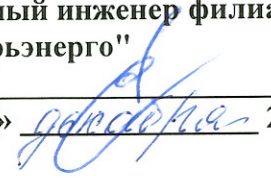


УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель директора по техническим вопросам-  
Главный инженер филиала ОАО "МРСК Центра" –  
"Тверьэнерго"

 А.Е. Галкин  
« 09 » декабря 2013 г.

## ЗАДАНИЕ НА ОЦЕНКУ

по проведению открытого запроса предложений на оказание услуг по оценке рыночной стоимости имущества, выявленного в рамках инвентаризации основных средств ОАО «МРСК Центра» (филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»)

### 1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ

#### 1.1. Предмет открытого запроса цен:

Проводится открытый запрос предложений на оказание услуг (на право заключения Договора на оказание услуг) по оценке рыночной стоимости имущества (электросетевое имущество, трактор и лодочный мотор), выявленного в рамках инвентаризации, в целях постановки имущества на баланс Общества.

#### 1.2. Объекты оценки:

№	Наименование района	Наименование объекта	протяженность (км), мощность (кВа, л/с)	Марка основного оборудования	Год ввода
1	Молоковский	ТП 023	160	ТМ 160/10, РЛНД-10/630, ПКТ-101-10-20А, РПС2-400, РПС2-100, ПН-2 100А, РВО-10	01.01.1986
2	Молоковский	ТП 158	40	ТМ 40/10, РЛНД-10/630, ПКТ-101-10-5А, РПС2-250, ПН-2 100А, РВО-10	01.01.1975
3	Молоковский	ТП 159	30	ТМ 30/10, РЛНД-10/630, ПКТ-101-10-3.2А, РПС2-100, ПН-2 100А, РВО-10	01.01.1975
4	Молоковский	ТП 199	60	ТМ 60/10, РЛНД-10/400, ПКТ-101-10-8А, РПС2-100, ПН-2 31.5А, РВО-10, РВО-0.5	01.03.1976
5	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 108	0,42	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1991
6	Молоковский	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 194	1,03	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.06.1991
7	Молоковский	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 155	1,25	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1987
8	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 003	0,66	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1983
9	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 006	0,37	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
10	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 007	0,91	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1963
11	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 008	0,69	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
12	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 009	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
13	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 010	0,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
14	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 011	0,70	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1983
15	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 019	0,53	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1959
16	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1	1,01	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4,	01.01.1978



		ТП 028		ШФ-20, АС-25	
17	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 035	0,77	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1966
18	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 036	0,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1977
19	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 037	0,34	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1975
20	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 039	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1978
21	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 040	0,23	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-35	01.01.1965
22	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 042	0,15	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
23	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 043	0,55	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
24	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 044	0,99	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1965
25	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 045	0,75	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
26	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 055	1,11	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1973
27	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 056	0,43	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1974
28	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 057	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.2007
29	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 059	0,46	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
30	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 060	0,91	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1962
31	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 062	0,83	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1962
32	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 066	0,25	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1984
33	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 067	0,72	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1984
34	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 068	0,87	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
35	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 069	0,77	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1963
36	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 074	0,15	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1979
37	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 075	0,13	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1962
38	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 076	0,63	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1983
39	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 077	0,49	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1984
40	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 078	0,31	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1962
41	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 079	0,85	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1980
42	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 080	0,51	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1981
43	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 088	0,18	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-35	01.01.1990
44	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 090	0,37	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1983
45	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 091	1,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1973
46	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 097	0,81	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1976
47	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 099	0,73	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.01.1976
48	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 100	1,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.08.1986



49	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 105	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1980
50	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 109	0,85	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1974
51	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 110	0,29	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1994
52	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 112	0,85	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1973
53	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 114	0,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, П1Д-2, ШФ-20, АС- 50	01.01.1973
54	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 115	0,97	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1963
55	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 116	0,16	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1989
56	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 119	1,25	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1963
57	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 121	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
58	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 126	0,63	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1990
59	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 127	1,35	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
60	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 130	0,77	Опора П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1964
61	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 132	0,41	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1978
62	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 134	0,57	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1969
63	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 137	0,09	Опора П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1974
64	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 140	0,53	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1965
65	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 143	0,65	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1968
66	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 144	0,89	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1968
67	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 145	1,13	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1968
68	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 149	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1977
69	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 150	0,69	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	31.12.2006
70	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 151	0,97	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1976
71	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 153	0,04	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
72	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 154	1,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.04.1992
73	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 160	0,81	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1967
74	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 162	0,79	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1966
75	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 163	1,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1966
76	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 164	0,73	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1983
77	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 167	0,75	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1968
78	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 168	0,68	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1968
79	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 169	1,11	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1968
80	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 174	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1985
81	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1	0,51	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.08.1987



