

Указ Губернатора Иркутской области от 22 августа 2019 года № 183-уг
 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на 2020–2024 годы»
 Окончание. Начало в № 110, 111.

6 ПРОГНОЗ ВВОДА ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ НА ОСНОВЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ НА ПЕРИОД 2020–2024 ГГ.

Таблица 6.1 – Вводы мощностей электросетевых объектов

Населенный пункт	Тип оборудования	Единица измерения	Год						
			Всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024
с. Подволошино	ВЛ 10 кВ	км	0,3	0,3					
	КЛ 10 кВ	км	0,4	0,4					
п. Октябрьский + п. Манинск	ВЛ 10 кВ	км	23				23		
	ПС 10/0,4								
с. Усть-Киренга + д. Пашня	ВЛ 10 кВ	км	30				30		
	ПС 110/10								
с. Алыгджер	ВЛ 10 кВ	км	12						12
	ВЛ 220 кВ	км	0,2						0,2
	ПС 220/10								

Таблица 6.2 – Вводы мощностей генерирующих объектов

Населенный пункт	Тип оборудования	Единица измерения	Год						
			Всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024
д. Карнаухова	ФЭП	кВт	40	40					
с. Ермаки	ФЭП	кВт	40	40					
с. Верхняя Гутара	ФЭП	кВт	120			120			
	АБ	кВтч	1152			1152			
	СИН	кВт	120			120			
	БИН	кВт	240			240			
с. Подволочное	ФЭП	кВт	190				190		
	АБ	кВтч	922				922		
	СИН	кВт	190				190		
	БИН	кВт	225				225		
с. Алыгджер	ФЭП	кВт	250					250	
	АБ	кВтч	1498					1498	
	СИН	кВт	200					200	
	БИН	кВт	300					300	
с. Вершина Тутуры	ФЭП	кВт	120						120
	АБ	кВтч	461						461
	СИН	кВт	120						120
	БИН	кВт	120						120

Таблица 6.3 – Распределение инвестиций для реализации мероприятий по годам

Мероприятие	Населенный пункт	Капиталовложения, млн руб.						
		Всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Подключение к централизованному электроснабжению	с. Подволошино	н/д	14,18					
	п. Октябрьский + п. Манинск	66,7*	4,8	24	18	19,9		
	с. Усть-Киренга + д. Пашня	108*		72	30	6		
	с. Алыгджер**	397				80	200	117
Применение СЭС	с. Верхняя Гутара	35,0			35,0			
	с. Подволочное	36,9				36,9		
	с. Алыгджер***	53,5					53,5	
	с. Вершина Тутуры	20,7						20,7

Источник: *распределение по годам согласно проекту инвестпрограммы ОАО «ИЭСК» на 2020-2024 гг. [37], ** оценочно по ТЭО строительства ПС 220/10 кВ (Приложение Е), *** - в случае отказа от строительства ПС 220/10 кВ Алыгджер и ВЛ 10 кВ ПС Алыгджер - Алыгджер

Таблица 6.4 – Необходимые инвестиции и сокращение субсидий в результате реализации мероприятий

Мероприятие	Населенный пункт	Сокращение субсидий, млн руб./год	Капиталовложения, млн руб.	Простой срок окупаемости, лет
Подключение к централизованному электроснабжению	п. Октябрьский + п. Манинск	7,9	66,7	8,4
	с. Усть-Киренга + д. Пашня	6,6	108	16,4
	с. Алыгджер	20,0	397	19,9
	с. Верхняя Гутара	3,2	35,0	10,9
Применение СЭС	с. Подволочное	3,0	36,9	12,3
	с. Алыгджер*	6,0	53,5	8,9
	с. Вершина Тутуры	1,1	20,7	18,8

Примечание – * в случае отказа от строительства ПС 220/10 кВ Алыгджер и ВЛ 10 кВ ПС Алыгджер - Алыгджер

7 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ И ПРОЕКТНЫХ РАБОТ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ НЕЭФФЕКТИВНОЙ ДИЗЕЛЬНОЙ ГЕНЕРАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Для принятия обоснованных решений по модернизации неэффективной дизельной генерации, учитывая наличие на территории области предпосылок по расширению зоны централизованного электроснабжения, расположение в районах с децентрализованным электроснабжением нефте-, газодобывающих предприятий и систем транспорта углеводородов, а также наличие отходов деревообработки необходимо выполнение следующих исследований:

1. Технико-экономическое обоснование строительства солнечной электростанции в с. Верхняя Гутара Нижнеудинского района.
2. Оценка сравнительной эффективности вариантов автономного и централизованного электроснабжения п. Мото-Бодары Черемховского района.
3. Оценка сравнительной эффективности альтернативных вариантов электроснабжения с. Ербогачен Катангского района (использование нефти на собственной электростанции и подключение к электростанции АО «ВЧНГ»).
4. Оценка сравнительной эффективности альтернативных вариантов электроснабжения с. Алыгджер Нижнеудинского района (подключение к ВЛ 220 кВ Тулун – Туманная и сооружение солнечной электростанции).
5. Оценка эффективности строительства в Киренском районе газопоршневых мини-ТЭЦ, работающих на генераторном газе, получаемом из древесных отходов ООО «Витим-Лес».
6. Исследование потенциальной возможности и эффективности перевода на централизованное электроснабжение пп. Озерный, Карахун, Наратай Братского района.
7. Исследование потенциальной возможности и эффективности перевода на централизованное электроснабжение сс. Подволочное, Аталанка, Аносово и д. Ключи Усть-Удинского района.

РАЗДЕЛ 5. АЛЬТЕРНАТИВНЫЙ ПРОГНОЗ (ВАРИАНТ) РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ Иркутской области
1. Цели и задачи альтернативного прогноза (варианта) развития электроэнергетики Иркутской области

В книге 2, в томах 1-3 приведен базовый сценарий и прогноз развития энергосистемы Иркутской области. За основу базового сценария и прогноза взят СИПР ЕЭС на 2019-2025 годы, а также действующие технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям.

В тоже время в Иркутской области разрабатываются и реализуются планы строительства новых социально-значимых объектов, а также планы комплексного освоения территорий на перспективных земельных участках. Заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям такими перспективными потребителями могут подаваться только после урегулирования всех земельных вопросов (т.е. при наличии официальных документов на право пользования земельными участками), а также после разработки и утверждения проектной документации по новым объектам и застройке перспективных территорий.

Учитывая глубину планирования в СИПР электроэнергетики Иркутской области до 2024 года, часть вышеобозначенных планов выпадают из базового сценария и прогноза по причине отсутствия действующих технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Поэтому на основании п.5.1 «д», п.6.4.2 разработан альтернативный прогноз (вариант) развития электроэнергетики Иркутской области, который учитывает также планы строительства новых социально-значимых объектов, а также планы комплексного освоения территорий на перспективных земельных участках.

Назначение данного альтернативного прогноза (варианта) развития электроэнергетики Иркутской области – ознакомить всех заинтересованных субъектов с имеющимися планами и предложениями по дополнительным вариантам развития электрических сетей. Это позволит исключить из реализации неэффективные мероприятия.

2. Прогноз потребления электрической энергии и мощности на пятилетний период по каждому году прогнозируемого периода

2.1. Исходные данные для альтернативного прогноза (варианта) развития электроэнергетики Иркутской области

Основанием и исходными данными для альтернативного прогноза (варианта) развития электроэнергетики Иркутской области является письмо Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области №02-58-2160/19 от 20.03.2019 г.

2.2. Перспективные социально-значимые объекты Иркутской области, требующие электроснабжения

Информация о перспективных социально-значимых объектах Иркутской области в разделах 2.2.1-2.2.2 приведена на основании письма министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области №02-58-2160/19 от 20.03.2019 г.

2.2.1. Информация о территориях, предоставленных, планируемых к предоставлению льготным категориям граждан в соответствии с Законом Иркутской области от 28.12.2015 № 146-ОЗ «О бесплатном предоставлении земельных участков в собственность граждан»

Таблица 2.2.1 – Земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, полномочия Российской Федерации по управлению и распоряжению которыми переданы органам государственной власти Иркутской области в целях дальнейшего предоставления многодетным семьям

№ п/п	Местоположение	Площадь	Статус	Количество участков
1	Ангарск, р.п. Мегет (участок преобразован)	7,28	Предоставлены	48
2	Ангарск, д. Стекланка (участки преобразованы)	22,12	Предоставлены	128
3	Иркутский района, пос. Плишкино	24,75	Планируется в 2019	161
4	Иркутский района, д. Бутырки	97,42	Планируется в 2020	600
5	Иркутский района, д. Зыкова	5,54	Планируется в 2019	23
6	Иркутский района, д. Турская (участок преобразован)	10,63	Предоставлены	73
7	Иркутский района, д. Максимовщина	37,04	Планируется в 2021-2022	200
8	Иркутский района, д. Коты	37,39	Планируется в 2021-2022	200
9	Иркутский района, с. Оёк (участки преобразованы)	24	Предоставлены	191

Примечание: Заявки на ТП подаются и договоры на электроснабжения заключаются физическими лицами, на текущий момент заявки на ТП еще не поданы.

