

УКАЗ ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ от 28 апреля 2022 года № 71-уг
Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на 2023 – 2027 годы

Продолжение. Начало в № 67

Таблица 2.16.7. Информация по подстанциям 110 кВ и выше энергосистемы Иркутской области

№ п/п	Подстанция	Диспетчерское наименование	Напр., кВ	Тип	Год ввода	Индекс технического состояния	Собственник
Оборудование 110 кВ							
1	Хомутово	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	2014	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
2	Карлук	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1996	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/10	2019	выше 70	ОАО «ИЭСК»
3	Пивовариха	T-1	110	ТДТН-40000/110/35/10	2012	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-40000/110/35/10	2019	выше 70	ОАО «ИЭСК»
4	Покровская	T-1	110	ТРДН-40000/110/10	2015	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-40000/110/10	2015	выше 70	ОАО «ИЭСК»
5	Никольск	T-1	110	ТМ-6300/110/10	1974	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-10000/110/35/10	1977	выше 70	ОАО «ИЭСК»
6	Урик	T-1	110	ТДТН-40000/110/35/10	2012	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	SFSZ-40000/110/35/10	2016	выше 70	ОАО «ИЭСК»
7	Обк	T-1	110	SFSZ-25000/110/35/10	2019	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	SFSZ-25000/110/35/10	2019	выше 70	ОАО «ИЭСК»
8	Качуг	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	1992	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1992	выше 70	ОАО «ИЭСК»
9	Манзурка	T-1	110	ТМН-2500/110/10	1974	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-2500/110/10	1977	выше 70	ОАО «ИЭСК»
10	Хорбатово	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-2500/110/10	1978	выше 70	ОАО «ИЭСК»
11	Оса	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1991	выше 70	ОАО «ИЭСК»
12	Тихоновка	T-1	110	ТДТН-10000/110/35/10	1967	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-6300/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
13	Ново-Ленино	T-1	110	ТМ-6300/110/10	1972	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-6300/110/10	1978	выше 70	ОАО «ИЭСК»
14	Бильчир	T-1	110	ТМН-6300/110/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-10000/110/10	1993	выше 70	ОАО «ИЭСК»
15	Енисей	T-1	110	ТМН-2500/110/10	1975	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-6300/110/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
16	Усть-Орда	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	1985	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
17	Электрокотельная	T-1	110	ТРДН-25000/110/6	1985	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/6	1985	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДН-16000/110/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
18	Ользоны	T-1	110	ТМН-2500/110/10	1975	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМТН-6300/110/35/10	1974	выше 70	ОАО «ИЭСК»
19	Еланцы	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1995	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-10000/110/35/10	1971	выше 70	ОАО «ИЭСК»
20	Косая Степь	T-1	110	ТДТН-10000/110/35/10	1969	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-10000/110/35/10	1969	выше 70	ОАО «ИЭСК»
21	Баяндай	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	1997	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
22	Хогот	T-1	110	ТМТН-6300/110/35/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
23	Жигалово	T-1	110	ТМТН-6300/110/20/10	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-10000/110/20/10	1975	выше 70	ОАО «ИЭСК»
24	Знаменка	T-1	110	ТМТН-6300/110/35/10	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
25	Новая-Уда	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	2012	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	2013	выше 70	ОАО «ИЭСК»
26	Бохан	T-1	110	ТДН-10000/110/10	1993	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-10000/110/10	1978	выше 70	ОАО «ИЭСК»
27	Черноруд	T-1	110	SFSZ-16000/110/35/10	2013	выше 70	ОАО «ИЭСК»
28	Глазково	T-1	110	ТРДН-40000/110/10/6	2002	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-40000/110/10/6	2005	выше 70	ОАО «ИЭСК»
29	Ерши	T-1	110	ТДН-10000/110/35/6	1999	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-10000/110/6	1972	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДН-16000/110/6	2011	выше 70	ОАО «ИЭСК»
30	ЭКСМ (находится на техническом обслуживании по договору с ООО «Гранит Актив»)	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
31	Изумрудная	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	2010	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	2010	выше 70	ОАО «ИЭСК»
32	Луговая	T-1	110	ТРДН-25000/110/10/10	1983	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/10/10	1983	выше 70	ОАО «ИЭСК»
33	Мельниково	T-1	110	SFSZ-40000/110/35/6	2016	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	SFSZ-40000/110/35/6	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДТН-25000/110/10/6	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-4	110	ТДТН-25000/110/10/6	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
34	Н.Ленино	T-1	110	ТДТНГ-31500/110/35/6	1995	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТНГ-31500/110/35/6	1955	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТРДН-32000/110/6	1997	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-4	110	ТДТН-31500/110/6	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
35	Пивзавод	T-1	110	ТДТН-40000/110/35/10	2008	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-40000/110/35/10	2008	выше 70	ОАО «ИЭСК»
36	Спутник	T-1	110	ТДН-15000/110/6	1971	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-15000/110/6	1971	выше 70	ОАО «ИЭСК»
37	Студенческая	T-1	110	ТРДН-25000/110/6/6	2001	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/6/6	2001	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТРДН-40000/110/6	2015	выше 70	ОАО «ИЭСК»
38	Шелехово	T-1 ф.А	110	ОРД-70000/110/10	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-1 ф.В	110	ОРД-70000/110/10	2005	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-1 ф.С	110	ОРД-70000/110/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2 ф.А	110	ОРД-70000/110/10	1977	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2 ф.В	110	ОРД-70000/110/10	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2 ф.С	110	ОРД-70000/110/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-5	110	ТРДЦН-80000/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-7	110	ТРДЦН-80000/110/10	1963	выше 70	ОАО «ИЭСК»
39	Южная	T-1	110	ТДТН-20000/110/35/6	1967	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТНГ-20000/110/35/6	1959	выше 70	ОАО «ИЭСК»
40	Байкальская	T-3	110	ТДН-10000/110/6	1975	выше 70	ОАО «ИЭСК»
41	Березовая	T-1	110	ТРДН-25000/110/10/10	2011	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/10/10	2010	выше 70	ОАО «ИЭСК»
42	Городская	T-1	110	ТРДН-40000/110/10/10	2009	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-40000/110/10/10	2009	выше 70	ОАО «ИЭСК»
43	Знаменская	T-1	110	ТДН-16000/110/6	2001	выше 70	ОАО «ИЭСК»
44	Знаменская-2	T-1	110	ТРДН-25000/110/10/10	2009	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/10/10	2011	выше 70	ОАО «ИЭСК»
45	Искра	T-1	110	ТДН-16000/110/6	1975	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-10000/110/6	1966	выше 70	ОАО «ИЭСК»
46	Кировская	T-1	110	ТДТН-40000/110/35/6	1968	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-40000/110/35/6	1971	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДТН-40000/110/6/6	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
47	Летняя	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1977	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	1977	выше 70	ОАО «ИЭСК»
48	Молодежная	T-1	110	ТДН-10000/110/10	2011	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-10000/110/10	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
49	Нагорная	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/6	1970	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/6	1970	выше 70	ОАО «ИЭСК»
50	Октябрьская	T-1	110	ТДТНГ-20000/110/35/6	1968	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-15000/110/6	1968	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДН-16000/110/6	1979	выше 70	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Подстанция	Диспетчерское наименование	Напр., кВ	Тип	Год ввода	Индекс технического состояния	Собственник
51	Печная (находится на техническом обслуживании по договору с ООО «Гранит Энерго»)	T-1	110	ТДН-10000/110/6	1976	выше 71	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-10000/110/6	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
52	Приморская	T-1	110	ТРДН-40000/110/10/10	2007	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-40000/110/10/10	2007	выше 70	ОАО «ИЭСК»
53	Рабочая	T-1	110	ТРДН-25000/110/6	2007	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-25000/110/6	2007	выше 70	ОАО «ИЭСК»
54	Релейная	T-1	110	ТРДН-40000/110/6	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-40000/110/6	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
55	Сосновая	T-1	110	ТМН-6300/110/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-6300/110/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
56	Туристская	T-1	110	ТДТНФ-25000/110/35/10	1992	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1977	выше 70	ОАО «ИЭСК»
57	Центральная	T-1	110	ТРДН-40000/110/10/6	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-40000/110/10/6	1993	выше 70	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Подстанция	Диспетчерское наименование	Напр., кВ	Тип	Год ввода	Индекс технического состояния	Собственник
104	Майская	T-1	110	ТДТН-10000/110/35/10	1995	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-10000/110/35/10	1999	выше 70	ОАО «ИЭСК»
105	Стройбаза	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	1977	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
106	Ока	T-1	110	ТРДН-25000/110/10	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/10	1985	выше 70	ОАО «ИЭСК»
107	ЗСХК	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
108	Стеклозавод	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/6	1968	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-16000/110/35/6	1979	выше 70	ОАО «ИЭСК»
109	ЦЭП	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/6	1993	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/6	1992	выше 70	ОАО «ИЭСК»
110	Азейская	T-1	110	ТДТН-40000/110/35/10	2012	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-40000/110/35/6	2012	выше 70	ОАО «ИЭСК»
111	Вихоревка	T-1	110	ТРДН-25000/110/6/6	1989	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/6/6	1989	выше 70	ОАО «ИЭСК»
112	Гидростроитель	T-1	110	ТДТН-63000/110/35/6	1995	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-63000/110/35/6	1996	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-4	110	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6	1991	выше 70	ОАО «ИЭСК»
113	Городская	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	1971	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДТГ-40500/110/35/6	1996	выше 70	ОАО «ИЭСК»
114	Западная	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	1999	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	1999	выше 70	ОАО «ИЭСК»
115	Инкубатор	T-1	110	ТДН-16000/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-16000/110/10	1983	выше 70	ОАО «ИЭСК»
116	Котельная	T-1	110	ТРДН-25000/110/6	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/6	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
117	Кузнецовка	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/6	1994	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/6	1994	выше 70	ОАО «ИЭСК»
118	Промбаза	T-1	110	ТДН-16000/110/6	2006	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/6	2006	выше 70	ОАО «ИЭСК»
119	Северная	T-1	110	ТРДН-25000/110/10/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/10/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
120	СТЭМИ	T-1	110	ТРДН-25000/110/6/6	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/6/6	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
121	Южная	T-1	110	ТДН-15000/110/10	1969	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДНГ-15000/110/10	1969	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-3	110	ТДН-16000/110/10	1994	выше 70	ОАО «ИЭСК»
122	Березняки	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/6	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/6	1979	выше 70	ОАО «ИЭСК»
123	Ждановская	T-1	110	ТМН-6300/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-6300/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
124	Н-Игирма	T-1	110	ТДН-15000/110/10	2001	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-16000/110/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
125	Карьер	T-1	110	ТДН-16000/110/10	1981	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-10000/110/10	1981	выше 70	ОАО «ИЭСК»
126	Коршуниха	T-3	110	ТДТН-63000/110/35/10	1968	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-4	110	ТДТН-63000/110/35/10	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-1	110	ТДН-16000/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
127	ЛДК Игирма	T-1	110	ТДН-16000/110/10	1994	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-1	110	ТДТН-25000/110/10/6	1985	выше 70	ОАО «ИЭСК»
128	Н-Илимская	T-1	110	ТДТН-25000/110/10/6	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/10/6	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
129	Н-Коршуниха	T-1	110	ТДТН-25000/110/10/6	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/10/6	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
130	Карапчанка	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1991	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	1983	выше 70	ОАО «ИЭСК»
131	Межница	T-1	110	ТРДН-25000/110/10	1979	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
132	Симахинская	T-1	110	ТРДН-25000/110/10/10	1979	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТРДН-25000/110/10/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
133	Верхнемарково	T-1	110	ТДН-16000/110/6	2020	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДН-16000/110/6	2020	выше 70	ОАО «ИЭСК»
134	Киренск	T-1	110	ТДТН-25000/110/35/10	2011	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-25000/110/35/10	2011	выше 70	ОАО «ИЭСК»
135	Лена	T-3	110	ТДТН-25000/110/35/6	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-4	110	ТДТН-25000/110/35/6	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-5	110	ТРДН-40000/110/6/6	2004	выше 70	ОАО «ИЭСК»
136	Макарово	T-1	110	ТМН-6300/110-71 У1	1997	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
137	Осетрово	T-1	110	ТДТН-16000/110/35/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-16000/110/35/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
138	Подымахино	T-1	110	ТМН-6300/110/10	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТМН-6300/110/10	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
139	ЦРММ	T-1	110	ТМН-2500/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
140	Дачная	T-1	110	ТДТН-40000/110	2021	100	ОАО «ИЭСК»
		T-2	110	ТДТН-40000/110	2021	100	ОАО «ИЭСК»
141	Усольмаш	T-1	110	ТДН-16000/110/10	н/д	выше 70	ОАО «Усольмаш»
142	Артёмовская	T-1	110	ТДТН-16000/110-80 У1	1990	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ОВТН-10000/110	1962	н/д	АО «Витимэнерго»
143	Бодайбинская	T-1	110	ТДТН-16000/110	2012	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ТДТН-16000/110	2001	100	АО «Витимэнерго»
		T-3	110	ТДТН-16000/110	2001	100	АО «Витимэнерго»
144	Вачинская	T-1	110	ТДТН-10000/110-У1	1995	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ТМТГ-5600/110-У1	1960	100	АО «Витимэнерго»
145	Вернинская	T-1	110	ТДН-16000/110-УХЛ1	2011	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ТДН-16000/110-УХЛ1	2011	100	АО «Витимэнерго»
146	Кропоткинская	T-1	110	ТДТН-16000/110	2003	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ТДТН-10000/110	1968	100	АО «Витимэнерго»
147	Мараканская	T-1	110	ТМТД-10000/110	1969	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ТМТ-6300/110	1979	100	АО «Витимэнерго»
148	Перевоз	T-1	110	ТДТН-10000/110	1993	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ТДТН-10000/110	1993	100	АО «Витимэнерго»
149	Светлый	T-1	110	ТДТН-10000/110-У1	1991	100	АО «Витимэнерго»
150	РП Полос	T-1	110	ТМН-2500/110 УХЛ1	2015	100	АО «Витимэнерго»
		T-2	110	ТМН-2500/110 УХЛ1	2015	100	АО «Витимэнерго»
151	Тайшет-Запад	T-1	110	ТДТНЖ-40000/110У1	1989	79	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000/110У1	1990	79	ОАО «РЖД»
152	Тайшет-Восток	T-1	110	ТДТНЖ-40000/110-У1	1985	83	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1991	87	ОАО «РЖД»

№ п/п	Подстанция	Диспетчерское наименование	Напр., кВ	Тип	Год ввода	Индекс технического состояния	Собственник
153	Облепиха	T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1989	82	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1986	86	ОАО «РЖД»
154	Замзор	T-1	110	ТДТНЖ-40000	1991	85	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000	1991	86	ОАО «РЖД»
155	Ук	T-1	110	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10 У1	1984	87	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10 У1	1986	88	ОАО «РЖД»
156	Новочунка	T-1	110	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10 У1	2012	81	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000/110/27,5/10 У1	2012	82	ОАО «РЖД»
157	Невельская	T-1	110	ТДТН-40000/110	1979	87	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000/110	2016	98	ОАО «РЖД»
158	Нижнеудинск	T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1990	87	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1986	79	ОАО «РЖД»
		T-3	110	ТДТНЖ-25000	1985	80	ОАО «РЖД»
159	ВРЗ	T-1	110	ТДТН-25000	1974	81	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТН-25000	1971	81	ОАО «РЖД»
160	Будагово	T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1988	82	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1991	83	ОАО «РЖД»
161	Харик	T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1987	79	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1987	78	ОАО «РЖД»
162	Зима	T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1982	75	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1981	80	ОАО «РЖД»
		T-3	110	ТДТН-40000-У1	1976	81	ОАО «РЖД»
		T-4	110	ТДТН-40000-У1	1981	81	ОАО «РЖД»
163	Худоеланская	T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1995	87	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1995	89	ОАО «РЖД»
164	Нюра	T-1	110	ТДТНЖ-40000/110-УХЛ1	2021	100	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1995	85	ОАО «РЖД»
165	Тулушка	T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1996	81	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1995	83	ОАО «РЖД»
166	Жаргон	РПТ-1	110	ТДТН-40000	1998	83	ОАО «РЖД»
		T-1	110	ТДТНЖ-40000-У1	1996	84	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000-У1	1995	85	ОАО «РЖД»
167	Половина	T-1	110	ТДТНЖ-40000	1995	86	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000	1996	89	ОАО «РЖД»
168	Мальта	T-1	110	ТДТН-40000/110-У1	1975	86	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТН-40000/110-У1	1975	87	ОАО «РЖД»
169	Усолье-Сибирское	T-1	110	ТДТНЖ-40000/110-У1	1995	87	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000/110-У1	1996	84	ОАО «РЖД»
170	Тельма	T-1	110	ТДН 16000/110	1986	79	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДН 16000/110	1986	81	ОАО «РЖД»
171	Суховская	T-1	110	ТДТНЖ-40000/110-У1	1995	84	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТНЖ-40000/110-У1	1995	84	ОАО «РЖД»
172	Мегет	T-1	110	ТДТН-25000/110-66	1974	87	ОАО «РЖД»
		T-2	110	ТДТН-25000/110-66	1973	88	ОАО «РЖД»

№ п/п	Подстанция	Диспетчерское наименование	Напр., кВ	Тип	Год ввода	Индекс технического состояния	Собственник
207	ПС ГПП-1	1Т	110	ТРДН-40000/110	1992	93,12	АО «Электросеть»
		2Т	110	ТДТН-31500/110	1964	85	АО «Электросеть»
208	ПС ГПП-6	3Т	110	ТРДН-25000/110	1986	93,28	АО «Электросеть»
209	ПС Тяговая-1	1Т	110	ТДН-15000/110	1967	85,28	АО «Электросеть»
		2Т	110	ТМ-10000/110	2007	93,37	АО «Электросеть»
		3Т	110	ТДН-10000/110	2021	100	АО «Электросеть»
		4Т	110	ТДН-15000/110	1967	93,2	АО «Электросеть»
210	ПС Тяговая-2	1Т	110	ТДН-16000/110	2019	93,03	АО «Электросеть»
		2Т	110	ТМН-10000/110	1965	92,5	АО «Электросеть»
		3Т	110	ТМН-6300/110	1970	92,5	АО «Электросеть»
		4Т	110	ТРДН-32000/110	1974	93,03	АО «Электросеть»
211	ПГВ (Подстанция глубокого ввода)	Т1	110	ТРДН-80000/110	2019	100	АО «Электросеть»
		Т2	110	ТРДН-63000/110	1987	94,75	АО «Электросеть»
		Т3	110	ТРДН-80000/110	2019	100	АО «Электросеть»
		Т4	110	ТРДН-63000/110	1987	94,75	АО «Электросеть»
		Т5	110	ТРДН-63000/110	1987	94,66	АО «Электросеть»
212	Топорок	Т-1	110	ТДН-10000/110/35/6	2016	н/д	ООО «ТЭС»
		Т-2	110	ТДН-10000/110/35/6	2016	н/д	ООО «ТЭС»
213	Тулун	Т-1	110	ТДН-10000/110/6	2014	н/д	ООО «ТЭС»
		Т-2	110	ТДН-10000/110/6	2014	н/д	ООО «ТЭС»
214	НП-18	Т-1	110	ТДН-10000/110/6	1987	н/д	ООО «Транснефть-Восток»
		Т-2	110	ТДН-10000/110/6	1987	н/д	ООО «Транснефть-Восток»
215	НП-17	Т-1	110	ТДН-10000/110/6	2011	н/д	ООО «Транснефть-Восток»
		Т-2	110	ТДН-10000/110/6	2011	н/д	ООО «Транснефть-Восток»
216	Мусковит	Т-1	110	ТМТГ-7500	1963	79,4	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»
		Т-2	110	ТМТГ-5600	1963	93,7	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»
217	Западная	Т-1	110	ТРДН-40000/110	2013	100	ООО ЭК «Радиян»
		Т-2	110	ТРДН-40000/110	2013	100	ООО ЭК «Радиян»
218	Ангарстрой	Т-1	110	ТДТНГ-20000/110	1970	н/д	АО «БЭСК»
		Т-2	110	ТДТНГ-20000/110	1970	н/д	АО «БЭСК»
219	Солнечная	Т-1	110	ТРДН-40000/110	1981	н/д	АО «БЭСК»
		Т-2	110	ТРДН-40000/110	1981	н/д	АО «БЭСК»
220	ЦРП-2	Т-1	110	ТДТН-63000/110	1992	97,06	АО «АНХК»
		Т-2	110	ТДТН-63000/110	1992	97,06	АО «АНХК»
221	УП-8	Т-1	110	ТДТН-80000/110 УХЛ1	2013	98,53	АО «АНХК»
		Т-2	110	ТДТН-80000/110 УХЛ1	2013	98,53	АО «АНХК»
222	УП-10	Т-1	110	ТРДН-25000/110У1	2002	96,43	АО «АНХК»
		Т-2	110	ТРДН-25000/110У1	2002	96,43	АО «АНХК»
223	УП-11	Т-1	110	ТДЦНГ-80000/110	1974	94,64	АО «АНХК»
		Т-2	110	ТРДЦН-63000/110-75-У1	1980	94,64	АО «АНХК»
224	УП-12	Т-1	110	ТРДН-40000/110У1	2006	98,21	АО «АНХК»
		Т-2	110	ТРДН-40000/110У1	2006	98,21	АО «АНХК»
225	Водозабор-1	Т-1	110	ТДН-15000/110	н/д	н/д	АО «АЭХК»
		Т-2	110	ТДН-16000/110/6	н/д	н/д	АО «АЭХК»
		Т-3	110	ТДН-15000/110	н/д	н/д	АО «АЭХК»
226	РЭС Н-3	Т-1	110	ТДН-16000/110/6	н/д	н/д	АО «АЭХК»
		Т-2	110	ТДН-40000/110	н/д	н/д	ОАО «ИЭСК»
227	Участок № 1 Иркутской ТЭЦ-9 (передано в собственность ОАО «ИЭСК»)	Т-1	110	ТДН-40000/110	н/д	н/д	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	110	ТДН-40000/110	н/д	н/д	ОАО «ИЭСК»
		Т-3	110	ТДГ-60000/110	н/д	н/д	ОАО «ИЭСК»
		Т-4	110	ТДН-40000/110	н/д	н/д	ОАО «ИЭСК»
		резерв	110	ТДГ-31500/110	н/д	н/д	ОАО «ИЭСК»
Оборудование 220 кВ							
1	Бытовая	Т-1	220	ТРДЦН-63000/220/10/10	2016	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	220	ТРДЦН-63000/220/10/10	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»
2	Левобережная	Т-1	220	ТДН-63000/220/35	2007	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	220	ТДН-63000/220/35	2009	выше 70	ОАО «ИЭСК»
3	Н.Ленино	АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110/6	2000	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/6	1999	выше 70	ОАО «ИЭСК»
4	Светлая	Т-1	220	SFSZ-40000/220/35/10	2019	85-100	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	220	SFSZ-40000/220/35/10	2019	85-100	ОАО «ИЭСК»
5	Шелехово	АТ-8	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1985	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-9	220	АТДЦТН-200000/220	2018	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-3 ф.А	220	ОД-66667/220/10	1979	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-3 ф.В	220	ОД-66667/220/10	1979	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-3 ф.С	220	ОД-66667/220/10	1991	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-4 ф.А	220	ОД-66667/220/10	1970	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-4 ф.В	220	ОД-66667/220/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-4 ф.С	220	ОД-66667/220/10	1981	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-6 ф.А	220	ОД-66667/220/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-6 ф.В	220	ОД-66667/220/10	1993	выше 70	ОАО «ИЭСК»
6	Байкальская	Т-6 ф.С	220	ОД-66667/220/10	1971	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1974	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-4	220	ТРДЦН-63000/220/10	2009	выше 70	ОАО «ИЭСК»
7	Правобережная	АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
8	Восточная	АТ-1	220	АТДЦТН-250000/220/110/10	2015	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-250000/220/110/10	2015	выше 70	ОАО «ИЭСК»
9	БЦБК	Т-1	220	ТДТН-40000/220/35/6	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	220	ТДТН-40000/220/35/6	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
10	Иркутская	АТ-1	220	АТДЦТН-250000/220/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	220	ТДТН-40000/220/35/11	2001	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-5	220	OSFPSZ-250000/220	2013	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-11	220	АТДЦТН-250000/220/110/10	1983	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-6	220	АТДЦТН 250000/220/110 УХЛ1	2010	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-7	220	АТДЦТН-250000/220/110/10	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-3	220	ТДН-40000/220	2013	выше 70	ОАО «ИЭСК»
11	УП-15	Т-1	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
12	Черемхово	АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1996	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1997	выше 70	ОАО «ИЭСК»
13	Ново-Зиминская	АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1981	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1981	выше 70	ОАО «ИЭСК»
14	Тулун	АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1992	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1982	выше 70	ОАО «ИЭСК»
15	Озерная	Т-2	220	ТРДН-63000/220	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Подстанция	Диспетчерское наименование	Напр., кВ	Тип	Год ввода	Индекс технического состояния	Собственник
16	БЛПК	АТ-1	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1983	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1980	выше 70	ОАО «ИЭСК»
17	Джигива	Т-1	220	ТДГ-25000/220/35	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
18	Заводская	АТ-1	220	АТДЦТН-63000/220/110/10	1974	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-63000/220/110/10	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
19	Опорная	АТ-1	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
20	Падунская	АТ-1	220	OSFPSZ-125000.220	2013	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/35	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-3	220	ТРДН-63000/220/35	1999	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-1	220	ТРДЦН-63000/220/10	1992	выше 70	ОАО «ИЭСК»
21	Пурсей	Т-2	220	ТРДЦНГ-63000/220/10	1994	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-2	220	ТДТН-25000/220	2015	выше 70	ОАО «ИЭСК»
22	СПП-220	Т-1	220	ТДТН-25000/220/35/6	1976	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1993	выше 70	ОАО «ИЭСК»
23	Коршуниха	АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1992	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1	220	АТДЦТН-63000/220/110/35	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
24	Рудногорская	АТ-2	220	АТДЦТН-63000/220/110/35	1985	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-1	220	ТДТН-40000/220/35/6	1973	выше 70	ОАО «ИЭСК»
25	№ 3	Т-2	220	ТДТН-40000/220/35/6	1974	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-1	220	ТРДЦНГ-63000/220/6	1989	выше 70	ОАО «ИЭСК»
26	№ 6	Т-2	220	ТРДЦН-63000/220/6	1994	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-3	220	ТРДЦН-63000/220/6	1991	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-4	220	ТРДЦНГ-63000/220/6	1998	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-1	220	ТДТН-40000/220/35/10	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
27	Сибирская	Т-2	220	ТДТН-40000/220/35/10	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-3	220	ТДТН-25000/220/35/10	1998	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1989	выше 70	ОАО «ИЭСК»
28	Таежная	АТ-2	220	АТДЦТН-200000/220/110/10	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1	220	АТДЦТН-63000	1986	выше 70	ОАО «ИЭСК»
29	Киренга	АТ-2	220	АТДЦТН-63000	1984	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1	220	АТДЦТН-125000/220/110	2008	выше 70	ОАО «ИЭСК»
30	Лена	АТ-2	220	АТДЦТН-125000/220/110	2010	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		Т-1	220	ТДТН-25000/220/35/10	1978	выше 70	ОАО «ИЭСК»
31	Покос						

№ п/п	Подстанция	Диспетчерское наименование	Напр., кВ	Тип	Год ввода	Индекс технического состояния	Собственник
3	БПП-500	АТ-1 ф.А	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1 ф.В	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-1 ф.С	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1987	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2 ф.А	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2 ф.В	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1988	выше 70	ОАО «ИЭСК»
4	Тайшет	АТ-1	500	АТДЦТН-250000/500/110/35	2006	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		АТ-2	500	АТДЦТН-250000/500/110/35	2004	выше 70	ОАО «ИЭСК»
5	Ново-Зиминская	АТ-3	500	АТДЦТН-500000/500/220	1990	выше 70	ОАО «ИЭСК»
6	Озерная	2 АТ ф.А	500	АОДЦН 167000/500	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		2 АТ ф.В	500	АОДЦН 167000/500	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		2 АТ ф.С	500	АОДЦН 167000/500	2021	100	ОАО «ИЭСК»
		3 АТ ф.А	500	АОДЦН 167000/500	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		3 АТ ф.В	500	АОДЦН 167000/500	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		3 АТ ф.С	500	АОДЦН 167000/500	2017	выше 70	ОАО «ИЭСК»
		4 АТ ф.А	500	АОДЦН 167000/500	2021	100	ОАО «ИЭСК»
		4 АТ ф.В	500	АОДЦН 167000/500	2021	100	ОАО «ИЭСК»
		4 АТ ф.С	500	АОДЦН 167000/500	2021	100	ОАО «ИЭСК»
7	Усть-Кут	АТ-1 ф. А	500	АТДЦТН-167000/500/220-УХЛ1	2018	98	ПАО «ФСК ЕЭС»
		АТ-1 ф. В	500	АТДЦТН-167000/500/220-УХЛ1	2018	92	ПАО «ФСК ЕЭС»
		АТ-1 ф. С	500	АТДЦТН-167000/500/220-УХЛ1	2018	98	ПАО «ФСК ЕЭС»
		АТ-1 ф. Резерв	500	АТДЦТН-167000/500/220-УХЛ1	2018	98	ПАО «ФСК ЕЭС»

* - подстанции находятся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании МЭС Сибири

Количество сетей и основного электрооборудования с превышением нормативного срока эксплуатации 110 кВ и выше Иркутской области составляет более 50%.