		ТП 175			
82	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 178	0,55	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1985
83	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 179	0,51	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-35	01.01.1985
84	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 181	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-35	01.01.1984
85	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 182	0,27	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1984
86	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 185	0,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1984
87	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 195	0,27	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.06.1991
88	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 197	1,15	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
89	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 199	0,29	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1971
90	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 201	0,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.01.1991
91	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 203	0,27	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.01.1991
92	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 204	0,53	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1991
93	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 208	0,92	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-35	01.01.1966
94	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 209	1,10	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1981
95	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 210	0,49	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1981
96	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 213	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-50	01.01.1987
97	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 001	1,22	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
98	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 002	0,08	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.01.1984
99	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 005	0,73	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
100	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 009	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
101	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 011	0,44	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1983
102	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 012	0,25	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
103	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 015	0,65	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.07.1993
104	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 016	0,13	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1993
105	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 021	0,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1978
106	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 032	1,33	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.07.1987
107	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 035	0,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1966
108	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 036	1,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1977
109	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 039	0,37	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1978
110	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 041	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1979
111	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 042	0,61	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
112	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 044	0,69	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
113	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 047	0,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1989



114	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 052	0,61	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1969
115	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 055	0,77	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1973
116	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 063	0,65	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1992
117	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 066	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1984
118	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 067	0,45	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1984
119	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 069	0,13	Опора П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1963
120	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 073	0,61	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1974
121	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 074	0,79	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1979
122	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 075	0,27	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1962
123	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 080	0,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1981
124	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 082	1,66	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1986
125	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 086	0,30	Опора А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ- 20, АС-16	01.01.1978
126	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 088	0,10	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1990
127	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 090	0,35	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1983
128	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 093	0,11	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1987
129	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 098	0,13	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
130	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 101	1,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
131	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 108	0,41	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1991
132	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 109	0,53	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1974
133	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 110	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1994
134	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 111	0,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.12.1989
135	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 112	1,10	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1973
136	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 114	0,25	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-50	01.01.1971
137	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 115	1,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1963
138	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 117	0,13	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-50	01.07.1986
139	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 119	0,77	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1963
140	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 120	0,86	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1968
141	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 122	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.01.1985
142	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 124	0,87	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
143	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 125	0,43	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1990
144	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 126	0,49	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1990
145	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 130	0,84	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1964
146	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4,	01.01.1978



		ТП 131		ШФ-20, АС-25	
147	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 132	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1978
148	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 135	0,57	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.08.1985
149	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 144	0,08	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1968
150	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 146	1,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1967
151	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 150	0,75	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.01.1976
152	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 151	0,31	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-50	01.01.1976
153	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 153	0,89	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
154	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 154	0,71	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.04.1992
155	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 166	1,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1976
156	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 175	0,59	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.11.1987
157	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 180	0,87	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.08.1989
158	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 181	0,77	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1984
159	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 185	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1984
160	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 195	0,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.06.1991
161	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 200	0,81	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.11.1992
162	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 201	0,19	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1991
163	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 203	0,43	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1991
164	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 206	0,77	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1998
165	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 012	0,73	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1965
166	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 038	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1976
167	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 039	0,41	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1978
168	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 041	0,55	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.12.1986
169	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 075	0,13	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1962
170	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 080	0,33	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1981
171	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 083	0,83	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1987
172	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 084	0,97	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1980
173	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 086	1,12	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1978
174	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 088	0,67	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1997
175	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 090	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1983
176	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 098	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
177	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 108	0,21	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1991
178	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 113	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1985



179	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 114	1,13	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-25	01.01.1973
180	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 125	0,20	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1990
181	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 130	0,57	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1964
182	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 148	0,05	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1976
183	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 148	0,17	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-16	01.01.1977
184	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 149	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-35	01.01.1977
185	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 156	0,67	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-16	01.01.1987
186	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 156	0,49	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.01.1987
187	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 191	1,01	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, ШФ-20, АС-25	01.07.1989
188	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 080	0,09	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1981
189	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 085	0,09	Опора П1Д-2, А1Д-2, ШФ-20, АС-16	01.01.1978
190	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 088	0,42	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, П1Д-2, ШФ-20, АС- 50	01.01.1997
191	Молоковский	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 098	0,39	Опора К1-5, ОА1-5, П1-3, А1ДБ-4, П1ДБ-4, ШФ-20, АС-25	01.01.1982
192	Вышневолоцкий	ВЛ-6кВ Подсобное хозяйство от ПС 35/6 кВ Кашарово	0,16	2 ж/б	01.01.1958
193	Вышневолоцкий	ВЛ-10кВ Дятлово-1 от ПС 35/10 кВ Дятлово	1,28	16 шт. ж/б	01.06.1987
194	Вышневолоцкий	ВЛ-6кВ Поселок (АКУ) от ПС 35/6 кВ АКУ	1,32	15 шт. ж/б	01.03.2003
195	Вышневолоцкий	ВЛ 10кВ № 06 от ПС 35/10 кВ Боровно	0,72	9 шт. ж/б	01.08.1993
196	Вышневолоцкий	ВЛ-0,4кВ фид. № 1 Белая	1,40	35 в т.ч. 14 ж/б; 25 дер.	01.01.2003
197	Вышневолоцкий	ВЛ-0,4кВ от КТП Терелесово, деревня ф2	1,01	26 шт. ж/б	31.12.2010
198	Вышневолоцкий	ВЛ-0,4кВ от КТП Пашино ф.4 Деревня	1,81	46 шт.	01.01.1965
199	Вышневолоцкий	ВЛ 0,4кВ от КТП Кузнецово ф.1 Деревня	2,45	62 шт. ( 46 шт. ж/б.; 16 дер.)	01.07.1979
200	Вышневолоцкий	ВЛ 0,4кВ от КТП Кузнецово-б ф.котельная	0,41	11 шт. ж/б	01.07.1979
201	Вышневолоцкий	ВЛ 0,4кВ от КТП Кузнецово-7 ф.1 Теплица	0,21	6 шт. ж/б	01.07.1979