Таблица 2.2.2 – Земли, государственная собственность на которые не разграничена, на территории Иркутского района

№ п/п	Местоположение	Количество земельных участков	Статус	Примечание
1	Максимовское МО, с. Максимовщина	24	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
2	Ширяевское МО, д. Ширяева	8	В стадии предоставления	
3	Ширяевское МО, д. Горяшина	11	В стадии предоставления	
4	Мамонское МО, в д. Малая Еланка	30	Предоставлены	
5	Мамонское МО, в д. Малая Еланка	7	В стадии предоставления	
6	Мамонское МО, с. Мамоны	27	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
7	Мамонское МО, с. Мамоны	18	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
8	Усть-Балейское МО, д. Быкова	10	Планируется	
9	Усть-Кудинское МО, д. Усть-Куда	51	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
10	Хомутовское МО, с. Хомутово	98	В стадии предоставления	
11	Хомутовское МО, с. Хомутово	21	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
12	Хомутовское МО, с. Хомутово	27	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
13	Гороховское МО, с. Горохово	12	В стадии предоставления	
14	Уриковское МО, д. Московщина	79	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
15	Оёкское МО, с. Оёк/ д. Галки	250	В стадии предоставления 76 Планируемые	

№ п/п	Местоположение	Количество земельных участков	Статус	Примечание
16	Никольское МО, с. Никольск	19	В стадии предоставления	Земельные участки расположены в границах территории, размежеванной и предоставленной органами местного самоуправления до 1.01.2016 (новое предоставление)
17	Никольское МО, с. Никольск	34	В стадии предоставления	
18	Никольское МО, д. Егоровщина	22	В стадии предоставления	
19	Дзержинское МО, п. Дзержинск	8	В стадии предоставления	

Примечание: Заявки на ТП подаются и договоры на электроснабжения заключаются физическими лицами, на текущий момент заявки на ТП еще не поданы.

Учитывая, что приведенная в таблицах 2.2.1 и 2.2.2 информация предполагает индивидуальное строительство, с неопределенными сроками строительства конкретных домовладений и неопределенной величиной нагрузки, то данная информация приведена справочно и не учитывается при анализе схемно-режимной ситуации.

2.2.2. Перечень перспективных земельных участков, предлагаемых для комплексного освоения территорий

2.2.2.1. Проект по развитию территории «Новолисиха + Хрустальный парк»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	214,5
Назначение ЗУ по генеральному плану	Зона застройки малоэтажными жилыми домами
Назначение ЗУ по ПЗЗ	Малоэтажная жилая застройка
Планируемая этажность застройки	1 – 3 этажа
Правообладатель ЗУ	116,0 – ООО «СибирьИнвест» 98,5 – ООО «ВостСибСтрой Девелопмент»
Наличие проекта планировки территории	Разработан
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	139,6
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	14,0
Площадь ЗУ под благоустройство, га	60,9
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	430,0
Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	- Школа на 550 мест; - Школа на 1 200 мест; - Детский сад 110 мест, на 250 мест – 2 объекта, на 270 мест; - ФОК; - Торговый центр – 2 объекта; - Школа искусств.
Срок освоения ЗУ	2017 – 2030

Необходимая инженерная подготовка земельного участка												
Электроснабжение	Мощность 39,2 МВт, категория вторая.											
Теплоснабжение	Мощность 17,5 Гкал / час, централизованное.											
Водоснабжение	Мощность 4 350 куб. м / сутки											
Водоотведение	Мощность 4 350 куб. м / сутки											
Прогнозный график освоения земельного участка												
Мероприятие	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
Ввод жилья, кв. м	20 000	34 000	35 000	50 000	53 000	48 000	35 000	35 000	40 000	40 000	40 000	
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	20 000	54 000	89 000	139 000	192 000	240 000	275 000	310 000	350 000	390 000	430 000	
Ввод социальных объектов	д/сад 110 мест	Школа 550 мест	д/сад 270 мест		д/сад 250 мест	Школа 1 200 мест		д/сад 250 мест				
Ввод объектов обслуживания населения		Школа искусств	Торговый центр				Торговый центр					
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	3,6	5,6	7,76	11,55	16,6	25,7	28,4	31,0	34,1	37,1	39,2	
Необходимая мощность теплотенергии нарастающим итогом, Гкал / час	0	0	0,65	2,3	4,2	6,1	8,4	10,7	13,3	15,9	17,5	
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	439	869	1 118	1 539	2 088	2 567	2 924	3 280	3 687	4 095	4 350	

2.2.2.2. Проект по развитию территории «Малая Еланка»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	383,2
Назначение ЗУ по генеральному плану	Средне этажные жилые дома
Назначение ЗУ по ПЗЗ	Средне этажные жилые дома
Планируемая этажность застройки	5-8 этажей
Правообладатель ЗУ	ОАО «ФСК Новый город»
Наличие проекта планировки территории	В процессе корректировки
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	87,5
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	260,2
Площадь ЗУ под благоустройство, га	35,5
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	1 200,0
Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	- Школа на 900 мест – 3 объекта; - Детский сад на 110 мест – 8 объектов; - Поликлиника на 400 посещений в смену – 1 объект; - Станция скорой помощи; - Пожарное депо; - Торгово-развлекательный центр – 6 объектов; - Аквапарк – 1 объект; - Деловой центр – 1 объект
Срок освоения ЗУ	2020 – 2034

Необходимая инженерная подготовка земельного участка	
Электроснабжение	Мощность 78,4 МВт, категория вторая.
Теплоснабжение	Мощность 125,0 Гкал / час, централизованное, в том числе 30,0 Гкал/час – ГВС
Водоснабжение	Мощность 33 926,2 куб. м / сутки
Водоотведение	Мощность 33 926,2 куб. м / сутки

Примечание: Имеется ТУ №1/4 ИЭСК на ТП к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» РП 10 кВ с ТП 10/0,4 кВ ОАО ФСК «Новый город» (утверждены 15.03.2017, согласованы 31.01.2017 г.). См. книга 2 том 2, мероприятие по строительству в 2019 году ПС 220 кВ Малая Елань 220 кВ с отпайками от ВЛ 220 кВ Иркутская – Шелехово. Мероприятие учтено в базовом сценарии.

Прогнозный график освоения земельного участка															
Мероприятие	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Ввод жилья, кв. м	15 000	30 000	45 000	60 000	75 000	75 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	15 000	45 000	90 000	150 000	225 000	300 000	400 000	500 000	600 000	700 000	800 000	900 000	1 000 000	1 100 000	1 200 000
Ввод социальных объектов		Школа Д/сад	Д/сад		Д/сад	Поликлиника	Д/сад	Школа Д/сад	Станция скорой помощи	Д/сад			Школа Д/сад		Д/сад
Ввод объектов обслуживания населения				Торгово-развлекательный центр			Торгово-развлекательный центр	Деловой центр		Торгово-развлекательный центр	Аквапарк	Пожарное депо	Торгово-развлекательный центр	Торгово-развлекательный центр	Торгово-развлекательный центр
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	1,9	5,5	9,5	12,800	16,800	21,800	28,800	35,000	41,200	47,400	53,600	59,800	66,000	72,200	78,400
Необходимая мощность теплотенергии нарастающим итогом, Гкал / час	4,500	9,000	13,500	20,000	27,500	35,000	45,000	55,000	65,000	75,000	85,000	95,000	105,00	115,00	125,00
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	799,3	2 599,3	4 399,3	5 699,3	7 599,3	9 999,3	12 213	14 928	17 642	20 356	23 070	25 784	28 498	31 212	33 926

2.2.2.3. Проект по развитию территории «ИВАТУ»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	20
Назначение ЗУ по генеральному плану	Жилая застройка, многофункциональная общественно-деловая зона
Назначение ЗУ по ПЗЗ	
Планируемая этажность застройки	15 этажей
Правообладатель ЗУ	ФГКУ «Сибирское территориальное правление имущественных отношений» Министерства обороны РФ
Наличие проекта планировки территории	отсутствует
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	10
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	-
Площадь ЗУ под благоустройство, га	10
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	200,0
Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	-
Срок освоения ЗУ	2022 – 2026

Необходимая инженерная подготовка земельного участка	
Электроснабжение	Мощность 5,2 МВт, категория вторая.
Теплоснабжение	Мощность 17,2 Гкал / час, централизованное.
Водоснабжение	Мощность 1 834,0 куб. м / сутки
Водоотведение	Мощность 1 834,0 куб. м / сутки

Прогнозный график освоения земельного участка					
Мероприятие	2022	2023	2024	2025	2026
Ввод жилья, кв. м	20 000	40 000	40 000	40 000	60 000
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	20 000	60 000	100 000	140 000	200 000
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	0,5	1,6	2,6	3,6	5,2
Необходимая мощность теплотенергии нарастающим итогом, Гкал / час	1,7	5,2	8,6	12,0	17,2
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	183,4	550,2	917,0	1283,8	1834,0

2.2.2.4. Проект по развитию территории «Малая Топка»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	60,2
Назначение ЗУ по генеральному плану	Среднеэтажные жилые дома
Назначение ЗУ по ПЗЗ	Среднеэтажные жилые дома
Планируемая этажность застройки	4-х этажные
Правообладатель ЗУ	АО «Иркутское региональное жилищное агентство» на праве собственности
Наличие проекта планировки территории	В разработке
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	27,4
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	5,5
Площадь ЗУ под благоустройство, га	27,4
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	224,0

Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	- Школа на 640 мест – 2 объекта; - Детский сад на 350 мест – 2 объекта; - ФОК; - Торговый центр площадью 5,0 тыс. кв. м
Срок освоения ЗУ	2020 – 2027 годы

Необходимая инженерная подготовка земельного участка	
Электроснабжение	Мощность 14 МВт, категория вторая.
Теплоснабжение	Мощность 15 Гкал / час, в том числе отопление 10,8 Гкал / час, ГВС 4,2 Гкал / час, вентиляция 0 Гкал / час, централизованное.
Водоснабжение	Мощность 2 017,0 куб. м / сутки
Водоотведение	Мощность 2 017,0 куб. м / сутки

Прогнозный график освоения земельного участка								
Мероприятие	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Ввод жилья, кв. м	14 000	28 000	28 000	28 000	28 000	28 000	28 000	42 000
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	14 000	42 000	70 000	98 000	126 000	154 000	182 000	224 000
Ввод социальных объектов					Школа, д/сад			Школа, д/сад
Ввод объектов обслуживания населения								Торговый центр
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	0,8	2,4	4	5,6	8,4	10	11,6	14
Необходимая мощность теплотеплоэнергии нарастающим итогом, Гкал / час	0,85	2,55	4,25	5,95	9,05	10,75	12,45	15
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	115	345	575	805	1 235	1 465	1 695	2 017

2.2.2.5. Проект по развитию территории «Мамоны»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	400,9
Назначение ЗУ по генеральному плану	Зона застройки многоэтажными жилыми домами
Назначение ЗУ по ПЗЗ	Зона застройки многоэтажными жилыми домами
Планируемая этажность застройки	9 этажей
Правообладатель ЗУ	106,7 га – ООО «Дискус Плюс» на праве аренды для комплексного освоения территорий 294,2 га – в аренде у физических лиц
Наличие проекта планировки территории	Разработан на 106,7 га
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	200,0
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	100,0
Площадь ЗУ под благоустройство, га	100,9
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	3 500,0
Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	- Школа на 1 275 мест – 10 объектов; - Детский сад на 350 мест – 18 объектов; - Поликлиника на 500 посещений в смену – 3 объекта; - Объекты дополнительного образования на 600 мест – 3 объекта; - Спортивные залы 1000 кв. м – 4 объекта; - Гостиница на 300 мест – 1 объект; - Кинотеатр на 700 мест – 2 объекта; - ТРЦ площадью 13,0 тыс. кв. м, 16,0 тыс. кв. м и 36,0 тыс. кв. м
Срок освоения ЗУ	2015 – 2040

Необходимая инженерная подготовка земельного участка	
Электроснабжение	Мощность 97,6 МВт, категория вторая.
Теплоснабжение	Мощность 207,8 Гкал / час, централизованное, в том числе отопление 149,6 Гкал / час, ГВС 58,2 Гкал / час.
Водоснабжение	Мощность 64 200 куб. м / сутки
Водоотведение	Мощность 64 200 куб. м / сутки

Прогнозный график освоения земельного участка										
Мероприятие	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 – 2040
Ввод жилья, кв. м	50 000	50 000	50 000	50 000	100 000	100 000	100 000	100 000	100 000	2 800 000
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	50 000	100 000	150 000	200 000	300 000	400 000	500 000	600 000	700 000	3 500 000
Ввод социальных объектов	д/сад + школа	поликлиника	спортзал	д/сад + школа		д/сад + школа			д/сад + школа	все иные
Ввод объектов обслуживания населения		ТРЦ на 13,0 тыс. кв. м					ТРЦ на 16,0 тыс. кв. м			все иные
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	1,4	2,8	4,2	5,6	8,4	11,2	13,9	16,7	19,5	97,6
Необходимая мощность теплотеплоэнергии нарастающим итогом, Гкал / час	3,0	5,9	8,9	11,9	17,8	23,7	29,7	35,6	41,6	207,8
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	917,1	1 834,3	2 751,4	3 668,6	5 502,9	7 337,1	9 171,4	11 005,7	12 840,0	64 200,0

2.2.2.6. Проект по развитию территории «Маркова - Изумрудный»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	10
Назначение ЗУ по генеральному плану	Жилая застройка
Назначение ЗУ по ПЗЗ	-
Планируемая этажность застройки	3 этажа
Правообладатель ЗУ	неразграниченный
Наличие проекта планировки территории	разработан
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	8
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	-
Площадь ЗУ под благоустройство, га	2
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	50
Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	-
Срок освоения ЗУ	2021 – 2024

Необходимая инженерная подготовка земельного участка	
Электроснабжение	Мощность 1,3 МВт, категория вторая.
Теплоснабжение	Мощность 4,3 Гкал / час, централизованное.
Водоснабжение	Мощность 458,5 куб. м / сутки
Водоотведение	Мощность 458,5 куб. м / сутки

Прогнозный график освоения земельного участка				
Мероприятие	2021	2022	2023	2024
Ввод жилья, кв. м	10 000	10 000	15 000	15 000
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	10 000	20 000	35 000	50 000
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	0,3	0,5	0,9	1,3
Необходимая мощность теплотеплоэнергии нарастающим итогом, Гкал / час	0,9	1,7	3,0	4,3
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	91,7	183,4	321,0	458,5

2.2.2.7. Проект по развитию территории «Рабочее»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	47,9
Назначение ЗУ по генеральному плану	Жилая застройка
Назначение ЗУ по ПЗЗ	-
Планируемая этажность застройки	9 этажей
Правообладатель ЗУ	Город Иркутск
Наличие проекта планировки территории	отсутствует
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	30
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	10
Площадь ЗУ под благоустройство, га	7,9
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	537,3
Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	- Детский сад на 350 мест – 2 объекта; - Школа на 1 275 мест; - Больница на 300 посещений в смену
Срок освоения ЗУ	2021 – 2025

Необходимая инженерная подготовка земельного участка	
Электроснабжение	Мощность 13,9 МВт, категория вторая.
Теплоснабжение	Мощность 46,2 Гкал / час, централизованное.
Водоснабжение	Мощность 4 926,8 куб. м / сутки
Водоотведение	Мощность 4 926,8 куб. м / сутки

Прогнозный график освоения земельного участка										
Мероприятие	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Ввод жилья, кв. м	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000	87,3
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	50 000	100 000	150 000	200 000	250 000	300 000	350 000	400 000	450 000	537 300
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	1,3	2,6	3,9	5,2	6,5	7,8	9,1	10,3	11,6	13,9
Необходимая мощность теплотеплоэнергии нарастающим итогом, Гкал / час	4,3	8,6	12,9	17,2	21,5	25,8	30,1	34,4	38,7	46,2
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	458,5	917,0	1 375,4	1 833,9	2 292,4	2 750,9	3 209,3	3 667,8	4 126,3	4 926,8

2.2.2.8. Проект по развитию территории «Микрорайон Современник»

Основные характеристики	
Площадь ЗУ, га	121,0
Назначение ЗУ по генеральному плану	Зона застройки среднеэтажными жилыми домами
Назначение ЗУ по ПЗЗ	Среднеэтажная жилая застройка
Планируемая этажность застройки	7-9-ти этажные
Правообладатель ЗУ	31,1 га – ООО «ИнвестРесурс» 89,9 га – Российская Федерация
Наличие проекта планировки территории	31,1 га – имеется 89,9 га – отсутствует
Площадь ЗУ под жилую застройку, га	77,4
Площадь ЗУ под застройку объектами социального назначения и обслуживания населения, га	21,8
Площадь ЗУ под благоустройство, га	21,8
Планируемый ввод жилья, тыс. кв. м	1 000,0
Планируемые объекты социальной инфраструктуры и обслуживания населения	- Школа на 640 мест; - Школа на 352 учащихся – проект в экспертизе; - Детский сад на 350 мест; - Детский сад на 145 мест – проект в экспертизе; - ФОК; - Торговый центр площадью 5,0 тыс. кв. м
Срок освоения ЗУ	2014 – 2030 годы

Необходимая инженерная подготовка земельного участка	
Электроснабжение	Мощность 35 МВт, категория вторая. Мощность 83,0 Гкал / час, централизованное.
Теплоснабжение	Мероприятия: 1. Реконструкция тепловой сети от ТП-3 до з/к «Байкальская» с Ду600 на Ду700, 760 метров 2. Реконструкция тепловой сети от ТНС «Аэропорт» до ТК-23Д-45-3 с Ду200 на Ду400, 190 метров 3. Реконструкция тепловой сети от ТК-23Д-45-3 до предполагаемой точки подключения на существующих тепловых сетях с Ду200 на Ду300, 540 метров 4. Строительство тепловой сети Ду300, 2 300 метров до границы земельного участка застройки Ориентировочная стоимость 350,0 млн рублей
Водоснабжение	Мощность 6 410,0 куб. м / сутки Мероприятия: 1. Строительство кольцевой водопроводной линии диаметром не менее 225 мм, на участке от водопроводной линии диаметром 400 мм на пересечении улиц Ширямова и Можайского, до водопроводной линии диаметром 225 мм, в районе административного здания по улице Дорожная 1, с перекладкой участка водопровода диаметром 200 мм по существующей трассе, от посёлка Дзержинск до административного здания по улице Дорожная 1. Ориентировочная протяжённость 7000 метров. Ориентировочная стоимость 237,8 млн рублей
Водоотведение	Мощность 6 410,0 куб. м / сутки Мероприятия: 1. Строительство канализационного коллектора диаметром 800 мм по улице Баррикад, на участке от улицы Детская до улицы Братская, ориентировочная протяжённость 1700 метров; 2. Реконструкция КНС-20а; 3. Реконструкция двух напорных трубопроводов диаметром 1000 мм от КНС-20а до канализационных очистных сооружений правого берега города Иркутска. Ориентировочная протяжённость 5300 метров. Ориентировочная стоимость 596,0 млн рублей