В настоящее время данное оборудование эксплуатируется на основании решений технических руководителей эксплуатирующих организаций, сформированных на основании оценки реального технического состояния данного оборудования и наличия необходимости продления сроков их эксплуатации. Решение о необходимости технического перевооружения электросетевых объектов принимается в отношении каждого объекта и обосновано соответствующими расчетами, а также в соответствии с существующей индивидуальной технической и экономической политикой эксплуатирующих организаций.

Справочная информация, полученная от территориальных сетевых организаций по закрытым центрам питания, приведена в Приложении Б.

2.16.3. Оценка и анализ потерь электроэнергии на ее транспорт

Оценка и анализ потерь электроэнергии территориальных сетевых организаций на ее транспорт произведена на основании предоставленных данных территориальными сетевыми организациями.

В данном разделе приведена структура технологических потерь следующих территориальных сетевых организаций:

- АО «АНХК» (таблица 2.16.8);
- АО «Витимэнерго» (таблица 2.16.9);
- АО «Электросеть» (таблица 2.16.10);
- АО «АЭХК» (таблица 2.16.11);
- ВСЖД филиал ОАО «РЖД» (таблица 2.16.12);
- ОАО «ИЭСК» (таблица 2.16.13);
- Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» (таблица 2.16.14);
- ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (таблица 2.16.15);
- ООО «Кутуликская электросетевая компания» (таблица 2.16.16);
- АО «БЭСК» (таблица 2.16.17).

Таблица 2.16.8. Структура технологических потерь электроэнергии АО «АНХК» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего				
		тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	1 451 927,90	1 050 358,74	334 825,50	64 471,44	2 272,23
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	7 314,62	5 138,64	1 661,32	495,29	19,37
В том числе:						
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	5 744,37	3 935,53	1 430,89	377,95	0,00
2.2	потери на корону в воздушных линиях	649,36	649,36	0,00	0,00	0,00
2.3	токи утечки в воздушных линиях	105,08	105,08	0,00	0,00	0,00
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	178,39	0,00	82,06	96,33	0,00
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	19,39	3,97	1,92	13,03	0,47
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	8,56	3,13	4,29	1,13	0,00
2.7	потери в счетчиках прямого включения	1,62	0,00	0,00	0,00	1,62
2.8	потери в шунтирующих реакторах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	513,02	373,88	135,93	3,21	0,00
2.10	потери в вентильных разрядниках	50,61	50,57	0,00	0,04	0,00
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	23,34	17,12	6,22	0,00	0,00
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.13	потери в компенсирующих устройствах	20,87	0,00	0,00	3,59	17,29
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	21 230,49	14 364,68	5 437,37	1 382,63	45,81
В том числе:						
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	2 297,67	1 574,21	572,35	151,11	0,00
3.2	нагрузочные потери в линиях	18 929,03	12 790,47	4 865,02	1 227,73	45,81
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	3,79	0,00	0,00	3,79	0,00
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Технические потери электроэнергии	28 545,10	19 503,32	7 098,69	1 877,92	65,18
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	146,01	89,10	45,12	10,00	1,79
6	Технологические потери электроэнергии	28 691,11	19 592,42	7 143,81	1 887,92	66,97
7	Фактические потери электроэнергии	28 691,11				

Таблица 2.16.9. Структура технологических потерь электроэнергии АО «Витимэнерго» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего					
		тыс. кВт·ч	220 кВ тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	899 852,94	746,28	899 106,66	217 614,40	179 692,14	116 982,03
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	14 521,03	636,13	8 214,31	2 381,18	2 293,95	995,47
В том числе:							
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	7 705,21	162,19	4 554,78	1 223,52	1 764,72	
2.2	потери на корону в воздушных линиях	395,78	10,85	384,93			
2.3	токи утечки в воздушных линиях	991,67	347,76	389,58	223,36	30,97	
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	0,00					
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	409,36	2,20	25,30	18,40	14,96	348,50
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	276,34	13,10	44,00	75,60	143,64	
2.7	потери в счетчиках прямого включения	646,97					646,97
2.8	потери в шунтирующих реакторах	368,00		32,00		336,00	
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	389,00	93,00	110,00	186,00		
2.10	потери в вентильных разрядниках	61,57		48,60	11,74	1,23	
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	7,80	4,44	3,30	0,04	0,02	
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	8,78	2,58	5,06	1,14		

№	Наименование структурных составляющих	Всего					
		тыс. кВт·ч	220 кВ тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
2.13	потери в компенсирующих устройствах	4,90		1,20	1,30	2,40	
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	3 255,65		2 615,56	640,09		
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00					
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	39 420,50	109,56	17 734,37	3 264,82	3 756,96	14 554,79
В том числе:		0,00					
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	1 663,82	1,34	198,83	599,91	863,74	
3.2	нагрузочные потери в линиях	37 756,68	108,22	17 535,54	2 664,91	2 893,22	14 554,79
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	0,00					
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00					
4	Технические потери электроэнергии	53 941,53	745,68	25 948,68	5 646,00	6 050,91	15 550,25
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	1 702,10	0,60	719,29	217,61	179,69	584,91
6	Технологические потери электроэнергии	55 643,62	746,28	26 667,96	5 863,62	6 230,60	16 135,16
7	Фактические потери электроэнергии	63 217,11					

Таблица 2.16.10. Структура технологических потерь электроэнергии АО «Электросеть» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего			
		тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	268 062,45	251 874,67	3 121,62	13 066,17
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	1 202,34	1 047,04	67,02	88,28
В том числе:					
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	937,08	831,22	41,96	63,89
2.2	потери на корону в воздушных линиях	4,98	4,98		
2.3	токи утечки в воздушных линиях	9,74	6,72	2,60	0,42
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	0,79			0,79
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	0,80	0,68	0,10	0,02
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	7,80	4,66	0,61	2,53
2.7	потери в счетчиках прямого включения	0,00			
2.8	потери в шунтирующих реакторах	0,00			
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	18,75	16,85	0,83	1,07
2.10	потери в вентильных разрядниках	5,72	4,54	0,83	0,36
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	0,28	0,28		
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	0,00			
2.13	потери в компенсирующих устройствах	0,00			
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	216,41	177,11	20,09	19,21
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00			
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	735,84	513,16	56,08	166,60
В том числе:		0,00			
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	82,02	64,15	17,87	
3.2	нагрузочные потери в линиях	653,83	449,02	38,22	166,60
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	0,00			
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00			
4	Технические потери электроэнергии	1 938,18	1 560,20	123,10	254,87
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	101,83		5,86	95,97
6	Технологические потери электроэнергии	2 040,00	1 560,20	128,96	350,84
7	Фактические потери электроэнергии	2 040,00			

Таблица 2.16.11. Структура технологических потерь электроэнергии АО «АЭХК» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего				
		тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	60 312,94	28 276,65	35,45	30 279,46	1 721,38
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	711,00	299,00	9,00	402,00	1,00
В том числе:						
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	333,00	201,00	3,00	129,00	
2.2	потери на корону в воздушных линиях	0,00				
2.3	токи утечки в воздушных линиях	1,00		1,00		
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	5,00			5,00	
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	18,00	13,00	1,00	3,00	1,00
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	65,00	44,00	2,00	19,00	
2.7	потери в счетчиках прямого включения	0,00				
2.8	потери в шунтирующих реакторах	0,00				
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	49,00	33,00		16,00	
2.10	потери в вентильных разрядниках	0,00				
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	8,00	8,00			
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	0,00				
2.13	потери в компенсирующих устройствах	0,00				
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	232,00		2,00	230,00	
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00				
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	1 726,00	223,00	3,00	1 401,00	99,00
В том числе:		0,00				

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	500 кВ тыс. кВт·ч	220 кВ тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.10	потери в вентильных разрядниках	35,03	1,59	18,60	11,56	3,28		0,00
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	68,25	28,86	35,86	3,07	0,46		0,00
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	10,48	3,44	7,04				0,00
2.13	потери в компенсирующих устройствах	0,00						
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	0,00						
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00						
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	175 171,96	24 534,84	86 343,77	13 875,36	18 587,48		31 830,50
	В том числе:							
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	126 602,34	24 534,84	86 343,77	9 092,47	6 631,26		
3.2	нагрузочные потери в линиях	48 569,62			4 782,90	11 956,22		31 830,50
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	0,00						
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00						
4	Технические потери электроэнергии	236 585,93	27 966,81	123 853,79	28 588,49	23 985,99		32 190,86
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	23 846,77	1 691,29	10 305,28	7 638,52	3 413,65		798,03
6	Технологические потери электроэнергии	260 432,70	29 658,10	134 159,07	36 227,01	27 399,64		32 988,89
7	Фактические потери электроэнергии	260 432,70						

Таблица 2.16.13. Структура технологических потерь электроэнергии ОАО «ИЗСК» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	500 кВ тыс. кВт·ч	220 кВ тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	54 701 540,71	18 394 058,53	39 378 904,05	24 618 215,23	6 290 961,38	23 641 504,75	10 529 329,51
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	739 646,04	327 571,79	148 808,46	100 177,85	43 032,93	113 693,19	6 361,83
	В том числе:							
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	267 067,86	24 812,89	54 070,65	68 107,69	28 059,74	92 016,88	0,00
2.2	потери на корону в воздушных линиях	307 040,26	245 277,19	58 138,70	3 624,37	0,00	0,00	0,00
2.3	токи утечки в воздушных линиях	19 491,62	5 816,92	4 319,37	3 508,64	2 492,85	3 353,85	0,00
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	161,38	0,00	0,00	0,00	61,27	100,10	0,00
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	2 824,12	1 119,80	367,40	789,72	202,63	292,99	51,58
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	6 950,32	1 284,40	1 327,47	2 245,25	1 072,80	1 020,40	0,00
2.7	потери в счетчиках прямого включения	6 310,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 310,25
2.8	потери в шунтирующих реакторах	26 437,62	25 933,62	0,00	0,00	0,00	504,00	0,00
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	6 653,54	2 906,15	1 023,01	1 858,98	777,00	88,40	0,00
2.10	потери в вентильных разрядниках	544,49	19,63	30,21	319,20	60,05	115,39	0,00
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	573,00	299,08	107,91	152,02	10,41	3,57	0,00
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	287,57	178,17	43,30	61,83	4,27	0,00	0,00
2.13	потери в компенсирующих устройствах	22 269,36	6 613,38	0,00	1 192,18	358,94	14 104,87	0,00
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	73 034,66	13 310,55	29 380,44	18 317,98	9 932,96	2 092,72	0,00
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	2 066 421,32	853 887,63	293 584,99	295 274,54	94 425,04	224 978,31	304 270,81
	В том числе:							
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	136 683,78	18 486,97	32 960,99	41 035,57	17 160,54	27 039,71	0,00
3.2	нагрузочные потери в линиях	1 927 276,09	835 400,66	260 624,01	253 019,39	76 934,78	197 026,45	304 270,81
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	2 461,45	0,00	0,00	1 219,58	329,72	912,15	0,00
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Технические потери электроэнергии	2 806 067,36	1 181 459,42	442 393,45	395 452,39	137 457,97	338 671,50	310 632,63
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	81 114,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Технологические потери электроэнергии	2 887 181,71	1 181 459,42	442 393,45	395 452,39	137 457,97	338 671,50	310 632,63
7	Фактические потери электроэнергии	3 015 755,00						

Таблица 2.16.14. Структура технологических потерь электроэнергии Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	179 851,17	50 792,71	156 345,93	
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	209,83	137,07	72,76	0,00
	В том числе:				
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	10,83	1,07	9,76	
2.2	потери на корону в воздушных линиях	0,00			
2.3	токи утечки в воздушных линиях	83,00	83,00		
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	0,00			
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	74,00	11,00	63,00	
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	40,00	40,00		
2.7	потери в счетчиках прямого включения	0,00			
2.8	потери в шунтирующих реакторах	0,00			

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	0,00			
2.10	потери в вентильных разрядниках	2,00	2,00		
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	0,00			
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	0,00			
2.13	потери в компенсирующих устройствах	0,00			
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	0,00			
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00			
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	9 746,05	86,75	237,83	9 421,47
	В том числе:				
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	2,45	2,44	0,01	
3.2	нагрузочные потери в линиях	9 743,60	84,31	237,82	9 421,47
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	0,00			
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00			
4	Технические потери электроэнергии	9 955,88	223,82	310,59	9 421,47
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,00			
6	Технологические потери электроэнергии	9 955,88	223,82	310,59	9 421,47
7	Фактические потери электроэнергии	9 955,88			

Таблица 2.16.15. Структура технологических потерь электроэнергии ОГУЭП «Облкоммунэнерго» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	4 376 794,58	49 630,72	718 709,28	4 106 656,29	2 955 461,64
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	130 535,67	1 122,08	7 869,23	106 543,71	15 000,64
	В том числе:					
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	87 206,88	594,86	6 601,62	80 010,40	
2.2	потери на корону в воздушных линиях	275,63	275,63			
2.3	токи утечки в воздушных линиях	1 801,84	178,18	496,68	1 126,98	
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	3 315,64		138,22	3 177,42	
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	1 664,12	4,29	22,61	82,00	1 555,22
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	926,55	42,89	93,57	790,10	
2.7	потери в счетчиках прямого включения	13 445,43				13 445,43
2.8	потери в шунтирующих реакторах	0,00				
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	13 565,54	21,44	333,34	13 210,75	
2.10	потери в вентильных разрядниках	193,24	3,51	20,76	168,98	
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	9,44	1,29	1,14	7,01	
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	0,08		0,08		
2.13	потери в компенсирующих устройствах	0,00				
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	8 131,28		161,21	7 970,07	
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00				
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	664 290,22	1 558,36	29 541,52	259 736,47	373 453,87
	В том числе:					
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	40 220,77	857,66	4 276,78	35 086,33	
3.2	нагрузочные потери в линиях	624 069,45	700,70	25 264,74	224 650,14	373 453,87
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	0,00				
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00				
4	Технические потери электроэнергии	794 825,90	2 680,44	37 410,75	366 280,18	388 454,52
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	1 750,72	11,10	160,69	918,16	660,78
6	Технологические потери электроэнергии	796 576,61	2 691,54	37 571,44	367 198,34	389 115,29
7	Фактические потери электроэнергии	796 576,61				

Таблица 2.16.16. Структура технологических потерь электроэнергии ООО «Кутуликская электросетевая компания» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	33 827,04	33 827,04	31 917,14
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	600,67	535,46	65,21
	В том числе:			
2.1	потери на холостой ход трансформаторов	428,37	428,37	
2.2	потери на корону в воздушных линиях	0,00		
2.3	токи утечки в воздушных линиях	8,90	8,90	
2.4	потери в изоляции в кабельных линиях	0,00		
2.5	потери в измерительных трансформаторах тока	2,35	0,23	2,12
2.6	потери на измерительных трансформаторах напряжения	13,30	13,30	
2.7	потери в счетчиках прямого включения	63,09		63,09
2.8	потери в шунтирующих реакторах	0,00		
2.9	потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	0,00		
2.10	потери в вентильных разрядниках	3,53	3,53	
2.11	потери в ограничителях перенапряжений	0,00		
2.12	потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	0,00		
2.13	потери в компенсирующих устройствах	0,00		
2.14	расход электроэнергии на собственные нужды	81,13	81,13	
2.15	расход электроэнергии на плавку гололеда	0,00		
3	Нагрузочные потери электроэнергии, всего	3 762,80	1 285,52	2 477,29
	В том числе:			
3.1	нагрузочные потери в трансформаторах	174,95	174,95	
3.2	нагрузочные потери в линиях	3 587,86	1 110,57	2 477,29
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	0,00		
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00		
4	Технические потери электроэнергии	4 363,48	1 820,98	2 542,50
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	154,71	79,60	75,11
6	Технологические потери электроэнергии	4 518,18	1 900,58	2 617,60
7	Фактические потери электроэнергии	4 518,18		

Таблица 2.16.17. Структура технологических потерь электроэнергии АО «БЭСК» за 2021 г.

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
1	Отпуск электроэнергии в сеть	1 924 819,87	1 268 167,87	502 142,70	1 757 177,42	1 063 924,51
2	Условно-постоянные потери электроэнергии, всего	44 003,77				

№	Наименование структурных составляющих	Всего тыс. кВт·ч	110 кВ тыс. кВт·ч	27,5-60 кВ тыс. кВт·ч	1-20 кВ тыс. кВт·ч	0,4 кВ тыс. кВт·ч
3.2	нагрузочные потери в линиях	160 482,41	2 853,38	7 443,48	54 484,61	95 700,95
3.3	нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	0,00				
3.4	нагрузочные потери в шинпроводах	0,00				
4	Технические потери электроэнергии	224 873,19	6 097,82	14 877,22	105 566,97	98 331,17
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	859,53	14,70	78,90	472,52	293,41
6	Технологические потери электроэнергии	225 732,71	6 112,52	14 956,13	106 039,49	98 624,58
7	Фактические потери электроэнергии	225 732,71				

Оценка и анализ потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций может быть произведена на основании приказа службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области". Значение потерь электроэнергии с разбивкой по территориальным сетевым организациям приведено в таблице 2.16.17. Цветом выделены значения уровня потерь, которые превышают нормативный.

Таблица 2.16.17. Уровень потерь территориальных сетевых организаций в 2021 году

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Суммарный отпуск в сеть ТСО, тыс. кВт·ч	Значение потерь в сети, тыс. кВт·ч	Уровень потерь в сети, %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %
1	АО «АНХК»	1 451 927,90	28 691,11	1,98	2,95
2	АО «Витимэнерго»	899 852,94	63 217,11	7,03	11,01
3	АО «Электросеть»	268 062,45	2 040,00	0,76	0,7
4	АО «АЭХК»	60 312,94	3 048,00	5,05	4,45
5	ВСЖД филиал ОАО «РЖД»	5 535 327,37	260 432,70	4,70	4,63
6	ОАО «ИЭСК»	54 701 540,71	3 015 755,00	5,51	5,66
7	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	179 851,17	9 955,88	5,54	7,79
8	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	4 376 794,58	796 576,61	18,20	19,7
9	ООО «Кутуликская электросетевая компания»	33 827,04	4 518,18	13,36	12,76
10	АО «БЭСК»	1 924 819,87	225 732,71	11,73	12,89

* - нормативный уровень потерь согласно приказу службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019 № 450-спр "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области"

Таким образом, уровни потерь в сетях АО «Электросеть», АО «АЭХК», ВСЖД филиала ОАО «РЖД» и ООО «Кутуликская электросетевая компания» превышают нормативные.

Наибольший вклад в суммарное значение потерь в сети АО «Электросеть» составляют потери холостого хода трансформаторов 110 кВ – 831 тыс. кВт·ч (или 40,7% от общего значения потерь). По данным приведенным в таблице 2.16.5 видно, что 68,75% трансформаторов 110 кВ, принадлежащих АО «Электросеть» превысили нормативный срок службы. Для снижения уровня потерь холостого хода трансформаторов рекомендуется провести внеочередное техническое обслуживание.

Наибольший вклад в суммарное значение потерь в сети АО «АЭХК» составляют потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета сети 1-20 кВ – 600 тыс. кВт·ч (или 19,7% от общего значения потерь). Для снижения уровня потерь рекомендуется произвести замену устаревших приборов учета и рассмотреть возможность установки АСКУЭ. Объем необходимых мероприятий необходимо определить в рамках отдельной работы.

Наибольший вклад в суммарное значение потерь в сети ВСЖД филиала ОАО «РЖД» составляют нагрузочные потери трансформаторов 110 кВ – 86343,77 тыс. кВт·ч (или 33,2% от общего значения потерь). По данным приведенным в таблице 2.16.5 видно, что 79% трансформаторов 110 кВ, принадлежащих ВСЖД филиала ОАО «РЖД» превысили нормативный срок службы. Для снижения уровня нагрузочных потерь трансформаторов рекомендуется провести внеочередное техническое обслуживание.

Наибольший вклад в суммарное значение потерь в сети ООО «Кутуликская электросетевая компания» составляют нагрузочные потери в линиях 0,4-20 кВ – 3591,14 тыс. кВт·ч (или 79,5% от общего значения потерь). Для снижения уровня потерь рекомендуется произвести замену неизолированного провода на СИП. Объем необходимых мероприятий необходимо определить в рамках отдельной работы

2.17. Перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше и объектов генерации установленной мощностью 5 МВт и выше, ввод/реконструкция/демонтаж которых выполнены в 2021 г., с приведением обоснований необходимости их ввода/реконструкции

На территории Иркутской области в связи с постоянным развитием транспортного сообщения, нефтяной и золотодобывающей промышленности региона, а также производства цветной металлургии, наблюдается интенсивный рост нагрузок. Это, в свою очередь, обуславливает интенсивное развитие всего электросетевого хозяйства Иркутской области, от объектов генерации до распределительных сетей объектов электроэнергетики всех классов напряжения.

В таблице 2.17.1 приведены объекты генерации завершения строительства/ реконструкции которых реализовано на 01.01.2022.

Таблица 2.17.1. Мероприятия по развитию объектов генерации, завершение строительства/ реконструкции которых выполнено на 01.01.2022

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (кВт/кМВА)	Срок реализации
1*	Участок №1 Иркутской ТЭЦ-9 (ТЭЦ-1)	Вывод из эксплуатации 7 Р-25-90/18	24 МВт	2021
2*	Участок №1 Иркутской ТЭЦ-9 (ТЭЦ-1)	Вывод из эксплуатации 9 ПТ-30-90/10	30 МВт	2021

Таблица 2.17.4. Перечень мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, предусмотренных к выполнению в 2022 г.

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения потребителей						
1	ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут №1	480 км	2022	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут №1 ориентировочной протяженностью 480 км	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ОАО «РЖД» (БМ и Транссиб), ООО «Иркутская нефтяная компания» (ПС 220 кВ Рассоль), ООО «СЛ Золото» (ПС 220 кВ Витим), АО «Тонода» (ПС 220 кВ Чертово Корыто), ПАО «Высочайший» (ГОК Светловский)	ПАО «ФСК ЕЭС»
2 ¹	ПС 500 кВ Тулун	200 МВА	2022	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА (1х200 МВА)	Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Саянскимпласт», ЗАО «Техноинвест Альянс», ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов», ОАО «РЖД»)	ОАО «ИЭСК»
3	ПС 220 кВ Коршуниха	2х200 МВА	2022	Реконструкция ПС 220 кВ Коршуниха с заменой АТ-1 220/110/35 кВ мощностью 125 МВА, АТ-2 220/110/35 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый (2х200 МВА)	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»	ОАО «ИЭСК»
4 ²	Отпайки от ВЛ 220 кВ Яким – Ния и ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Звездная на ПС 220 кВ Чудничный	2х0,125 км	2022	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в рамках программы Восточного полигона	ОАО «ИЭСК»
5 ³	Отпайки от ВЛ 220 кВ Звездная – Киренга и ВЛ 220 кВ Ния – Киренга на ПС 220 кВ Небель	2х2,011 км	2022	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в рамках программы Восточного полигона	ОАО «ИЭСК»
6 ²	ПС 220 кВ Чудничный	2х25 МВА	2022	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в рамках программы Восточного полигона	ОАО «РЖД»
7 ³	ПС 220 кВ Небель	2х25 МВА	2022	Новое строительство	Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» в рамках программы Восточного полигона	ОАО «РЖД»
8	ВЛ 110 кВ Кропоткинская-Вернинская №2 с отпайкой на РП Полюс	19,5 км	2022	Новое строительство	Обеспечения второй категории по надежности электроснабжения АО «Полюс Вернинское», заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ГОК «Вернинский» максимальной мощностью 27,9 МВт. (ТУ на ТП к электрическим сетям АО «Витимэнерго», утвержденные 31 января 2020 г)	АО «Витимэнерго»
9	ПС 110 кВ Цесовская	2х40 МВА	2022	Новое строительство с установкой 2-х трансформаторов по 40 МВА	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» (Книга 2, раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
10	ПС 110 кВ Северная	2х40 МВА	2022	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с установкой 2-х трансформаторов 110/10-10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ТУ на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» (Книга 2, раздел 3)	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (кВт/кМВА)	Срок реализации
3	Иркутская ГЭС	Завершение проекта по замене Иркутской ГЭС (ГАН№2) с увеличением установленной мощности с величины 82,8 МВт до 107,5 МВт (увеличение на 24,7 МВт)	107,5 МВт	2021

* - вывод из эксплуатации 01.01.2021

В таблице 2.17.2 приведены электросетевые объекты 110 кВ и выше ввод/ реконструкция которых реализована на 01.01.2022.