202	Вышневолоцкий	ВЛ-0,4кВ от МТП Овсище-2 ф.2 Деревня	2,01	51 шт.	01.12.1974
203	Вышневолоцкий	ВЛ 0,4кВ от МТП Первитино	1,73	46 шт.	01.01.1963
204	Вышневолоцкий	ВЛ-0,4кВ ф.1 Пилорама от КТП Лужниково-2	3,64	91 шт. дер.	01.12.1975
205	Вышневолоцкий	Трансформат ор ТМ-400/10 (ЗТП-10кВ Бухолово- школа, (здание - №729; 10000556))	400	Трансформатор ТМ-400/10	01.01.1975
206	Вышневолоцкий	Трансформат ор ТМ-160/10 (ЗТП-10кВ Школа Зеленогорски й (здание - №10120; №10000581))	160	Трансформатор ТМ-160/10	01.01.1972
207	Вышневолоцкий	Трансформат ор ТМ-630/6 (ЗТП-6кВ 630 ( здание - инв. №803;100005 74))	630	Трансформатор ТМ-630/6	01.06.2003
208	Вышневолоцкий	Трансформат ор ТМ-250/6 (ЗТП-6кВ №19 (здание № 805; 10000575))	250	Трансформатор ТМ-250/6	01.06.2003
209	Вышневолоцкий	Трансформат ор ТМ-400/6 и ТМ-160/6 (ЗТП-6кВ Управление ( з тп встроена в здание № 601;10000528 ))	400 и 160	Трансформатор ТМ-400/6 и ТМ-160/6	01.01.1964
210	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Акшонтово	40	Трансформатор ТМ-40/10	31.08.2011
211	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Борки-3 АВМ	30	Трансформатор ТМ-30/10	01.12.1975
212	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Быстрое- ферма	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.05.1984
213	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Василево	63	Трансформатор ТМГ-63/10	01.01.1974
214	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Волково-2	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.01.1965
215	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Гряды-2	100	Трансформатор ТМ100/10	01.01.1969
216	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Дуброво-2- мастерские	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.01.1975



217	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Ермаково	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.01.1988
218	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Иваньково	25	Трансформатор ТМГ-25/10	01.01.1988
219	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Ильинское-4	400	Трансформатор ТМ-400/10	01.12.1990
220	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Картофелехр анилище	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.09.1977
221	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Кишарино-1	160	Трансформатор ТМ-160/10	01.01.1975
222	Вышневолоцкий	КТП-10кВ ЛПХ	160	Трансформатор ТМ-160/10	01.12.1988
223	Вышневолоцкий	КТП-10кВ н.Курово	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.03.1976
224	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Оч.сооружен ия	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.01.1984
225	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Пекарня	40	Трансформатор ТМ-40/10	01.04.1974
226	Вышневолоцкий	КТП-10кВ С- з Тверца	100	Трансформатор ТМ-100/10	01.01.1985
227	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Садовый	160	Трансформатор ТМ-160/10	01.01.1975
228	Вышневолоцкий	КТП-10кВ Фефелово	30	Трансформатор ТМ-30/10	01.06.1978
229	Вышневолоцкий	КТП-6кВ "Насосная"	100	Трансформатор ТМ-100/6	31.12.2010
230	Вышневолоцкий	КТП-6кВ №176	63	Трансформатор ТМ-63/6	01.01.1974
231	Вышневолоцкий	КТП-6кВ №7	160	Трансформатор ТМ-160/6	01.03.2003
232	Вышневолоцкий	КТП-6кВ Белая	50	Трансформатор ТМ-50/6	01.08.2009
233	Вышневолоцкий	КТП-6кВ Водозабор	100	Трансформатор ТМ-100/6	01.03.2003
234	Вышневолоцкий	МТП-10 кВ Еляково	10	Трансформатор ТМ-10/10	01.01.1975
235	Вышневолоцкий	КЛ-10кВ Поселок -2	0,7	Кабель -ААШв-10 3х50	01.01.1974
236	Вышневолоцкий	КЛ-10кВ от ЗТП №6	0,5	Кабель -ААШв-10 3х50	01.01.1971
237	Вышневолоцкий	КЛ-10кВ Школа	0,47	Кабель -ААШв-10 3х50	01.01.1974
238	Торжокский	ВЛ-0,4 кВ "СОТ Боровое-2"	0,72	ж/б опора-18 шт, провод, АС-25, изоляторы типа ТФ-16	01.01.1992
239	Торжокский	ВЛ-0,4кВ Деревня -2 от КТП №210 (Голенищево)	0,60	ж/б опора-1 шт, дерево-14 шт, провод, АС-16, изоляторы типа ТФ-16	01.01.1969
240	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Жилпос от КТПП Мишнево жил	0,73	19 шт. ж/б опор	01.01.1982
241	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Котеджи от ТП Лайково Хранилище	0,13	4 шт.ж/б опор	01.01.1970
242	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Детсад от КТП Порожки детсад	0,33	9 шт. опор: 8шт.-ж/б, 1 шт.-деревян.	01.01.1986
243	Удомельский	ВЛ 0,4кВ	0,09	3 шт. ж/б опор	01.01.1973