Прогнозный график освоения земельного участка											
Мероприятие	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Ввод жилья, кв. м	20 000	25 000	30 000	35 000	90 000	100 000	100 000	100 000	150 000	150 000	200 000
Ввод жилья нарастающим итогом, кв. м	20 000	45 000	75 000	110 000	200 000	300 000	400 000	500 000	650 000	800 000	1000 000
Ввод социальных объектов	Школа		ФОК			Школа	Д/сад				
Ввод объектов обслуживания населения					Торговый центр						
Необходимая мощность электроэнергии нарастающим итогом, МВт	0,7	1,6	2,6	3,85	7	10,5	14	17,5	22,7	28	35
Необходимая мощность теплотеплоэнергии нарастающим итогом, Гкал / час	1,3	2,9	4,8	7,1	13	20	30	40	50	60	83
Необходимая мощность водоснабжения нарастающим итогом, куб. м / сутки	128	288	480	705	1 282	1 923	2 564	3 205	4 166	5 128	6 410

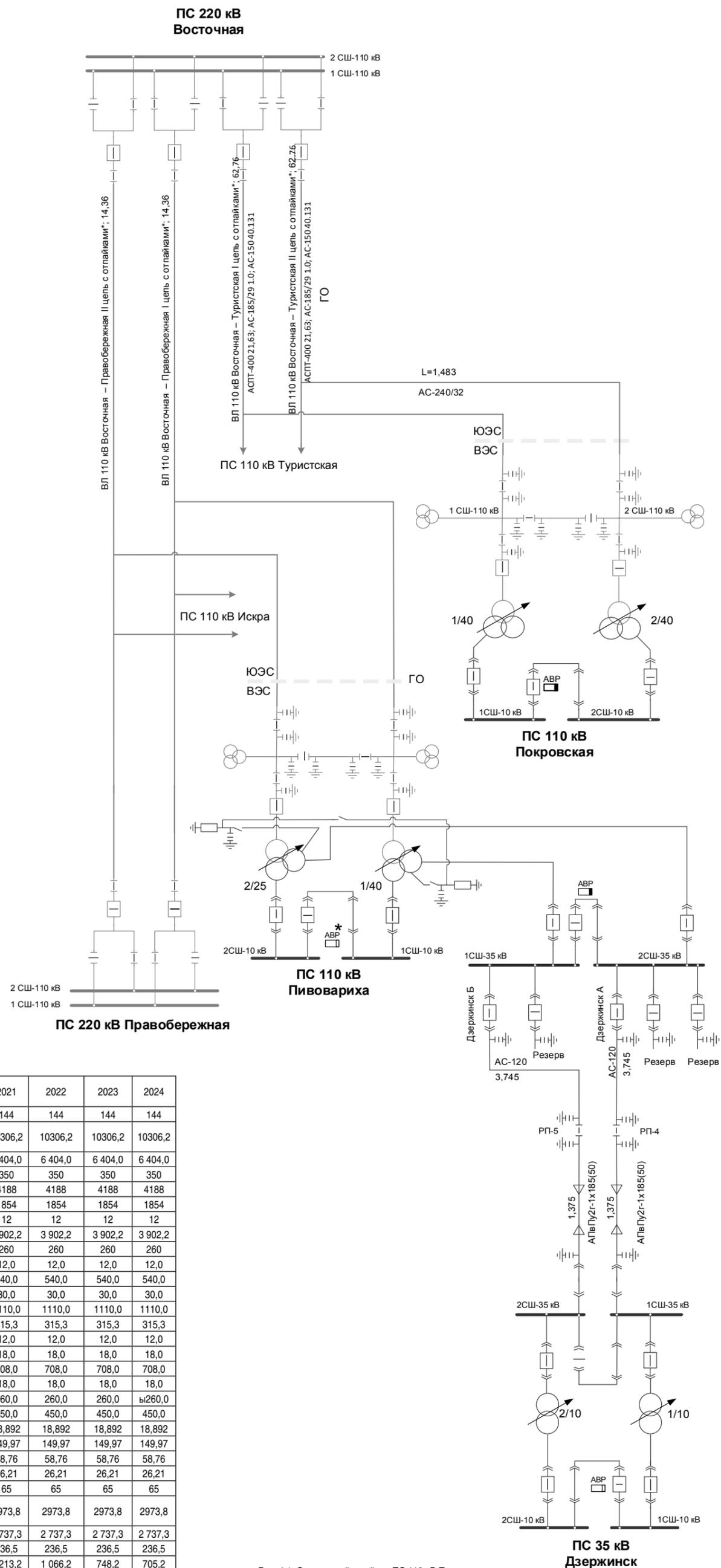


Рис. 4.1. Схема сетей в районе ПС 110 кВ Пивовариха.

Показатели	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ТЭС ООО «Иркутская нефтяная компания»		144	144	144	144	144
Прогнозная располагаемая мощность электростанций Иркутской области	10 265,16	10241,2	10306,2	10306,2	10306,2	10306,2
ГЭС, в том числе:	6 404,0	6 404,0	6 404,0	6 404,0	6 404,0	6 404,0
Иркутская ГЭС	350	350	350	350	350	350
Братская ГЭС	4188	4188	4188	4188	4188	4188
Усть-Илимская ГЭС	1854	1854	1854	1854	1854	1854
Мамаканская ГЭС	12	12	12	12	12	12
ТЭС, в том числе:	3 861,2	3 837,2	3 902,2	3 902,2	3 902,2	3 902,2
Иркутская ТЭЦ-6	260	260	260	260	260	260
Участок ТИИТС Иркутской ТЭЦ-6	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Иркутская ТЭЦ-9	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
Участок № 1 Иркутской ТЭЦ-9	54,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Иркутская ТЭЦ-10	1110,0	1110,0	1110,0	1110,0	1110,0	1110,0
Иркутская ТЭЦ-11	315,3	315,3	315,3	315,3	315,3	315,3
Иркутская ТЭЦ-12	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Иркутская ТЭЦ-16	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Ново-Иркутская ТЭЦ	708,0	708,0	708,0	708,0	708,0	708,0
Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Ново-Зиминская ТЭЦ	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0
Усть-Илимская ТЭЦ	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение»	18,892	18,892	18,892	18,892	18,892	18,892
Электростанции промышленных предприятий	84,97	84,97	149,97	149,97	149,97	149,97
ТЭС филиала АО «Группа «Илим» в г. Братске	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76	58,76
ТЭС филиала АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21	26,21
ТЭС ООО «Иркутская нефтяная компания»	0	0	65	65	65	65
Ограничения мощности (на час максимума нагрузки), в том числе:	2841,9	3015,9	2973,8	2973,8	2973,8	2973,8
ГЭС	2 684,4	2 714,4	2 737,3	2 737,3	2 737,3	2 737,3
ТЭС	157,5	301,5	236,5	236,5	236,5	236,5
Избыток (+) / Дефицит (-)	2035,2	1 583,2	1 213,2	1 066,2	748,2	705,2

Анализ перспективных балансов мощности энергосистема Иркутской области на период 2019-2024 года показывает, что энергосистема является и остается избыточной, но величина избытка располагаемой мощности снижается с 24% от максимума потребления мощности (15% от установленной мощности) на 2019 год до 7% от максимума потребления мощности (5% от установленной мощности) на 2024 год.

4. Особенности функционирования энергосистемы Иркутской области, оценка балансовой ситуации и наличия энергоузлов (энергорайонов) на территории энергосистемы Иркутской области, в которых при расчетных условиях выявлено недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима («узких мест»)

4.1. Обоснование мероприятий по строительству объектов распределительной сети 35-110 кВ с учетом перспективной нагрузки по альтернативному сценарию

ПС 110 кВ Миловиды

Осуществляется интенсивное строительство посёлка Современник (см. Проект по развитию территории «Микрорайон Современник», с максимальной перспективной мощностью 35 МВт), расположенного в Дзержинском муниципальном образовании Иркутского района. На 2024 год величина нагрузки составит 7,4 МВА.

В непосредственной близости от строящегося посёлка Современник расположена ПС 35 кВ Дзержинск. На ПС 35 кВ Дзержинск установлено для трансформатора SFZ-10000/35/10.

Загрузка трансформаторов ПС 35 кВ Дзержинск в день зимнего контрольного замера 19.12.2018 в 14-00 мск:

- Т1 – 3,35 МВА 34 %;
- Т2 – 3,82 МВА 38 %.