Таблица 2.17.2. Перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше, ввод/реконструкция которых выполнены на 01.01.2022

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Технические характеристики объектов ВЛ, км; ПС, МВА (Мвар)
ОАО «ИЭСК»		
1	ПС 500 кВ Озерная	501 МВА
2	ВЛ 220 кВ Озерная – ТА3 №1, 2, 3, 4	0,376 км; 0,42 км; 0,563 км; 0,599 км
3	ПС 220 кВ Столбово	2х40 МВА
4	ПС 220 кВ Светлая	2х40 МВА
5	Отпайки от ВЛ 220 кВ Иркутская – Восточная I, II цепь до ПС 220 кВ Столбово	0,209 км 0,125 км
6	ВЛ 110 кВ Опорная – БЛПК I и II цепь	14,456 км 14,365 км
7	ПС 110 кВ Дачная	2х25 МВА
8	Отпайки от ВЛ 110 кВ Восточная – Туристская I, II цепь до ПС 110 кВ Дачная	2х0,127 км
9	ПС 110 кВ Куйтун (замена Т-1 без увеличения мощности)	16 МВА
10	ПС 110 кВ Знаменская-2 (замена Т-1 без увеличения мощности)	25 МВА
АО «Электросеть»		
11	ПС 110 кВ Тяговая №1 (реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой трансформатора на 1х10 без увеличения мощности)	10 МВА
ОАО «РЖД»		
12	ПС 220 кВ Слюдянка (реконструкция с заменой трансформатора Т3 на 1х40 без увеличения мощности)	40 МВА
13	ПС 110 кВ Хребтовая (реконструкция с заменой трансформатора Т-1 1х25 на 1х40)	40 МВА
14	ПС 110 кВ Ручей (реконструкция с заменой трансформатора Т-1 1х25 на 1х40)	40 МВА
15	ПС 110 кВ Усть-Кут (реконструкция с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 2х25 на 2х40)	2х40 МВА
16	ПС 110 кВ Чуна (замена Т-2 без увеличения мощности)	25 МВА
17	ПС 110 кВ Нюра (замена Т-1 без увеличения мощности)	40 МВА
АО «Витимэнерго»		
18	ВЛ 110 кВ Сухой Лог – Полюс №2 (новое строительство)	19,873 км
19	ВЛ 110 кВ Сухой Лог – Полюс №1(реконструкция с заменой провода)	19,824 км
ООО «ИНК»		
20	ПС 220 кВ Полимер	2х80 МВА
ООО «Русал-Тайшет»		
21	ПС 220 кВ ТА3	3х100 МВА 7х148 МВА

Мероприятия по развитию объектов электроэнергетики на 2022 г. с обоснованием включения в схему и программу развития электроэнергетики Иркутской области и сроками реализации приведены в таблицах 2.17.3-2.17.4.

В таблице 2.17.5 приведен дополнительный перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше ввод/реконструкция которых планируется на 2022 в связи с необходимостью замены оборудования на объектах электросетевого хозяйства в связи с превышением срока их эксплуатации или из-за технических неисправностей без увеличения мощности.

Мероприятия, приведенные в таблицах 2.17.4 и 2.17.5 могут быть скорректированы при разработке Книги 2.

В таблице 2.17.6 приведен дополнительный перечень электросетевых объектов ниже 35 кВ ввод/реконструкция которых планируется на 2022 в связи с необходимостью замены оборудования на объектах электросетевого хозяйства в связи с превышением срока их эксплуатации или из-за технических неисправностей без увеличения мощности.

Таблица 2.17.3. Мероприятия по развитию объектов генерации завершения строительства/ реконструкции которых запланировано в 2022 г.

№ п/п	Наименование объекта	Наименование мероприятия	Характеристики (кВт/кМВА)	Срок реализации	Обоснование включения в схему и программе развития электроэнергетики субъекта РФ
1	Иркутская ГЭС (ГАН1)	Реконструкция 1 г/а пов.-лопаст. верт. 82,8 МВт с увеличением мощности на 22,9 МВт	105,7 МВт*	2022	Договор с АО Тяжмаш» Проект СигР ЕЭС 2022-2028 гг.
2	Иркутская ТЭЦ-6 (ТА ст.№ 1)	Реконструкция 1 т/а ПТ-60-130/13 60 МВт с увеличением мощности на 5 МВт	65 МВт	2022	Распоряжение Правительства РФ от 2.08.2019 № 1713-р «Перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизируемых генерирующих объектов», Проект СигР ЕЭС России на 2022-2028

* - установленная мощность генераторов Иркутской ГЭС включена в Проект СигР ЕЭС 2022-2028 на основании предположений, направленных собственником. После актуализации СВМ Иркутской ГЭС, мощность будет скорректирована

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
Мероприятия, необходимые для исключения возможного выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений						
11	ПС 500 кВ Тулун	200 МВА (400 МВА)	2022	1. Замена АТ-2 мощностью 120 МВА ПС 500 кВ Тулун с ДДТН не менее 692 А и АДТН не менее 947 А при -36°С. 2. Замена коммутационного оборудования стороны 110 кВ АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун с ДДТН не менее 685 А и 692 А соответственно. 3. АОПО для защиты коммутационного оборудования (выключатель, разъединители) ячеек 110 кВ АТ-1, АТ-2 ПС 500 кВ Тулун. Альтернативное установочное АОПО мероприятие: - замена коммутационного оборудования ячейки 110 кВ АТ-1, АТ-2 (выключатель, разъединители) на коммутационное оборудование с ДДТН не менее 685 А (АТ-1) и 692 А (АТ-2) и АДТН не менее 930 А (АТ-1) и 947 А (АТ-2) при -36°С. Альтернативные п. 1, 2 и 3 мероприятия 4. Установка третьего АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Тулун 5. Установка АОПО с УВ на ОН АТ-1, АТ-2 ПС 500 кВ Тулун	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-1 ПС 500 кВ Тулун после выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка АТ-2 на ПС 500 кВ Тулун на 21 % (692 А) при номинальном токе 573 А = ДДТН при -36°С и коммутационного оборудования (выключатель, разъединители) ячейки 110 кВ АТ-2 ПС 500 кВ Тулун – 15% (692 А) при ДДТН = 600 А при -36°С. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 36 МВт. В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-2 ПС 500 кВ Тулун после выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка коммутационного оборудования ячейки 110 кВ АТ-1 ПС 500 кВ Тулун (выключатель, разъединители) на 14% (685 А) при ДДТН = 600 А при -36°С. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 25 МВт. В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-1 ПС 500 кВ Тулун и аварийном отключении ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская ТЭЦ - Куйтун с отпайкой на ПС НПС-Кимельтей имеет место: - токовая перегрузка АТ-2 на ПС 500 кВ Тулун на 65 % (947 А) при номинальном токе 573 А = ДДТН при -36°С (в соответствии с данными ОАО «ИЭСК» перегрузка АТ-2 не допускается); - токовая перегрузка коммутационного оборудования (выключатель, разъединитель) ячейки 110 кВ АТ-2 ПС 500 кВ Тулун на 58% (947 А) при АДТН = 600 А при -36°С (в соответствии с данными ОАО «ИЭСК» перегрузка оборудования не допускается). Схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод режима в допустимую область, отсутствуют. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 133 МВт. В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-2 ПС 500 кВ Тулун и аварийном отключении ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская ТЭЦ - Куйтун с отпайкой на ПС НПС-Кимельтей имеет место токовая перегрузка коммутационного оборудования (выключатель, разъединитель) ячейки 110 кВ АТ-1 ПС 500 кВ Тулун на 55% (930 А) при АДТН = 600 А при -36°С (в соответствии с данными ОАО «ИЭСК» перегрузка оборудования не допускается). Схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод режима в допустимую область, отсутствуют. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 102 МВт.	ОАО «ИЭСК»
12	ПС 500 кВ Тайшет	250 МВА	2022	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с увеличением трансформаторной мощности на 250 МВА до 750 МВА (1х250 МВА)	1) В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ -36°С в единичной ремонтной схеме при отключении 2 АТ ПС 500 кВ Тайшет в нормальной схеме с учетом применения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка 1 АТ на ПС 500 кВ Тайшет 43 % (411 А при номинальном токе 288,7 А (АДТН=346,44 А)). В целях исключения указанной перегрузки необходим ввод ГАО на величину до 70 МВт. 2) Обеспечение возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»	ОАО «ИЭСК»
13*	ПС 110 кВ Зеленый берег и Строительство 2 отпайчных ВЛ	2х25 МВА, 2 км	2022	Новое строительство с установкой 2х трансформаторов по 25 МВА и строительством ВЛ 110 кВ – 2 км	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (Книга 2, раздел 3)	ОАО «ИЭСК»
14	ПС 110 кВ Оса ПС 110 кВ Новая Уда ПС 110 кВ Свирск	74 Мвар	2022	Установка БСК на ПС 110 кВ Оса (2х12 Мвар), ПС 110 кВ Новая Уда (2х15 Мвар) ПС 110 кВ, Свирск (2х10 Мвар) Установка устройств ПА: 1. ПС 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда – АОСН с УВ на включение БСК и ОН. 2. ПС 110 кВ Свирск – АОСН с УВ на включение БСК	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ -36°С (потребление ВЭС – 450 МВт (31.12.2020 14-27 мск)) при аварийном отключении 1 СШ-110 кВ на ПС 220 кВ Черемхово в нормальной схеме (ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск с отпайками отключена со стороны ПС 220 кВ Черемхово, Т-1 ПС 110 кВ Свирск и Т-1 ПС 110 кВ Карьерная запитаны от ПС 110 кВ Оса) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место снижение напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ ВЭС ниже АДН (84,7 кВ) – до 55 кВ. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 33 МВт. В связи с переменной нагрузкой рассматриваемого района в течение суток, глубоким снижением напряжения в ПАР и возможным отсутствием необходимого включенного состояния предлагаемых к установке БСК в нормальной схеме также необходима установка устройств ПА на вышеперечисленных ПС – АОСН с УВ на включение БСК. Далее в п. 5 приведено также обоснование необходимости установки АОСН на 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда с УВ на ОН помимо УВ на включение БСК.	ОАО «ИЭСК»
15	ПС 110 кВ Урик	-	3 квартал 2022	1. Установка АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь и ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда АОСН с УВ на включение БСК и ОН	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ -36°С в схеме с отключенной ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Никольск (при ремонте данной ВЛ учтено включенное состояние В-110 ТЭЦ-10 Б на ПС 110 кВ Урик) при аварийном отключении ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск I цепь с отпайками имеет место токовая перегрузка проводов ВЛ и оборудования ячеек на ПС: - ВЧЗ ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 9 % (687 А при АДТН=630 А при -36 °С); - ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 15 % (687 А при АДТН=600 А при -36 °С); - ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Усть-Орда на 4 % (626 А при АДТН=600 А при -36 °С); - ошиновки (АС-95) в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Усть-Орда на 23 % (626 А при АДТН=507 А при -36 °С); - провода (АС-150/24) ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на участке от ПС 110 кВ Урик до отпайки на ПС 110 кВ Оёк на 3,5 % (715 А при АДТН=691 А при -36 °С); - ошиновки (АС-150) в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 3,5 % (715 А при АДТН=691 А при -36 °С); - ВЧЗ ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 13 % (715 А при АДТН=630 А при -36 °С); - ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 19 % (715 А при АДТН=600 А при -36 °С); - ошиновки (АС-95) в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Усть-Орда на 21 % (612 А при АДТН=507 А при -36 °С); - ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Усть-Орда на 2 % (612 А при АДТН=600 А при -36 °С). Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 40 МВт	ОАО «ИЭСК»
16	Иркутская ТЭЦ-10	-	2022	Замена на Иркутской ТЭЦ-10 ВЧЗ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на ВЧЗ с ДДТН не менее 918 А при -36°С.	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ -36°С при аварийном отключении 1 СШ-110 кВ на ПС 220 кВ Черемхово в нормальной схеме (ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск с отпайками отключена со стороны ПС 220 кВ Черемхово, Т-1 ПС 110 кВ Свирск и Т-1 ПС 110 кВ Карьерная запитаны от ПС 110 кВ Оса) имеет место токовая перегрузка ВЧЗ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на Иркутской ТЭЦ-10 на 19 % (714 А при АДТН=600 А при -36 °С).	ООО «БЭК»
17	ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг	-	2022	Замена провода участков ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг, выполненных проводом марки АС-120/19, на провод с пропускной способностью не менее 694 А при +18°С	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в летний период максимальных нагрузок при среднемесячной температуре для наиболее теплого месяца +18°С при отключении ВЛ 220 кВ Шелехово – БЦБК с отпайкой на ПС Слюдянка (отключен АТ2 ПС 220 кВ Слюдянка) и ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг (ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка ВЛ и следующего оборудования: 1. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг: 1.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха марки АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.2. Провод ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.3. Шинный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.4. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновка секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.5. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.6. Секционный выключатель и трансформатор тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 110 кВ Рассоха: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 630 А. 2. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха: 2.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг марки АС-120/19: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 2.2. Провод ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 2.3. Шинный, линейный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 600 А. 2.4. Ошиновка на ПС 110 кВ Большой Луг, выполненная проводом М-120: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 521 А. 2.5. ТТ-110-транзита на ПС 110 кВ Большой Луг: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 630 А. 2.6. Ошиновка марки АС-185 ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 559 А. 2.7. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 600 А. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	ОАО «ИЭСК»
18	ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная и ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная	-	2022	Замена провода марки АС-120/19 ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная и ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на провод с пропускной способностью не менее 480 А и 644 А соответственно при +18°С	1.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха марки АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.2. Провод ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.3. Шинный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.4. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновка секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.5. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.6. Секционный выключатель и трансформатор тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 110 кВ Рассоха: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 630 А. 2. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха: 2.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг марки АС-120/19: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 2.2. Провод ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 2.3. Шинный, линейный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 600 А. 2.4. Ошиновка на ПС 110 кВ Большой Луг, выполненная проводом М-120: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 521 А. 2.5. ТТ-110-транзита на ПС 110 кВ Большой Луг: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 630 А. 2.6. Ошиновка марки АС-185 ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 559 А. 2.7. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 600 А. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	ОАО «ИЭСК»
19	ПС 220 кВ Шелехово	-	2022	Замена шинного, обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха, шинного, линейного, обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово на провод с пропускной способностью не менее 694 А при +18°С	1.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха марки АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.2. Провод ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.3. Шинный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.4. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновка секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.5. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19: I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 1.6. Секционный выключатель и трансформатор тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 110 кВ Рассоха: I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 630 А. 2. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха: 2.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг марки АС-120/19: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 2.2. Провод ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная марки АС-120/19: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 419 А. 2.3. Шинный, линейный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 600 А. 2.4. Ошиновка на ПС 110 кВ Большой Луг, выполненная проводом М-120: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 521 А. 2.5. ТТ-110-транзита на ПС 110 кВ Большой Луг: I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 630 А. 2.6. Ошиновка марки АС-185 ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 559 А. 2.7. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная на ПС 110 кВ Подкаменная: I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 600 А. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	ОАО «ИЭСК»
20	ПС 220 кВ Киренга	-	2022	Установка АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30) и АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) на ПС 220 кВ Киренга	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в летний период максимальных нагрузок при температуре ПЭВТ +30°С аварийное отключение ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №1 (ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №2) в схеме ремонта ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №2 (ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №1) и ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30) (ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31)) имеет место токовая перегрузка провода ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) (ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30)) на 8 % (724 А при АДТН=670 А при +30 °С). В настоящее время схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод параметров электроэнергетических режимов в область допустимых значений, отсутствуют. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 20 МВт	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
21	ПС 220 кВ Черемхово	-	2022	Замена ТТ 110 кВ в ячейках АТ-1, АТ-2 на ПС 220 кВ Черемхово	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ -36°C при выводе в ремонт АТ-1 (125 МВА) или АТ-2 (125 МВА) на ПС 220 кВ Черемхово и аварийном отключении ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 – Белореченская или ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 – Мальта имеет место токовая перегрузка трансформаторов тока 110 кВ АТ-1 (АТ-2) на ПС 220 кВ Черемхово на 26 % (791 А при АДТН = 630 А). После выполнения схемно-режимных мероприятий, направленных на приведение параметров режима в область допустимых значений, токовая перегрузка трансформаторов тока 110 кВ АТ-1 (АТ-2) на ПС 220 кВ Черемхово составляет 12% (705 А при АДТН=630А). В целях исключения указанной перегрузки трансформаторов тока 110 кВ АТ-2 (АТ-1) ПС 220 кВ Черемхово необходим ввод ГАО на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Ново-Зиминская – ПС 220 кВ Черемхово в объеме до 65 МВт.	ОАО «ИЭСК»
22	ПС 220 кВ Коршуниха	-	2022	Установка АОПО ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая № 1 с УВ на ОН	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в зимний период максимальных нагрузок транзита при температуре ОЗМ при аварийном отключении АТ-1 (АТ-2) ПС 220 кВ Лена в схеме ремонта АТ-2 (АТ-1) ПС 220 кВ Лена имеет место токовая перегрузка провода ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая марки АС-150/24 на 4 % (694 А при ДДТН=АДТН 671 А при -30°C), выключателя и трансформатора тока ячейки ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая на ПС 220 кВ Коршуниха на 16 % (694 А при ДДТН=АДТН 600 А), секционного выключателя на ПС 110 кВ Хребтовая на 16 % (694 А при ДДТН=АДТН 600 А), трансформатора тока ячейки ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая, разъемных соединителей СР-1-110, СР-2-110 и ШР-110 II СШ ПС 110 кВ Хребтовая на 11% (694 А при ДДТН=АДТН 630 А). В настоящее время схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод параметров электроэнергетических режимов в область допустимых значений, отсутствуют. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 15 МВт.	ОАО «ИЭСК»
23 ⁵	ПС 110 кВ Тайшет-Запад	30 Мвар (40 Мвар)	2022	Новый ввод, реконструкция с установкой БСК	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в летний период максимальных нагрузок при среднемесячной температуре для наиболее теплого месяца +18 °С при отключении ВЛ 110 кВ Бирюса – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-864) и ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-59) имеет место снижение напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ транзита ниже МДН 90,6 кВ (АДН 85,6 кВ). Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 60 МВт.	ОАО «РЖД»
24	ПС 110 кВ Карлук	25 МВА	2022	Замена на ПС 110 кВ Карлук трансформатора Т-1 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА	Недопустимая перегрузка трансформаторного оборудования (Книга 2, раздел 3.1)	ОАО «ИЭСК»
Мероприятия по релейной защите и автоматике						
25	ПС 500 кВ Иркутская	-	2022	Модернизация устройства ПА: - АДВ ПС 500 кВ Иркутская. Организация взаимодействия АДВ 1 комплект ПС 500 кВ Иркутская и АДВ 2 комплект ПС 500 кВ Иркутская с ПТК ВУ ЦСПА ОЭС Сибири. Корректировка алгоритмов работы АДВ ПС 500 кВ Иркутская	Выполнение мероприятий, определенных проектами по созданию (модернизации) ЦСПА разрабатываемыми АО «СО ЕЭС» и согласованными субъектами электроэнергетики 1. Письмо ОАО «ИЭСК» № 06001-05-423-1421 от 12.10.2018 «О подключении АДВ ПС 500 кВ Иркутская под управление ПТК ВУ ЦСПА ОЭС Сибири». 2. Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022 – 2027 г.г., утвержденные Приказом Минэнерго России от 26.02.2022 №88. 3. Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области на 2022-2026 г.г., утвержденные Указом Губернатора Иркутской области от 29.04.2022 № 128-уг. 4. ПД и РД по титулу «Разработка дополнений и изменений к проекту по титулу «Узловой комплекс противоаварийной автоматики электропередачи 500 кВ Братск-Иркутск».	ОАО «ИЭСК»
26	ПС 220 кВ Коршуниха	-	2022	Создание устройства ПА: - АОПО ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая № 1	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов для зимнего режима максимальных нагрузок при температуре ОЗМ при аварийном отключении АТ-1 (АТ-2) ПС 220 кВ Лена в схеме ремонта АТ-2 (АТ-1) ПС 220 кВ Лена происходит превышение аварийно допустимой токовой нагрузки ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая на величину до 16 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 15 МВт. 1. Расчеты электроэнергетического режима. 2. Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области на 2022-2026 г.г., утвержденные Указом Губернатора Иркутской области от 29.04.2022 № 128-уг. 3. ПД и РД по титулу «Выполнение АОПО ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая на ПС 220 кВ Коршуниха и АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Кут – Лена на ПС 220 кВ Лена». 4. Письмо ОАО «ИЭСК» № ИСХ-ИД- 21-2354 от 29.09.2022 о сроках ввода АОПО в 2022 году.	ОАО «ИЭСК»
27	ПС 220 кВ Коршуниха	-	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Черная – Коршуниха	На ПС 110 кВ Черная комплект РЗ ВЛ 110 кВ Черная – Коршуниха (МФТО, ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 06504) установлен в 2019 году, выполняется наладка, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 220 кВ Коршуниха необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Черная – Коршуниха. 1. ПД (ОАО «РЖД») по титулу «Техническое перевооружение ТП Черная с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА – 1 шт и установкой УПК Восточно-Сибирской жд». 2. ПД (ОАО «ИЭСК») «Модернизация ПС 220 кВ Коршуниха Создание устройств РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Черная – Коршуниха Модернизация ПС 110 кВ Гидростроитель Создание устройств РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Гидростроитель – Зяба». 3. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-2-19-1958 от 01.06.2020 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания ВЧБ. 4. Письмо ОАО «ИЭСК» № ИСХ-ИД- 21-0281 от 27.04.2022 о сроках ввода ВЧБ в сентябре 2022 году.	ОАО «ИЭСК»
28	ПС 220 кВ Коршуниха	-	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая	Отсутствие полуккомплекта ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая на ПС 220 кВ Коршуниха не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая со стороны ПС 110 кВ Хребтовая, установленной по титулу «Техническое перевооружение тяговой подстанции Хребтовая с заменой тягового трансформатора с 25 МВА на 40 МВА – 1 шт Установка УПК, замена защит 110 кВ Восточно-Сибирской дирекции и инфраструктуры». На ПС 110 кВ Хребтовая комплект РЗ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая (МФТО, ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 06506) установлен в 2020 году, наладка выполняется, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 220 кВ Коршуниха необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая. 1. ПД (ОАО «РЖД») по титулу «Техническое перевооружение ТП Черная с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА – 1 шт и установкой УПК Восточно-Сибирской жд». 2. ПД (ОАО «ИЭСК») «Модернизация ПС 220 кВ Коршуниха Создание устройств РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Черная – Коршуниха Модернизация ПС 110 кВ Гидростроитель Создание устройств РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Гидростроитель – Зяба». 3. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-2-19-1066 от 01.04.2022 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания ВЧБ.	ОАО «ИЭСК»
29	ПС 220 кВ Опорная	-	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма	Отсутствие полуккомплекта ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма на ПС 220 кВ Опорная не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма со стороны ПС 110 кВ Турма, установленной по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций». На ПС 110 кВ Турма комплект РЗ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма (ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 07546) установлен в 2020 году, наладка выполняется, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 220 кВ Опорная необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Опорная – Турма. 1. ПД по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций». 2. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-2-19-1065 от 01.04.2022 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания ВЧБ.	ОАО «ИЭСК»
30	ПС 220 кВ Киренга	-	2022	Создание устройств ПА: АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30) и АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31)	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в летний период максимальных нагрузок при температуре ПЭВТ при аварийном отключении ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №1 (ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №2) в схеме ремонта ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №2 (ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №1) и ВЛ 220 кВ Киренга Улькан (КУ-30) (ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31)) происходит превышение аварийно допустимой токовой нагрузки ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) (ВЛ 220 кВ Киренга Улькан (КУ-30) на величину до 8%. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 20 МВт. 1. Расчеты. 2. ПД по титулу «Модернизация ПС 220 кВ Киренга (создание устройств ПА: Установка АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан и ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма)». 3. Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» от 20.03.2019 и от 16.12.2019. 4. Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области на 2022-2026 г.г., утвержденные Указом Губернатора Иркутской области от 29.04.2022 № 128-уг; 5. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-3-19-1964 от 01.06.2020 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания АОПО; 6. Письмо ОАО «ИЭСК» № ИСХ-ИД- 21-2354 от 29.09.2022 о сроках ввода АОПО в 2022 году.	ОАО «ИЭСК»
31	ПС 110 кВ Гидростроитель	-	2022	Создание устройства РЗ: - ВЧБ ВЛ 110 кВ Гидростроитель – Зяба	Отсутствие полуккомплекта ВЧБ ВЛ 110 кВ Гидростроитель – Зяба на ПС 110 кВ Гидростроитель не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Гидростроитель – Зяба со стороны ПС 110 кВ Зяба, установленной по титулу «Техническое перевооружение тяговой подстанции Зяба с заменой тягового трансформатора с 31,5 МВА на 40 МВА – 2 шт, замена защит 110 кВ ВЛ 110 кВ Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры». 1. ПД (ОАО «РЖД») по титулу «Техническое перевооружение тяговой подстанции Зяба с заменой тягового трансформатора с 31,5 МВА на 40 МВА – 2 шт, замена защит 110 кВ Восточно-Сибирской дирекции инфраструктуры». 2. ПД (ОАО «ИЭСК») «Модернизация ПС 220 кВ Коршуниха Создание устройств РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Черная – Коршуниха Модернизация ПС 110 кВ Гидростроитель Создание устройств РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Гидростроитель – Зяба». 3. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-2-19-1957 от 01.06.2020 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания ВЧБ.	ОАО «ИЭСК»
32	ПС 110 кВ Урик	-	2022	Создание устройств РЗА: АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь и АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь	В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов для зимнего режима максимальных нагрузок при температуре ОЗМ при аварийном отключении ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск I цепь с отпайками в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Никольск происходит превышение аварийно допустимой токовой нагрузки ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь и ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь на величину до 29 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 38 МВт. 1. Расчеты электроэнергетического режима. 2. Письмо ОАО «ИЭСК» № исх-ИД- 21-2354 от 29.09.2022 о сроках ввода АОПО в 2022 году. 3. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-3-19-1216 от 12.04.2019 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания АОПО.	ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Технические характеристики	Год ввода	Мероприятие	Техническое обоснование	Организация, осуществляющая реализацию мероприятий
33	ПС 110 кВ Чуна	-	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая	Отсутствие полуккомплекта ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая на ПС 110 кВ Чуна не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая со стороны ПС 110 кВ Чуна тяговая, установленной по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций». На ПС 110 кВ Чуна тяговая комплект РЗ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая (ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 05542) введен в работу в 2020 году, на ПС 110 кВ Чуна необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Чуна – Чуна тяговая. 1. ПД по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций». 2. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-2-19-1064 от 01.04.2022 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания ВЧБ».	ОАО «ИЭСК»
34	ПС 110 кВ Чуна	-	2022	Создание устройства РЗ: ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна	Отсутствие полуккомплекта ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна на ПС 110 кВ Чуна не позволяет ввести в работу функцию ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна со стороны ПС 110 кВ Огневка, установленной по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций». На ПС 110 кВ Огневка комплект РЗ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна (МФТО, ДЗ, ТЗНП, МТЗ) (Ш2600 07541) установлен в 2020 году, наладка выполняется, задание по настройке комплекта РЗ выдано Иркутским РДУ, на ПС 110 кВ Чуна необходимо установить ВЧБ ВЛ 110 кВ Огневка – Чуна. 1. ПД по титулу «Техническое перевооружение тяговых подстанций Чуна, Огневка, Моргудон, Турма, Дабан, Северобайкальск, Таксимо-тяговая Технологическое присоединение к сетям энергоснабжающих организаций». 2. Задание Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, направленное письмом № Р74-61-И-2-19-1063 от 01.04.2022 в адрес ОАО «ИЭСК» о необходимости создания ВЧБ».	ОАО «ИЭСК»
Перечень выключателей, отключающая способность которых не соответствует расчетным уровням токов короткого замыкания						
35	ПС 110 кВ Цимлянская	-	2022	Замена В-110 Т-2 (Т-3) МКП-110М-630, 20 кА; расч. КЗ (КЗ/К1) = 23,2/ 18,8 кА	При выведенной из работы основной защите ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Кировская с отпайками для исключения выполнения деления на участке 110 кВ от Иркутской ГЭС до ПС 110 кВ Кировская необходимо перевести питание Т-2, Т-3 ПС 110 кВ Цимлянская от ВВ-110 Т-1. При выведенных из работы основных защитах ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС – Кировская с отпайками и ВЛ 110 кВ Южная – Кировская с отпайками необходимо на ПС 110 кВ Кировская отключить ШСВ-110 совместно с одним из следующих вариантов: - на Иркутской ГЭС отключить 3 любых гидрогенератора из Г-1, Г-2, Г-7, Г-8; - на Иркутской ГЭС отключить 2 любых гидрогенератора из Г-1, Г-2, Г-7, Г-8 и 2 любых гидрогенератора из Г-3, Г-4, Г-5, Г-6.1 КЗ (3)/1) = 19,8/16,1 кА	ОАО «ИЭСК»

