark>OO «Э</mark> СВ»	10	0,0250	2	0,0125	350 000,00	Да	13 125,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
197	22.09.20 17:41:14	OOO «ЭСВ»	12	0,1100	2	0,0550	350 000,00	Да	57 750,00
198	22.09.20 12:02:01	ООО «Металлэнергофинанс»	2	3,0000	4	3,0000	369 999,00	Да	3 329 991,00
199	22.09.20 12:04:06	ООО «ЕЭС-Гарант»	1	0,7150	4	0,7150	380 000,00	Да	815 100,00
200	22.09.20 12:04:47	ООО «ЕЭС-Гарант»	5	0,4400	4	0,4400	380 000,00	Да	501 600,00
201	07.09.20 16:36:52	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	14	0,3000	2	0,1500	390 000,00	Да	175 500,00
202	08.09.20 16:27:35	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	13	0,2000	4	0,2000	390 000,00	Да	234 000,00
203	07.09.20 14:29:04	ООО «ЭС <mark>КБ»</mark>	1	0,2000	2	0,1000	395 000,00	Да	118 500,00
204	22.09.20 12:12:15	АО «Атомэнергопромсбыт»	2	1,1000	2	0,5500	397 000,00	Да	655 050,00
205	22.09.20 12:19:49	АО «А <mark>то</mark> мэнергопромсбыт»	6	0,2000	2	0,1000	397 000,00	Да	119 100,00
206	22.09.20 12:21:01	АО «А <mark>томэнергопр</mark> омсбыт»	7	0,1500	2	0,0750	397 000,00	Да	89 325,00
207	22.09.20 12:22:20	АО «Атомэнергопромсбыт»	9	0,2000	2	0,1000	397 000,00	Да	119 100,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
208	08.09.20 09:50:39	ООО «МЭК»	2	2,0000	4	2,0000	400 000,00	Да	2 400 000,00
209	22.09.20 12:13:21	AO «Атомэнергопромсбыт»	11	0,5000	2	0,2500	411 000,00	Да	308 250,00
210	22.09.20 12:14:37	AO «Атомэнергопромсбыт»	12	0,5000	2	0,2500	411 000,00	Да	308 250,00
211	22.09.20 12:15:48	AO «Атомэнергопромсбыт»	13	0,5000	2	0,2500	411 000,00	Да	308 250,00
212	22.09.20 12:17:24	AO «Атомэнергопромсбыт»	14	0,5000	2	0,2500	411 000,00	Да	308 250,00
213	22.09.20 12:18:36	AO «Атомэнергопромсбы <mark>т»</mark>	15	0,5000	2	0,2500	411 000,00	Да	308 250,00
214	07.09.20 12:04:26	ООО «ЕЭС- <mark>Гара</mark> нт»	13	0,6000	2	0,3000	449 000,00	Да	404 100,00
215	07.09.20 12:05:04	ООО «ЕЭС <mark>-Гарант»</mark>	21	0,6400	4	0,6400	449 000,00	Да	862 080,00
216	08.09.20 09:49:18	<mark>ООО «МЭК»</mark>	1	1,0000	2	0,5000	450 000,00	Да	675 000,00
217	22.09.20 12:17:00	АО «Но <mark>восибирскэнергосбыт»</mark>	12	0,4000	4	0,4000	450 000,00	Да	540 000,00
218	07.09.20 16:26:09	П <mark>АО «РЭ</mark> СК»	1	4,5000	4	4,5000	500 000,00	Нет	6 750 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
219	07.09.20 12:08:43	ООО «Уралэнергосбыт»	9	0,5000	4	0,5000	549 000,00	Да	823 500,00
220	07.09.20 12:03:53	ООО «ЕЭС-Гарант»	10	0,6000	2	0,3000	580 000,00	Да	522 000,00
221	07.09.20 12:04:07	ООО «Уралэнергосбыт»	4	0,5000	4	0,5000	649 000,00	Да	973 500,00
222	07.09.20 12:05:39	ООО «ЕЭС-Гарант»	32	0,3000	2	0,1500	690 000,00	Да	310 500,00
223	07.09.20 12:05:39	ООО «ЕЭС-Гарант»	31	0,3000	2	0,1500	690 000,00	Да	310 500,00
224	08.09.20 11:28:43	AO «Первая сбытовая компания»	2	0,2500	2	0,1250	800 000,00	Да	300 000,00
225	07.09.20 12:02:43	ООО «ДЕГЕН <mark>ЕРА</mark> ТОР»	1	0,1250	4	0,1250	849 000,00	Нет	318 375,00