Максимальная нагрузка трансформаторов ПС 35 кВ Дзержинск наблюдается в период максимальных нагрузок (период длительных пониженных температур окружающего воздуха по причине значительной доли электроотопления у бытовых потребителей). 09.02.2019 г. в 01-30 нагрузка составила:

- Т1 – 4,83 МВА (48%);
- Т2 – 5,5 МВА (55%)

Загрузка трансформаторов ПС 35 кВ Дзержинск - 48 и 55 % (в сумме 10,3 МВА), то есть при ремонте одного из них, оставшийся в работе будет загружен на 103%, дальнейшее увеличение нагрузки без увеличения трансформаторной мощности невозможно.

На расстоянии 1,5 км от границы строящегося посёлка Современник расположена ПС 110 кВ Пивовариха, от которой питается ПС 35 кВ Дзержинск. На ПС 110 кВ Пивовариха установлены два трансформатора ТДТН-40000/110/35/10, 2012 г.в., один из которых в 2018 году временно заменялся на ТДТН-25000/110. См. рис. 4.1. на с. 5.

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ Пивовариха в день зимнего контрольного замера 19.12.2018 в 18-00 мск:

- Т1 – 23,63 МВА 59 %;
- Т2 – 13,01 МВА 33 %. (52% для временно установленного трансформатора 25 МВА)

Максимальная нагрузка трансформаторов ПС 110 кВ Пивовариха наблюдается в период максимальных нагрузок (период длительных пониженных температур окружающего воздуха по причине значительной доли электроотопления у бытовых потребителей). 09.02.2019 г. в 01-30 нагрузка составила:

- Т1 – 28,48 МВА (71%);
- Т2 – 17,71 МВА (44%)

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ Пивовариха – 71 и 44 % (в сумме 46,2 МВА), то есть при ремонте одного из них, оставшийся в работе будет загружен на 115%, дальнейшее увеличение нагрузки без увеличения трансформаторной мощности невозможно.

Помимо перспективной нагрузки посёлка Современник в данном районе наблюдается устойчивый рост нагрузок потребителей, расположенных вдоль Голоустненского тракта (коттеджные поселки, садоводства, села Ушаковского муниципального образования).

В виду отсутствия свободной трансформаторной мощности на ПС 35 кВ Дзержинск, целесообразно на первом этапе строительства посёлка Современник построить ПС 35 кВ Миловиды (2х10 МВА) с питанием от существующей КВЛ 35 кВ Пивовариха – Дзержинск.

По мере набора нагрузки посёлка Современник, целесообразно в 2024 году осуществить перевод ПС 35 кВ Миловиды на напряжение 110 кВ (с установкой трансформаторов 2х40 МВА), с подключением отпайками от ВЛ 110 кВ Восточная – Туристская, проходящей на расстоянии менее 1 км от границы строящегося посёлка Современник.

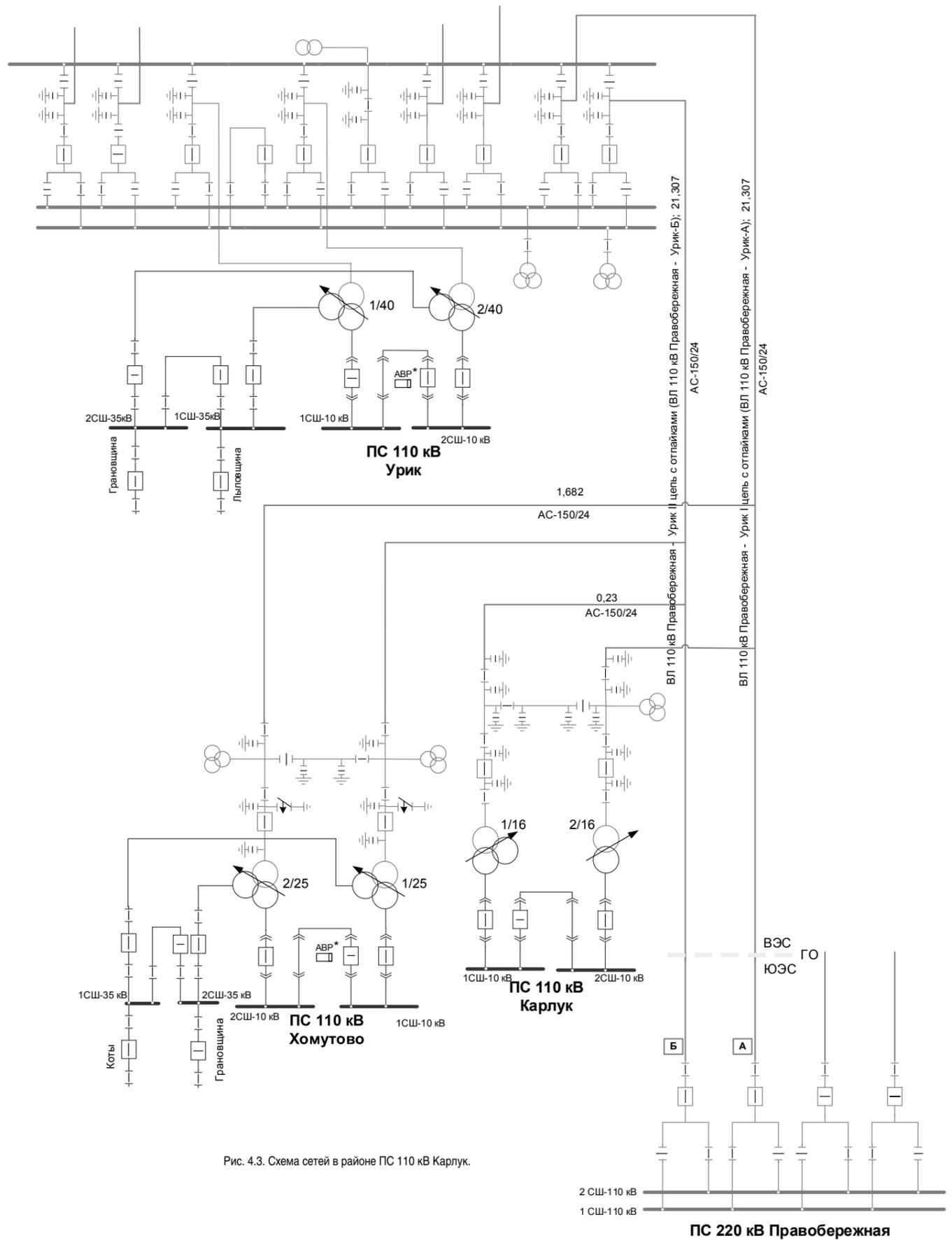


Рис. 4.3. Схема сетей в районе ПС 110 кВ Карлук.

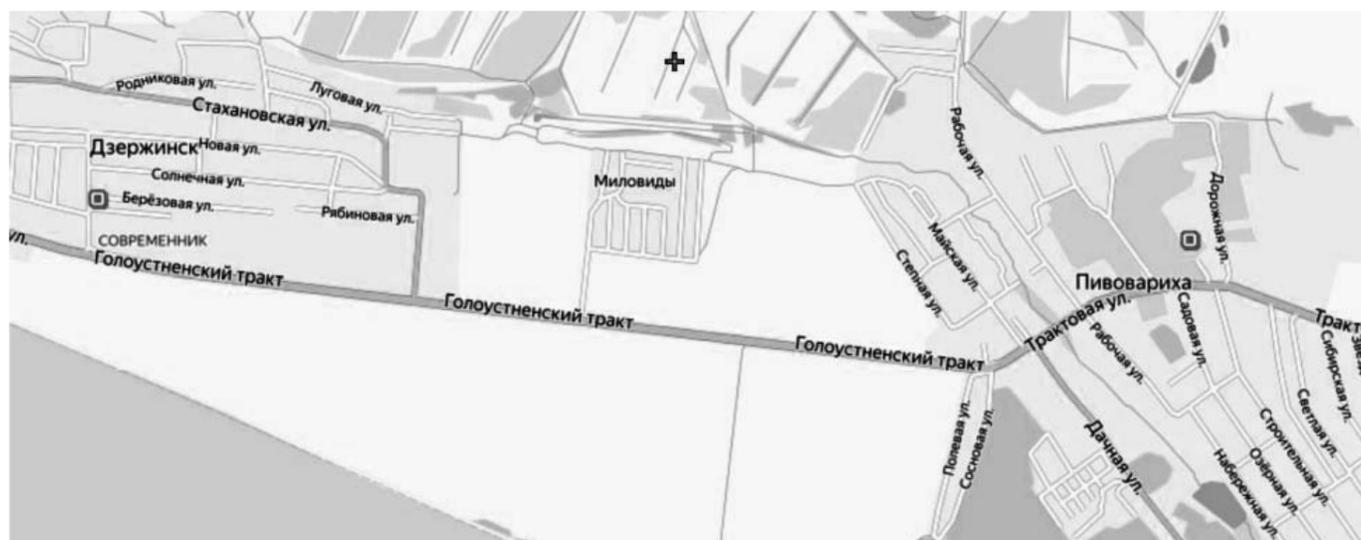


Рис. 4.2. Район посёлка Современник.