- 1- мероприятия по замене АТ-1,2 220/110 кВ на ПС 500 кВ Тулун с выполнением комплекса мероприятий по усилению сети 110 кВ и выше и установке устройств ПА вместо установки АТ-3 на ПС 500 кВ Тулун
 2- объект введен в работу в составе энергосистемы в марте 2022 года
 3- объект не введен в работу в составе энергосистемы в 2021 году
 4- объект введен в работу в составе энергосистемы в феврале 2022 года
 5- в соответствии с протоколом заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/Пр необходима установка БСК мощностью 40 Мвар

Таблица 2.17.5. Дополнительный перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше, ввод/реконструкция которых планируется на 2022 год (в соответствии с предложениями сетевых организаций)

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики объектов	Обоснование
ОАО «ИЭСК»				
1	Модернизация ПС 500 кВ Тулун (Реконструкция устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 1 (ВЛ-561) для реализации ОАПВ на ПС 500 кВ Тулун)	2022	-	Исключение излишних управляющих воздействий РЗА при однофазных КЗ на ВЛ 500 кВ, в результате которых происходит отключение ВЛ по трем фазам.
2	Модернизация ПС 500 кВ Тулун (Реконструкция устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 2 (ВЛ-562) для реализации ОАПВ на ПС 500 кВ Тулун)	2022	-	Исключение излишних управляющих воздействий РЗА при однофазных КЗ на ВЛ 500 кВ, в результате которых происходит отключение ВЛ по трем фазам.
3	Реконструкция устройств РЗА ВЛ 220 кВ Ново-Зиминская – Тулун (ВЛ-231) на ПС 500 кВ Ново-Зиминская	2022	-	Реновация основных фондов. - Заключение о работе ДФЗ-201 ВЛ-231 от 01.11.2006 - Акт осмотра поврежденного оборудования от 16.03.2018 (ВЛ-231) - Заключение об отключении от ДФЗ-201 ВЛ-220 кВ №231 от 24.04.11 в 19 часов 42 минуты на ПС 500 кВ Ново-Зиминская Приложение Д Книги 2
4	Модернизация ПС 220 кВ Опорная (замена выключателей 110 кВ с недостаточной отключающей способностью - 6шт с учетом фактически выполненной замены)	2022	-	Исключение рисков отказа
5	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад, ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ, ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук, ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой поврежденных опор	2022	-	Реновация основных фондов. Аварийный акт №1 от 05.10.2021 об обследовании опор двухцепной ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор, Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук Приложение Д Книги 2
6	Модернизация ПС 110 кВ Бируса с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт.	2022	-	Реновация основных фондов. Акт №804 Расследования причин Аварии произошедшей 07.02.2021 года Приложение Д Книги 2
7	Модернизация ПС 110 кВ Юрты с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт.	2022	-	Реновация основных фондов. Аварийный акт №3 от 15.09.2021 об обследовании оборудования на ПС 110 кВ Юрты Приложение Д Книги 2
8	Модернизация ПС 110 кВ Водопад с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт.	2022	-	Реновация основных фондов. Приложение Д Книги 2
9	Модернизация ПС 110 кВ Ока с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -2 компл.	2022	-	Реновация основных фондов. Аварийный акт №6 от 23.10.2020 об обследовании оборудования на ПС 110 кВ Ока
10	Модернизация ПС 110 кВ Косая Степь (замена выключателей ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2шт)	2022	-	Исключение рисков отказа
11	Модернизация ПС 110 кВ Бохан (замена выключателей ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2 шт)	2022	-	Исключение рисков отказа. Техническое решение №022/2876 по замене масляных выключателей типа ВМТ-110Б-25/1250 на элегазовые выключатели на ПС 110 кВ Бохан Приложение Д Книги 2
12	Модернизация ПС 110 кВ Еланцы (замена выключателей ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2 шт)	2022	-	Исключение рисков отказа
13	Модернизация ПС 110 кВ Бильчир (замена ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели 2шт).	2022	-	Исключение рисков отказа
14	Модернизация ПС 110 кВ Енисей (замена ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели 2шт).	2022	-	Исключение рисков отказа
15	Модернизация ПС 110 кВ Новая-Уда (замена ВМТ 110 кВ на элегазовый выключатель 1шт).	2022	-	Исключение рисков отказа
16	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино (ОРУ 110 кВ): - замена ошиновки 1 и 2 секции шин 110 кВ; - замена выключателей, отключающая способность которых не соответствует реальным токам КЗ; - замена разъединителей, не соответствующих по термической и динамической стойкости; - установка 2 комплектов ДЗШ-110, УРОВ-1 и 2 систем шин 110 кВ.	2022	-	Реновация основных фондов.
17	Модернизация ПС 110 кВ Цимлянская (замена масляного выключателя В-110 Т-2 (Т-3) на элегазовый в количестве 1 шт)	2022	-	Исключение рисков отказа.
АО «Витимэнерго»				
18	Реконструкция устройств РЗА и ПА ВЛ 110 кВ Кропоткинская Невский на ПС 110 кВ Кропоткинская	2022	-	Расчеты. Повышение селективности, чувствительности и быстродействия работы устройств РЗА.
19	Замена опоры № 515 ВЛ 220 кВ Таксимо - Мамакан	2022	-	Реновация основных фондов.
20	Замена масляного выключателя ВМТ 110 на элегазовый ВГТ 110 на ПС 110 кВ Вачинская	2022	-	Исключение рисков отказа
21	Замена масляных выключателей ВМТ 110 Т1 и Т2 на элегазовые ВГТ 110 на ПС 110 кВ Перевоз	2022	-	Исключение рисков отказа
22	Установка дизель-генераторной установки (ДГУ) на ПС 110 кВ Перевоз с установленной мощностью 1,8 МВт	2022	-	Повышение надежности и качества электроснабжения (параллельная работа ДГУ с ЭС не предусматривается)
23	Замена маслонаполненных вводов 110 кВ на силовых трансформаторах 110/35/6кВ на ПС 110 кВ Артемовская (2 трансформатора)	2022	-	Исключение рисков отказа
АО «Электросеть»				
24	Замена ОД и КЗ-110 кВ на Элегазовый выключатель 110 кВ на ПС 110 кВ ГПП-6	2022	-	Исключение рисков отказа
25	Замена ОД и КЗ-110 кВ на Элегазовый выключатель 110 кВ в количестве 2х шт. на ПС 110 кВ Тяговая-1	2022	-	Исключение рисков отказа

Таблица 2.17.6. Дополнительный перечень электросетевых объектов 35 кВ и ниже, ввод/реконструкция которых планируется на 2022 год

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики объектов	Обоснование
ОАО «ИЭСК»				
1	Строительство: отпаечной ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ «Юбилейный» (2,609 км), КТП 10/0,4 кВ (1*250 кВА)	2022	2,609 км, 250 кВА	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств
2	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4кВ п. Калтук МО Братский район (замена существующего провода на провод большего сечения на ВЛ 0,4кВ Ф-1, 2 ТП 10/0,4 кВ -132 (L=1,8км) для приведения качества электроэнергии соответствие ГОСТ)	2022	1,8 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
3	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4кВ п. Калтук МО Братский район (замена существующего провода на провод большего сечения на ВЛ 0,4кВ Ф-1, 3 ТП 10/0,4кВ -133 (L=2,6км) для приведения качества электроэнергии соответствие ГОСТ)	2022	2,6 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
4	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4кВ п. Александровка МО Братский район (замена существующего провода на провод большего сечения на ВЛ 0,4кВ Ф-1 ТП 10/0,4кВ -87 (L=0,9км) для приведения качества электроэнергии соответствие ГОСТ)	2022	0,9 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
5	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ с целью приведения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ-32144-2013 ЗЭС (ВЛ-10 кВ Бурук-Алкин ТП 10/0,4 кВ №195/100 кВА с. Алкин СИП*50- 2,008 км, СИП*16- 0,170 км; ВЛ-10 кВ Бурук-Алкин строительство нового участка – АС*50- 0,350 км, перенос ТП 10/0,4 кВ №194/60 кВА с. Алкин с подключением существующего фидера 0,4 кВ).	2022	0,350 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики объектов	Обоснование
6	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ с целью приведения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ-32144-2013 ЗЭС (ВЛ-10 кВ Харик-Харик ТП 10/0,4 кВ №295/160 кВА п. Харик СИП*50- 1,767 км).	2022	1,767 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
7	Реконструкция ВЛ-10 кВ Грановщина -Карлук с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (замена провода АС-70 на СИП3-120 L-3,5 км).	2022	3,5 км	Превышение допустимой нагрузки
8	Реконструкция ВЛ-10 кВ Грановщина -Урик А с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-2,24 км, строительство дополнительного участка ВЛ провод СИП3-120 L-0,52км).	2022	0,52 км	Превышение допустимой нагрузки
9	Реконструкция ВЛ-10 кВ Столбово-Садоводство с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-1,5 км.)	2022	1,5 км	Превышение допустимой нагрузки
10	Реконструкция ВЛ-10 кВ Карлук-Хомутово с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-2,5 км.)	2022	2,5 км	Превышение допустимой нагрузки
11	Реконструкция ВЛ-10 кВ Карлук-Заря с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (замена провода АС-50 на СИП3-120 L-3,23 км).	2022	3,32 км	Превышение допустимой нагрузки
12	Реконструкция ВЛ-10 кВ Урик-Подпарщина с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-2,81 км.)	2022	2,81 км	Превышение допустимой нагрузки
13	Реконструкция ВЛ-10 кВ Урик-Посёлок с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-0,45 км.)	2022	0,45 км	Превышение допустимой нагрузки
14	Реконструкция ВЛ-10 кВ Грановщина-Столбово, ВЛ 10 кВ Столбово - Поселок цепь Б с переводом на напряжение 20 кВ (замена изоляции 10 кВ на 20 кВ L-8,2 км) с установкой повышающих силовых трансформаторов 2х16 МВА (прирост мощности 32 МВА), с ЛЭП 10 кВ от ПС 220 кВ Столбово протяженностью 0,14 км.	2022	2х16 МВА 0,14 км	Превышение допустимой нагрузки
15	Реконструкция ВЛ-10 кВ Хомутово-Турская с целью усиления электрической сети по перегрузочной способности (переустройство ВЛ в двухцепную провод СИП3-120 L-4,6 км.)	2022	4,6 км	Превышение допустимой нагрузки
16	Стр. ПС 35 кВ Поздняково с установкой трансформаторов 2х10 МВА (прирост мощности 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Хомутово 0,05км, ВЛ 10кВ 2,7км	2022	2х10 МВА 0,05 км, 2,7 км	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств
17	Строительство распределительной электрической сети 10/0,4 кВ (ВЛ 10 кВ, КТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ), строительство распределительной электрической сети 6/0,4 кВ (ВЛ 6/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ) (прирост мощности 10 МВА) для электроснабжения Группы жилых домов в г. Тулун Иркутской области (мкр-н Березовая Роща)	2022	10 МВА	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств в г. Тулун
18	Строительство 2 КТП 6/0,4 кВ 2*1000 кВА (прирост мощности 4 МВА) с КЛ 0,4 кВ (общей протяженностью 6,5 км) для электроснабжения Группы жилых домов в г. Тулун Иркутской области (мкр-н Угольщикова)	2022	4 МВА 6,5 км	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств в г. Тулун
19	Строительство ВЛ 10 кВ (протяженность 0,9 км), ВЛ 27,5 кВ в габаритах 35 кВ (протяженностью 0,07 км), БКТП до 35 кВ 2*630 кВА (прирост мощности 1,26 МВА), ВЛ 0,4 кВ (протяженностью 0,4 км) для электроснабжения Детского сада на 110 мест в п. Куйтун Иркутской области	2022	0,9 км, 0,07 км 2х630 кВА	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств в п. Куйтун
20	Строительство Электрические сети 10/0,4 кВ Станция Худоеланская - Строительство ВЛ-10 кВ Худоелань-Талый Ключ протяженностью 2,5 км. - Строительство ВЛ-0,4 кВ протяженностью 2 км (для подключения к существующим сетям) - Строительство КТП 10/0,4 кВ в количестве 5 шт	2022	4,5 км, КТП 5 шт.	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств в с. Худоеланская
21	Реконструкция центров питания и ВЛ-10-0,4 кВ с целью приведения качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ-32144-2013» Куйтунский, Зиминский районы (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ухтуй-Ухтуй, протяженностью 1,718 км).	2022	1,718 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
22	Строительство ПС 35 кВ Светлячки с установкой трансформаторов 2х10 МВА (прирост мощности 20 МВА) с ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Пивовариха протяженностью 4,5 км, ВЛ 10 кВ протяженностью 2,89 км.	2022	2х10 МВА, 4,5 км	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств
23	Строительство ПС 35 кВ Высота (с установкой ТМ 6,3 МВА) с ВЛ 35 кВ протяженностью 0,5 км (прирост мощности 6,3МВА)	2022	-	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств
24	Строительство ПС 35 кВ Индустриальная (с установкой 2-х ТМ 10 МВА) с ВЛ 35 кВ протяженностью 0,2 км (прирост мощности 20 МВА)	2022	-	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств
25	Реконструкция кабельных линий 0,4-6/10 кВ от ПС (реконструкция КЛ 0,4 кВ - 80 км, Реконструкция КЛ 6-10 кВ - 160 км)	2022	80 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
26	Реконструкция 4х КЛ-6 кВ (общая протяженность 2,5 км) от ЗРУ-6 кВ ПС 110 кВ Кировская до ПП-6 кВ, ПНС «Правобережная»	2022	2,5 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
27	Реконструкция сетей с целью повышения надежности распределительных ВЛ 10 кВ от ПС Правобережная (реконструкция ВЛ 0,4 кВ протяженностью - 70 км, реконструкция ВЛ 6-10 кВ протяженностью 70 км)	2022	70 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
28	Перевод сетей 6 кВ на 10 кВ ПС Байкальская	2022	-	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей г. Иркутска
29	Перевод сетей 6 кВ на 10 кВ ПС Бытовая	2022	-	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей г. Иркутска
30	Строительство КЛ 10 кВ (общей протяженностью 6,4 км), 2БКТП 10/0,4 кВ 2х1600 кВА (прирост мощности 6,4 МВА), КЛ 0,4 кВ (общей протяженностью 6,3 км) для электроснабжения Радиологического корпуса онкологического центра в г. Иркутске	2022	6,4 км 3,2 МВА	Обеспечение возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств Онкологического корпуса больницы в г. Иркутске
31	Реконструкция ВЛ-10 кВ «ПС Правобережная - ДСУ-5» (КЛ-10 кВ-0,75; ВЛ-10 кВ-3,3 км)	2022	3,3 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
32	Реконструкция КЛ-10 кВ «РП-41 - ТП-258 А» (КЛ-10 кВ-2,5 км)	2022	2,5 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
33	Реконструкция сетей КЛ-10 кВ «РП-41 - ТП-258 Б» (КЛ-10 кВ-2,5 км)	2022	2,5 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
34	Реконструкция ВЛ-10 кВ «ПС Бытовая-ОМОН» (ВЛ-10 кВ-4,8 км)	2022	4,8 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
35	Реконструкция сетей 6 кВ на 10 кВ от ПС 110 кВ Мельниково (реконструкция КЛ 6 кВ на 10 кВ - 75 км)	2022	75 км	Исключение аварий, связанных с повреждением и пробоем изоляции.
36	Строительство РП 6-10 кВ с КЛ в Свердловском районе	2022	6,6 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ в г. Иркутске с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение возможности технологического присоединения
37	Строительство РП 6-10 кВ с КЛ в Ленинском районе	2022	9,02 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ в г. Иркутске с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение возможности технологического присоединения
38	Строительство РП 6-10 кВ с КЛ в Правобережном районе	2022	10,2 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ в г. Иркутске с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение возможности технологического присоединения
39	Реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ филиала ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети (с целью приведения качества напряжения в соответствии с требованиями ГОСТ) (ВЛ 0,4 кВ - 2 км, ВЛ 6-10 кВ - 2 км, КТПН с тр-рами общей мощностью 1,25 МВА, Шелеховский район)	2022	4 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
40	Реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ филиала ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети (с целью приведения качества напряжения в соответствии с требованиями ГОСТ) (ВЛ 0,4 кВ 0,5 км, ВЛ 6-10/0,4 кВ - 4,5 км, КТПН с тр-рами общей мощностью 1,25 МВА, г. Иркутск, Иркутский район)	2022	5 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
41	Реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ филиала ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети (с целью приведения качества напряжения в соответствии с требованиями ГОСТ) (ВЛ 0,4 кВ - 1,9 км, ВЛ 6-10/0,4 кВ - 0,15 км, СКТП-250 кВА-10/0,4 кВ, г. Иркутск, Правобережный район)	2022	2,05 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
42	Реконструкция распределительной сети 0,4-10 кВ филиала ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети (с целью приведения качества напряжения в соответствии с требованиями ГОСТ) (ВЛ 0,4 кВ - 1 км, КТПН с тр-рами общей мощностью 1 МВА, г. Иркутск, Левобережный район)	2022	1 км	Приведение показателей и норм качества электрической энергии (ГОСТ 32144-2013)
АО «Витимэнерго»				
43	Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные с установкой микропроцессорных защит в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, на ПС 35кВ Бодайбокская предусматривается замена 6 масляных выключателей wprwz-10 на вакуумные выключатели с выкатными элементами ВЭ/TEL 10-20/630У2.	2022	-	Бесперебойная подача электроэнергии потребителям, снижение материальных затрат, трудозатрат и простоя потребителей электроэнергии при выполнении ремонтных работ. В вакуумных выключателях отсутствует масло, что в свою очередь уменьшает объемы масляного хозяйства на ПС 35 кВ Бодайбокская, а так же уменьшает риски загрязнения окружающей среды.
44	Замена ТП 6/0,4кВ, на КТПН 6/0,4кВ в г. Бодайбо. Предусматривается вывод из эксплуатации и демонтаж ТП 2*400 кВА № 1-4 и КТПН 400 кВА № 3-2. Замена устанавливаются современные комплекты одно трансформаторные подстанции 6/0,4кВ контейнерного типа мощностью 630кВА.	2022	-	Обеспечения надежного электроснабжения потребителей - Решения вопроса обеспечения качества передаваемой электрической энергии вероятности безотказной работы энергетического оборудования. - Увеличения пропускной способности электрических сетей (увеличение сечения), создания технических условий передачи электрической энергии в увеличенных объемах, требующихся потребителям и обеспечиваемых источником. Позволит осуществить новые технологические присоединения.
45	Реконструкция ВЛ 6/0,4кВ и центров питания в г. Бодайбо. Реконструкция ВЛ-6кВ №6, №5 (ВЛ в двухцепном исполнении) и №2 в г. Бодайбо с конструктивным исполнением ВЛ на железобетонных опорах и подвесом самонесущего изолированного провода (СИП) увеличенного сечения, замена ТП в границах, указанных ВЛ 6кВ	2022	-	Развитие электрических сетей города Бодайбо с увеличением пропускной способности электрических сетей и заменой недогруженных и перегруженных трансформаторов
ОАО «БЭСК»				
46	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске	2022	3,29 МВА/ 6,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Братске
47	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Вихоревка, поселках Братского и Нижнеилимского района	2022	9,2 МВА/ 2км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Вихоревка, поселках Братского и Нижнеилимского района
48	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Чунском районе	2022	0,65 МВА/ 3км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Чунском районе
49	Реконструкция электрических сетей 0,4-10(6)кВ в Ленинском районе города Иркутска, Иркутском и Ангарском районах	2022	1,2 МВА/ 2,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Ленинском районе города Иркутска, Иркутском и Ангарском районах
50	Строительство электрических сетей напряжением 10(6)-0,4 кВ в п.Мегет, Ангарском районе	2022	3,86 МВА/ 6,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в п.Мегет, Ангарском районе
51	Строительство электрических сетей напряжением 10(6)-0,4кВ в городе Усть-Илимске	2022	1,7 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Усть-Илимске
52	Строительство электрических сетей в жилом районе Порожский, городе Братске	2022	1,8 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилом районе Порожский, городе Братске
53	Строительство электрических сетей в городе Вихоревка, поселках Братского района	2022	0,8 МВА/ 3,4км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Вихоревка, поселках Братского района
54	Строительство электрических сетей в Нижнеилимском районе	2022	0,4 МВА/ 2,8км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
55	Строительство электрических сетей в Чунском районе	2022	0,8 МВА/ 1,3км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
56	Строительство электрических сетей 0,4-10(6)кВ в городе Братске	2022	0,63 МВА/ 1,1км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики объектов	Обоснование
57	Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС «Покосное» в поселке Сосновый, Братского района.	2022	2,92 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
58	Строительство распределительных сетей 10-0,4кВ в п.Янталь, п.Каймоново, п.Ручей Усть-Кутского района	2022	0,4 МВА/ 2,4км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности п.Янталь, п.Каймоново, п.Ручей Усть-Кутского района
59	Строительство распределительных сетей 10-0,4кВ в г.Тайшет, п.Тагул, д.Сергина, п.Невельская, д.Малиновка, г.Бирюсинск Тайшетского района	2022	0,25 МВА/ 3,2км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
60	Реконструкция ПС 35 кВ Радицев» в поселке Радицев Нижнеилымского района.	2022	4МВА х 2шт.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»				
61	ПС 35 кВ Байкальск	2022	2*25 000 кВА	Технологическое присоединение объектов «Особая экономическая зона туристско-рекреационного типа по напряжению 10 кВ. ПС сооружается взамен существующей ПС 35 кВ ГПП-1
62	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ г. Бирюсинск, Тайшетский район (после паводка)	2022	2 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
63	Реконструкция ВЛ-10 кВ Фидер№ Замзор-Первомайский, п.Первомайский, Нижнеудинский район	2022	10,38 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
64	Реконструкция ВЛ-6кВ НПС, фидер №14,15, г. Тулун	2022	1,38 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
65	Реконструкция ВЛ- 0,4-10 кВ по ул. Свердлова, 50 лет ВЛКСМ г.Тайшет	2022	2,1 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
66	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ с применением СИП, с.Казачинское, Казачинско-Ленский район	2022	4 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
67	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ р.п. Атагай, Нижнеудинский район (после паводка)	2022	2,5 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
68	Реконструкция ВЛ-6кВ фидер 17,18 ПС «Западная-3» (участок от оп.32 до оп.45) пересечение ул.Горького и ул.Школьная, г. Черемхово	2022	1 км	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
69	Строительство ВЛ-0,4-10 кВ, КТПН 630/10/0,4 на территория южной жилой застройки с. Одинок, г.Ангарск	2022	0,63 МВА / 1,8 км	Технологическое присоединение
70	Строительство КЛ-6 кВ, ВЛ-6 кВ, СТП-250 кВА СНТ «Октябрьской революции», г.Ангарск	2022	0,5 МВА / 1,2 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
71	Строительство КТПС-250/10/0,4 кВ по ул. Школьная, ул.Партизанская, с.Савватеевка, Ангарский район	2022	0,5 МВА / 0,6 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
72	Строительство КТПС-250/10/0,4 кВ – 1 шт. по ул. 1-я Заречная, д.Большая Черемшанка, Усольский район	2022	0,25 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
73	Строительство КТПН-400/6/0,4 кВ взамен ТП-51 г. Усолье-Сибирское	2022	0,4 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
74	Строительство КТПС-250/10/0,4 кВ – 2 шт. по ул.Трастовая и ул. Восточная, п.Раздолье, Усольский район	2022	0,5 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
75	Строительство трансформаторных пунктов 10/0,4кВ на ул. Набережная, ул. Фурманова, ул. Труда, ул.Октябрьская, ул. Ангарская, ул. Чайковского, ул.Ломоносова, ул. Олега Кошевых, р.п.Большая Речка, Иркутский район	2022	0,32 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
76	Строительство трансформаторных пунктов 10/0,4кВ на ул. Куликова, ул. Кузнецова, ул. Судзиловского, ул.Чапаева, ул. Гудина, ул. Горького, ул. Лазо, ул.Островского, р.п.Листвянка, Иркутский район	2022	0,32 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
77	Строительство распределительных электрических сетей 6/0,4кВ на ул. Трастовая, в п. Утулик Слюдянского района	2022	0,32 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
78	Строительство ЛЭП-10 кВ «НПС-8 - Подволошино», с.Подволошино (ИКЭ)	2022	0,7 км	Технологическое присоединение
79	Строительство ТП-30 ул.Матросова, п.Залари	2022	0,4 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
80	Строительство СТП-100/10/0,4кВ взамен ТП-792, п.Тайтурка, Усольский район	2022	0,1 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
81	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-6 кВ по ул. Проездная, Партизанская, ул. Расковой, г.Тайшет	2022	0,4 МВА/ 0,82 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
82	Строительство ВЛ-10 кВ, КТПС-250/10/0,4 кВ по ул.Свердлова от ТП-15, р.п.Квиток, Тайшетский район	2022	0,25 МВА/ 0,4 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
83	Строительство КТПН-400/6/0,4 кВ на пересечении ул. Дружбы и ул. Береговой, г. Бирюсинск	2022	0,16 МВА	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
84	Строительство ВЛ-10/0,4кВ, КТПН-250/10/0,4кВ-1шт., г.Усть-Кут, мкрн Холбос	2022	0,25 МВА/ 1,1 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
85	Строительство ЛЭП-10/0,4кВ, строительство КТПН-400/10/0,4кВ-1шт., строительство КТПН-250/10/0,4кВ-3шт. д.Ключи, Казачинско-Ленский район	2022	0,5 МВА/ 1 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
86	Строительство ВЛ-10 кВ, КТП-250/10/0,4 кВ ул. Возрождения д.Тарасово, Казачинско-Ленский район	2022	0,25 МВА/ 0,79 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
87	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ по ул. Байкальская, ул. Ленина, с.Бугульдейка, Ольхонский район	2022	0,32 МВА/ 0,1 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
88	Строительство ТП-10/0,4 кВ «Байкальская», ВЛ-0,4-10 кВ, с.Еланцы, Ольхонский район	2022	0,4 МВА/1,5 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
89	Строительство ЛЭП-0,4-10 кВ, ТП-250/10/0,4 кВ по улице Некрасова, с. Оса, Осинский район	2022	0,25 МВА/0,1 км	Разукрупнение распределительной сети 6-10 кВ с целью возможности эффективного перераспределения нагрузок, повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение
90	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-6 кВ в районе стационара №2 Центральной районной больницы, г. Усолье-Сибирское	2022	0,8 МВА/ 0,1 км	Перенос объектов электросетевого хозяйства с территории сторонних организаций
91	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-6 кВ в районе спортивного комплекса ДЮСШ №1 по ул. К. Маркса, г. Усолье-Сибирское	2022	0,8 МВА/ 0,1 км	Перенос объектов электросетевого хозяйства с территории сторонних организаций

2.18. Основные внешние электрические связи энергосистемы Иркутской области

Энергосистема Иркутской области имеет электрические связи напряжением 110 кВ и выше с энергосистемой Красноярского края и Республики Тыва и с энергосистемой Республики Бурятия, а также Западным энергорайоном энергосистемы Республики Саха (Якутия) ОЭС Востока. Актуальные данные о внешних электрических связях энергосистемы Иркутской области представлены в таблице 2.18.1.