		Водокачка от КТП Акулово			
244	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-1 от КТП Ватутино-2	0,48	9 шт. опор: 6 шт.-ж/б, 3 шт. -деревян.	01.01.1973
245	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Григорево от КТП Иваньк Григор	0,77	20 шт. опор: 17 шт.-ж/б, 3 шт. -деревян.	01.01.1985
246	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Водокачка от МТП ЕлмановаГор ка2	0,93	21 шт. опор: 19 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1976
247	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Дачи от КТП Липки	0,68	16 шт. опор: 14 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1975
248	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Дачи от КТП Митрошино	0,37	10 шт. ж/б опор	01.01.1987
249	Удомельский	ВЛ 0,4кВ 2-х эт дома от КТП Тараки	0,36	4 шт. ж/б опор	01.01.1970
250	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Перхово-1	0,97	25 шт. опор: 17 шт.-ж/б, 8 шт. -деревян.	01.01.1988
251	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Погорелец	0,44	11 шт. опор: 1 шт.-ж/б, 10 шт. -деревян.	01.01.1974
252	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня от КТП Перхово-2	0,69	18 шт. ж/б опор	01.01.1985
253	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Водокачка от КТП Перхово-2	0,44	11 шт. ж/б опор	01.01.1985
254	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня от КТП Миторш свинар	0,89	23 шт. опор: 15 шт.-ж/б, 8 шт. -деревян.	01.01.1987
255	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Двор от КТП Копачево компл	0,09	3 шт. ж/б опор	01.01.1972
256	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Райсовета-2 от КТП Райсовета	0,26	8 шт. опор: 6 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1985
257	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Котельная от КТПП Деряг школа	0,25	7 шт. опор: 5 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1976
258	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня от МТП Дубники	0,17	5 шт. ж/б опор	01.01.1972
259	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Мотыли от КТП Ольховка	0,49	13 шт. ж/б опор	01.01.1970
260	Удомельский	ВЛ 0,4кВ	0,52	13 шт. опор: 9 шт.-ж/б, 4 шт. -деревян.	01.01.1977



		Водокачка от КТП Мосты			
261	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Самсонка от КТП Торфяное 101	1,25	32 шт. ж/б опор	01.01.1971
262	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня от МТП Елманова Горка-2	1,13	29 шт. опор: 24 шт.-ж/б, 5 шт. -деревян.	01.01.1976
263	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Ворониха от КТП Дмитр.Ворон иха	0,81	21 шт. опор: 13 шт.-ж/б, 8 шт. -деревян.	01.01.1983
264	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Власово от КТП Венециан.-2	0,93	24 шт. ж/б опор	01.01.1982
265	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Филиппово от КТП Венециан.-2	1,04	26 шт. опор: 24 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1982
266	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Дорожная от КТП Ерем.пекарня	0,89	23 шт. опор: 18 шт.-ж/б, 5 шт. -деревян.	01.01.1988
267	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня от КТП Лугинино-1	1,13	29 шт. ж/б опор	01.01.1988
268	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-1 от КТП Лугинино-2	0,69	18 шт. ж/б опор	01.01.1989
269	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Лугинино-2	1,13	29 шт. опор: 28 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1989
270	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Детсад от КТП Михайлово дер.	0,89	23 шт. опор: 22 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1985
271	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Михайл. Котедж	1,00	19 шт. ж/б опор	01.01.1985
272	Удомельский	ВЛ 0,4кВ ул.Зеленая от КТП Ерем. школа	0,81	21 шт. опор: 19 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1988
273	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Райсовета от КТП Парковая	0,57	14 шт. опор: 12 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1985
274	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Горшуха от КТП Рыжково	1,13	29 шт. опор: 28 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1972
275	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Мануйлово	1,13	29 шт. опор: 20 шт.-ж/б, 9 шт. -деревян.	01.01.1985



276	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Больница от КТП Брус.больниц а	0,57	15 шт. опор: 14 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1974
277	Удомельский	ВЛ 0,4кВ ул.Пушкина от КТП Дом культуры	1,04	26 шт. опор: 21 шт.-ж/б, 5 шт. -деревян.	01.01.1981
278	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Школа-1 от КТП Молд.школа	0,65	17 шт. ж/б опор	01.01.1980
279	Удомельский	ВЛ 0,4кВ 8 кв.дом от КТП Молд.школа	1,05	27 шт. опор: 26 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1980
280	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Райсовета от ЗТП Брус.школа	0,77	20 шт. опор: 18 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1974
281	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Наташино от КТП Наташино	0,52	13 шт. ж/б опор	01.01.1988
282	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Ново.Еремко во	0,69	18 шт. ж/б опор	01.01.1983
283	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Столовая от КТП Попово АВМ ЗСП	0,45	7 шт. опор: 2 шт.-ж/б, 5 шт. -деревян.	01.01.1976
284	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-1 от КТП Званица дер	0,97	25 шт. опор: 24 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1987
285	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Школа-2 от КТП Городище школа	0,61	16 шт. ж/б опор	01.01.2006
286	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Больница от КТП Городище больн	0,97	25 шт. ж/б опор	01.01.2006
287	Удомельский	ВЛ 0,4кВ №2 от КТП Гриблянка юг	0,97	5 шт. ж/б опор	01.01.1978
288	Удомельский	ВЛ 0,4кВ №2 от КТП Манихино дер	0,77	20 шт. опор: 17 шт.-ж/б, 3 шт. -деревян.	01.01.1979
289	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Мста поселок	0,45	25 шт. ж/б опор	01.01.1987
290	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Филлипово от КТП Мартусы	0.85	22 шт. ж/б опор	01.01.1972
291	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Школа-2 от	0.69	3 шт. опор: 2 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1980