ПС 110/10 кВ Глазуново

В настоящее время ведется интенсивное жилищное строительство в направлении ВЛ 10 Карлук – Садоводство, Карлук – Глазуново и рост нагрузок в существующих садоводствах в начале Александровского тракта. Загрузка и большая протяженность существующих ВЛ 10 кВ не обеспечивают качество электроэнергии до удалённых потребителей. Создание условий для технологического присоединения потребителей требует строительство нового центра питания для сокращения радиуса действия существующих ВЛ 10 кВ.

В томе 2 книга 3 в подразделе «Перегрузка ПС 110 кВ Карлук (строительство ПС 35 кВ с переводом нагрузки на ПС 220 кВ Столбово)» указаны мероприятия базового сценария по строительству ПС 35 кВ Глазуново с переводом на нее пи-

тания потребителей, запитанных на текущий момент от ВЛ 10 кВ Карлук – Глазуново (яч.16). Нагрузка ВЛ 10 кВ Карлук – Глазуново (яч.16) на 09.02.2019 составила 2,5 МВт. Питание ПС 35 кВ Глазуново предполагается по ВЛ 35 кВ от ПС 220 кВ Столбово.

По проекту развития территории «Малая Топка» к 2024 году планируется, что максимальная мощность нагрузки составит 8,8 МВА, а к 2027 году максимальная мощность достигнет 14,7 МВА.

С учетом переводимой с ПС 110 кВ Карлук нагрузки, суммарная максимальная нагрузка ПС 35 кВ Глазуново к 2024 году составит 12,3 МВА, а к 2027 году составит 17,2 МВА.

При этом суммарный объем переводимой нагрузки на строящуюся ПС 220 кВ Столбово (2х40 МВА) в режиме потребления максимальной мощности составит:

- 32 МВА (шины 10 кВ ПС 220 кВ Столбово + ПС 35 кВ Усть-Куда, ПС 35 кВ Грановщина, ПС 35 кВ Львовщина);
- 8 МВА (ПС 35 кВ Садоводство);
- 7 МВА (ПС 35 кВ Горная);
- 20 МВА (ПС 35 кВ Западная);
- 12,3 МВА (ПС 35 кВ Глазуново к 2024 году);
- Итого 79,3 МВА.

При отключении одного из трансформаторов на ПС 220 кВ Столбово, нагрузка оставшегося достигнет 198%. Возможность перевода в ремонтном режиме нагрузки по сети 35 кВ на ПС 110 кВ Урик (2х40 МВА) и ПС 110 кВ Хомутово (2х25 МВА) ограничены неравномерной нагрузкой ВЛ 35 кВ (можно перевести питание ВЛ 35 кВ целиком с одной ПС на другую) и мощностью трансформаторов на ПС 110 кВ.

Поэтому целесообразно в 2023 году осуществить перевод ПС 35 кВ Глазуново на напряжение 110 кВ с установкой трансформаторов 2х16 МВА со строительством отпайки ВЛ 110 кВ от существующей двухцепной ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик. ПС 35 кВ Глазуново будет располагаться вдоль Александровского тракта, в непосредственной близости от коридора прохождения ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик.

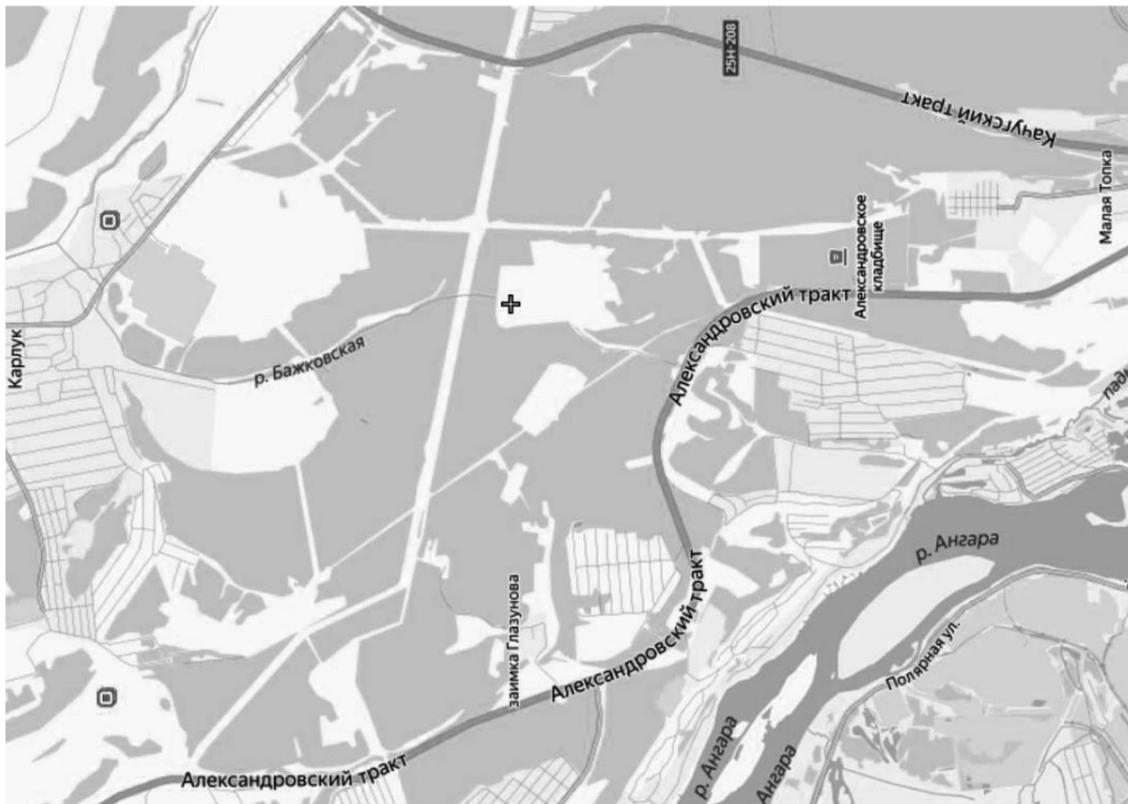


Рис. 4.4. Район посёлка Малая Толка.

ПС 110 кВ Знаменка (реконструкция, установка 2-го трансформатора)
На существующей ПС 110 кВ Знаменка установлен один Т-1 – ТМТН-6300/110/35/10, 1987 г.в.

ПС 110 кВ Знаменка является центром питания для 5 ПС 35 кВ в Жигаловском районе, питающихся по ВЛ 35 кВ Знаменка – Тимошено, длиной около 40 км, проходящей в долине р. Илга. Других центров питания для сети 35 кВ в данном районе нет. Расстояние от ПС 110 кВ Знаменка до ПС 110 кВ Новая Уда вдоль трассы ЛЭП составляет 113,3 км. Расстояние от ПС 35 кВ Тимошено до ПС 110 кВ Новая Уда по прямой около 85 км. От данного ЦП питается 12 населенных пунктов.

По данным контрольного замера 14-00 (мс) 19.12.2018 нагрузка трансформатора зафиксирована в объеме: 1,43 МВА (23%);

В случае ремонта или аварийного отключения единственного трансформатора на ПС 110 кВ Знаменка происходит полное отключение 1230 потребителей, в т.ч. 7 школ, 2 д/сада 4 ФАП, 3 электротельных. Удаленность ПС 110 кВ Знаменка от ремонтной базы приведет к затягиванию ремонтных работ, что в отдельных случаях даже не гарантирует восстановления электроснабжения потребителей в течение 24 часов (требования для 3-й категории надежности электроснабжения потребителей).

Рекомендуется рассмотреть возможность повышения категории надежности социально значимых объектов (с 3-й на 2-ю категорию), и с учетом этого предлагается реконструкция ПС 110 кВ Знаменка с установкой второго трансформатора аналогичной мощности (минимальная мощность стандартного трехобмоточного трансформатора 110/35/10 кВ).