Таблица 2.18.1. Внешние электрические связи энергосистемы Иркутской области

№ п/п	U ном, кВ	Наименование объекта	Протяженность, км
с энергосистемой Красноярского края и Республики Тыва			
1	500 кВ	ВЛ 500 кВ Камала-1 – Тайшет №1	234,10
2	500 кВ	ВЛ 500 кВ Камала-1 – Тайшет №2	234,30
3	500 кВ	ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС – Озерная	329,00
4	500 кВ	ВЛ 500 кВ Ангара – Озерная	265,00
5	110 кВ	ВЛ 110 кВ Решеты – Тайшет-Запад (С-61)	15,33
6	110 кВ	ВЛ 110 кВ Ключи тяговая – Юрты (С-60)	16,00
7	110 кВ	ВЛ 110 кВ Абакумовка тяговая – Тайшет с отпайкой на ПС Запань тяговая (С-43)	127,30
8	110 кВ	ВЛ 110 кВ Нагорная – Кварцит тяговая (С-44)	95,00
9	110 кВ	ВЛ 110 кВ Новобирюсинская – Чунояр (С-842)	62,50
10	110 кВ	ВЛ 110 кВ Новобирюсинская – Чунояр (С-841)	62,50
11	110 кВ	ВЛ 110 кВ Решоты – Новобирюсинская (С-831)	114,80
12	110 кВ	ВЛ 110 кВ Решоты – Новобирюсинская (С-832)	114,80
с энергосистемой Республики Бурятия			
1	220 кВ	ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Ключи (ВЛ-582)	326,40
2	220 кВ	ВЛ 220 кВ Выдрино – БЦБК (ВБ-272)	49,40
3	220 кВ	ВЛ 220 кВ Мысовая – Байкальск (МБ-273)	126,20
4	220 кВ	ВЛ 220 кВ Кунерма – Северобайкальск (КС-33)	28,00
5	220 кВ	ВЛ 220 кВ Улькан – Дабан (УД-32)	50,80
6	220 кВ	ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан I цепь	212,00
7	220 кВ	ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан II цепь с отпайками	212,00
8	110 кВ	ВЛ 110 кВ Култук – Зун-Мурино с отпайкой на ПС Быстрая (КЗМ-135)	62,40
с энергосистемой Республики Саха (Якутия)			
1	220 кВ	ВЛ 220 кВ Пеледуй – НПС-9 №1	247,50
2	220 кВ	ВЛ 220 кВ Пеледуй – НПС-9 №2	247,50
3	110 кВ	ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог №1	261,48

№ п/п	U ном, кВ	Наименование объекта	Протяженность, км
4	110 кВ	ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог №2	261,99

2.19. Объемы и структура топливного баланса электростанций и котельных на территории Иркутской области

Топливо-энергетический баланс разработан на основании форм статистической отчетности предприятий и сводных показателей за 2020 год представленных ТОФГЭС по Иркутской области «Иркутстат».

Выполнив анализ предоставленных данных, можно сформировать отчет об объеме потребления топлива в 2020 г. на электростанциях и котельных Иркутской области, тонн условного топлива (т. у.т).

Структура потребления топлива на электростанциях и котельных Иркутской области в 2020 г. представлена в таблице 2.19.1.

Таблица 2.19.1. Топливо-энергетический баланс Иркутской области

Наименование показателя	Производство энергетических ресурсов, т.у.т	Производство электрической энергии, т.у.т	Производство тепловой энергии, т.у.т		
			ТЭС	Котельные	Электро-котельные, тепло-утилизационные установки
Уголь	6 924 766	-3 284 170	-2 886 982	-704 586	-
Сырая нефть	24 280 956	-2 014	-	-14 749	-
Нефтепродукты	296 901	-70 111	-5 141	-293 853	-
Природный газ	6 930 555	-476 698	-	-29 361	-
Прочее твердое топливо	1 734 853	-195 371	-728 497	-810 985	-
Гидроэнергия и НВИЭ	4 300 050	-4 300 050	-	-	-
Электрическая энергия	-	6 985 316	-	-	-34 985
Тепловая энергия	-	-	3 750 103	1 400 106	680 450
Всего	37 543 315	-1 343 098	129 483	-453 428	645 465

По состоянию на 01 января 2021 г. из 991 котельных:

- 661 работали на угле;
- 27 на жидком топливе;
- 144 на дровах и щепе;
- 150 на электрической энергии;
- 9 на газе.

**МИНИСТЕРСТВО ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

4 мая 2022 года

№ 51-23-мпр

Иркутск

**Об утверждении порядка рассмотрения обращений граждан в министерстве
имущественных отношений Иркутской области**

В целях организации рассмотрения обращений граждан, личного приема граждан, в министерстве имущественных отношений Иркутской области, в соответствии с Федеральным законом от 2 мая 2006 года № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации», руководствуясь Положением о министерстве имущественных отношений Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 30 сентября 2009 года № 264/43-пп, статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Порядок рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области (прилагается).
2. Признать утратившими силу:
 - 1) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 6 февраля 2015 года № 4/пр «Об утверждении Порядка рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области»;
 - 2) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 7 февраля 2018 года № 8-мпр «О внесении изменений в Порядок рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области»;
 - 3) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 25 апреля 2018 года № 20-мпр «О внесении изменения в пункт 32 Порядка рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области»;
 - 4) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 5 марта 2019 года № 11-мпр «О внесении изменений в Порядок рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области»;
 - 5) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 17 марта 2021 года № 9-мпр «О внесении изменения в пункт 10 Порядка рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области»;
 - 6) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 20 апреля 2021 года № 20-мпр «О внесении изменений в Порядок рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области».
3. Руководителям структурных подразделений министерства организовать рассмотрение обращений граждан в соответствии с Порядком, утвержденным пунктом 1 настоящего приказа.
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общедоступно-политической газете «Областная», а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
5. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр имущественных отношений Иркутской области М.А. Быргазова

УТВЕРЖДЕН
приказом министерства
имущественных отношений Иркутской области
от 4 мая 2022 года № 51-23-мпр

**ПОРЯДОК
РАССМОТРЕНИЯ ОБРАЩЕНИЙ ГРАЖДАН В МИНИСТЕРСТВЕ ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящий Порядок рассмотрения обращений граждан в министерстве имущественных отношений Иркутской области (далее – Порядок) определяет правила рассмотрения обращений, организации личного приема граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации (далее – обращения, граждане), в министерстве имущественных отношений Иркутской области (далее – министерство) в соответствии с Федеральным законом от 2 мая 2006 года № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 59-ФЗ).
2. Действие настоящего Порядка распространяется на правоотношения, связанные с рассмотрением обращений объединений граждан, в том числе юридических лиц, в случае если указанные обращения соответствуют требованиям, предъявляемым статьей 1 Федерального закона № 59-ФЗ.
3. Действие настоящего Порядка не распространяется на отношения, связанные с рассмотрением документов, поступающих в министерство:
 - 1) от граждан, объединений граждан, в том числе юридических лиц носящих рекламный характер (в случае если указанные документы, не содержат просьбу дать ответ);
 - 2) от граждан, объединений граждан, в том числе юридических лиц, в целях заключения договоров, соглашений, подлежащих рассмотрению в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;
 - 3) от граждан, объединений граждан, в том числе юридических лиц, в рамках исполнения заключенных с ними договоров и соглашений либо в рамках исполнения ими обязанностей по направлению информации в соответствии с законодательством Российской Федерации и Иркутской области;
 - 4) от граждан, объединений граждан, в том числе юридических лиц, касающихся предоставления министерством государственных услуг.
 4. Употребляемые в настоящем Порядке термины и понятия используются в значении, определенном Федеральным законом № 59-ФЗ.

Глава 2. ПРИЕМ, РЕГИСТРАЦИЯ И РАССМОТРЕНИЕ ОБРАЩЕНИЙ ГРАЖДАН В МИНИСТЕРСТВЕ

5. Обращения, направленные в министерство и его должностным лицам, принимаются:
 - 1) в письменной форме на почтовый адрес министерства: 664027, г. Иркутск, ул. Ленина, 1а, с помощью факсимильной связи, либо лично через отдел контроля и документационного обеспечения (далее – отдел делопроизводства) в рабочие дни с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 18:00 по адресу: г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 47, кабинет 9; г. Иркутск, ул. Мухомовой, 2а, кабинет 101 (в предпраздничные дни время приема сокращается на 1 час);
 - 2) в форме электронного документа, в котором документированная информация представлена в электронной форме, то есть в виде, пригодном для восприятия человеком с использованием электронных вычислительных машин, направленного через портал Иркутской области, официальный сайт министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <https://irkobl.ru/sites/mio/> (вкладка «Письмо министру»);
 - 3) в устной форме в ходе личного приема министра имущественных отношений Иркутской области, уполномоченных лиц.
6. Регистрация обращений граждан и регистрация ответов на обращения граждан ведется централизованно отделом делопроизводства по адресам: г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 47, кабинет 9; г. Иркутск, ул. Мухомовой, 2а, кабинет 101.
7. Обращения граждан, поступившие по официальный сайт министерства, принимаются, распечатываются и регистрируются государственными гражданскими служащими отдела делопроизводства министерства.
8. Регистрация обращений граждан осуществляется в используемой в министерстве системе электронного делопроизводства и документооборота (далее – СЭДД) в разделе «Обращения граждан» в течение трех календарных дней с момента поступления.
9. В случае поступления обращения в день, предшествующий праздничным или выходным дням, регистрация его проводится в первый рабочий день, следующий за праздничными или выходными днями.
10. Обращения граждан, поступившие на исполнение в министерство из отдела по работе с обращениями граждан управления Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области по региональной политике, учитываются под регистрационным номером данного отдела.
11. При поступлении письменных обращений проверяется правильность наименования адресата и наличие приложений. Конверты, в которых поступили обращения, сохраняются.
12. Ошибочно доставленные почтовые отправления не вскрываются и возвращаются в доставившее их отделение почтовой связи.
13. Под ошибочно доставленными почтовыми отправлениями понимаются почтовые отправления, доставленные в министерство, но не адресованные министерству или его должностным лицам.
14. В случае обнаружения поврежденных почтовых отправок, при наличии обратного адреса граждан письменно уведомляется об отсутствии внутри почтового отправления письменного вложения или приложений к письменному вложению.
15. Сотрудник министерства, ответственный за принятие документов, проверяет правильность наименования адресата обращения и передает его в течение одного рабочего дня на регистрацию сотруднику, ответственному за соблюдение требований делопроизводства в министерстве.
16. Обращение, поступившее в министерство или должностному лицу в форме электронного документа, подлежит рассмотрению в соответствии с настоящим Порядком.
17. В обращении гражданин в обязательном порядке указывает свои фамилию, имя, отчество (последнее при наличии), адрес электронной почты, по которому должен быть направлен ответ. Гражданин вправе приложить к такому обращению необходимые документы и материалы в электронной форме.
18. В случае поступления обращения с помощью факсимильной связи сотрудник министерства, принявший обращение, проверяет правильность наименования адресата и передает его в течение одного рабочего дня на регистрацию сотруднику, ответственному за регистрацию входящих обращений в министерстве.

19. При регистрации обращений граждан в СЭДД создается регистрационно-контрольная форма, в которую вносятся следующие основные реквизиты регистрации обращений граждан:

- 1) вид обращения (заявление, предложение, жалоба);
- 2) адресат (фамилия, имя, отчество (при наличии) заявителя);
- 3) дата, исходящий регистрационный номер документа (при наличии);
- 4) форма обращения (почта, сеть «Интернет», электронная почта, личный прием, факсимильное обращение);
- 5) дата регистрации обращения, регистрационный номер;
- 6) аннотация (краткое содержание обращения, ключевые слова);
- 7) подразделение-исполнитель;
- 8) срок исполнения обращения;
- 9) резолюция (исполнитель, содержание поручения, автор, дата);
- 10) движение обращения;
- 11) отметка об исполнении обращения.

20. Состав основных реквизитов регистрации обращений граждан может дополняться другими реквизитами – постановка на контроль, промежуточные сроки исполнения, перенос сроков исполнения, снятие с контроля поручений, совместное рассмотрение и другие.

21. Регистрационный номер обращений граждан формируется автоматически в СЭДД и состоит из начальной цифры 04 (индекс обращений граждан), следующей цифры 51 (индекс министерства) и порядкового номера обращения.

22. Отдел делопроизводства в течение трех календарных дней со дня поступления в министерство обращения регистрирует его в системе СЭДД, передает его министру, первому заместителю министра, заместителю министра, начальнику управления, начальнику отдела (далее – уполномоченное должностное лицо) исходя из установленного распределения обязанностей между ними для определения отдела, управления министерства, к сфере деятельности которого относятся предмет (вопрос) обращения (далее – ответственное подразделение).

23. Определение ответственного подразделения осуществляется уполномоченным должностным лицом в СЭДД посредством указания руководителя ответственного подразделения в поручении (резолюции) соответствующего уполномоченного должностного лица.

24. Руководитель ответственного подразделения при получении обращения исходя из должностных обязанностей служащих определяет ответственного исполнителя, вносит соответствующую отметку в СЭДД и принимает необходимые меры к надлежащему оформлению, качественной и своевременной подготовке проекта ответа и направления ответа заявителю ответственным исполнителем.

25. Ошибочно поступившие обращения возвращаются в отдел делопроизводства в течение двух рабочих дней с даты их получения ответственным исполнителем для изменения ответственного исполнителя. Право изменения ответственного исполнителя по поручению имеет должностное лицо, выдавшее первоначальное поручение, или иное уполномоченное должностное лицо в соответствии с установленным распределением обязанностей в министерстве.

26. При уходе в отпуск, отъезде в служебную командировку, увольнении ответственный исполнитель обязан передать соответствующие документы, касающиеся обращения, руководителю ответственного подразделения, который незамедлительно назначает нового ответственного исполнителя или иным образом обеспечивает рассмотрение обращения в установленный срок.

27. Контроль за соблюдением ответственным исполнителем сроков рассмотрения обращений осуществляется его непосредственным руководителем.

28. Ответственность за соблюдение требований законодательства в части непосредственного рассмотрения обращения, включая обеспечение своевременного, полного, объективного и всестороннего рассмотрения обращения, принятие по нему предусмотренных законодательством мер по восстановлению и защите прав граждан, соответствие содержания подготавливаемых ответов на обращения требованиям законодательства, нормам и правилам русского языка, требованиям к оформлению ответов на обращения, в том числе за правильностью указания почтового адреса для направления ответа на обращение, несут ответственный исполнитель и его непосредственный руководитель, осуществляющий контроль в указанной сфере.

29. Обращения граждан, содержащие обжалование решений, действий (бездействия) должностных лиц министерства, подведомственных министерству учреждений, не могут направляться указанным должностным лицам и в учреждения для рассмотрения и подготовки ответа.

30. Обращение гражданина, в котором содержится обжалование правовых актов министерства, направляется соответствующим структурным подразделениям министерства для рассмотрения и подготовки ответа.

31. Срок рассмотрения обращения составляет 30 календарных дней с даты регистрации обращения. Установленный срок может быть продлен в порядке и по основаниям, предусмотренным законодательством, с обязательным уведомлением гражданина, направившего обращение (далее – заявитель).

32. Ответ на обращение гражданина оформляется сотрудником структурного подразделения министерства, ответственного за исполнение поручения, на соответствующем бланке. Обязательными реквизитами ответа являются ссылка на номер либо дату обращения заявителя, фамилия, имя, отчество исполнителя, подготовившего ответ, с номером телефона.

33. Проект ответа на обращение гражданина, подготовленный ответственным исполнителем, согласовывается с:

- 1) руководителем (заместителем руководителя) структурного подразделения министерства, ответственного за исполнение поручения;
 - 2) курирующим заместителем министра имущественных отношений Иркутской области (при необходимости либо в соответствии с резолюцией министра имущественных отношений Иркутской области);
 - 3) другими структурными подразделениями министерства, задействованными в исполнении запроса (при необходимости).
34. Срок визирования проектов ответов всеми должностными лицами составляет от одного до трех дней со дня получения проекта ответа.

35. Сотрудник министерства, которому поручено рассмотрение обращения, направляет заявителю:

- 1) в течение 7 календарных дней со дня регистрации обращения: уведомление о переадресации обращения в иной орган государственной власти, орган местного самоуправления или соответствующему должностному лицу, в компетенцию которых входит решение поставленных в обращении вопросов; разъяснение порядка обжалования судебного решения с приложением обращения, в котором обжалуется судебное решение;
- сообщение о том, что текст обращения не поддается прочтению, в связи с чем ответ на него не дается и оно не подлежит рассмотрению, направлению на рассмотрение в иной орган государственной власти, орган местного самоуправления или должностному лицу в соответствии с их компетенцией (в случае, если фамилия и адрес заявителя поданы прочтению);
- сообщение о том, что текст письменного обращения не позволяет определить суть предложения, заявления или жалобы, в связи с чем ответ на обращение не дается, и оно не подлежит направлению на рассмотрение в государственный орган, орган местного самоуправления или должностному лицу в соответствии с их компетенцией;
- сообщение на поступившее в министерство или должностному лицу письменное обращение, содержащее вопрос, ответ на который размещен в соответствии с пунктом 41 настоящего Порядка на официальном сайте министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», с указанием электронного адреса официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором размещен ответ на вопрос, поставленный в обращении, при этом обращение, содержащее обжалование судебного решения, не возвращается;
- 2) в течение 5 календарных дней со дня регистрации обращения уведомление о переадресации обращения в территориальный орган федерального органа исполнительной власти в сфере внутренних дел, и высшему должностному лицу субъекта Российской Федерации (руководителю высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) – в случае, если обращение содержит информацию о фактах возможных нарушений законодательства Российской Федерации в сфере миграции, за исключением случая, указанного в абзаце втором подпункта 1 пункта 35 настоящего Порядка;
- 3) в течение 30 календарных дней со дня регистрации обращения:

- ответ по существу обращения, если иное не предусмотрено федеральным законодательством. В исключительных случаях, а также в случае направления запроса в государственный орган, орган местного самоуправления или должностному лицу о предоставлении документов и материалов, необходимых для рассмотрения обращения, руководитель государственного органа вправе продлить срок рассмотрения обращения не более чем на тридцать календарных дней, уведомив о продлении срока его рассмотрения гражданина, направившего обращения;
- сообщение о недопустимости злоупотребления правом на обращение в случае, если в обращении содержатся нецензурные либо оскорбительные выражения, угрозы жизни, здоровью и имуществу должностного лица, а также членов его семьи;
- уведомление о принятом решении о безосновательности очередного обращения и прекращении переписки с заявителем по вопросу, на который уже многократно давались письменные ответы по существу, при условии, что в указанном обращении не приводятся новые доводы или обстоятельства и что данное обращение и ранее направленные обращения направлялись в министерство;
- сообщение о невозможности дать ответ по существу поставленных в обращении вопросов в связи с недопустимостью разглашения сведений, составляющих государственную или иную охраняемую федеральным законом тайну.

36. Сотрудник министерства, которому поручено рассмотрение обращения, принимает меры по оперативной подготовке ответа на обращение и представлению проекта ответа на подписание министру имущественных отношений Иркутской области либо уполномоченному лицу не позднее чем за три календарных дня до истечения срока рассмотрения обращения, с учетом времени согласования проекта ответа на обращение у заинтересованных лиц.

37. Ответ на обращение гражданина подписывается министром имущественных отношений Иркутской области или уполномоченным им лицом.

38. Регистрация ответа на обращение осуществляется не позднее следующего рабочего дня с момента направления его на регистрацию ответственным исполнителем.

39. Направление ответа заявителю осуществляется по почте простым почтовым отправление. Ответ на обращение направляется также способом, указанным в обращении (посредством факсимильной связи, по электронной почте либо вручается лично в руки). Направление ответа заявителю посредством электронной почты, факсимильной связи или лично в руки обеспечивается непосредственно исполнителем, подготовившим ответ.

40. Отправка исходящей документации министерства осуществляется уполномоченными сотрудниками отдела делопроизводства при предоставлении ответственным исполнителем ответа на отправку в срок от одного до двух календарных дней с момента регистрации документа, через почтовые отделения, относящиеся к фактическому месту нахождения министерства или к месту юридической регистрации министерства, а при необходимости через иные почтовые отделения города Иркутска.

41. На поступившее в министерство или должностному лицу обращение, содержащее предложение, заявление или жалобу, которые затрагивают интересы неопределенного круга лиц, в частности на обращение, в котором обжалуется

судебное решение, вынесенное в отношении неопределенного круга лиц, ответ, в том числе с разъяснением порядка обжалования судебного решения, может быть размещен с соблюдением требований части 2 статьи 6 Федерального закона № 59-ФЗ на официальном сайте министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

42. Формирование архивных дел по обращениям осуществляется ответственным подразделением после направления уведомлений и ответов на обращения с присоединением к ним оригиналов обращений.

43. Сотрудники ответственного подразделения несут персональную ответственность за сохранность документов и дел.

Глава 3. ЛИЧНЫЙ ПРИЕМ ГРАЖДАН

44. Личный прием граждан осуществляется министром имущественных отношений Иркутской области два раза в месяц, в здании министерства по адресу: г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 47, кабинет 12.

45. Запись граждан на личный прием к министру имущественных отношений Иркутской области осуществляется в соответствии с графиками личного приема граждан в порядке очередности при обращении граждан в отдел делопроизводства или к помощнику министра имущественных отношений Иркутской области по адресу: г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 47, кабинеты 9, 20, а также при устном обращении граждан по телефонам: 8(3952) 25-98-00, 8(3952) 25-98-98, добавочный 6001, 6007, 6014 с 9-00 до 13-00 и с 14-00 до 18-00.

46. Личный прием граждан осуществляется также заместителями министра имущественных отношений Иркутской области в свободном режиме.

47. Отдельные категории граждан в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, пользуются правом на личный прием в первоочередном порядке.

48. Отдельными категориями граждан для реализации права на личный прием в первоочередном порядке, установленного законодательством, представляются сведения о документе, подтверждающем наличие у гражданина такого права.

49. Для осуществления записи на личный прием гражданином представляется следующая информация:

- 1) фамилия, имя, отчество (при наличии);
- 2) почтовый адрес, по которому может быть направлен ответ о результатах его личного приема;
- 3) контактный телефон (при наличии);
- 4) суть обращения гражданина;
- 5) сведения о документе, подтверждающем наличие у гражданина права на личный прием в первоочередном порядке (при наличии).

50. Содержание обращения заносится в карточку личного приема граждан, с последующей ее регистрацией в СЭДД.

51. В случае, если изложенные в устном обращении факты и обстоятельства являются очевидными и не требуют дополнительной проверки, ответ на обращение с согласия гражданина дается устно в ходе личного приема, о чем делается запись в карточке личного приема гражданина.

52. В случае, если обращение гражданина в ходе личного приема требует письменного ответа, такое обращение регистрируется отделом делопроизводства как письменное обращение в СЭДД и на него дается письменный ответ по существу поставленных в обращении вопросов в установленные законодательством сроки.

53. В случае, если во время приема гражданина выяснено, что поставленные им вопросы не входят в компетенцию министерства, обратившемуся гражданину разъясняется порядок его обращения в соответствующие органы и организации.

54. В ходе личного приема гражданину может быть отказано в дальнейшем рассмотрении обращения, если ему ранее был дан ответ по существу поставленных в обращении вопросов.

Министр имущественных отношений
Иркутской области М.А.Бырзазова

**МИНИСТЕРСТВО ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

5 мая 2022 года

Иркутск

№ 51-24-мпр

Об утверждении Перечня нормативных правовых актов с указанием структурных единиц, содержащих обязательные требования в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, оценка соблюдения которых является предметом осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 31 июля 2020 года № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», Положением о региональном государственном надзоре в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций в Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 23 ноября 2021 года № 880-пп, руководствуясь Положением о министерстве имущественных отношений Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 30 сентября 2009 года № 264/43-пп, статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Перечень нормативных правовых актов с указанием структурных единиц, содержащих обязательные требования в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, оценка соблюдения которых является предметом осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в Иркутской области (прилагается).