- 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 (далее Правила), 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; далее Положение), критерием конкурентного отбора является минимизация общей стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, определяемого по итогам отбора.
- 3. В соответствии с п. 3.6.2.5 Положения при сопоставлении и оценке ценовых заявок, поданных в составе заявок на участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению спросом на электрическую энергию, объем оказания услуг учитывается в зависимости от указанной в заявке длительности периода снижения потребления электрической энергии в сутки. Коэффициент учета объема оказания услуг составляет:
  - при длительности снижения потребления 2 часа в сутки 0,5;
  - − при длительности снижения потребления 4 часа в сутки − 1.
- 4. Суммарный объем предложений участников отбора по первой ценовой зоне не превышает предельный объем услуг (плановый совокупный объем), указанный в Извещении о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию в период с октября по декабрь 2020 года (опубликовано на официальном сайте АО «СО ЕЭС» 27.08.2020).
- 5. В соответствии с п. 12 Правил общая стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию не должна превышать предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по управлению спросом на электрическую энергию, установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (далее предельный объем средств). С учетом распределения предельного объема средств на оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию по кварталам, исходя из заявленной динамики прироста предложения, предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг в 4 квартале 2020 г., составляет 458 975 000 рублей.

Распределение предельного объема средств на оплату услуг по управлению спросом на электрическую энергию по ценовым зонам производится

пропорционально спросу на мощность в 2020 году: 1 ценовая зона оптового рынка электроэнергии и мощности -78% ( $358\,001\,000$  рублей), 2 ценовая зона оптового рынка электроэнергии и мощности -22% ( $100\,974\,000$  рублей).

6. В соответствии с п. 3.6.2.8 Положения если общая стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию превышает предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по управлению спросом на электрическую энергию в периоде оказания услуг, в отношении которого проводится отбор, Организатор вправе ограничить объем отбираемых услуг предельным объемом средств путем уменьшения объема оказания услуг, указанного в одной ценовой заявке, содержащей наиболее высокую цену, из числа отобранных заявок. Объем услуг может быть ограничен только в отношении такой заявки, в отношении которой субъект электроэнергетики, подавший ее, выразил согласие на уменьшение объема услуг.

По первой ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности из числа отобранных заявок наиболее высокую цену содержит заявка ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поданная в отношении объекта агрегированного управления спросом № 12. При этом в отношении этой заявки субъект электроэнергетики, подавший ее, выразил согласие на уменьшение объема услуг.

#### РЕШИЛИ:

Ограничить по первой ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности объем отбираемых услуг предельным объемом средств, предназначенным для оплаты услуг в 4 квартале 2020 г. с учетом распределения предельного объема средств по ценовым зонам пропорционально спросу на мощность. При этом ограничить объем отбираемых услуг путем уменьшения объема оказания услуг, указанного в одной ценовой заявке, содержащей наиболее высокую цену, из числа отобранных заявок, а именно: в отношении заявки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поданной в отношении объекта агрегированного управления спросом № 12, определить объем оказания услуг равным 0,919 МВт.

По результатам сопоставления и оценки ценовых заявок, поданных участниками конкурентного отбора с учетом установленных критериев конкурентного отбора и результатов проведенной 22.09.2020-23.09.2020 процедуры переторжки, утвердить перечень участников конкурентного отбора, ценовые заявки которых признаны соответствующими условиям отбора, по первой ценовой зоне оптового рынка электроэнергии и мощности согласно таблице № 2:

#### Таблица № 2

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
			Первах	я ценовая зо	на				
1	07.09.20 12:13:11	ООО «Уралэнергосбыт»	5	0,0050	4	0,0050	50 000,00	Да	750,00
2	22.09.20 12:54:55	«ПЄН» ООО	1	0,0180	2	0,0090	100 000,00	Да	2 700,00
3	22.09.20 12:17:01	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	14	0,4000	2	0,2000	145 000,00	Да	87 000,00
4	22.09.20 12:20:47	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭН <mark>ЕРГ</mark> ОСЕР <mark>ВИС»</mark>	1	1,4000	2	0,7000	145 000,00	Да	304 500,00
5	22.09.20 12:22:01	000 «ЛУКОЙЛ-ЭН <mark>ЕРГ</mark> ОС <mark>ЕРВИС»</mark>	2	11,2000	2	5,6000	145 000,00	Да	2 436 000,00
6	22.09.20 12:23:39	ООО «ЛУК <mark>О</mark> ЙЛ-Э <mark>НЕРГОСЕРВИС»</mark>	3	0,4000	4	0,4000	145 000,00	Да	174 000,00
7	22.09.20 12:27:35	ООО «ЛУ <mark>КО</mark> ЙЛ-Э <mark>НЕРГОС</mark> ЕРВИС»	6	0,3000	4	0,3000	145 000,00	Да	130 500,00
8	22.09.20 12:29:02	ООО «ЛУК <mark>ОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»</mark>	7	0,6800	2	0,3400	145 000,00	Да	147 900,00
9	22.09.20 12:31:36	000 «ЛУКО <mark>ЙЛ-ЭН</mark> ЕРГ <mark>ОСЕРВИС»</mark>	11	0,1500	2	0,0750	145 000,00	Да	32 625,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
10	22.09.20 12:32:53	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	12	0,4500	4	0,4500	145 000,00	Да	195 750,00
11	22.09.20 12:25:01	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	4	0,2000	4	0,2000	195 000,00	Да	117 000,00
12	22.09.20 12:26:21	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	5	0,2000	2	0,1000	195 000,00	Да	58 500,00
13	22.09.20 12:30:16	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	8	0,2000	2	0,1000	195 000,00	Да	58 500,00
14	22.09.20 12:34:07	ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»	13	0,7000	4	0,7000	195 000,00	Да	409 500,00
15	22.09.20 12:04:07	AO «АП <mark>БЭ»</mark>	1	22,0000	2	11,0000	200 000,00	Да	6 600 000,00
16	22.09.20 12:06:50	AO «АП <mark>БЭ»</mark>	3	3,0000	2	1,5000	200 000,00	Да	900 000,00
17	22.09.20 12:08:41	AO «А <mark>ПБЭ»</mark>	2	0,2000	2	0,1000	200 000,00	Да	60 000,00
18	22.09.20 12:07:17	AO «Газпр <mark>ом энергосбыт Тюмень»</mark>	1	1,1000	4	1,1000	205 000,00	Да	676 500,00
19	22.09.20 12:09:09	AO «Газпр <mark>ом энергосбыт Тюмень»</mark>	2	1,5000	4	1,5000	205 000,00	Да	922 500,00
20	22.09.20 12:03:32	ПАО « <mark>Сарато</mark> вэн <mark>ерго»</mark>	4	2,0000	2	1,0000	215 000,00	Да	645 000,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
21	22.09.20 12:06:54	AO «Петербургская сбытовая компания»	1	0,1600	4	0,1600	230 000,00	Да	110 400,00
22	22.09.20 12:08:13	AO «Петербургская сбытовая компания»	2	0,1000	4	0,1000	230 000,00	Да	69 000,00
23	22.09.20 12:09:31	АО «Петербургская сбытовая компания»	3	0,0500	4	0,0500	230 000,00	Да	34 500,00
24	22.09.20 12:11:01	AO «Петербургская сбытовая компания»	4	0,1000	2	0,0500	230 000,00	Да	34 500,00
25	22.09.20 12:12:07	АО «Петербургская сбытовая компания»	6	0,0500	2	0,0250	230 000,00	Да	17 250,00
26	22.09.20 15:35:16	AO «Петербургская сбытовая компания»	8	2,7000	4	2,7000	230 000,00	Да	1 863 000,00
27	22.09.20 15:38:02	АО «Петербургская сбытовая компания»	9	2,9000	4	2,9000	230 000,00	Да	2 001 000,00
28	22.09.20 15:40:11	АО «Петербургс <mark>кая с</mark> бытовая компания»	10	1,2000	4	1,2000	230 000,00	Да	828 000,00
29	22.09.20 15:42:11	AO «Петербургская сбытовая компания»	11	1,3000	4	1,3000	230 000,00	Да	897 000,00
30	22.09.20 15:43:55	AO «Петербургская сбытовая компания»	12	0,2000	4	0,2000	230 000,00	Да	138 000,00
31	22.09.20 15:45:47	AO «Петербургская сбытовая компания»	13	0,1500	4	0,1500	230 000,00	Да	103 500,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
32	23.09.20 08:07:45	ООО «ПЭК»	1	0,2500	2	0,1250	230 000,00	Да	86 250,00
33	22.09.20 12:05:35	ПАО «Саратовэнерго»	3	0,1500	4	0,1500	235 000,00	Да	105 750,00
34	22.09.20 12:07:15	ПАО «Саратовэнерго»	2	0,1000	4	0,1000	235 000,00	Да	70 500,00
35	22.09.20 12:08:44	ПАО «Саратовэнерго»	1	0,0700	4	0,0700	235 000,00	Да	49 350,00
36	22.09.20 17:19:47	ООО «ЭСВ»	5	2,4000	2	1,2000	235 000,00	Да	846 000,00
37	22.09.20 12:07:16	OOO «CCK»	1	0,1500	2	0,0750	237 000,00	Да	53 325,00
38	22.09.20 12:12:18	AO «Мосэне <mark>ргос</mark> быт»	17	0,5000	4	0,5000	240 000,00	Да	360 000,00