		КТП Молд.школа			
292	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Шабаново от КТП Шабан Краснос	0,81	21 шт. опор: 12 шт.-ж/б, 9 шт. -деревян.	01.01.1983
293	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Красноселье от КТП Шабан Красн	0,89	22 шт. опор: 8 шт.-ж/б, 14 шт. -деревян.	01.01.1986
294	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Магазин от КТП Курово ДКУ	0,57	15 шт. опор: 9 шт.-ж/б, 6 шт. -деревян.	01.01.1968
295	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Контора от КТП Курово ДКУ	1,25	32 шт. опор: 28 шт.-ж/б, 4 шт. -деревян.	01.01.1968
296	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня от КТП Лоховское ЖФ	0,41	11 шт. ж/б опор	01.01.1967
297	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Магазин от КТП Островно	0,77	20 шт. опор: 19 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1972
298	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Набережная от КТП Набарежная	1,85	47 шт. опор: 46 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1976
299	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Хутор от КТП Максиха	0,21	6 шт. ж/б опор	01.01.1974
300	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Новые дома от КТП Липны	0,77	20 шт. опор: 18 шт.-ж/б, 2 шт. -деревян.	01.01.1967
301	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Новые дома от КТП Лоховское дер	0,29	8 шт. ж/б опор	01.01.1967
302	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Склад от КТП Дерягино ЗСП	0,09	3 шт. ж/б опор	01.01.1976
303	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Поселок-1 от КТП Мста столовая	1,29	33 шт. опор: 29 шт.-ж/б, 4 шт. -деревян.	01.01.1987
304	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Поселок-2 от КТП Мста столовая	0,77	20 шт. ж/б опор	01.01.1987
305	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Ферма от КТП Мастино-1	0,25	7 шт. ж/б опор	01.01.1982
306	Удомельский	КТП-10кВ Венецианово- 2	250	Трансформатор ТМ-250/10	01.01.1982
307	Удомельский	КТП-10кВ Касково	160	Трансформатор ТМ-160/10	01.01.1980

		водокачка			
308	Удомельский	КТП-10кВ Касково мастерские	250	Трансформатор ТМ-250/10	01.01.1973
309	Удомельский	КТПП-10кВ Шептуново	250	Трансформатор ТМ-250/10	01.01.1982
310	Удомельский	КТП-10кВ ГИБДД	40	Трансформатор ТМ-40/6	01.01.1976
311	Удомельский	КТП-10кВ Льнозавод	400	Трансформатор ТМ-400/10	01.01.1976
312	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Ватутино-2	0,49	14 шт. опор: 1 шт.-ж/б, 13 шт. -деревян.	01.01.1970
313	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня от МТП Иваньково	0,69	18 шт. опор: 17 шт.-ж/б, 1 шт. -деревян.	01.01.1975
314	Удомельский	ВЛ 0,4кВ Деревня-2 от КТП Едутино ЖФ	0,44	11 шт. ж/б опор	01.01.1989
315	Нелидовский РЭС	ВЛ 10кВ ф 5 Гиперон	0,32	Провод-АС-50; Стойка деревянная с ж/б приставкой	01.01.1988
316	Нелидовский РЭС	ВЛ 0,4кВ д.Чернушка	0,20	Провод-А-16; Стойка деревянная с ж/б приставкой	01.01.1989
317	Нелидовский РЭС	ВЛ 0,4кВ с-з Батуринский д.Нижнее Заборье/телят ник/	0,80	Провод-А-25; Стойка деревянная с ж/б приставкой	01.01.1985
318	Тверь (Служба механизации и транспорта)	Лодочный мотор SUZUKI DF80A	80	Лодочный мотор SUZUKI DF80A	2011
319	Кесовогорский (Служба механизации и транспорта Кимрского района)	Трактор гусеничный ДТ-75 с бульдозерны м оборудование м (гос. №69 ТВ 9948)	89,76	Трактор гусеничный ДТ-75 с бульдозерным оборудованием (гос. №69 ТВ 9948)	03.07.2008
	<b>ВСЕГО 319шт.</b>				

### 1.3. Имущественные права на объект оценки:

Право не установлено.

### 1.4. Вид определяемой стоимости и цель оценки (предполагаемое использование результатов оценки):

Определение рыночной стоимости объектов оценки для приема на баланс Общества.

### 1.5. Ограничения, связанные с предполагаемым использованием результатов оценки:

Результаты оценки могут быть использованы в течение 6 месяцев с даты составления отчета об оценке.

### 1.6. Дата оценки:

По состоянию на дату осмотра объекта оценки.