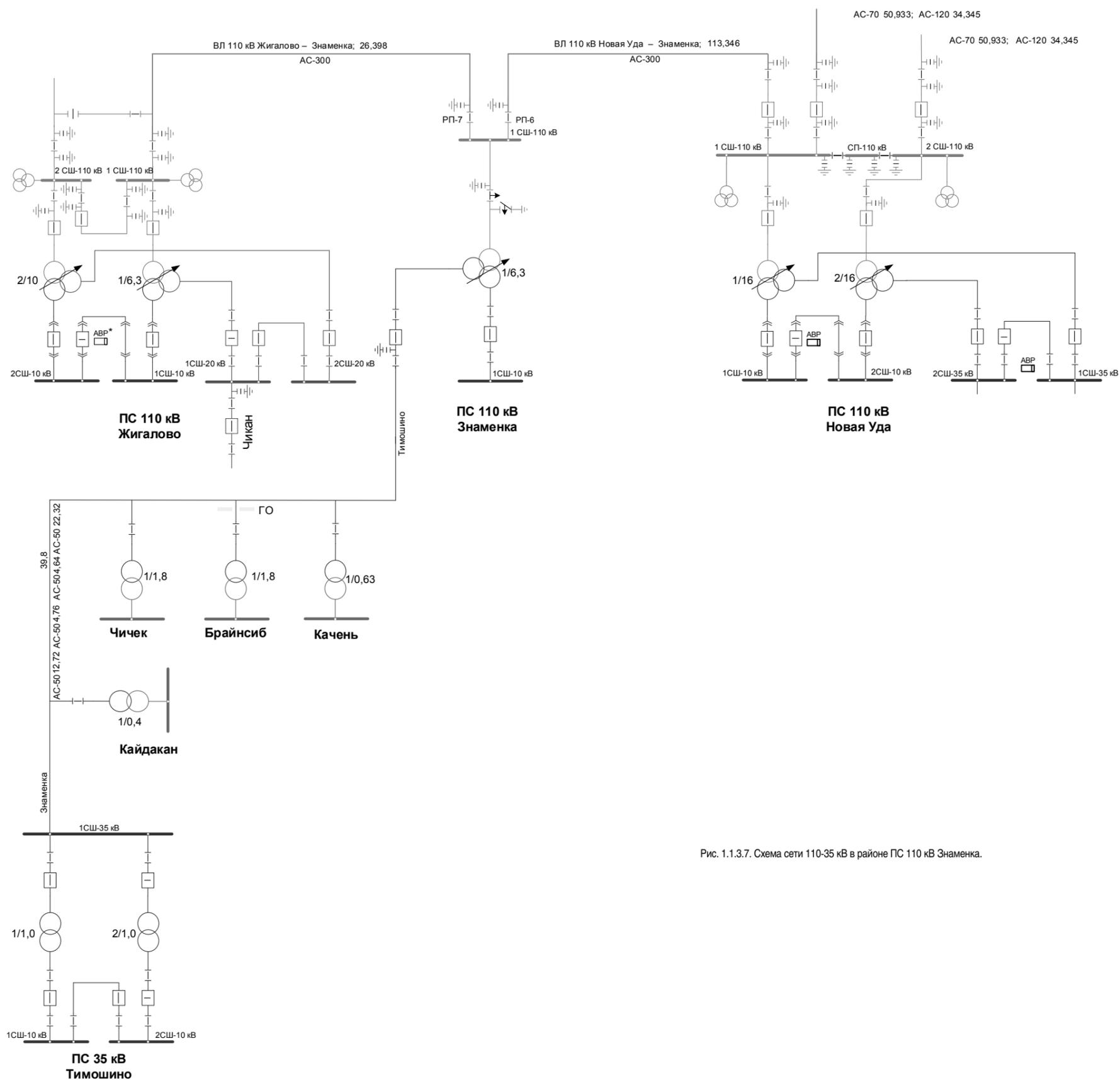


Рис. 1.1.3.7. Схема сети 110-35 кВ в районе ПС 110 кВ Знаменка.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А. Техническое задание 379

Приложение Б. Перечень нормативных документов 398

Приложение В. Перечень электросетевых объектов: линий электропередачи, (авто) трансформаторов напряжением 110–500 кВ 400

Таблица В.1 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ ОАО «ИЭСК» 400

Таблица В.2 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ АО «Витимэнерго» 415

Таблица В.3 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ ОГУЭП «Облкоммуэнерго» 416

Таблица В.4 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ АО «Братская электросетевая компания» 417

Таблица В.5 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ АО «АЭХК» 417

Таблица В.6 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ ООО «АС «Иркутская» 418

Таблица В.7 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ прочих сетевых организаций 418

Таблица В.8 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ потребительские 418

Таблица В.9 – Сводные данные по ВЛ 220 кВ ОАО «ИЭСК» 419

Таблица В.10 – Сводные данные по ВЛ 220 кВ АО «Витимэнерго» 423

Таблица В.11 – Сводные данные по ВЛ 220 кВ ООО «Транснефть-Восток» 424

Таблица В.12 – Сводные данные по ВЛ 500 кВ ОАО «ИЭСК» 424

Таблица В.13 – Сводные данные по КВЛ 500 кВ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири 427

Таблица В.14 – Сводные данные по ВЛ 500 кВ КГКУ «ДКР НП» 427

Таблица В.15 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ВЭС ОАО «ИЭСК» 427

Таблица В.16 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК» 429

Таблица В.17 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ЦЭС ОАО «ИЭСК» 431

Таблица В.18 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК» 433

Таблица В.19 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ СЭС ОАО «ИЭСК» 434

Таблица В.20 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» 436

Таблица В.21 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ АО «Витимэнерго» 439

Таблица В.22 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ АО «Витимэнергосбыт» 440

Таблица В.23 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ОГУЭП «Облкоммуэнерго» 440

Таблица В.24 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ прочих собственников 440

Таблица В.25 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ АО «Братская электросетевая компания» 441

Таблица В.26 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ООО «Транснефть-Восток» 441

Таблица В.27 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ПАО «ФСК ЕЭС» 441

Таблица В.28 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК» 442

Таблица В.29 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ЦЭС ОАО «ИЭСК» 443

Таблица В.30 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК» 443

Таблица В.31 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ СЭС ОАО «ИЭСК» 444

Таблица В.32 – Сводные данные по (авто) трансформаторам 220 кВ Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» 445

Таблица В.33 – Сводные данные по (авто) трансформаторам 220 кВ АО «Витимэнерго» 446

Таблица В.34 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ООО «Транснефть-Восток» 446

Таблица В.35 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ прочих собственников 446

Таблица В.36 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК» 447

Таблица В.37 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ ЦЭС ОАО «ИЭСК» 447

Таблица В.38 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ СЭС ОАО «ИЭСК» 447

Таблица В.39 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК» 448

Приложение Г. Перечень основного оборудования электростанций: котлоагрегатов, турбин, генераторов, (авто) трансформаторов напряжением 110–500 кВ 449

Таблица Г.1.1 – Состав парка турбинного оборудования ПАО «Иркутскэнерго» 449 (паровые турбины) 449

Таблица Г.1.2 – Состав парка турбинного оборудования ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация» 451 (гидравлические турбины) 451

Таблица Г.2 – Состав парка котельного оборудования ПАО «Иркутскэнерго» 452

Таблица Г.3 – Состав парка котельного оборудования районных котельных ПАО «Иркутскэнерго» 455

Таблица Г.4.1 – Сводные данные по генераторам ПАО «Иркутскэнерго» 456

Таблица Г.4.2 – Сводные данные по генераторам ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация» 458

Таблица Г.5 – Состав парка турбинного оборудования электростанций промышленных предприятий 459

Таблица Г.5.1 – Состав парка турбинного оборудования АО «Витимэнергосбыт» 460

Таблица Г.5.2 – Состав парка турбинного оборудования ООО «Теплоснабжение» 460

Таблица Г.6 – Сводные данные по генераторам электростанций промышленных предприятий 461

Таблица Г.6.1 – Сводные данные по генераторам АО «Витимэнергосбыт» 461

Таблица Г.7.1 – Состав и состояние парка силовых трансформаторов и автотрансформаторов электростанций ПАО «Иркутскэнерго» 462

Таблица Г.7.2 – Состав и состояние парка силовых трансформаторов и автотрансформаторов электростанций 464 ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация» 464

Приложение Д. Перечень компенсирующих устройств 466

Приложение Е. Перечень автономных источников (генераторов) для электроснабжения изолированных районов 468

Приложение А
Техническое задание
Приложение №1
к государственному контракту
от 25 декабря 2018 года № 86-ОК/18-2

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на 2020-2024 годы

1. Основание для проведения работы по формированию схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области (далее – СИПР).

1.1. Постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (в редакции, действующей на период разработки СИПР).

2. Цель, задачи и основные принципы СИПР.

2.1. Основными целями работы по формированию СИПР являются:

- создание эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие Иркутской области;
- формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики;
- эффективное использование энергетических ресурсов на территории Иркутской области.

2.2. Основными задачами работы по формированию СИПР являются:

- разработка предложений по вводам новых и модернизации существующих объектов генерации (с учетом демонтажей) по энергосистеме Иркутской области (далее – ЭС) на пятилетний период по годам;
- разработка предложений по развитию электрических сетей номинальным классом напряжения 110 кВ и выше по ЭС (по объемам и срокам реконструкции действующих и вводам новых электросетевых объектов) по годам на пятилетний период для обеспечения надежного функционирования в долгосрочной перспективе;
- обеспечение развития топливно-энергетического комплекса Иркутской области, определение направлений развития, оценка состояния;
- обоснование оптимальных направлений развития электрических сетей ЭС для обеспечения гарантированного электроснабжения потребителей и эффективного функционирования электрических сетей с учетом динамики спроса на электрическую мощность, перспективы развития генерирующих мощностей;
- обоснование направлений развития генерации, в том числе когенерации, включая в децентрализованной зоне (электроснабжение которых не осуществляется от ЭС);
- обеспечение баланса между производством и потреблением в ЭС, в том числе предотвращение возникновения локальных дефицитов производства электрической энергии и мощности и ограничения пропускной способности электрических сетей;
- информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, инвесторов;
- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, транспортной инфраструктуры, программ (схем) территориального планирования и схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

2.3. Основными принципами формирования СИПР являются:

- экономическая эффективность решений, предлагаемых в СИПР, основанная на оптимизации режимов работы ЭС;
- применение новых технологических решений;
- скоординированность СИПР и инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;
- скоординированное развитие магистральной и распределительной сетевой инфраструктуры;
- скоординированное развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;
- публичность и открытость государственных инвестиционных стратегий и решений.

3. Взаимосвязь с предшествующими и последующими работами, предлагаемое конкретное использование результатов СИПР.