39	22.09.20 12:14:02	АО <mark>«</mark> Мосэн <mark>ергосбыт»</mark>	18	1,0000	2	0,5000	240 000,00	Да	360 000,00
40	22.09.20 12:15:41	АО <mark>«М</mark> осэн <mark>ергосбыт»</mark>	19	0,4000	2	0,2000	240 000,00	Да	144 000,00
41	22.09.20 12:20:08	АО <mark>«Мосэнерго</mark> сбыт»	11	0,3100	2	0,1550	240 000,00	Да	111 600,00
42	22.09.20 12:24:28	АО « <mark>Мосэнер</mark> гос <mark>быт»</mark>	13	2,5000	4	2,5000	240 000,00	Да	1 800 000,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
43	22.09.20 12:26:11	AO «Мосэнергосбыт»	16	1,9000	4	1,9000	240 000,00	Да	1 368 000,00
44	22.09.20 12:27:53	AO «Мосэнергосбыт»	2	0,2500	2	0,1250	240 000,00	Да	90 000,00
45	22.09.20 12:30:58	AO «Мосэнергосбыт»	9	0,6000	2	0,3000	240 000,00	Да	216 000,00
46	22.09.20 12:33:33	AO «Мосэнергосбыт»	3	0,1200	2	0,0600	240 000,00	Да	43 200,00
47	22.09.20 12:36:39	AO «Мосэнергосбыт»	7	10,0000	2	5,0000	240 000,00	Да	3 600 000,00
48	22.09.20 12:40:02	AO «Мосэнергосбыт»	10	0,8000	4	0,8000	240 000,00	Да	576 000,00
49	22.09.20 12:42:23	AO «Мосэнергосбыт»	15	4,0000	4	4,0000	240 000,00	Да	2 880 000,00
50	22.09.20 12:44:51	АО «Мосэн <mark>ергосбыт»</mark>	22	1,2000	2	0,6000	240 000,00	Да	432 000,00
51	22.09.20 12:46:35	АО <mark>«М</mark> осэн <mark>ергосбыт»</mark>	21	1,0000	4	1,0000	240 000,00	Да	720 000,00
52	22.09.20 17:07:15	OOO «ЭСВ»	1	0,1500	2	0,0750	240 000,00	Да	54 000,00
53	22.09.20 17:08:28	OOO «ЭCB»	2	0,2000	2	0,1000	240 000,00	Да	72 000,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
54	22.09.20 17:39:59	OOO «ЭСВ»	11	0,2000	2	0,1000	240 000,00	Да	72 000,00
55	22.09.20 12:08:39	ООО «ЕЭС-Гарант»	17	0,4000	4	0,4000	244 000,00	Да	292 800,00
56	22.09.20 12:09:28	ООО «ЕЭС-Гарант»	23	0,5000	4	0,5000	244 000,00	Да	366 000,00
57	22.09.20 12:10:19	ООО «ЕЭС-Гарант»	19	0,2000	2	0,1000	244 000,00	Да	73 200,00
58	22.09.20 12:11:03	ООО «ЕЭС-Гарант»	25	1,0000	2	0,5000	244 000,00	Да	366 000,00
59	22.09.20 12:11:37	ООО «ЕЭС-Г <mark>ара</mark> нт»	12	0,2000	2	0,1000	244 000,00	Да	73 200,00
60	22.09.20 12:04:28	ПАО «Мосэн <mark>ер</mark> го»	1	0,2000	2	0,1000	245 000,00	Да	73 500,00
61	22.09.20 15:26:23	ООО «Инженерные изыскания»	1	0,2100	4	0,2100	245 000,00	Да	154 350,00
62	22.09.20 15:27:49	ООО «РТС-ЦЕНТР»	1	0,0100	2	0,0050	245 000,00	Да	3 675,00
63	22.09.20 15:29:35	ОО <mark>О «РТС-ЦЕ</mark> НТР»	2	0,2250	2	0,1125	245 000,00	Да	82 687,50
64	22.09.20 12:17:19	ООО «Ивановоэнергосбыт»	1	0,0150	2	0,0075	246 000,00	Да	5 535,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
65	22.09.20 12:19:56	ООО «Ивановоэнергосбыт»	2	0,0400	4	0,0400	246 000,00	Да	29 520,00
66	22.09.20 12:01:32	ПАО «Пермэнергосбыт»	3	3,0000	2	1,5000	248 999,00	Да	1 120 495,50
67	22.09.20 12:04:57	AO «АтомЭнергоСбыт»	1	0,0300	2	0,0150	249 000,00	Да	11 205,00
68	22.09.20 12:06:25	AO «АтомЭнергоСбыт»	2	0,2500	2	0,1250	249 000,00	Да	93 375,00
69	22.09.20 12:09:51	AO «АтомЭнергоСбыт»	3	0,1000	2	0,0500	249 000,00	Да	37 350,00
70	22.09.20 12:32:07	ООО «Комплексные энергосервисные технологии»	1	0,5000	2	0,2500	249 000,00	Да	186 750,00
71	22.09.20 17:25:07	АО «Атом <mark>Сбы</mark> т»	1	0,4000	4	0,4000	249 999,00	Да	299 998,80
72	22.09.20 18:25:36	ООО «ЭНЕРГОС <mark>БЫТХ</mark> ОЛДИНГ»	1	0,5300	2	0,2650	249 999,00	Да	198 749,21
73	22.09.20 18:27:27	ООО «ЭН <mark>ЕР</mark> ГОСБЫТХОЛДИНГ»	8	0,1500	2	0,0750	249 999,00	Да	56 249,78
74	22.09.20 18:29:10	ООО «ЭН <mark>ЕРГОСБЫТ</mark> ХОЛ <mark>ДИ</mark> НГ»	12	0,5000	2	0,2500	249 999,00	Да	187 499,25
75	22.09.20 18:31:21	ООО «ЭНЕ <mark>РГОСБЫ</mark> ТХ <mark>ОЛДИНГ»</mark>	13	65,0000	4	65,0000	249 999,00	Да	48 749 805,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
76	22.09.20 18:36:28	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	14	40,0000	4	40,0000	249 999,00	Да	29 999 880,00
77	22.09.20 18:37:59	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	15	3,0000	4	3,0000	249 999,00	Да	2 249 991,00
78	22.09.20 18:40:12	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	16	6,0000	4	6,0000	249 999,00	Да	4 499 982,00
79	22.09.20 18:41:40	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	17	1,0000	4	1,0000	249 999,00	Да	749 997,00
80	22.09.20 18:43:20	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	18	5,7500	4	5,7500	249 999,00	Да	4 312 482,75
81	22.09.20 18:45:24	ООО «ЭНЕРГОСБЫ <mark>ТХОЛДИ</mark> НГ»	19	0,3000	2	0,1500	249 999,00	Да	112 499,55