### 1.7. Допущения и ограничения, на которых должна основываться оценка:

1.7.1. Оценка производится в предположении отсутствия каких-либо обременений оцениваемых прав.



**1.7.2.** Заказчик понимает, что Исполнитель не будет проводить аудит предоставляемой информации.

**1.7.3.** Прочие допущения и ограничения, возникающие в процессе оценки, будут приведены в Отчете об оценке.

## **2. ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ И ОПЛАТЕ**

### **2.1. Нормативная база**

Услуги оказываются в соответствии с требованиями законодательства РФ к порядку проведения оценки, в том числе с учетом требований:

- Гражданского кодекса;
- Федерального закона от 29 июля 1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»;
- Приказов Минэкономразвития России от 20.07.2007 г. № 256 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Общие понятия оценки, подходы к оценке и требования к проведению оценки (ФСО № 1)», от 20.07.2007 г. № 255 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО № 2)», от 20.07.2007 г. № 254 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО № 3)», от 22.10.2010 г. № 508 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Определение кадастровой стоимости (ФСО № 4)», от 04.07.2011 г. № 238 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Виды экспертизы, порядок ее проведения, требования к экспертному заключению и порядку его утверждения (ФСО № 5)»;
- Стандарта и правил оценочной деятельности саморегулируемой организации оценщиков;
- Методологии и руководства по проведению оценки бизнеса и/или активов ОАО РАО «ЕЭС России» и ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России», размещенных по адресу: <http://www.holding-mrsk.ru/about/property/>.

### **2.2. Срок проведения оценки и порядок сдачи выполненных работ (услуг):**

Не более 10 рабочих дней с даты подписания Договора до даты передачи Отчета об оценке в ОАО «МРСК Центра».

В случае нарушения сроков оказания услуг по оценке ОАО «МРСК Центра» вправе наложить на исполнителя штраф в размере 0,1% (одна десятая процента) от стоимости оказываемых услуг за каждый день просрочки по Договору.

### **2.3. Основные этапы оказания услуг:**

**2.3.1.** Получение в электронном и/или бумажном виде исходной информации об объекте оценки, подготовленной в соответствии с настоящим Техническим заданием и информационным запросом оценщика.

**2.3.2.** Сбор и анализ исходных данных и информации, уточнение и получение дополнительных разъяснений у балансодержателя имущества.

**2.3.3.** Подготовка Отчета об оценке.

**2.3.4.** Передача Отчета об оценке в ОАО «МРСК Центра».

### **2.4. Выдача итоговых результатов:**

Результатом услуг являются следующие материалы:

**2.4.1.** Отчет об оценке, предоставленный в трёх подписанных экземплярах на бумажном носителе, а также полная версия Отчета об оценке в электронном виде, включая все приложения и тома к нему, с приложением сканированных листов с печатями.

**2.4.2.** Сопроводительные материалы в виде моделей, представляющих собой расчетные файлы в электронном формате Microsoft Excel с действующими для просмотра связями между формулами и расчетами, позволяющими проверить достоверность расчетов и выводов оценки.



## **2.5. Форма, сроки и порядок оплаты за оказываемые услуги:**

Предусмотрен 1-н этап оплаты:

**2.5.1.** Оплата 100% стоимости оказанных по договору услуг производится безналичным расчетом в течение 30 (тридцати) рабочих дней после подписания Сторонами Акта об оказании услуг и предоставления счет – фактуры.

Датой исполнения денежного обязательства является день списания денежной суммы со счета ОАО «МРСК Центра».

## **3. ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКАМ**

**3.1.** Преимуществом при выборе победителя будет являться положительный опыт работы с ОАО «РАО ЕЭС России», ОАО «Холдинг МРСК» и его ДЗО, ОАО «Российские сети» и его ДЗО, Росимуществом по оказанию услуг по оценке.

**3.2.** Участник должен обладать опытом проведения в течение последних 5-ти лет оценки рыночной стоимости электросетевого комплекса, а также иметь в штате сотрудников с опытом оценки в течение последних 5 лет электросетевого комплекса, которые непосредственно будут участвовать в оценке объекта, имеющих образование в области оценки, застраховавших свою ответственность в соответствии со ст. 24.7 Федерального закона № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» и являющихся членами саморегулируемых организаций оценщиков, обладающие страховым полисом профессиональной ответственности оценщиков, внесенных в реестр Федеральной регистрационной службы. Наличие в штате сотрудников, обладающих международными дипломами в сфере оценки: CCIM, ASA, TEGoVA, MBA, членство RICS будет являться преимуществом.

**3.3.** Участник должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке и иметь соответствующие действующие документы на выполнение видов деятельности в рамках Договора).

**3.4.** Участник не должен являться организацией, на имущество которой наложен арест по решению суда, административного органа, и (или) экономическая деятельность, которой приостановлена; не должен находиться в процессе ликвидации (для юридического лица), не быть признанным по решению арбитражного суда несостоятельным (банкротом); деятельность участника не должна быть приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

## **4. ТРЕБОВАНИЯ К УСЛУГАМ, ПРЕДСТАВЛЯЕМЫМ УЧАСТНИКОМ**

**4.1.** Обязательство Участника самостоятельно собрать всю необходимую информацию для проведения оценочных работ.

**4.2.** Обязательство Участника осуществить оценочные работы с выездом на фактическое местонахождение с проведением личной инспекции объекта оценки.