2. Признать утратившими силу:

1) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 7 декабря 2018 года № 62-мпр «Об утверждении перечня нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых является предметом осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций на территории Иркутской области»;

2) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 1 октября 2020 года № 58-мпр «О внесении изменений в Перечень нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых является предметом осуществления регионального государственного надзора в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций регионального, межмуниципального и муниципального характера на территории Иркутской области»;

3) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 19 февраля 2021 года № 2-мпр «О внесении изменений в Перечень нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых является предметом осуществления регионального государственного надзора в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций регионального, межмуниципального и муниципального характера на территории Иркутской области»;

4) приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 9 сентября 2021 года № 49-мпр «О внесении изменений в приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 7 декабря 2018 года № 62-мпр».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр М.А. Бырзазова

Приложение
к приказу министерства имущественных
отношений Иркутской области
от 5 мая 2022 года № 51-24-мпр

**Перечень
нормативных правовых актов с указанием структурных единиц, содержащих обязательные требования в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, оценка соблюдения которых является предметом осуществлению регионального государственного надзора в Иркутской области**

Раздел I. Федеральные законы

№ п/п	Наименование нормативного правового акта	Краткое описание круга лиц и (или) перечня объектов, в отношении которых устанавливаются обязательные требования	Указание на структурные единицы акта, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю
1.	Федеральный закон от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	ст. 4; п. «г» ч. 2, ч. 3, п. «д» ч. 4 ст. 4.1; ст. 6; ст. 7; ст. 11; ст. 14; ст. 20; ст. 21; ч. 2 ст. 24; ст. 25; ст. 28
2.	Федеральный закон от 31 июля 2020 года № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации»	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	ч.1 ст. 15; п. 1 ч.1 ст.16; ч.4, ч.5 ст. 21; ст. 36; ст. 40; ч.1 ст. 57; ст. 76; ст. 78; ст. 79; ст. 80; ст. 90; ст. 94; ст. 95
3.	Федеральный закон от 22 августа 1995 года № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	ст. 8; ст. 10; ст. 11; ст. 12; ст. 13; ч.1 ст.16

Раздел II. Указы Президента Российской Федерации, постановления и распоряжения Правительства Российской Федерации

№ п/п	Наименование нормативного правового акта	Сведения об утверждении	Краткое описание круга лиц и (или) перечня объектов, в отношении которых устанавливаются обязательные требования	Указание на структурные единицы акта, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю
1.	Положение о подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Постановление Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1485	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. «а», п. «г», п. «д», п. «е» ч. 2; ч.3; п. «а», п. «д» ч.4; ч. 5; ч. 6

2.	Порядок сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Постановление Правительства Российской Федерации от 24 марта 1997 года № 334	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п.1, п.2, п.3
3.	Положение о единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	Постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 года № 794	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 6, п. 7, п. 8, п. 9, п. 10, п. 11, п. 18, п. 19, п. 20, п. 22, п. 23, п. 25, п. 34
4.	Правила предоставления участков для установки и (или) установки специализированных технических средств оповещения и информирования населения в местах массового пребывания людей	Постановление Правительства Российской Федерации от 22 мая 2008 года № 381	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 7
5.	Положение о проведении аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя	Постановление Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2011 года № 1091	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 11, п. 12, п. 22, п. 36

Раздел III. Нормативные правовые акты и нормативные документы федеральных органов исполнительной власти

№ п/п	Наименование нормативного правового акта	Сведения об утверждении	Краткое описание круга лиц и (или) перечня объектов, в отношении которых устанавливаются обязательные требования	Указание на структурные единицы акта, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю
1.	Порядок создания нештатных аварийно-спасательных формирований	Приказ Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 23 декабря 2005 года № 999	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 2, п. 6, п. 10, п. 15, п. 16, п. 17, п. 18
2.	Положение о системе и порядке информационного обмена в рамках единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	Приказ Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 26 августа 2009 года № 496	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 2, п. 4, п. 6, п. 10
3.	Положение о постоянно действующих комиссиях по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя	Приказ Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 20 февраля 2013 года №102	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 9, п. 17, п. 19, п. 20.1, п. 20.2,
4.	Положение об организации обеспечения населения средствами индивидуальной защиты	Приказ Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 1 октября 2014 года № 543	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 3, п. 7, п. 11
5.	Инструкция по подготовке и проведению учений и тренировок по гражданской обороне, защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, обеспечению пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах	Приказ Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий от 29 июля 2020 года № 565	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 2, п. 13, п. 14
6.	Положение о системах оповещения населения	Приказ МЧС России № 578, Минкомсвязи России № 365 от 31 июля 2020 года	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 7, п. 9, п. 14, п. 18, п. 19, п. 26, п. 27, п. 28

Раздел IV. Законы и иные нормативные правовые акты субъектов Российской Федерации

№ п/п	Наименование нормативного правового акта	Сведения об утверждении	Краткое описание круга лиц и (или) перечня объектов, в отношении которых устанавливаются обязательные требования	Указание на структурные единицы акта, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю
1.	Закон Иркутской области от 8 июня 2009 года № 34-оз «Об отдельных вопросах защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Иркутской области»		Юридические лица, индивидуальные предприниматели	ст. 7, ст. 12
2.	Положение о региональном государственном надзоре в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций в Иркутской области»	Постановление правительства Иркутской области от 23 ноября 2021 года № 880-пп	Юридические лица, индивидуальные предприниматели	п. 2, п. 6, п. 20 ст. 87

**СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ
ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

28 апреля 2022 года

№ 84-7-спр

Иркутск

Об утверждении Положения об общественном совете при службе по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2014 года № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации», Законом Иркутской области от 7 июля 2015 года № 57-ОЗ «Об общественном контроле в Иркутской области», постановлением Правительства Иркутской области от 15 октября 2015 года № 515-пп «О порядке формирования общественных советов при исполнительных органах государственной власти Иркутской области», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, распоряжением Губернатора Иркутской области от 22 апреля 2022 года № 222-рк «О Пересыпкине С.В.», Положением о службе по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 30 ноября 2021 года № 908-пп, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об общественном совете при службе по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области (прилагается).
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после его официального опубликования.

Временно замещающий должность руководителя службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области – главного государственного охотничьего инспектора Иркутской области С.В. Пересыпкин

УТВЕРЖДЕНО

приказом службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области
от 28 апреля 2022 года № 84-7-спр

**ПОЛОЖЕНИЕ
ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ СОВЕТЕ ПРИ СЛУЖБЕ ПО ОХРАНЕ
И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ ЖИВОТНОГО МИРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящее Положение определяет цели, задачи и функции общественного совета при службе по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области (далее – общественный совет), срок на который формируется общественный совет, порядок его деятельности.
2. Общественный совет выполняет консультативно-совещательные функции и участвует в соответствии с законодательством в осуществлении общественного контроля.
3. Общественный совет в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, федеральными законами, правовыми актами Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Иркутской области, законами Иркутской области, иными нормативными правовыми актами Иркутской области, а также настоящим Положением.
4. Решения общественного совета носят рекомендательный характер.
5. Члены общественного совета осуществляют свою деятельность на общественных началах.

Глава 2. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА

6. Целями деятельности общественного совета являются:
 - 1) обеспечение реализации и защиты прав и свобод человека и гражданина, прав и законных интересов общественных объединений и иных негосударственных некоммерческих организаций при осуществлении деятельности службы по охране и использованию объектов животного мира Иркутской области (далее – Служба);
 - 2) обеспечение учета общественного мнения, предложений и рекомендаций граждан, общественных объединений и иных негосударственных некоммерческих организаций при согласовании проектов нормативно-правовых актов Службы;
 - 3) общественная оценка деятельности Службы.
7. Задачами деятельности общественного совета являются:
 - 1) формирование и развитие гражданского правосознания;
 - 2) повышение уровня доверия граждан к деятельности Службы, а также обеспечение тесного взаимодействия Службы с Общественной палатой Иркутской области, иными общественными объединениями (за исключением политических партий);
 - 3) содействие предупреждению и разрешению социальных конфликтов;
 - 4) реализация гражданских инициатив, направленных на защиту прав и свобод человека и гражданина, прав и законных интересов общественных объединений и иных негосударственных некоммерческих организаций;
 - 5) обеспечение прозрачности и открытости деятельности Службы;
 - 6) формирование в обществе нетерпимости к коррупционному поведению;
 - 7) повышение эффективности деятельности Службы.

Глава 3. ФУНКЦИИ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА

8. В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 21 июля 2014 года № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 212-ФЗ) общественный совет осуществляет функции общественного контроля на основе следующих принципов:
 - 1) приоритет прав и законных интересов человека и гражданина;
 - 2) добровольность участия в осуществлении общественного контроля;
 - 3) самостоятельность субъектов общественного контроля и их независимость от органов государственной власти, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных организаций, иных органов и организаций, осуществляющих в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия;
 - 4) публичность и открытость осуществления общественного контроля и общественного обсуждения его результатов;
 - 5) законность деятельности субъектов общественного контроля;
 - 6) объективность, беспристрастность и добросовестность субъектов общественного контроля, достоверность результатов осуществляемого ими общественного контроля;
 - 7) обязательность рассмотрения органами государственной власти, органами местного самоуправления, государственными и муниципальными организациями, иными органами и организациями, осуществляющими в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия, итоговых документов, подготовленных по результатам общественного контроля, а в случаях, предусмотренных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, муниципальными нормативными правовыми актами, учет указанными органами и организациями предложений, рекомендаций и выводов, содержащихся в этих документах;
 - 8) многообразие форм общественного контроля;
 - 9) недопустимость необоснованного вмешательства субъектов общественного контроля в деятельность органов государственной власти, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных организаций, иных органов и организаций, осуществляющих в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия, и оказания неправомерного воздействия на указанные органы и организации;
 - 10) презумпция добросовестности деятельности органов государственной власти, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных организаций, иных органов и организаций, осуществляющих в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия, за деятельностью которых осуществляется общественный контроль;
 - 11) недопустимость вмешательства в сферу деятельности политических партий;
 - 12) соблюдение нейтральности субъектами общественного контроля, исключаящей возможность влияния решений политических партий на осуществление общественного контроля.
9. Общественный совет осуществляет следующие функции:
 - 1) организация и проведение общественной проверки, общественной экспертизы, общественного обсуждения, а также общественного контроля в иных формах в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;
 - 2) подготовка рекомендаций и предложений по совершенствованию деятельности Службы;
 - 3) участие членов общественного совета в работе аттестационной и конкурсной комиссий Службы, комиссии по соблюдению требований к служебному поведению государственных гражданских служащих Иркутской области и урегулированию конфликта интересов в Службе;
 - 4) содействие Службе в обеспечении ее взаимодействия с Общественной палатой Иркутской области, общественными объединениями (за исключением политических партий), иными некоммерческими организациями, зарегистрированными в установленном законодательством порядке и осуществляющими деятельность на территории Иркутской области, и гражданами Российской Федерации в учете их мнения, предложений и рекомендаций при принятии Службой решений.

Глава 4. ФОРМИРОВАНИЕ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА

10. Персональный состав общественного совета утверждается правовым актом Службы.
11. Состав общественного совета формируется в количестве 8 человек в соответствии с Порядком формирования общественных советов при исполнительных органах государственной власти Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 15 октября 2015 года № 515-пп (далее – Порядок), и требованиями,

установленными Федеральным законом № 212-ФЗ.

12. Общественный совет формируется сроком на пять лет. Срок исчисляется со дня первого заседания общественного совета нового состава. Со дня первого заседания общественного совета нового состава полномочия членов общественного совета действующего состава прекращаются.

Глава 5. ПОРЯДОК ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА

13. Общественный совет осуществляет свою деятельность в соответствии с планом работы на год, согласованным с руководителем Службы и утвержденным общественным советом. В план работы общественного совета не могут включаться вопросы, не относящиеся к компетенции общественного совета и/или влекущие необоснованное вмешательство в деятельность Службы.
14. Заседания общественного совета проводятся по мере необходимости, но не реже двух раз в год с интервалом не более шести месяцев.
15. Основной формой деятельности общественного совета являются заседания.
16. Заседания общественного совета считаются правомочными, если на них присутствуют более половины членов общественного совета. Члены общественного совета обязаны лично участвовать в заседаниях общественного совета и не вправе делегировать свои полномочия другим лицам.
17. В заседаниях общественного совета вправе участвовать руководитель Службы и (или) уполномоченные им должностные лица с правом совещательного голоса.
18. Общественный совет избирает из своего состава председателя общественного совета, заместителя председателя общественного совета и секретаря общественного совета.
19. Решение об избрании председателя общественного совета, заместителя председателя общественного совета и секретаря общественного совета принимается на первом заседании общественного совета большинством голосов от общего числа членов общественного совета, присутствующих на заседании общественного совета.
20. Сведения о председателе общественного совета, заместителе председателя общественного совета, секретаре общественного совета, а также контактная информация (телефон, адрес электронной почты) подлежат размещению на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение десяти календарных дней со дня их избрания.
21. Решения общественного совета по рассмотренным вопросам принимаются открытым голосованием простым большинством голосов от общего числа присутствующих на заседании.
22. При равенстве голосов председатель общественного совета имеет право решающего голоса.
23. Члены общественного совета, не согласные с решением общественного совета, вправе изложить свое особое мнение, которое в обязательном порядке вносится в протокол заседания.
24. За десять календарных дней до дня заседания общественного совета ответственные за рассмотрение вопросов члены общественного совета предоставляют секретарю общественного совета информационные и иные материалы, необходимые для рассмотрения соответствующих вопросов, предусмотренных планом работы общественного совета на год и включенных в повестку заседания.
25. Секретарь общественного совета за пять календарных дней до дня заседания общественного совета уведомляет членов общественного совета и руководителя Службы о дате, времени, месте проведения заседания общественного совета, а также направляет им повестку заседания и материалы, подлежащие рассмотрению на заседании общественного совета.
26. Председатель общественного совета:
 - 1) на основе предложений членов общественного совета составляет план работы общественного совета на год, согласовывает его с руководителем Службы и представляет на утверждение общественного совета;
 - 2) организует работу общественного совета в соответствии с утвержденным планом;
 - 3) в рамках деятельности общественного совета дает поручения заместителю председателя, секретарю, членам общественного совета;
 - 4) на основании плана работы и предложений членов общественного совета организует подготовку заседания, формирует повестку заседания и председательствует на нем;
 - 5) определяет место и время проведения заседаний общественного совета;
 - 6) дает поручения членам общественного совета;
 - 7) голосует по вопросам, рассматриваемым на заседании общественного совета;
 - 8) подписывает протоколы заседаний, выписки из них, отдельные решения и другие документы общественного совета;
 - 9) представляет решения, предложения, рекомендации, выводы общественного совета, оформленные соответствующими документами, (далее – решения общественного совета) руководителю Службы;
 - 10) взаимодействует с руководителем Службы по вопросам реализации решений общественного совета;
 - 11) обеспечивает участие в соответствии с законодательством членов общественного совета в заседаниях конкурсной и аттестационной комиссии Службы;
 - 12) обеспечивает участие в установленном порядке членов общественного совета в проведении антикоррупционных мероприятий, проводимых Службой;
 - 13) представляет руководителю службы информацию о деятельности общественного совета для размещения на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;
 - 14) принимает меры по предотвращению и/или урегулированию конфликта интересов у членов общественного совета, в том числе по досрочному прекращению полномочий члена общественного совета, являющегося стороной конфликта интересов;
 - 15) утверждает Кодекс этики членов общественного совета.
27. Заместитель председателя общественного совета:
 - 1) оказывает содействие председателю общественного совета в осуществлении возложенных на него функций;
 - 2) выполняет поручения председателя общественного совета;
 - 3) по поручению председателя общественного совета выполняет функции председателя в период его временного отсутствия (отпуск, болезнь и т.п.);
 - 4) участвует в подготовке плана работы общественного совета на год и в формировании повестки заседания;
 - 5) голосует по вопросам, рассматриваемым на заседании общественного совета.
28. Секретарь общественного совета:
 - 1) организует текущую деятельность общественного совета;
 - 2) вносит предложения в план работы общественного совета, повестку дня его заседаний и порядок обсуждения вопросов;
 - 3) информирует членов общественного совета о дате, времени и месте проведения заседания общественного совета, обеспечивает их необходимыми документами и информационными материалами;
 - 4) представляет руководителю Службы список лиц, приглашенных на заседание общественного совета;
 - 5) участвует в заседаниях общественного совета;
 - 6) ведет, оформляет, подписывает и рассылает членам общественного совета протоколы заседаний и иные документы и материалы;
 - 7) оформляет решения общественного совета по результатам заседания общественного совета;
 - 8) подписывает протоколы заседаний общественного совета;
 - 9) хранит документацию общественного совета и готовит в установленном порядке документы для архивного хранения и уничтожения;
 - 10) готовит и согласовывает с председателем общественного совета состав информации о деятельности общественного совета, обязательной для размещения на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
29. Члены общественного совета:
 - 1) вносят предложения в план работы общественного совета, повестку дня его заседаний и порядок обсуждения вопросов;
 - 2) участвуют в подготовке документов и информационных материалов к заседаниям общественного совета;
 - 3) участвуют в заседаниях общественного совета;
 - 4) голосуют по вопросам, рассматриваемым на заседании общественного совета;
 - 5) участвуют в установленном порядке в заседаниях конкурсной и аттестационной комиссий (по приглашению);
 - 6) подписывают протоколы заседаний общественного совета.
30. Члены общественного совета обладают равными правами при обсуждении вопросов и голосовании.
31. Порядок ведения заседаний общественного совета:
 - 1) непосредственно перед началом заседания общественного совета производится регистрация явившихся на заседание членов общественного совета и приглашенных лиц в явочном листе. Регистрацию участников заседания общественного совета осуществляет секретарь общественного совета;
 - 2) секретарь общественного совета ведет протокол или при необходимости стенограмму заседания общественного совета;
 - 3) обсуждение вопроса, включенного в повестку заседания общественного совета, начинается с выступления докладчика, затем следуют вопросы, выступления в прениях и реплики (сообщения и краткие справки);
 - 4) продолжительность докладов, содокладов и заключительного слова устанавливается председательствующим по согласованию с докладчиком и содокладчиками исходя из существа рассматриваемого вопроса и разумно необходимого времени для его всестороннего обсуждения. По истечении установленного времени председательствующий предупреждает выступающего об истечении отведенного регламента выступления, а затем вправе лишить его слова.
 - 5) члены общественного совета, которые не смогли выступить в связи с прекращением прений по обсуждаемому вопросу, вправе приобщить тексты своих выступлений к протоколу заседания общественного совета.
32. Члены общественного совета выражают свое мнение по вопросу, поставленному на голосование, одним из вариантов – «за», «против», «воздержался» - поднятием руки.
33. Подсчет голосов производится секретарем общественного совета.
34. По окончании подсчета голосов председательствующий объявляет, какое решение принято.
35. Решения общественного совета оформляются протоколами и подписываются председателем и секретарем общественного совета.
36. Решения общественного совета, принятые с нарушением настоящего Положения, и/или за пределами полномочий общественного совета, являются недействительными.
37. По решению общественного совета могут создаваться постоянные и временные рабочие органы (комиссии, рабочие группы и другие).
38. Информация о решениях общественного совета, ежегодная сводная информация об итогах деятельности общественного совета, а также итоговые документы, подготовленные по результатам осуществления общественным со-

ветом общественного контроля, подлежат размещению в установленном порядке на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

39. На заседания общественного совета могут также приглашаться иные лица, не являющиеся членами общественного совета, без права голоса.

40. Копия протокола заседания общественного совета представляется руководителю Службы в течение 10 рабочих дней после дня проведения заседания общественного совета.

41. Председатель общественного совета, заместитель председателя общественного совета, секретарь общественного совета и иные члены общественного совета не вправе распространять персональные данные, полученные ими при осуществлении своих функций.

Глава 6. ДОСРОЧНОЕ ПРЕКРАЩЕНИЕ (ПРИОСТАНОВЛЕНИЕ) ПОЛНОМОЧИЙ ЧЛЕНОВ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА

42. В соответствии с Порядком полномочия члена общественного совета прекращаются досрочно в случае:

- 1) подачи им заявления о выходе из состава общественного совета;
- 2) его смерти;
- 3) вступления в законную силу решения суда о признании его безвестно отсутствующим либо об объявлении его умершим;
- 4) вступления в законную силу решения суда о признании его недееспособным или ограниченно дееспособным;
- 5) вступления в законную силу вынесенного в отношении его обвинительного приговора суда;
- 6) избрания его депутатом Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, депутатом законодательного (представительного) органа государственной власти субъекта Российской Федерации, депутатом представительного органа муниципального образования, назначения (избрания) его на государственную должность Российской Федерации, государственную должность субъекта Российской Федерации, муниципальную должность, должность федеральной государственной службы, должность государственной гражданской службы субъекта Российской Федерации, должность муниципальной службы;
- 7) прекращения гражданства Российской Федерации, приобретения гражданства (подданства) иностранного государства;
- 8) выезда на постоянное место жительства за пределы территории Иркутской области;
- 9) грубого нарушения Кодекса этики членов общественного совета.
- 10) систематического (более трех раз) неучастия без уважительной причины в заседаниях общественного совета;

11) его отзыва Общественной палатой Иркутской области, организацией, выдвинувшей его кандидатуру для включения в состав общественного совета.

43. Решение о досрочном прекращении полномочий члена общественного совета принимается руководителем Службы в форме правового акта о внесении изменений в состав общественного совета.

44. В случаях, предусмотренных подпунктами 9, 10 пункта 42 настоящего Положения, решение о досрочном прекращении полномочий члена общественного совета принимается руководителем Службы на основании решения общественного совета. В решении общественного совета должны быть указаны факты, свидетельствующие о наличии обстоятельств, предусмотренных подпунктами 9, 10 пункта 42 настоящего Положения.

45. Полномочия члена общественного совета приостанавливаются решением общественного совета при наличии установленного общественным советом конфликта интересов между обязанностями гражданина Российской Федерации как члена общественного совета и его обязанностями по его месту работы или службы.

Глава 7. РАСФОРМИРОВАНИЕ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА

46. Общественный совет в ранее утвержденном составе подлежит расформированию в следующих случаях:

- 1) в случае, если ввиду досрочного прекращения полномочий отдельных членов общественного совета количество оставшихся лиц, входящих в состав общественного совета, составляет менее 4 человек;
- 2) в случае непроведения в течение шести месяцев заседания общественного совета;
- 3) в иных случаях, предусмотренных законодательством.

47. О расформировании общественного совета по согласованию с Общественной палатой Иркутской области Службой издается правовой акт, который подлежит размещению на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

48. В случае расформирования общественного совета он формируется заново в соответствии с Порядком и настоящим Положением.

Глава 7. ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОЛНОМОЧИЙ ОБЩЕСТВЕННОГО СОВЕТА

49. Полномочия общественного совета прекращаются в связи с истечением пятилетнего срока его формирования.

50. Служба объявляет о формировании общественного совета в новом составе не менее чем за два месяца до истечения пятилетнего срока полномочий ранее сформированного общественного совета.

МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ И ЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

4 мая 2022 года

Иркутск

№ 58-8-мпр

О внесении изменения в пункт 3 приказа министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 31 мая 2021 года № 58-3-мпр

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в пункт 3 приказа министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 31 мая 2021 года № 58-3-мпр «Об установлении временных нормативов накопления твердых коммунальных отходов на территории отдельных муниципальных образований Иркутской области в отношении отдельных категорий объектов, на которых образуются отходы» изменение, заменив слова «17 мая» словами «31 декабря».
2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
3. Настоящий приказ вступает в силу с 18 мая 2022 года, но не ранее чем через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Министр жилищной политики и энергетики Иркутской области А.Н. Никитин

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

4 мая 2022 года

Иркутск

№ 61-18-мпр

О внесении изменения в порядке работы конкурсной комиссии и методике проведения конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Иркутской области (включение в кадровый резерв) в министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 октября 2020 года № 346-ФЗ «О внесении изменений в статьи 22 и 48 Федерального закона «О государственной гражданской службе Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2020 года № 1546 «О внесении изменений в единую методику проведения конкурсов на замещение вакантных должностей государственной гражданской службы Российской Федерации и включение в кадровый резерв государственных органов», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 122-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Положение о конкурсной комиссии по проведению конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Иркутской области (включение в кадровый резерв) в министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденное приказом министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области от 7 сентября 2021 года № 61-4-мпр «О порядке работы конкурсной комиссии и методике проведения конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Иркутской области (включение в кадровый резерв) в министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области», изменение дополнив пунктом 21 следующего содержания:

«21. Претендент на замещение вакантной должности гражданской службы вправе обжаловать решение конкурсной комиссии в соответствии с законодательством Российской Федерации.»

2. Внести в Методику проведения конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Иркутской области (включение в кадровый резерв) в министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденную приказом министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области от 7 сентября 2021 года № 61-4-мпр «О порядке работы конкурсной комиссии и методике проведения конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Иркутской области (включение в кадровый резерв) в министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области», изменение дополнив пунктом 26' следующего содержания:

«26'. Претендент на замещение вакантной должности гражданской службы вправе обжаловать решение конкурсной комиссии в соответствии с законодательством Российской Федерации.»

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области М.А. Лобанов

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

11 мая 2022 г.

Иркутск

№ 76-54-спр

О внесении изменений в форму соглашения о предоставлении из областного бюджета субсидии в целях финансового обеспечения части затрат на проведение работ по сохранению находящихся в собственности религиозных организаций объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного наследия религиозного назначения

В соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 13 ноября 2019 года № 945-пп «Об установлении Порядка определения объема и предоставления из областного бюджета субсидий в целях финансового обеспечения части затрат на проведение работ по сохранению находящихся в собственности религиозных организаций объектов культурного

МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 апреля 2022 г.

Иркутск

№ 10-мпр

О внесении изменений в административный регламент предоставления министерством здравоохранения Иркутской области государственной услуги «Оценка качества оказываемых социально ориентированной некоммерческой организацией общественной-полезных услуг»

В соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 27 мая 2021 года № 368-пп «О министерстве цифрового развития и связи Иркутской области», руководствуясь пунктом 9 Положения о министерстве здравоохранения Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 июля 2010 года № 174-пп, распоряжением Губернатора Иркутской области от 15 апреля 2022 года № 200-рк «О Шелехов А.В.»

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в административный регламент предоставления министерством здравоохранения Иркутской области государственной услуги «Оценка качества оказываемых социально ориентированной некоммерческой организацией общественной-полезных услуг», утвержденный приказом министерства здравоохранения Иркутской области от 21 июня 2018 года № 41-мпр, изменение, заменив в абзаце двадцатью пункта 4 слова «экономического развития» словами «цифрового развития и связи».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), а также в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (www.ogirk.ru).

3. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней со дня его официального опубликования.

Заместитель министра здравоохранения Иркутской области А.В. Шелехов

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

11 мая 2022 г.