82	22.09.20 12:03:11	ООО «ЕЭС- <mark>Гара</mark> нт»	18	1,0000	2	0,5000	250 000,00	Да	375 000,00
83	22.09.20 12:11:36	ООО «РН- <mark>Энерго»</mark>	2	0,3000	2	0,1500	250 000,00	Да	112 500,00
84	22.09.20 12:13:09	ООО «РН-Эн <mark>ер</mark> го»	4	3,0000	4	3,0000	250 000,00	Да	2 250 000,00
85	22.09.20 12:15:16	АО «Новосибирскэнергосбыт»	3	0,2000	2	0,1000	250 000,00	Да	75 000,00
86	22.09.20 12:25:53	ООО « <mark>Магнит</mark> Эн <mark>ерго»</mark>	1	0,1000	2	0,0500	250 000,00	Да	37 500,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
87	22.09.20 12:27:27	ООО «МагнитЭнерго»	3	0,2000	2	0,1000	250 000,00	Да	75 000,00
88	22.09.20 14:15:45	ООО «РГМЭК»	5	0,4000	4	0,4000	250 000,00	Да	300 000,00
89	22.09.20 18:50:43	ПАО «Фортум»	3	2,2000	4	2,2000	250 000,00	Да	1 650 000,00
90	22.09.20 18:54:27	ПАО «Фортум»	1	2,0000	4	2,0000	250 000,00	Да	1 500 000,00
91	22.09.20 18:56:40	ПАО «Фортум»	2	2,0000	4	2,0000	250 000,00	Да	1 500 000,00
92	22.09.20 12:20:23	АО «АтомЭне <mark>рго</mark> Сбыт»	4	0,0200	2	0,0100	252 500,00	Да	7 575,00
93	22.09.20 12:20:40	AO «ЕЭС <mark>нК»</mark>	2	3,0000	4	3,0000	260 000,00	Да	2 340 000,00
94	22.09.20 12:22:08	ООО «РН- <mark>Энерго»</mark>	8	0,3000	4	0,3000	260 000,00	Да	234 000,00
95	22.09.20 12:22:34	<mark>АО «ЕЭСнК»</mark>	4	1,0000	4	1,0000	260 000,00	Да	780 000,00
96	22.09.20 12:27:12	ООО «РН-Энерго»	10	1,5000	4	1,5000	260 000,00	Да	1 170 000,00
97	22.09.20 13:51:03	ООО <mark>«РН-Э</mark> нер <mark>го»</mark>	5	1,5000	4	1,5000	260 000,00	Да	1 170 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
98	22.09.20 12:07:58	AO «АтомЭнергоСбыт»	6	2,0000	4	2,0000	268 890,00	Да	1 613 340,00
99	22.09.20 12:50:38	АО «Газпром энергосбыт»	1	4,0000	4	4,0000	270 000,00	Да	3 240 000,00
100	22.09.20 12:51:56	АО «Газпром энергосбыт»	2	2,0000	4	2,0000	270 000,00	Да	1 620 000,00
101	22.09.20 12:22:46	AO «Мосэнергосбыт»	6	2,0000	2	1,0000	275 000,00	Да	825 000,00
102	23.09.20 10:00:13	ПАО ГК «ТНС энерго»	1	0,0120	2	0,0060	275 000,00	Да	4 950,00
103	22.09.20 12:03:23	АО «АтомЭне <mark>рго</mark> Сбыт»	11	1,0000	2	0,5000	279 000,00	Да	418 500,00
104	22.09.20 15:57:43	АО «ЭП <mark>К»</mark>	11	0,6000	2	0,3000	279 000,00	Да	251 100,00
105	22.09.20 15:59:16	АО «Э <mark>ПК»</mark>	9	1,0000	2	0,5000	279 000,00	Да	418 500,00
106	22.09.20 12:12:52	AO «ЭПК»	8	12,0000	2	6,0000	280 000,00	Да	5 040 000,00
107	22.09.20 12:21:53	AO «ЭПК»	3	10,0000	2	5,0000	280 000,00	Да	4 200 000,00
108	22.09.20 12:56:59	<mark>АО «ЭПК»</mark>	6	1,2000	4	1,2000	280 000,00	Да	1 008 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
109	22.09.20 13:03:53	АО «ЭПК»	10	1,2000	4	1,2000	280 000,00	Да	1 008 000,00
110	22.09.20 14:56:25	ООО «РЭК»	4	25,0000	4	25,0000	280 000,00	Да	21 000 000,00
111	22.09.20 12:06:24	AO «АтомЭнергоСбыт»	5	0,0500	2	0,0250	287 500,00	Да	21 562,50
112	22.09.20 12:10:49	AO «Атомэнергопромсбыт»	1	0,3500	2	0,1750	288 000,00	Да	151 200,00
113	22.09.20 17:17:08	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	1	32,0000	4	32,0000	290 000,00	Да	27 840 000,00
114	22.09.20 17:19:14	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	26	4,0000	4	4,0000	290 000,00	Да	3 480 000,00
115	22.09.20 12:22:28	ООО «ЭСК «Независимость»	1	2,4000	4	2,4000	294 000,00	Да	2 116 800,00
116	22.09.20 12:06:55	ООО <mark>«</mark> Уралэ <mark>нергосбыт»</mark>	8	0,2000	4	0,2000	295 000,00	Да	177 000,00
117	22.09.20 17:21:04	ООО « <mark>РУСЭНЕРГОСБЫ</mark> Т»	27	5,0000	4	5,0000	297 000,00	Да	4 455 000,00
118	22.09.20 17:22:58	ООО « <mark>РУСЭНЕРГОСБЫТ»</mark>	15	5,5000	4	5,5000	297 100,00	Да	4 902 150,00
119	22.09.20 17:26:12	ООО «Р <mark>УСЭНЕ</mark> РГО <mark>СБЫТ»</mark>	16	4,0000	4	4,0000	297 200,00	Да	3 566 400,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
120	22.09.20 17:27:54	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	17	2,0000	4	2,0000	297 300,00	Да	1 783 800,00
121	22.09.20 17:29:28	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	18	4,3000	4	4,3000	297 400,00	Да	3 836 460,00
122	22.09.20 12:02:16	ПАО «Мосэнерго»	2	0,4000	4	0,4000	298 000,00	Да	357 600,00
123	22.09.20 17:31:02	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	19	2,0000	4	2,0000	298 500,00	Да	1 791 000,00
124	22.09.20 17:33:01	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	20	1,0000	4	1,0000	298 700,00	Да	896 100,00