**4.3.** Обязательство Участника оказать услуги по оценке в течение не более 10 рабочих дней с даты подписания Договора до даты передачи Отчета об оценке ОАО «МРСК Центра». В случае нарушения сроков оказания услуг по оценке, ОАО «МРСК Центра» вправе наложить на исполнителя штраф в размере 0,1% (одна десятая процента) от стоимости оказываемых услуг за каждый день просрочки по Договору.

**4.4.** Обязательство Участника без дополнительной оплаты актуализировать дату составления отчета об оценке по письменному запросу Заказчика в течение 1 (одного) рабочего дня и предоставить оригинал отчета Заказчику.

**4.5.** Обязательство Участника при наличии у Заказчика письменных мотивированных замечаний к проекту Отчета об оценке исправить в течение 10 (Десяти) рабочих дней выявленные недостатки и предоставить Заказчику новую редакцию Отчета. Доработки по



мотивированным отказам производятся Исполнителем за свой счет, если они не выходят за пределы содержания и объема выполняемых услуг.

## **5. ТРЕБОВАНИЯ К ЗАЯВКЕ НА УЧАСТИЕ**

### **5.1. В заявке на участие Участнику необходимо указать:**

**5.1.1.** Сроки и стоимость проведения работ по оценке в рублях с учетом НДС, размер авансового платежа и сроки его оплаты. Цена услуги указывается с учетом всех накладных, командировочных расходов.

**5.1.2.** Информацию об Отчетах участника, одобренных управляющей электросетевой компанией со стоимостью объекта оценки свыше 30 млн. руб. (с обязательным предоставлением подтверждающих документов).

**5.1.3.** Информацию об Отчетах участника за последние 2 года, по которым была проведена стоимостная экспертиза и получено положительное заключение саморегулируемых организаций оценщиков (при наличии). В противном случае заявка формально может быть признана несостоявшейся по содержанию.

**5.1.4.** Обязательство участника раскрыть информацию о своих собственниках (включая конечных бенефициаров) с приложением подтверждающих документов в соответствии с типовой формой 14 (пункт 6.14 Документации по запросу предложений). При несогласии раскрыть информацию о своих собственниках (включая конечных бенефициаров) Участнику, признанному Победителем настоящего открытого запроса предложений может быть отказано в заключении Договора.

### **5.2. К заявке участника, кроме прочих обязательных документов, необходимо приложить:**

**5.2.1.** Анкета участника, составленная по форме 9 (пункт 6.9 Документации по запросу предложений).

**5.2.2.** Информационный запрос по исходной информации об объекте оценки в виде индивидуально разработанных таблиц в соответствии с Перечнем имущества, являющимся приложением к настоящему Техническому заданию с указанием конкретных данных, требуемых для проведения оценки.

**5.2.3.** Письмо в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме 14 (пункт 6.14 Документации по запросу предложений), с приложением соответствующих подтверждающих документов.

**5.2.4.** Справку с указанием общей выручки, включающей расшифровку выручки по основным видам услуг (оценочная деятельность и др.) за последний финансовый год.

**5.2.5.** Копию документа, подтверждающего членство оценщиков в СРО (саморегулируемой организации оценщиков).

**5.2.6.** Копии полисов добровольного страхования ответственности оценщиков или полиса страхования профессиональной ответственности участника.

**5.2.7.** Справку из СРО о наличии или отсутствии жалоб на действия члена СРО требований Федерального закона об оценочной деятельности, других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, а также правил деловой и профессиональной этики (в части Команды проекта).

**5.2.8.** Справку из СРО о наличии или отсутствии фактов применения дисциплинарных взысканий к члену СРО (в части Команды проекта).

**5.2.9.** Копию документа о прохождении сертификации менеджмента качества оказываемых услуг в соответствии с ГОСТ Р ИСО 9001-2008/ ИСО 9001:2008 (при наличии).



**5.2.10.** Копии документов, подтверждающих получение работниками Участника, состоящими в штате, профессиональных знаний в области оценочной деятельности по согласованным с уполномоченным Правительством Российской Федерации органом по контролю за осуществлением оценочной деятельности профессиональными образовательными программами (дипломы о профессиональном образовании, дипломы о профессиональной переподготовке, в т.ч. международными дипломами в сфере оценки: CCIM, ASA, TEGoVA, MBA, членство RICS).

**5.2.11.** Письмо о наличии либо отсутствии возбужденных в отношении Участника либо его руководителей административных, либо уголовных дел, подписанное уполномоченным лицом Участника.

**5.2.12.** Подтверждающие документы положительных заключений по факту защиты Отчета на уровне управляющей электросетевой компании со стоимостью объекта оценки свыше 30 млн. руб. (с обязательным предоставлением подтверждающих документов).

**5.2.13.** Выписка из ЕГРЮЛ, либо Свидетельство ОГРН в части подтверждения срока действия организации на рынке оценочных услуг.

**5.2.14.** Если цена, указанная Исполнителем в Письме о подачи оферты, ниже начальной (предельной) цены, установленной Заказчиком, более чем на 20%, Исполнитель должен предоставить в свободной форме дополнительные обосновывающие материалы для подтверждения своей цены. Непредставление вышеперечисленных документов может служить основанием для отклонения Предложения.