Иркутск

№ 76-53-спр

О признании утратившими силу приказов службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 11 июня 2021 года № 170-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2020 года № 2041 «Об утверждении требований к подготовке докладов о видах государственного контроля (надзора), муниципального контроля и сводного доклада о государственном контроле (надзоре), муниципальном контроле в Российской Федерации», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Признать утратившими силу:

- 1) приказ службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 27 января 2016 года № 3-спр «Об утверждении Порядка подготовки и обобщения сведений об организации и проведении службой по охране объектов культурного наследия Иркутской области регионального государственного надзора за состоянием, содержанием, сохранением, использованием, популяризацией и государственной охраной объектов культурного наследия регионального значения, объектов культурного наследия местного (муниципального) значения, выявленных объектов культурного наследия, необходимых для подготовки доклада об осуществлении и эффективности такого надзора»;

- 2) приказ службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 20 сентября 2018 года № 246-спр «О внесении изменений в приказ службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 27 января 2016 года № 3-спр»;

- 3) приказ службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 27 января 2016 года № 4-спр «Об утверждении Порядка подготовки и обобщения сведений об организации и проведении службой по охране объектов культурного наследия Иркутской области федерального государственного надзора за состоянием, содержанием, сохранением, использованием, популяризацией и государственной охраной объектов культурного наследия федерального значения, необходимых для подготовки доклада об осуществлении и эффективности такого надзора».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного наследия религиозного назначения», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в форму соглашения о предоставлении из областного бюджета субсидии в целях финансового обеспечения части затрат на проведение работ по сохранению находящихся в собственности религиозных организаций объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного наследия религиозного назначения, утвержденную приказом службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 16 марта 2020 года № 41-спр «О реализации постановления Правительства Иркутской области от 13 ноября 2019 года № 945-пп», следующие изменения:

- 1) пункт 3.3.3 изложить в следующей редакции:

«3.2.3. получатель не должен находиться в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к получателю другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, деятельность получателя не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, на первое число месяца, в котором получатель представляет документы (сведения), указанные в пункте 3.1.1 настоящего Соглашения.»;

2) пункт 3.3 изложить в следующей редакции:
«3.3. Перечисление субсидий осуществляется службой на расчетный или корреспондентский счет, открытый в (наименование учреждения Центрального банка Российской Федерации или кредитной организации).»;

3) пункт 3.3 дополнить подпунктом 3.5.3 следующего содержания:
« 3.5.3. Результатом, в целях достижения которого предоставляются субсидии, является завершение работ по

ЗАКОН ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ЗАКОН ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ «О МУНИЦИПАЛЬНЫХ ВЫБОРАХ В ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ»

Статья 1

Внести в Закон Иркутской области от 11 ноября 2011 года № 116-ОЗ «О муниципальных выборах в Иркутской области» (Ведомости Законодательного Собрания Иркутской области, 2011, № 36, т. 1; 2012, № 43, № 48; 2013, № 52, т. 2, № 55, т. 2; 2013, № 4, т. 2; 2014, № 6, № 7, № 10, № 17; 2015, № 23, т. 1, № 29, т. 1; 2016, № 37; 2017, № 47, т. 1, № 56; 2018, № 64, т. 1, № 5; 2019, № 8, № 13, № 12(Б), 14 – 15, т. 1; 2020, № 27, т. 2; 2021, № 40, № 41, № 44, т. 2, № 49, т. 1) следующие изменения:

- 1) в статье 6:
 - а) часть 6 после слова «гражданство» дополнить словом «(подданство)»;
 - б) в части 7:
 - пункт 2 после слова «преступления,» дополнить словами «а также осужденные за совершение указанных преступлений, судимость которых снята или погашена, – до истечения пяти лет со дня снятия или погашения судимости.»;
 - пункт 2¹ после слов «частью первой статьи 127», дополнить словами «частью второй статьи 133, частью первой статьи 134,», после слова «преступления,» дополнить словами «а также осужденные к лишению свободы за совершение указанных преступлений, судимость которых снята или погашена.»;
 - в) в части 7¹ слова «1² и» заменить словами «1², 2 и»;
 - 2) в части 1 статьи 7:
 - а) слова «федеральными законами» заменить словами «законом области»;
 - б) второе предложение исключить;
 - 3) часть 4 статьи 8 дополнить словами «, и в иных целях в соответствии с федеральными законами»;
 - 4) в статье 11:
 - а) в части 3 слова «избирательной комиссией муниципального образования», «избирательной комиссии муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,», «указанной комиссией»;
 - б) в части 4 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - в) в части 6 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - 5) в части 2 статьи 12 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - б) в статье 13:
 - а) в части 2 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - б) в части 4 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - в) в части 6 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - 7) в части 2 статьи 14 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - 8) часть 1 статьи 15 изложить в следующей редакции:
 - «1. Выборы в органы местного самоуправления вновь образованного муниципального образования в соответствии с частью 5 статьи 34 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» назначаются избирательной комиссией, на которую в установленном порядке возложены полномочия избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;
 - 9) в статье 15¹ слова «при наличии угрозы жизни и (или) здоровью избирателей» исключить;
 - 10) в статье 19:
 - а) в части 1 слова «Избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - б) в части 5 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - в) в части 6 слова «избирательной комиссией муниципального образования,», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - г) в части 7 слова «избирательной комиссией муниципального образования,», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - д) в части 8 слова «избирательной комиссии муниципального образования,», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - е) в части 9 слова «избирательной комиссии муниципального образования,», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - 11) в статье 21:
 - а) в части 2 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - б) в части 3 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - 12) в статье 22:
 - а) в части 1 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - б) в части 2 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - в) в части 4 слова «избирательную комиссию муниципального образования», «избирательной комиссии муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов,», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - г) в части 7 слова «избирательной комиссии муниципального образования,», «избирательной комиссией муниципального образования,», «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - д) в абзаце втором части 8 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - е) дополнить частью 10¹ следующего содержания:
 - «10¹. Список избирателей может составляться, уточняться и использоваться в электронном виде в порядке и сроки, определенные при проведении муниципальных выборов Избирательной комиссией Иркутской области с учетом требований, установленных Центральной избирательной комиссией Российской Федерации.
 - В случае составления, уточнения и использования списка избирателей в электронном виде его копия изготавливается путем распечатки списка избирателей на бумажном носителе непосредственно после окончания времени голосования (в последний день голосования) и заверяется подписями председателя, секретаря участковой избирательной комиссии и печатью участковой избирательной комиссии. Указанная копия равнозначна по своей юридической силе списку избирателей в электронном виде. Хранение указанной копии осуществляется в порядке, определяемом в соответствии с Федеральным законом и настоящим Законом в отношении хранения избирательной документации.»;
 - 13) в статье 23:
 - а) в части 9 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - б) в части 10 слова «избирательной комиссии муниципального образования (в случаях, предусмотренных частью 8 статьи 22 настоящего Закона, – председателем и секретарем участковой избирательной комиссии)» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов (в случаях, предусмотренных частью 8 статьи 22 настоящего Закона, – председателем и секретарем участковой избирательной комиссии).»;
 - 14) в статье 25:
 - а) в пункте 1 части 1 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - б) в пункте 1 части 2 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - в) в части 3 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - г) дополнить частью 3¹ следующего содержания:
 - «3¹. Избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов, является территориальная избирательная комиссия, на которую решением Избирательной комиссии Иркутской области возложено исполнение полномочий избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов. Если на территории

сохранению объекта культурного наследия в срок не позднее 18 месяцев со дня предоставления субсидий второго этапа.».
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.
3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

муниципального образования образуется несколько территориальных избирательных комиссий, полномочия избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов, могут быть возложены на одну из них.

По решению Избирательной комиссии Иркутской области полномочия избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов, могут возлагаться на участковую избирательную комиссию, действующую в границах муниципального образования, на территории которого проводятся муниципальные выборы.»;

- д) часть 4 изложить в следующей редакции:
 - «4. Если на территории муниципального образования образованы несколько территориальных избирательных комиссий, по решению избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов, согласованному с Избирательной комиссией Иркутской области, территориальные избирательные комиссии могут осуществлять полномочия окружных избирательных комиссий при подготовке и проведении выборов депутатов представительного органа муниципального образования, выступая в качестве вышестоящих избирательных комиссий по отношению к участковым избирательным комиссиям, образованным на соответствующей территории, и нижестоящих – по отношению к избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;
 - е) в абзаце втором части 5 слова «избирательной комиссии этого муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - 15) в статье 26:
 - а) в части 4 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - б) в абзаце втором части 12 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - 16) в статье 27:
 - а) в части 1 слова «Избирательная комиссия муниципального образования, окружные» заменить словом «Окружные»;
 - б) в части 5 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;
 - в) часть 6 изложить в следующей редакции:
 - «6. Если орган, формирующий избирательную комиссию, не назначит состав избирательной комиссии в установленном настоящим Законом срок, либо если такой орган отсутствует или не сформирован, состав этой избирательной комиссии назначается вышестоящей избирательной комиссией с соблюдением требований, установленных Федеральным законом, настоящим Законом.»;
 - 17) статью 28 признать утратившей силу;
 - 18) в статье 29:
 - а) в части 2 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - б) в абзаце первом части 4 слова «Избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - в) в части 7 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов,»;
 - 19) статью 32 признать утратившей силу;
 - 20) дополнить статьей 32¹ следующего содержания:
 - «Статья 32¹. Полномочия избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов

1. Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов, при реализации данных полномочий:
 - 1) осуществляет на территории муниципального образования контроль за соблюдением избирательных прав граждан Российской Федерации;
 - 2) руководит деятельностью избирательных комиссий, участвующих в подготовке и проведении муниципальных выборов;
 - 3) принимает решение о совмещении избирательными комиссиями полномочий по подготовке и проведению муниципальных выборов в случаях, установленных настоящим Законом;
 - 4) согласовывает образование избирательных участков, образует избирательные участки в случаях, предусмотренных настоящим Законом;
 - 5) устанавливает форму избирательных бюллетеней, списков избирателей и других избирательных документов в соответствии с настоящим Законом;
 - 6) обеспечивает изготовление избирательных бюллетеней и передачу их в нижестоящие избирательные комиссии;
 - 7) обеспечивает информирование избирателей о сроках и порядке осуществления избирательных действий, ходе избирательной кампании, кандидатах и избирательных объединениях, выдвинувших кандидатов, муниципальные списки кандидатов; определяет объем подлежащих размещению участковыми избирательными комиссиями на информационном стенде биографических данных о кандидатах, сведений о доходах и об имуществе кандидатов;
 - 8) обеспечивает на территории муниципального образования реализацию мероприятий, связанных с подготовкой и проведением муниципальных выборов, изданием необходимой печатной продукции;
 - 9) осуществляет на территории муниципального образования меры по обеспечению при проведении муниципальных выборов соблюдения единого порядка распределения эфирного времени и печатной площади между зарегистрированными кандидатами, избирательными объединениями для проведения предвыборной агитации;
 - 10) осуществляет на территории муниципального образования меры по обеспечению при проведении муниципальных выборов соблюдения единого порядка установления итогов голосования, определения результатов муниципальных выборов;
 - 11) осуществляет на территории муниципального образования меры по обеспечению при проведении муниципальных выборов соблюдения единого порядка опубликования итогов голосования и результатов муниципальных выборов;
 - 12) осуществляет на территории муниципального образования меры по организации финансирования подготовки и проведения муниципальных выборов, распределяет выделенные из местного бюджета и (или) областного бюджета средства на финансовое обеспечение подготовки и проведения муниципальных выборов, контролирует целевое использование указанных средств;
 - 13) определяет размеры и порядок выплаты компенсации и дополнительной оплаты труда (вознаграждения) членов избирательных комиссий с правом решающего голоса, а также оплаты труда членов избирательных комиссий с правом решающего голоса, работающих на постоянной (штатной) основе, работников аппаратов избирательных комиссий;
 - 14) оказывает правовую, методическую, организационно-техническую помощь нижестоящим избирательным комиссиям;
 - 15) заслушивает сообщения органов местного самоуправления по вопросам, связанным с подготовкой и проведением муниципальных выборов;
 - 16) рассматривает жалобы (заявления) на решения и действия (бездействие) нижестоящих избирательных комиссий и принимает по указанным жалобам (заявлениям) мотивированные решения;
 - 17) осуществляет иные полномочия в соответствии с Федеральным законом, иными федеральными законами, Уставом Иркутской области, настоящим Законом, иными законами области, уставом муниципального образования.
2. При подготовке и проведении выборов депутатов представительного органа муниципального образования по мажоритарной или смешанной избирательной системе избирательная комиссия, указанная в части 1 настоящей статьи:
 - 1) разрабатывает схему избирательных округов и представляет ее на рассмотрение представительного органа соответствующего муниципального образования; принимает решение о проведении выборов депутатов представительного органа муниципального образования по прежней схеме округов либо определяет и утверждает схему округов в случаях, предусмотренных настоящим Законом;
 - 2) заверяет списки кандидатов, выдвинутые избирательными объединениями по одномандатным и (или) многомандатным избирательным округам;
 - 3) формирует окружные избирательные комиссии и назначает их председателей, информирует избирателей о месте нахождения окружных избирательных комиссий;
 - 4) проводит жеребьевку в целях распределения бесплатного эфирного времени между зарегистрированными кандидатами;
 - 5) осуществляет иные полномочия в соответствии с Федеральным законом, иными федеральными законами, настоящим Законом, иными законами области, уставом муниципального образования.
3. При подготовке и проведении выборов депутатов представительного органа муниципального образования по пропорциональной или смешанной избирательной системе избирательная комиссия, указанная в части 1 настоящей статьи:
 - 1) заверяет и регистрирует муниципальные списки кандидатов;
 - 2) проверяет достоверность сведений, представленных избирательными объединениями для выдвижения муниципальных списков кандидатов;
 - 3) аннулирует регистрацию муниципального списка кандидатов, исключает кандидата из муниципального списка кандидатов;
 - 4) регистрирует доверенных лиц избирательных объединений, выдает им удостоверения;
 - 5) регистрирует уполномоченных представителей избирательных объединений по финансовым вопросам;
 - 6) проводит жеребьевку в целях распределения бесплатного эфирного времени между избирательными объединениями, выдвинувшими зарегистрированные муниципальные списки кандидатов;
 - 7) осуществляет контроль за поступлением средств в избирательные фонды избирательных объединений и их расходованием;
 - 8) утверждает текст избирательного бюллетеня по одному избирательному округу;
 - 9) определяет результаты муниципальных выборов по одному избирательному округу; распределяет депутатские мандаты между муниципальными списками кандидатов, допущенными к распределению депутатских мандатов;
 - 10) регистрирует избранных по одному избирательному округу депутатов представительного органа муниципального образования, выдает им удостоверения об избрании;
 - 11) осуществляет иные полномочия в соответствии с Федеральным законом, иными федеральными законами, настоящим Законом, иными законами области, уставом муниципального образования.
4. При подготовке и проведении выборов главы муниципального образования избирательная комиссия, указанная в части 1 настоящей статьи:

1) принимает документы, необходимые для выдвижения кандидата на должность главы муниципального образования, проверяет соблюдение порядка такого выдвижения;

2) проверяет достоверность сведений, представленных кандидатами и избирательными объединениями для выдвижения кандидатов;

3) регистрирует кандидатов, аннулирует регистрацию выбывших зарегистрированных кандидатов;

4) регистрирует доверенных лиц кандидатов, выдает им удостоверения;

5) регистрирует уполномоченных представителей кандидатов по финансовым вопросам;

6) проводит жеребьевку в целях распределения бесплатного эфирного времени между зарегистрированными кандидатами;

7) утверждает текст избирательного бюллетеня для голосования;

8) определяет результаты выборов главы муниципального образования;

9) регистрирует избранного главу муниципального образования;

10) осуществляет иные полномочия в соответствии с Федеральным законом, иными федеральными законами, настоящим Законом, иными законами области, уставом муниципального образования.

5. Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов, в целях обеспечения обращения Избирательной комиссии Иркутской области в порядке, установленном Центральной избирательной комиссией Российской Федерации, в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере средств массовой информации, массовых коммуникаций, информационных технологий и связи, с представлением о пресечении распространения в информационно-телекоммуникационных сетях, в том числе в сети «Интернет», агитационных материалов, изготовленных и (или) распространяемых с нарушением требований законодательства Российской Федерации о выборах, информации, распространяемой с нарушением законодательства Российской Федерации о выборах, при проведении муниципальных выборов направляет соответствующие материалы в Избирательную комиссию Иркутской области.;

21) в статье 34:

а) в части 1 слова «проведении выборов главы муниципального образования» заменить словами «организации подготовки и проведения муниципальных выборов»;

б) часть 2 признать утратившей силу;

22) в статье 35:

а) в абзаце первом слово «Участковая» заменить словами «1. Участковая»;

б) дополнить частью 2 следующего содержания:

«2. В случае принятия Избирательной комиссией Иркутской области решения о возложении полномочий избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов, на соответствующую участковую избирательную комиссию эта комиссия осуществляет полномочия, предусмотренные статьей 32¹ настоящего Закона.»;

23) в статье 36:

а) в части 2 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 3 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

24) в статье 37:

а) пункт 1 части 1 после слова «гражданство» дополнить словом «(подданство)»;

б) дополнить частью 4¹ следующего содержания:

«4¹. Член избирательной комиссии с правом решающего голоса вправе представлять в суде интересы избирательной комиссии, в состав которой он назначен, а также иной избирательной комиссии на основании выданной ему доверенности.»;

в) в пункте 1 части 8 слова «гражданства иностранного» заменить словами «гражданства (подданства) иностранного»;

г) в части 9 слово «назначивший» заменить словами «к компетенции которого относится назначение»;

д) в части 10:

слово «назначивший» заменить словами «к компетенции которого относится назначение»;

цифры «27 – 31» заменить цифрами «27, 29 – 31»;

слова «муниципального района, муниципального округа, городского округа назначает Избирательная комиссия Иркутской области, избирательной комиссии поселения – избирательная комиссия муниципального района (если такая избирательная комиссия не образована, – территориальная избирательная комиссия), иной избирательной комиссии –» заменить словом «назначает»;

е) в третьем предложении части 11 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

ж) в части 14:

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4) вправе знакомиться с документами и материалами (в том числе со списками избирателей, включая списки, составленные в электронном виде, сведения об избирателях, подавших заявления о включении в список избирателей по месту своего нахождения, с подписными листами, финансовыми отчетами кандидатов, избирательных объединений, бюллетенями), непосредственно связанными с муниципальными выборами, включая документы и материалы, находящиеся на машиночитаемых носителях, соответствующей избирательной комиссии и получать копии этих документов и материалов (за исключением избирательных бюллетеней, открепительных удостоверений, списков избирателей, в том числе составленных в электронном виде, подписных листов, иных документов и материалов, содержащих конфиденциальную информацию, отнесенную к таковой в порядке, установленном Федеральным законом), требовать заверения указанных копий.»;

дополнить пунктом 4¹ следующего содержания:

«4¹) вправе знакомиться с документами и материалами, указанными в пункте 4 настоящей части, нижестоящих избирательных комиссий и получать копии этих документов и материалов (за исключением избирательных бюллетеней, открепительных удостоверений, списков избирателей, в том числе составленных в электронном виде, подписных листов, иных документов и материалов, содержащих конфиденциальную информацию, отнесенную к таковой в порядке, установленном Федеральным законом), требовать заверения указанных копий.»;

пункт 5 после слова «избирателей» дополнить словами «, в том числе составленным в электронном виде.»;

з) в части 16 слова «избирательной комиссии муниципального образования.» исключить, слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;

25) статью 38 признать утратившей силу;

26) часть 1 статьи 39 после слов «члены вышестоящих избирательных комиссий» дополнить словами «с правом решающего голоса»;

27) в статье 40:

а) в части 1 слова «избирательную комиссию не более двух наблюдателей (в случае принятия решения, предусмотренного частью 1 или частью 2 статьи 93¹ настоящего Закона, о голосовании в течение нескольких дней – из расчета не более двух наблюдателей на каждый день голосования), которые имеют право поочередно осуществлять наблюдение в помещении для голосования» заменить словами «участковую избирательную комиссию, территориальную избирательную комиссию, окружную избирательную комиссию не более трех наблюдателей (в случае принятия решения, предусмотренного частью 1 или частью 2 статьи 93¹ настоящего Закона, о голосовании в течение нескольких дней – из расчета не более трех наблюдателей на каждый день голосования), которые имеют право поочередно осуществлять наблюдение в помещении для голосования, помещении, в котором осуществляется прием протоколов об итогах голосования, суммирование данных этих протоколов и составление протокола об итогах голосования на соответствующей территории»;

б) в части 2 слова «(руководители высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации)» исключить;

в) в части 3¹:

после слов «участковые избирательные комиссии» дополнить словами «, территориальные избирательные комиссии, окружные избирательные комиссии»;

слова «соответствующую избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов»;

г) второе предложение части 4 после слов «участковую избирательную комиссию» дополнить словами «, территориальную избирательную комиссию, окружную избирательную комиссию»;

д) в части 6:

пункт 1 после слова «избирателей.» дополнить словами «в том числе составленными в электронном виде.»;

в пункте 8 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;

28) в статье 43:

а) в части 1 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в третьем предложении абзаца второго части 2 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

в) в части 3 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

г) в части 4 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

29) в статье 44:

а) в пункте 6 части 4 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 7 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

в) в части 8 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

г) в части 11 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

д) в части 12 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

30) в статье 45:

а) в части 4 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 5 слова «муниципального образования» заменить словами «, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

в) в части 6 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

г) в части 9 слова «избирательную комиссию муниципального образования», «избирательную комиссию муниципального образования», «избирательная комиссия муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»; «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»; «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

д) в части 10 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

е) в части 11 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

31) в статье 48:

а) в абзаце втором части 2 слова «избирательную комиссию муниципального образования», «Избирательная комиссия муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов», «Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 8 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

32) в статье 49:

а) в части 1:

пункт 4 после слов «(в том числе совместной собственности), о» дополнить словом «счетах.»;

в пункте 6 слова «, акций» исключить;

б) в части 2:

абзац первый после слов «налогоплательщика (при наличии)» дополнить словами «, страхового номера индивидуального лицевого счета»;

в четвертом предложении абзаца третьего слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

в) в части 3¹ слова «избирательную комиссию муниципального образования», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

33) в пункте 2 части 2 статьи 50 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов»;

34) в статье 51:

а) в части 4:

в абзаце первом слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

пункт 2 после слов «общественных объединений» дополнить словами «его территориальным органом.»;

б) в части 5 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

35) в статье 52:

а) в абзаце втором части 1 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 5:

в абзаце первом слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

пункт 4 после слов «общественных объединений» дополнить словами «его территориальным органом.»;

в) в абзаце втором части 6 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

г) в части 7 слова «избирательную комиссию муниципального образования», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

д) в части 8 слова «Избирательная комиссия муниципального образования», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить соответственно словами «Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

е) в части 9 слова «муниципального образования» заменить словами «, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

ж) в части 10 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

з) в части 11 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

36) в статье 53:

а) в части 7:

в абзаце первом слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

пункт 3 после слов «общественных объединений» дополнить словами «его территориальным органом.»;

б) в абзаце втором части 8 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

в) в части 9 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

г) в части 10 слова «Избирательная комиссия муниципального образования», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить соответственно словами «Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

37) в части 1¹ статьи 57 слова «избирательная комиссия муниципального образования» заменить словами «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

38) в статье 58:

а) в части 1 слова «избирательную комиссию муниципального образования», «избирательной комиссией муниципального образования» заменить соответственно словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов», «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 8 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

39) в статье 59:

а) в абзаце первом части 2 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в абзаце первом части 3 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

в) в абзаце втором части 4¹ слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

40) в статье 60:

а) в части 1 слова «Избирательная комиссия муниципального образования», «избирательная комиссия муниципального образования» заменить соответственно словами «Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов», «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 2:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«2. Избирательная комиссия, указанная в части 1 настоящей статьи, обращается, в том числе с представлением, для проверки достоверности сведений о кандидатах, представляемых в соответствии со статьями 49 – 53 и 59 настоящего Закона, в соответствующие органы, учреждения и организации. Указанное представление может не направляться в случае, если проверка достоверности сведений о кандидатах осуществляется с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и (или) ГАС «Выборы», при этом результаты такой проверки должны быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью соответствующего органа (учреждения, организации).»;

абзац второй после слова «Органы» дополнить словами «, учреждения и организации»;

в) в пункте 2 слова «о вкладах» заменить словами «о счетах, вкладах»;

в) дополнить частью 2¹ следующего содержания:

«2¹. Проверка сведений о том, является ли кандидат физическим лицом, выполняющим функции иностранного агента, либо кандидатом, аффилированным с выполняющим функции иностранного агента лицом, осуществляется в соответствии с требованиями пункта 6³ статьи 33 Федерального закона.»;

41) в статье 61:

а) в части 1 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в части 2 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

42) в статье 62:

а) в абзаце первом части 1 слова «Избирательная комиссия муниципального образования», «избирательная комиссия муниципального образования» заменить соответственно словами «Избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов», «избирательная комиссия, организующая подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

б) в абзаце втором части 4 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

в) в части 10 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

г) в части 12 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

43) в абзаце первом части 2 статьи 65 слова «избирательную комиссию муниципального образования» заменить словами «избирательную комиссию, организующую подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

44) в части 5 статьи 66 слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

45) в статье 67:

а) в части 5 слова «избирательной комиссией муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссией, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов.»;

слова «избирательной комиссии муниципального образования» заменить словами «избирательной комиссии, организующей подготовку и проведение муниципальных выборов»;

б) в части 5 слова «и члены избирательной комиссии с правом совещательного голоса» исключить.

Статья 2

1. Настоящий Закон вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования, за исключением положений, для которых настоящей статьёй установлены иные сроки вступления их в силу.

2. Пункты 4 – 8, 10, 11, подпункты «а» – «д» пункта 12, пункт 13, подпункты «а» – «в», «е» пункта 14, пункт 15, подпункты «а», «б» пункта 16, пункты 17 – 19, подпункт «б» пункта 21, пункт 23, абзацы третий, четвертый подпункта «д», подпункты «е», «з» пункта 24, абзац третий подпункта «в», абзац третий подпункта «д» пункта 27, пункты 28 – 31, абзац третий подпункта «б», подпункт «в» пункта 32, пункт 33, абзац второй подпункта «а», подпункт «б» пункта 34, подпункт «а», абзац второй пункта «б», подпункты «в» – «з» пункта 35, абзац второй подпункта «а», подпункты «б» – «г» пункта 36, пункты 37 – 39, подпункт «а» пункта 40, пункты 41 – 46, подпункты «а» – «в», подпункт «д» пункта 47, пункты 48, 50, подпункты «б», «в» пункта 51, пункт 52, под-

пункты «а» – «в» пункта 53, пункт 54, подпункты «а», «в», «д» пункта 55, пункты 56 – 58, подпункт «б» пункта 59, пункты 60, 61, подпункты «а», «б», абзац второй подпункта «в», абзац второй подпункта «г» пункта 62, пункт 63, подпункты «а», «б», «г» – «и» пункта 64, подпункты «а», «в» пункта 65, подпункт «б» пункта 66, подпункты «а» – «г», абзац второй подпункта «д», подпункты «е» – «к» пункта 67, подпункт «а» пункта 68, пункт 71, подпункты «а», «б», «ж» пункта 72, подпункт «а» пункта 73, подпункты «а» – «н», абзац второй подпункта «о» пункта 75, подпункты «а», «б» пункта 76, подпункты «а», «б» пункта 77, подпункты «а» – «н», абзац второй подпункта «о» пункта 78, пункты 79 – 82, абзац третий подпункта «а» пункта 83 статьи 1 настоящего Закона вступают в силу с 1 января 2023 года.

Губернатор Иркутской области И.И. Кобзев

г. Иркутск
1 июня 2022 года
№ 34-ОЗ

ИЗВЕЩЕНИЕ

о проведении областного конкурса профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии среди операторов машинного доения коров» в 2022 году

В целях популяризации профессии оператора машинного доения коров, совершенствования профессионального мастерства работников животноводства, повышения производительности труда и пропаганды передового опыта министерство сельского хозяйства Иркутской области (далее – министерство) 22 июля 2022 года проводит областной конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии среди операторов машинного доения коров» в 2022 году.

1. Порядок и условия проведения конкурса определены Положением о проведении областного конкурса профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии среди операторов машинного доения коров» (далее – Положение), утвержденным приказом министерства 17 марта 2016 года № 32-мр.

Положение размещено на официальном сайте министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://irkobl.ru/sites/agroline/>.

2. Для участия в конкурсе сельскохозяйственные товаропроизводители, у которых работают участники конкурса, представляют в министерство по адресу: 664011, г. Иркутск, ул. Горького 31, отдел животноводства и рыбохозяйственной деятельности министерства, каб. 418, в срок до 18-00 часов 1 июля 2022 года следующие документы:

- заявку на участие в конкурсе по форме (утвержденной Положением);
- выписку из протокола о результатах проведения конкурса профессионального мастерства среди операторов машинного доения коров, проводимого органами местного самоуправления муниципального района Иркутской области (в случае проведения указанного конкурса), или справку о производственных показателях сельскохозяйственного товаропроизводителя, у которого работает участник конкурса, за предыдущий год;
- копии 2, 3, 5 страниц паспорта гражданина Российской Федерации участника конкурса;
- копия санитарной книжки участника конкурса;
- заключение службы ветеринарии Иркутской области об эпизоотическом благополучии сельскохозяйственного товаропроизводителя.

Копии документов, указанные в подпунктах 2 – 4 настоящего пункта, должны быть заверены сельскохозяйственным товаропроизводителем, у которого работает участник конкурса.