125	22.09.20 17:34:57	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	21	1,7000	4	1,7000	298 900,00	Да	1 524 390,00
126	22.09.20 12:03:16	ООО «Уралэнергосбыт»	2	0,6000	4	0,6000	299 000,00	Да	538 200,00
127	22.09.20 12:03:50	ПАО <mark>«</mark> Пермэ <mark>нергосбыт»</mark>	5	0,5000	4	0,5000	299 000,00	Да	448 500,00
128	22.09.20 12:05:05	ООО <mark>«У</mark> ралэнергосбыт»	6	0,1600	4	0,1600	299 000,00	Да	143 520,00
129	22.09.20 12:05:59	ПАО <mark>«Пермэне</mark> ргосбыт»	1	0,1000	2	0,0500	299 000,00	Да	44 850,00
130	22.09.20 12:07:14	OOO <mark>«ЕЭС-</mark> Гара <mark>нт»</mark>	24	2,0000	4	2,0000	299 000,00	Да	1 794 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
131	22.09.20 12:08:01	ООО «ЕЭС-Гарант»	26	0,1700	4	0,1700	299 000,00	Да	152 490,00
132	22.09.20 17:21:20	ООО «ЭСВ»	6	0,0500	2	0,0250	299 000,00	Да	22 425,00
133	22.09.20 17:37:30	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	23	5,0000	4	5,0000	299 100,00	Да	4 486 500,00
134	22.09.20 12:06:05	АО «Концерн Росэнергоатом»	1	1,0000	2	0,5000	299 250,00	Да	448 875,00
135	22.09.20 17:39:02	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	3	6,0000	4	6,0000	299 300,00	Да	5 387 400,00
136	22.09.20 17:40:44	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	10	4,0000	2	2,0000	299 500,00	Да	1 797 000,00
137	22.09.20 17:42:15	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	4	0,8000	2	0,4000	299 700,00	Да	359 640,00
138	22.09.20 17:44:00	ООО «РУСЭН <mark>ЕРГОСБЫТ»</mark>	5	0,4000	2	0,2000	299 700,00	Да	179 820,00
139	22.09.20 17:45:25	ООО « <mark>Р</mark> УСЭНЕРГОСБЫТ»	6	0,5500	2	0,2750	299 700,00	Да	247 252,50
140	22.09.20 17:47:04	ООО « <mark>РУСЭНЕРГОСБЫТ»</mark>	8	0,3200	2	0,1600	299 700,00	Да	143 856,00
141	22.09.20 17:48:47	ООО «РУ <mark>СЭНЕР</mark> ГО <mark>СБЫТ»</mark>	9	0,1000	2	0,0500	299 700,00	Да	44 955,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
142	22.09.20 17:50:26	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	31	0,5000	2	0,2500	299 700,00	Да	224 775,00
143	22.09.20 17:52:45	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	29	0,3500	2	0,1750	299 700,00	Да	157 342,50
144	22.09.20 17:54:17	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	30	0,0370	2	0,0185	299 700,00	Да	16 633,35
145	08.09.20 12:59:22	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	24	4,0000	4	4,0000	300 000,00	Да	3 600 000,00
146	08.09.20 13:00:34	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	22	4,0000	4	4,0000	300 000,00	Да	3 600 000,00
147	08.09.20 13:01:40	ООО «РУСЭНЕ <mark>РГО</mark> СБЫТ»	25	4,0000	4	4,0000	300 000,00	Да	3 600 000,00
148	22.09.20 12:25:48	AO «ЭП <mark>К»</mark>	12	0,8000	2	0,4000	300 000,00	Да	360 000,00
149	22.09.20 13:07:17	AO «Э <mark>ПК»</mark>	4	2,0000	2	1,0000	300 000,00	Да	900 000,00
150	22.09.20 13:09:31	АО «ЭПК»	5	0,7000	2	0,3500	300 000,00	Да	315 000,00
151	22.09.20 14:57:58	000 «РЭК»	5	2,5000	2	1,2500	300 000,00	Да	1 125 000,00
152	22.09.20 17:55:57	ООО «Р <mark>УСЭНЕ</mark> РГО <mark>СБЫТ»</mark>	11	4,0000	2	2,0000	300 000,00	Да	1 800 000,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
153	22.09.20 18:22:54	ООО «ЭНЕРГОСБЫТХОЛДИНГ»	11	1,0000	2	0,5000	300 000,00	Да	450 000,00
154	22.09.20 16:26:22	ООО «Транснефтьэнерго»	1	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
155	22.09.20 16:27:43	ООО «Транснефтьэнерго»	2	4,5000	4	4,5000	309 000,00	Да	4 171 500,00
156	22.09.20 16:28:47	OOO «Транснефтьэнерго»	3	3,3000	4	3,3000	309 000,00	Да	3 059 100,00
157	22.09.20 16:29:53	ООО «Транснефтьэнерго»	4	5,4000	4	5,4000	309 000,00	Да	5 005 800,00
158	22.09.20 16:31:02	ООО «Транснефтьэнерго»	5	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
159	22.09.20 16:32:04	ООО «Транснефтьэнерго»	6	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
160	22.09.20 16:33:10	ООО «Трансн <mark>ефтьэнерго»</mark>	7	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
161	22.09.20 16:34:22	ООО <mark>«Транснефтьэнерго»</mark>	8	5,0000	4	5,0000	309 000,00	Да	4 635 000,00
162	22.09.20 16:35:29	ООО « <mark>Транснефть</mark> эне <mark>рго»</mark>	9	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
163	22.09.20 16:36:30	ООО «Транснефтьэнерго»	10	2,8000	4	2,8000	309 000,00	Да	2 595 600,00