## 6. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ

К оценочной стадии не допускаются компании:

**6.1.** Не предоставившие Письмо в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме 14 (пункт 6.14 Документации по запросу предложений), с приложением соответствующих подтверждающих документов.

**6.2.** В отношении взаимодействия с которыми присутствуют Письма - претензии, зарегистрированные в установленном порядке и подписанные уполномоченным на это лицом со стороны организатора закупки.

Критерии оценки, применяемые в рамках оценочной стадии предложений Участников, основаны на суммировании баллов согласно следующей матрице методики оценки предложений участников:

**Матрица методики определения победителей при осуществлении закупочных процедур по выбору оценочных организаций**

№	Описание параметра	Бальная оценка	Значение параметра	Источник информации
1	Стоимость услуг*	60	максимальный балл при стоимости услуг равной 0	Заявка на участие (Письмо о подаче оферты)
		расчетная величина	$Ra_i = \frac{A_{max} - A_i}{A_{max}} \times 60$	
		0	максимальное предложение, равное предельной стоимости	
2	Наличие положительного опыта защиты отчета об оценке на уровне управляющей электросетевой компании со стоимостью объекта оценки свыше 30 млн. руб. (с обязательным предоставлением подтверждающих документов)	10	есть/подтверждено	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; подтверждающие документы как неотъемлемая часть конкурсной документации
		0	нет/не подтверждено	



№	Описание параметра	Бальная	Значение параметра	Источник информации
3	Общее количество Договоров по оценке с электросетевыми компаниями, в том числе с ОАО «РАО ЕЭС России», ОАО «Холдинг МРСК» и его ДЗО, ОАО «Российские сети» и его ДЗО	5	> 100	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке;
		3	50 - 100	
		1	20-49	
		0	0-19	
4	Срок оказания услуг, рабочих дней	3	< 5	Заявка на участие (График оказания услуг)
		2	5 - 7	
		1	8-10	
		0	> 10	
5	Срок действия организации на рынке оценочных услуг, лет	3	> 15	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Выписка из ЕГРЮЛ, Свидетельство ОГРН
		1	5 - 15	
		0	< 5	
6	Величина действующего полиса (договора) страхования профессиональной ответственности участника или полиса добровольного страхования ответственности оценщика с суммой страхового покрытия, млн. руб.:	4	≥500	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Копия полиса.
		2	200 - 499	
		0	< 200	
7	Общее количество оценщиков, входящих в штат участника и удовлетворяющих требованию законодательства об оценочной деятельности, чел.	5	> 30	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Свидетельства СРО на оценщиков
		3	15 - 30	
		0	< 15	
8	Общее количество оценщиков, имеющих ученые степени, а также обладающих международными дипломами в сфере оценки: CCIM, ASA, TEGoVA, MBA, членство RICS, чел.	2	> 5	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; Подтверждающие свидетельства, аттестаты, дипломы, выписки
		1	1 - 5	
		0	0	
9	Размер выручки от оценочной деятельности за последний финансовый год, млн. руб. с учетом НДС	3	> 100	Справка с указанием общей выручки, включающей расшифровку выручки по основным видам услуг (оценочная деятельность и др.) за последний финансовый год.
		1	50 - 100	
		0	< 50	
10	Общее количество выполненных работ по оценке объектов, стоимостью свыше 1 млрд. руб. за последние три года, работ	3	> 10	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; идентификация объектов оценки и контактных данных Заказчиков
		1	5 - 10	
		0	< 5	

№	Описание параметра	Бальная	Значение параметра	Источник информации идентификация объектов оценки и контактных данных Заказчиков
11	Опыт оценки электросетевого комплекса, состоящего не менее чем из 5 000 электросетевых объектов	1	ДА	Анкета участника, составленная по форме определенной соответствующей Документацией по закупке; идентификация объектов оценки и контактных данных Заказчиков
		0	НЕТ	
12	Наличие документа о прохождении сертификации менеджмента качества оказываемых услуг в соответствии с ГОСТ Р ИСО 9001-2008/ ИСО 9001:2008	1	ДА	Копия документа о прохождении сертификации менеджмента качества оказываемых услуг в соответствии с ГОСТ Р ИСО 9001-2008/ ИСО 9001:2008 (при наличии)
		0	НЕТ	

\*Рейтинг, присуждаемый заявке по критерию «стоимость услуг», определяется по формуле:

$$Ra_i = \frac{A_{max} - A_i}{A_{max}} \times 60$$

где:

$Ra_i$  - рейтинг, присуждаемый i-й заявке по указанному критерию;

$A_{max}$  - начальная (максимальная) цена Договора, установленная в конкурсной документации.

$A_i$  - предложение i-го участника конкурса по цене Договора.

Победителем будет признан участник, набравший максимальное количество баллов (но не менее 20 баллов в соответствии с матрицей методики оценки предложений участников) и удовлетворяющим требованиям, обозначенным в п. 6.1-6.2.

#### Контактные лица по техническим вопросам:

Перминова Ольга Викторовна,

тел. (4822) 336-524, e-mail: [Sevalkina.OV@mrsk-1.ru](mailto:Sevalkina.OV@mrsk-1.ru)