Заявка на участие в конкурсе и приложенные к ней документы регистрируются министерством в день поступления в журнале регистрации входящих документов отделом животноводства и рыбохозяйственной деятельности.

3. Конкурсная комиссия оценивает участников конкурса и определяет победителей в соответствии с критериями оценок по 100-бальной системе.

Баллы выставляются каждым членом конкурсной комиссии по каждому из критериев оценки. Секретарь конкурсной комиссии подсчитывает количество баллов по каждому участнику конкурса.

При оценке выполнения теоретического задания конкурсная комиссия оценивает ответы участников конкурса на вопросы и выставляет оценку 10 баллов при условии правильного ответа на все вопросы.

Участникам конкурса задается 20 вопросов методом тестирования. За каждый правильный ответ начисляется 0,5 балла.

При оценке выполнения практического задания конкурсная комиссия оценивает выполнение в пределах установленного времени разборки и сборки доильного аппарата (до 15 баллов в зависимости от количества времени затраченного на выполнение действия и количества нарушений, допущенных при выполнении действия), подготовки аппарата к доению и доению коров (до 70 баллов в зависимости от скорости выполнения действий, их последовательности и количества нарушений, допущенных при выполнении действий), санитарную подготовку и чистоту молока (до 5 баллов) в соответствии с Критериями и методикой оценки выполнения практического задания.

4. Конкурсная комиссия определяет победителей конкурса по итоговому баллу в день проведения конкурса.

Победителями конкурса признаются участники конкурса, набравшие наибольшее суммарное количество баллов при выполнении теоретического и практического задания. При равенстве набранных баллов победа присуждается участнику конкурса, получившему наибольший балл за выполнение практического задания. При равенстве набранных баллов за выполнение практического задания победа присуждается участнику конкурса, затратившему наименьшее время на выполнение практического задания.

5. Для награждения победителей и участников конкурса учреждаются следующие призовые места, социальные выплаты и денежные призы:

- 1 место – одно призовое место, денежная премия на сумму 300 000 рублей, медаль и наградная лента за 1 место, диплом первой степени;
- 2 место – одно призовое место, денежная премия на сумму 200 000 рублей, медаль и наградная лента за 2 место, диплом второй степени;
- 3 место – одно призовое место, денежная премия на сумму 100 000 рублей; медаль и наградная лента за 3 место, диплом третьей степени;

ценные призы участникам соревнований на сумму 4 000 рублей каждому; Денежная премия является социальной выплатой.

6. Результаты конкурса подлежат официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», а также размещению на официальном сайте министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://irkobl.ru/sites/agroline/> не позднее 10 календарных дней со дня проведения конкурса.

Контакты: отдел животноводства и рыбохозяйственной деятельности министерства: кабинет 418, тел 8 (3952) 28-67-18.

Заместитель министра сельского хозяйства Иркутской области П.Ю. Матрунчик

Приложение 1
к Положению о проведении областного конкурса профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии среди операторов машинного доения коров»

ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В ОБЛАСТНОМ КОНКУРСЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МАСТЕРСТВА НА ЗВАНИЕ «ЛУЧШИЙ ПО ПРОФЕССИИ СРЕДИ ОПЕРАТОРОВ МАШИННОГО ДОЕНИЯ КОРОВ»

(наименование муниципального района)

N	Наименование
1.	Сельскохозяйственный товаропроизводитель: Паспортные данные участника конкурса: фамилия, имя, отчество _____ дата рождения (год, месяц, день) _____ серия, номер паспорта _____ кем выдан, дата выдачи _____
2.	Адрес места жительства участника конкурса: почтовый индекс _____ населенный пункт _____ улица, переулок, номер дома, квартиры _____
3.	ИНН участника конкурса: _____
4.	Номер страхового свидетельства участника конкурса: _____
5.	Сведения о производственных показателях участника конкурса за предыдущий год: валовое производство молока (кг) _____; обслуживаемом поголовье коров (голов) _____; надой на 1 фуражную голову (кг) _____

Приложение:

- 1.
- 2.
- 3.

Подпись представителя сельскохозяйственного товаропроизводителя _____ / _____ /

Дата, М.П. (при наличии печати)

КРИТЕРИИ И МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРАКТИЧЕСКОГО ЗАДАНИЯ

1. Разборка и сборка доильного аппарата

Наименование операций	Оценка баллов	Причины снижения оценки	Допустимое снижение баллов
Порядок разборки			
1. Отсоединить доильное ведро от крышки (ручку крышки ведра не снимать)	0,25	Любое нарушение при выполнении операции	0,25
2. Снять магистральный шланг	0,25	-»-	0,25
3. Снять молочный шланг и шланг переменного вакуума	0,25	-»-	0,25
4. Снять пульсатор и разобрать его (прижимные винты пульсатора не снимать)	0,75	-»-	0,75
5. Снять прокладку крышки ведра	0,50	-»-	0,50
6. Отсоединить стаканы от коллектора	0,50	-»-	0,50
7. Разобрать коллектор	0,50	-»-	0,50
8. Разобрать стаканы	0,50	-»-	0,50
Порядок сборки			
9. Собрать доильные стаканы	1,60	Неправильно собраны стаканы (за каждый стакан - 0,4 балла)	до 1,60
10. Собрать коллектор	1,40	Любое нарушение при выполнении операции	1,40
11. Присоединить к коллектору доильные стаканы	1,00	-»-	1,00
12. Собрать крышку ведра	1,00	-»-	1,00
13. Собрать пульсатор	1,50	-»-	1,50
14. Поставить пульсатор на крышку ведра	0,50	-»-	0,50
15. Присоединить резиновыми шлангами коллектор с доильными стаканами к собранной крышке доильного ведра	1,00	-»-	1,00
16. Поставить крышку доильного аппарата на ведро	0,50	-»-	0,50
17. Проверить работу доильного аппарата	1,50	Не проверена работа доильных стаканов. Не проверяется работа каждого стакана пальцем (за каждый стакан - 0,25 балла)	0,50 до 1,00
18. Культура работы	1,50	Снятие шлангов без приспособлений. Беспорядочное расположение деталей. Касание деталей пола и падение на пол. Поломка и разрыв деталей	0,50 0,50 0,25 0,25
Время сборки и разборки. Контрольное время: АДУ-1-0 - 5 мин. 00 сек. АДУ-1-04 - 5 мин. 00 сек. АДУ-1-09 - 5 мин. 00 сек.	X	Превышение контрольного времени (за каждую просроченную секунду - 0,05 балла)	X
Итого	15,0		

2. Подготовка аппарата к работе и доение коров

Наименование операций	Причины снижения оценки и расчет количества баллов	Макс. кол-во баллов	Снижено баллов
Подготовка аппарата к доению:			
а) проверить отсутствие воды в межстенном пространстве;	а) не проверено отсутствие воды в межстенном пространстве;		1
б) проверить и указать величину вакуума (48 кПа);	б) не проверен и не назван показатель вакуума - 48 кПа;		1
в) отрегулировать и указать частоту пульсаций ();	в) не указана частота пульсаций - 65 пульсаций в минуту;		1
г) проверить пальцем работу всех доильных стаканов (за 1 непроверенный стакан снимается по 0,5 балла)	г) не проверена работа каждого доильного стакана		---
Оценка в баллах -		5	
Включить секундомеры в момент начала подмыывания вымени: N 1 - для учета общего времени всего процесса доения; N 2 - для учета времени подготовки к доению			
Подготовка коровы к доению:			
а) подмыть вымя мокрой тряпкой;	а) некачественно подмыто вымя;		2
б) вытереть вымя сухим полотенцем, одновременно провести энергичный массаж;	б) вымя вытерто полотенцем без проведения массажа;		2
в) протереть соски вымени другой стороной полотенца с подталкиванием сосков вниз вверх;	в) не протерты соски чистой стороной полотенца, не сделано подталкивание сосков снизу вверх;		2
г) сдоить по две струйки молока из каждой четверти в кружку;	г) не сдоены первые струйки молока;		2
д) не касаться туловища коровы при подготовке к доению	д) касание рукой туловища коровы		1
Оценка в баллах -		10	
Подключение доильного аппарата:			
а) подключить аппарат к вакуумпроводу, расположить шланги вдоль туловища коровы;	а) молочный патрубок коллектора направлен вбок или перекручены шланги;		1
б) открыть кран коллектора и надеть доильные стаканы	б) подсос воздуха при надевании стаканов		1
Оценка в баллах -		3	
Выключить секундомер N 2 в момент открытия крана коллектора - для учета времени подготовки к доению: _____ сек.			
Учет времени подготовки к доению (от 30 до 60 сек.) (за каждую 1 секунду менее 30 сек. или более 60 сек. снимается - 0,03 балла)	- время подготовки меньше нормы: 30 сек. - _____ сек. = _____ сек. x 0,03; - время подготовки больше нормы: _____ сек. - 60 сек. = _____ сек. x 0,03		---
Включить секундомер N 2 при надевании I стакана - для учета времени доения			
Оценка в баллах -		10	
Наблюдение за процессом доения:			
а) не допускать подсоса воздуха;	а) подсос воздуха в доильных стаканах;		2
б) не массировать вымя во время доения;	б) проведение массажа вымени во время доения;		2
в) не трогать аппарат во время процесса доения;	в) воздействие на аппарат во время доения;		2

г) не допускать холостое доение	г) холостое доение после окончания молокоотдачи;	2
	д) проведение машинного додоя свыше 30 сек.	1
Оценка в баллах -		10
Выключить секундомер N 2 в момент отключения вакуума на коллекторе, проставить время доения: мин. сек.		
Отключение доильного аппарата:		
а) отключить вакуум, закрыть клапан коллектора;	а) доильные стаканы сняты без отключения вакуума;	2
б) сделать подсос воздуха в один из стаканов и снять стаканы;	б) не сделан подсос воздуха в один из стаканов;	1
в) сделать просос остатков молока, повесить аппарат на крючок доильного ведра и закрыть кран на вакуумпроводе	в) не сделан просос остатков молока	1
Оценка в баллах -		5
6. Освобождение аппарата от молока, подготовка к переноске:		
а) вылить молоко из доильного ведра в молокомер без марли;	а) неаккуратность при переливании молока;	1
б) поставить крышку аппарата на ведро, подвесить стаканы на крючок и сложить молочные и вакуумные шланги. Объявить окончание работы	б) молочные и вакуумные шланги неаккуратно сложены на крышке доильного ведра	1
Выключить секундомер N 1 при окончании складывания шлангов, проставить общее время: мин. сек.		
Оценка в баллах -		2
Замерить количество выдоенного молока, перелить молоко из молокомера в ведро: _____ л, закрыть марлей для переноски на этап проверки чистоты молока		
7. Учет времени ручных операций - не более 2 мин. (разница между общим временем всех операций и временем доения)		
(За каждую 1 сек. сверх контрольного времени - 120 сек. снимается 0,03 балла)	(Общее время _____ сек. - Время доения _____ сек. - 120 сек.) _____ сек. x 0,03	

Оценка в баллах -		15
Полнота выдаивания - контрольная величина 200 мл (объем молока, оставшегося после доения)		
(За каждые 10 мл, надоевшие сверх - 200 мл снимается 0,1 балла)	(Количество молока _____ мл - 200 мл) / 10 мл x 0,1	
Оценка в баллах -		10
Итого:		70

3. Санитарная подготовка и чистота молока

Показатели	Оценка баллов	Причины снижения оценки	Допустимое сниж. баллов
1. Готовность участника к доению			
а) наличие санобследования (не позднее 12 месяцев);	1,0	а) просрочена отметка сан. обследования в сан. книжке;	1,0
б) аккуратный внешний вид;	0,2	б) помятая или грязная спецодежда;	0,2
в) прибранные волосы под косынку;	0,2	в) неопрятно заправлены волосы;	0,2
г) нет предметов, мешающих работе, на руках и на одежде	0,4	г) наличие украшений (часы допускаются), наличие посторонних предметов в карманах;	0,2 0,2
д) чистые руки, ногти	0,2	д) грязные руки с необрезанными ногтями	0,2
Сумма баллов	2		2
2. Степень чистоты молока по эталону		Молоко 1 группы	0
		Молоко 2 группы	1
		Молоко 3 группы	3
Сумма баллов	3		3
Итого	5		5

Примечание:

Группа чистоты молока определяется в соответствии с ГОСТ 8218-89 «Молоко. Метод определения чистоты».

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

12 мая 2022 г.

Иркутск

№ 76-56-спр

О включении в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации выявленного объекта культурного наследия

В соответствии с пунктом 5 статьи 3.1, пунктом 12 статьи 9.2, пунктом 3, подпунктом 2 пункта 7 и пунктом 8 статьи 18 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», частью 1 статьи 8 Закона Иркутской области от 23 июля 2008 года № 57-оз «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации в Иркутской области», принимая во внимание Акт государственной историко-культурной экспертизы выявленного объекта культурного наследия «Усадьба Желейщикова: жилой дом, доходный дом» (г. Иркутск, бул. Гагарина, 34, лит. А-А1-А2, лит. Б-Б2), в целях обоснования целесообразности включения данного объекта в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации от 22 ноября 2019 года, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, пунктом 10 Положения о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Включить выявленный объект культурного наследия «Усадьба Желейщикова: дом жилой, доходный дом», 1880-е г. - нач. XX в. (Гагарина б., 34, лит. А-А1-А2, лит. Б-Б2) в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации в качестве объекта культурного наследия регионального значения (ансамбля) с наименованием «Усадьба Желейщикова: жилой дом, доходный дом», 1897 г., нач. XX в., расположенного по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, бул. Гагарина, 34, (далее – объект культурного наследия) в составе согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Утвердить границы территории объекта культурного наследия согласно приложениям 2, 3 к настоящему приказу.
3. Утвердить режим использования территории объекта культурного наследия согласно приложению 4 к настоящему приказу.
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (odirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).
5. Признать утратившим силу пункт 1.1.74 подраздела 1.1 раздела 1 Перечня выявленных объектов культурного наследия, расположенных на территории Иркутской области, утвержденного приказом службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 14 февраля 2017 года № 18-спр.
6. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней со дня его официального опубликования.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

Приложение 1
к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 мая 2022 года № 76-56-спр

Состав объекта культурного наследия регионального значения (ансамбля) «Усадьба Желейщикова: жилой дом, доходный дом», 1897 г., нач. XX в.

№ п/п	Наименование объекта культурного наследия	Адрес объекта культурного наследия	Дата постройки	Кадастровый номер объекта капитального строительства
1	Жилой дом	г. Иркутск, б-р. Гагарина, 34	1897 г.	38:36:000034:5767
2	Доходный дом	г. Иркутск, б-р. Гагарина, 34	нач. XX в.	38:36:000034:5766

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

Приложение 4
к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 мая 2022 года № 76-56-спр

Режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения

Наименование и датировка объекта: «Усадьба Желейщикова: жилой дом, доходный дом», 1897 г., нач. XX в.
Адрес: Иркутская область, г. Иркутск, бул. Гагарина, 34

- на территории памятника или ансамбля запрещается строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства; проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия;

- на территории памятника или ансамбля разрешается ведение хозяйственной деятельности, не противоречащей требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющей обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

Приложение 2
к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 мая 2022 года № 76-56-спр

Карта границ территории объекта культурного наследия регионального значения

Наименование и датировка объекта: «Усадьба Желейщикова: жилой дом, доходный дом», 1897 г., нач. XX в.
Адрес: Иркутская область, г. Иркутск, бул. Гагарина, 34

М 1:500



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Объект культурного наследия по адресу
- Граница территории объекта культурного наследия с поворотными точками

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

Приложение 3
к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 мая 2022 года № 76-56-спр

Перечень координат поворотных (характерных) точек границ территории объекта культурного наследия регионального значения

Наименование и датировка объекта: «Усадьба Желейщикова: жилой дом, доходный дом», 1897 г., нач. XX в.
Адрес: Иркутская область, г. Иркутск, бул. Гагарина, 34
В системе координат МСК-38, зона 3

Название №№ знака	X (м)	Y (м)	Дирекционный угол	Мера линий (м)
1	384013.88	3334851.49	75°15'16"	28.08
2	384021.76	3334878.44	65°24'26"	21.90
3	384031.41	3334898.10	155°17'14"	23.58
4	384010.26	3334908.53	247°53'38"	19.28
5	384002.53	3334890.88	242°0'14"	12.83
6	383996.20	3334879.71	252°52'37"	21.94
7	383989.17	3334858.93	344°47'25"	25.80
1	384013.88	3334851.49		
Площадь:				1255 кв. м.

В системе координат – геодезическая (град. мин. сек.) эллипсоид WGS-84

Название №№ знака	B	L	Дирекционный угол	Мера линий (м)
1	52°16'42.01"	104°16'36.40"	75°15'16"	28.08
2	52°16'42.24"	104°16'37.83"	65°24'26"	21.90
3	52°16'42.55"	104°16'38.87"	155°17'14"	23.58
4	52°16'41.85"	104°16'39.41"	247°53'38"	19.28
5	52°16'41.62"	104°16'38.47"	242°0'14"	12.83
6	52°16'41.42"	104°16'37.87"	252°52'37"	21.94
7	52°16'41.20"	104°16'36.77"	344°47'25"	25.80
1	52°16'42.01"	104°16'36.40"		
Площадь:				1255 кв. м.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области В.В. Соколов

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области (далее – Продавец) сообщает о проведении открытого аукциона в электронной форме по продаже заложенного недвижимого имущества

Дата начала приема заявок на участие в аукционе 25 июня 2022 г. 10:00 местного времени, дата окончания – 08 июля 2022 г. в 18:00 местного времени. Заявки подаются через электронную площадку в соответствии с аукционной документацией, размещенной на сайте <https://torgi.gov.ru/new>, на сайте электронной площадки <https://www.rts-tender.ru> и регламентом торговой площадки.

Определение участников аукциона – 11 июля 2022 г.

Торги проводятся в форме электронного аукциона на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу <https://www.rts-tender.ru>. Дата проведения торгов: 12 июля 2022 г. в 11:00 местного времени.

Вторичные торги Лот № 1 – жилое здание общей площадью 47 кв.м. (кад.№38:36:000001:4281) с земельным участком общей площадью 772 кв.м. (кад.№38:36:000001:107) назначение объекта: для садоводства, по адресу: г. Иркутск, Ленинский р-н, Потребительское общество садоводов «Иргорпромторг», 93. Правообладатель: Акулина О.А. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 805 279,12 руб.

Лот № 2 – жилое здание общей площадью 28,6 кв.м. (кад.№85:06:130121:1109) с земельным участком общей площадью 1546 кв.м. (кад.№85:06:130121:1091), назначение объекта: для индивидуального жилищного строительства, по адресу: Иркутская область, Эхирит-Булагатский р-н, п. Усть-Ордынский, ул. Апанасенко, 23. Правообладатель: Сысов А.О., Должник: Администрация МО «Усть-Ордынский» Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 641 000 руб.

Лот № 3 – жилое здание общей площадью 120,5 кв.м. (кад.№38:27:020201:12968) с земельным участком общей площадью 639 кв.м. (кад.№38:27:020201:12182), назначение объекта: для индивидуального жилищного строительства, по адресу: Иркутская область, Шелеховский район, с. Баклаши, ул. Дорожная, 1в. Правообладатель: Ковалёв А.В. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 2 720 000 руб.

Лот № 4 – земельный участок общей площадью 1204 кв.м. (кад.№38:13:30105:58), назначение объекта: для ведения личного подсобного хозяйства, по адресу: Иркутская область, Ольхонский район, с. Еланцы, ул. Северная, 12. Правообладатель: Северин С.С. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 828 000 руб.

Сведения о зарегистрированных лицах в жилом здании по лотам №№ 1-3 судебным приставом-исполнителем не предоставлены.

Информация об иных установленных правах третьих лиц на имущество по лотам у Продавца отсутствует.

Данное информационное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 ГК РФ, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом такой оферты, после чего договор о задатке считается заключенным.

Порядок внесения задатка определен регламентом универсальной торговой площадки «РТС-Тендер». Заявители обязаны внести задаток в размере 5% до дня окончания приема заявок путем перечисления денежных средств последующим реквизитам: Получатель: ООО «РТС-тендер», наименование банка Филиал «Корпоративный» ПАО «Совкомбанк», расчетный счёт 40702810512030016362, корр. счёт

3010181044525000360, БИК 044525360, ИНН 7710357167, КПП 773001001. и подать заявку. Подача заявки осуществляется через универсальную торговую площадку «РТС-Тендер». В состав заявки входят следующие документы: заявление на участие в торгах по установленной форме, заверенные копии учредительных документов и копия свидетельства о регистрации, письменное решение соответствующего органа правления заявителя, разрешающее приобретение имущества, если это необходимо в соответствии с учредительными документами; заявление от отсутствия решения о ликвидации заявителя-юридического лица, об отсутствии решения арбитражного суда о признании заявителя - юридического лица банкротом и об открытии конкурсного производства, об отсутствии решения о приостановлении деятельности заявителя в порядке предусмотренном законом (для юридических лиц); копия всех страниц паспорта (для физических лиц); доверенность на лицо, уполномоченное действовать от имени заявителя при подаче заявки на участие в торгах представителем заявителя.

В аукционе могут участвовать только заявители, признанные участниками торгов, в публичных торгах не могут участвовать должник, организации, на которые возложены оценка и реализация имущества должника, и работники указанных организации, должностные лица органов государственной власти, органов местного самоуправления, чье участие в торгах может оказать влияние на условия и результаты торгов, а также члены семей соответствующих физических лиц.

Аукционная комиссия рассматривает заявки на предмет соответствия требованиям, установленным в извещении об аукционе, и соответствия заявителей требованиям, установленным настоящей документацией.

На основании результатов рассмотрения заявок на участие в аукционе комиссией принимается решение о допуске к участию в аукционе заявителя и о признании заявителя участником торгов или об отказе в допуске такого заявителя к участию в аукционе.

Уведомление о допуске/не допуске Заявителей к участию в аукционе с указанием причин такового направляется оператором электронной площадки Заявителю в день рассмотрения заявок.

Продажа выставленного на торги имущества осуществляется по наивысшей предложенной цене, при этом цена продажи не может быть ниже установленной начальной цены продажи имущества, а так же равной начальной цене продажи имущества.

Победителем торгов признается лицо, предложившее наиболее высокую цену за предмет торгов.

Шаг аукциона устанавливается не более 5% от начальной цены каждого лота, конкретный шаг аукциона размещен на универсальной торговой площадке «РТС-Тендер».

В день проведения торгов с Победителем подписывается Протокол о результатах торгов.

Договор купли-продажи имущества заключается с победителем торгов в течение 5 дней с момента внесения покупной цены победителем торгов

Получить дополнительную информацию об аукционе, ознакомиться с правоустанавливающими и иными документами на реализуемое имущество, образцами протокола о результатах торгов, проектом договора купли-продажи имущества можно по адресу организатора аукциона: г. Иркутск, ул. Российская, 17, кабинет 518 с понедельника по четверг по рабочим дням с 09:00 до 13:00.

Телефон для справок: 8(3952) 33-54-74.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

В Октябрьский районный суд г. Иркутска поступило заявление о признании недействительным утраченного Сберегательного сертификата (серия СЦ номер 3839885) на сумму вклада 1184464 рубля 38 копеек, приобретенного 25.02.2015 в ОАО «Сбербанк России», и о восстановлении прав по нему (дело № 2-2483/2022).

Заявление подано Сергеевой Валерией Валентиновной (место жительства: г. Владимир, ул. Горького, д. 99, кв. 25) и Минеевой Татьяной Султановной (место жительства: г. Иркутск, ул. 5-й Армии, д. 69, кв. 12).

Держателю Сберегательного сертификата (серия СЦ номер 3839885) на сумму вклада 1184464 рубля 38 копеек, приобретенного 25.02.2015 в ОАО «Сбербанк России», предлагается в течение трех месяцев со дня опубликования настоящих сведений подать в Октябрьский районный суд г. Иркутска заявление о своих правах на этот документ.

ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСОВАНИИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Извещаем участников долевой собственности на земельные участки о необходимости согласования проекта межевания земельных участков, образуемых путем выдела в счет земельных долей. Предметом согласования являются размер и местоположение границ выделяемых земельных участков. Заказчики работ по подготовке проектов межевания:

1. Палий Галина Васильевна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1140 от 21.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

2. Анкудинова Людмила Викторовна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1138 от 21.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

3. Антипин Эдуард Иванович, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1196 от 04.05.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

4. Антипина Наталья Ивановна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1198 от 04.05.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

5. Ушакова Валентина Ивановна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1007 от 07.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

6. Банщикова Татьяна Михайловна, по доверенности 38/255-н/38-2022-1-904 от 28.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

7. Антипина Татьяна Николаевна, по доверенности 38/98-н/38-2022-4-204 от 08.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

8. Антипина Татьяна Павловна, по доверенности 38/98-н/38-2022-4-203 от 08.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

9. Бобровникова Нина Николаевна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1008 от 07.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

10. Либих Лариса Анатольевна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1006 от 07.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

11. Антипина Евдокия Петровна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1197 от 04.05.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

12. Анкудинова Яна Анатольевна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1195 от 04.05.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

13. Кравец Галина Олеговна, по доверенности 38/60-н/38-2022-1-1139 от 21.04.2022 Бузмакова Ирина Павловна, адрес: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Ленина, д. 12, кв. 116.

Кадастровый номер и адреса исходного земельного участка: 38:17:000000:52, Иркутская область, Усть-Илимский район, Акционерное общество закрытого типа «Кеульское». Кадастровый номер квартала, в котором расположены выделяемые в счет доли земельные участки: 38:17:030201.

Кадастровый инженер, подготовивший проекты межевания, – Михайлов Иван Викторович, квалификационный аттестат № 38-11-303, почтовый адрес: 666679, Иркутская область, г. Усть-Илимск, пр. Мира, д. 21, кв. 66, тел. 89027620601, ivan_viktor@mail.ru.

С проектами межевания можно ознакомиться, а также представить обоснованные возражения в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения по вышеуказанному адресу: Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Героев Труда, д. 43, н.п. 34. При себе иметь паспорт и документ о праве на долю в соответствующем земельном участке.

ОБЪЯВЛЕНИЯ ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

■ Утерянный аттестат (38АБ0045186) о среднем общем образовании, выданный 21.06.2012 г. МКОУ «Уковской средней общеобразовательной школой» на имя Антонова Алексея Владимировича, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (серия А № 432552) об основном общем образовании, выданный в 1993 году МОУ «Новоигирминская средняя общеобразовательная школа № 1» на имя Елизарова Александра Сергеевича, считать недействительным.

■ Утерянный диплом (38 НПА 0003931, регистрационный номер 553) о начальном профессиональном образовании, выданный 27 июня 2011 г. ОГОУ НПО ПУ № 68 п. Улькан на имя Крупского Сергея Валерьевича, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (серия А № 3337091) об основном общем образовании, выданный 20.06.1997 г. Средней общеобразовательной школой № 45 г. Иркутска на имя Преловской Елены Борисовны, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (серия А № 050506) о среднем образовании, выданный 17.06.1982 г. МКОУ СОШ № 3 г. Алзамай на имя Фролова Дмитрия Александровича, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (№ 38 АБ0041311) о среднем общем образовании, выданный в июне 2012 года МБОУ СОШ № 26 г. Иркутска на имя Яроша Олега Валерьевича, считать недействительным.