№ п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
164	22.09.20 16:37:38	ООО «Транснефтьэнерго»	12	2,4000	4	2,4000	309 000,00	Да	2 224 800,00
165	22.09.20 16:38:51	ООО «Транснефтьэнерго»	13	0,8000	4	0,8000	309 000,00	Да	741 600,00
166	22.09.20 16:39:56	ООО «Транснефтьэнерго»	14	1,5000	4	1,5000	309 000,00	Да	1 390 500,00
167	22.09.20 16:41:41	ООО «Транснефтьэнерго»	15	2,1000	4	2,1000	309 000,00	Да	1 946 700,00
168	22.09.20 16:42:45	ООО «Транснефтьэнерго»	16	6,0000	4	6,0000	309 000,00	Да	5 562 000,00
169	22.09.20 16:43:49	ООО «Транснефтьэнерго»	17	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
170	22.09.20 16:44:56	ООО «Транснефтьэнерго»	18	5,5000	4	5,5000	309 000,00	Да	5 098 500,00
171	22.09.20 16:45:56	ООО « <mark>Т</mark> рансн <mark>ефтьэнерго»</mark>	19	1,7000	4	1,7000	309 000,00	Да	1 575 900,00
172	22.09.20 12:08:52	АО «ЕЭнС»	1	0,0300	2	0,0150	320 000,00	Да	14 400,00
173	22.09.20 12:25:39	ООО «РН-Энерго»	9	2,0000	2	1,0000	320 000,00	Да	960 000,00
174	22.09.20 12:28:42	ООО <mark>«РН-Э</mark> нер <mark>го»</mark>	11	1,0000	2	0,5000	320 000,00	Да	480 000,00

<b>№</b> п/п	Время подачи заявки, дд.мм чч:мм:сс	Субъект электроэнергетики/ потребитель электрической энергии	Номер объекта агрегирован ного управления спросом	Объем снижения потреблен ия, МВт	Длительн ость снижения потребле ния, час	Плановый объем снижения потреблени я, МВт	Цена оказания услуг, руб./МВт в мес.	Согласие на модификацию объема, да/нет	Стоимость услуг, руб.без НДС
175	22.09.20 14:54:59	OOO «PЭK»	2	8,0000	4	8,0000	327 000,00	Да	7 848 000,00
176	22.09.20 12:24:06	AO «ЭК «Восток»	1	0,1000	4	0,1000	330 000,00	Да	99 000,00
177	08.09.20 12:52:50	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2	5,5000	4	5,5000	340 000,00	Да	5 610 000,00
178	08.09.20 12:54:04	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	12	0,9190	4	0,9190	340 000,00	Да	937 380,00

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

«За» <u>12</u> членов комиссии. «Против» <u>0</u> членов комиссии. «Воздержалось» <u>0</u> членов комиссии. *Решение принято единогласно* 

подписи	
Председатель Комиссии:	
Кулешов Максим Анатольевич	
Члены Комиссии, принявшие участие в очной части заседания:	
Прохоренко Владимир Викторович	
Бирюков Роман Юрьевич	
Черных Федор Юр <mark>ьевич</mark>	
Крылов Влади <mark>слав Юрьевич</mark>	
Рычков Сергей Игоревич	
Токарева Татьяна Сергеевна	
Юрасова Мария Алексеевна	
Бокарев Борис Александрович	

Жихарев Валерий Александрович	
Фатеева Елена Игоревна	
Члены Комиссии, принявшие участие в заочной части заседания путем заполнения опросных листов:	Сведения о получении опросного листа, заполненного членом Комиссии
Васильев Дмитрий Андреевич	опр <mark>о</mark> сный лист представлен 28.09.2020
Опросные листы членов Комисс <mark>ии,</mark> пр <mark>иня</mark> приобщены к протоколу.	и <mark>вших участие в заочн</mark> ой части заседания,
Ответственный секретарь Комиссии	
Ишкова Елена Михайловна	