3.1. Работа должна учитывать:

- Схему и программу развития ЕЭС России на 2019-2025 годы (в случае отсутствия на период разработки СИПР утвержденной в установленном порядке Схемы и программы развития ЕЭС России, учитывать проект Схемы и программы развития ЕЭС России).
- Схему и программу развития электроэнергетики Иркутской области, утвержденную в установленном порядке в предшествующий период.

- Стратегию развития топливно-энергетического комплекса Иркутской области до 2015-2020 годов и на перспективу до 2030 года, одобренную распоряжением Правительства Иркутской области от 12 октября 2012 года № 491-рп.
- Схемы выдачи мощности электростанций, выполненные проектными организациями (при их наличии).

- Схемы внешнего электроснабжения потребителей, выполненные проектными организациями (при их наличии).

- Иные работы в сфере электроэнергетики, способствующие выполнению данной работы (при их наличии).

Результаты СИПР используются в качестве основы для разработки инвестиционных программ распределительных сетевых компаний.

4. Перечень основных нормативных документов, соответствие которым должно быть обеспечено при разработке СИПР.

4.1. Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

4.2. Постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (в редакции, действующей на период разработки СИПР).

4.3. Схема и программа развития Единой энергетической системы России, утвержденная в установленном порядке в предшествующий период (проект Схемы и программы развития Единой энергетической системы России);

4.4. Перечень поручений по итогам заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики России 23 марта 2010 года (пункт 5 перечня поручений от 1 апреля 2010 года № Пр-839).

4.5. Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

4.6. Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с учетом требований к региональным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности). Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

4.7. Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2003 года № 281.

4.8. Постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в редакции, действующей на период разработки СИПР).

5. Требования к разработке СИПР и ее результатам.

5.1. СИПР формируется на основании:

- а) схемы и программы развития Единой энергетической системы России;
- б) прогноза спроса на электрическую энергию и мощность, разрабатываемого по Иркутской области и основным крупным узлам нагрузки, расположенным на территории Иркутской области;
- в) ежегодного отчета о функционировании Единой энергетической системы России и данных мониторинга исполнения схем и программ перспективного развития электроэнергетики;
- г) сведений о заявках на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- д) предложений системного оператора по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов электроэнергетики, полученных на основе результатов использования перспективной расчетной модели для Иркутской области, а также предложений сетевых организаций и органов исполнительной власти Иркутской области по развитию электрических сетей и объектов генерации на территории Иркутской области.

5.2. Программа развития электроэнергетики должна включать в себя в отношении каждого года планирования:

- а) схему развития электроэнергетики региона;
- б) прогноз спроса на электрическую энергию и мощность, разрабатываемый системным оператором по Иркутской области и основным крупным узлам нагрузки, расположенным на территории Иркутской области, в том числе на основе данных о максимальных объемах потребления по узловым подстанциям, представляемых сетевыми организациями;
- в) перспективные балансы производства и потребления электрической энергии и мощности в границах Иркутской области;
- д) перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Иркутской области, а также для обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии на территории Иркутской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям;
- е) оценку плановых значений показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций или их обособленных подразделений, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области, с учетом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей.

5.3. Схема развития электроэнергетики региона, являющаяся неотъемлемой частью программы развития электроэнергетики Иркутской области, разрабатывается с учетом результатов использования перспективной расчетной модели для Иркутской области и должна включать в себя:

- а) существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации линии электропередачи и подстанции, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ;
- б) существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт;
- в) сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ;
- г) существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, включая в децентрализованной зоне.

5.4. При разработке СИПР должны учитываться следующие основные принципы:

- схема основной сети должна обладать достаточной гибкостью, позволяющей осуществлять её поэтапное развитие и иметь возможность приспосабливаться к изменению условий роста нагрузки и развитию электростанций;
- схема выдачи мощности электростанций (независимо от типа и установленной мощности) при выводе в ремонт одной из шин электростанции, линии электропередачи, трансформатора, автотрансформатора связи или электросетевого элемента в прилегающей к электростанции электрической сети (единичная ремонтная схема) должна обеспечивать выдачу всей располагаемой мощности с учетом отбора нагрузки на собственные нужды на всех этапах сооружения электростанции (энергоблок, очередь);
- схема и параметры основных и распределительных сетей должны обеспечивать надёжность электроснабжения, при которой питание потребителей осуществляется без ограничения нагрузки с соблюдением нормативных требований к качеству электроэнергии при полной схеме сети и при отключении одной ВЛ или трансформатора/автотрансформатора;
- включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона должно осуществляться при соблюдении принципов, указанных в Постановлении Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (в редакции, действующей на период разработки СИПР);
- рекомендации о необходимости реконструкции/замены объектов электросетевого хозяйства и объектов генерации в связи с превышением нормативного срока эксплуатации приводятся только при наличии заключения экспертной организации, подтверждающего необходимость замены/реконструкции.

5.5. Сводный отчет должен содержать краткие выводы (сводную информацию) по основным разделам СИПР.

5.6. В СИПР должны быть приведены обосновывающие расчеты и документальные материалы, подтверждающие выводы и заключения СИПР, в том числе, обоснования приведенных данных о превышении срока эксплуатации оборудования (ЛЭП, трансформаторов и оборудования электростанций).

5.7. Каждое из предлагаемых в СИПР мероприятий по сооружению/реконструкции/модернизации электросетевых и генерирующих объектов должно иметь обоснование необходимости его выполнения.

Допускается отсутствие обоснований для мероприятий, имеющих в утвержденной СИПР ЕЭС (проекте СИПР ЕЭС, на правленном в Минэнерго РФ).

5.8. Не допускается включение в СИПР предложений по замене электросетевого и генерирующего оборудования с обоснованиями вида: «реконструкция необходимо в связи со значительным сроком эксплуатации» без наличия в СИПР документа специализированной организации, подтверждающего необходимость замены данного оборудования.

5.9. Включение в СИПР предложений по сооружению второго источника питания для обеспечения электроснабжения электроприёмников первой и/или второй категорий надёжности электроснабжения возможно только при наличии утверждённых технических условий на технологическое присоединение указанных электроприёмников.

5.10. При определении необходимости выполнения мероприятий по усилению электрической сети должна учитываться допускаемая собственником оборудования перегрузочная способность оборудования и её длительность, а также длительность возникающей на оборудовании перегрузки.

5.11. В СИПР предлагаемые к реализации мероприятия должны быть разделены на мероприятия, необходимые для исключения возможного выхода параметров электрического режима из области допустимых значений, и мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения.

6. Содержание работы.

6.1. Общая характеристика региона.

Должны быть приведены данные по площади территории, численности населения, перечень наиболее крупных населенных пунктов, основные направления специализации Иркутской области, в том числе в части промышленности, строительства, транспорта, сферы обслуживания.

6.2. Анализ существующего состояния электроэнергетики Иркутской области за прошедший пятилетний период, включая децентрализованное электроснабжение.

6.2.1. Характеристика энергосистемы Иркутской области, в том числе информация по генерирующим, электросетевым и бытовым компаниям, осуществляющим централизованное электроснабжение потребителей в регионе, станциям промышленных предприятий, а также информация о децентрализованной зоне электроснабжения.

6.2.2. Динамика потребления электроэнергии в Иркутской области и структура электропотребления по основным группам потребителей за последние 5 лет.

6.2.3. Перечень крупных существующих потребителей в регионе с указанием максимальной нагрузки, заявленной мощности и динамики их потребления за последние 5 лет, а также перечень основных перспективных потребителей с указанием заявленной максимальной мощности (на основе утвержденных технических условий на технологическое присоединение) с указанием потребления электрической энергии и мощности за последние 5 лет.

6.2.4. Динамика изменения максимума нагрузки за последние 5 лет на час собственного максимума потребления энергосистемы.

6.2.5. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения в регионе, структура отпуска тепловой энергии от электростанций и котельных основными группами потребителей за последние 5 лет.

6.2.6. Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии в регионе, включая системы теплоснабжения крупных муниципальных образований, с указанием их потребности в тепловой энергии, источников ее покрытия, как собственных, так и внешних объектов тепловой генерации, включая ТЭЦ региональных энергосистем, а также типы используемых установок тепловой генерации с указанием их тепловой и электрической мощности и года ввода в эксплуатацию.

6.2.7. Структура установленной электрической мощности в Иркутской области, в том числе с выделением информации по вкладам, демонстражам и другим действиям с электроэнергетическими объектами в последнем году.

6.2.8. Состав существующих электростанций и станций промышленных предприятий с группировкой по принадлежности к генерирующим компаниям, с поименным перечнем электростанций, установленная мощность которых превышает 5 МВт.

6.2.9. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности.

6.2.10. Анализ балансов электрической энергии и мощности за последние 5 лет на час собственного максимума потребления энергосистемы.

6.2.11. Динамика основных показателей энерго- и электроэффективности за 5 лет (энергоёмкость ВРП, электроёмкость ВРП, потребление электроэнергии на душу населения, электровооружённость труда в экономике).

6.2.12. Основные характеристики электросетевого хозяйства региона 110 кВ и выше, включая:

- перечень существующих ЛЭП и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ с указанием сводных данных по ним;
- перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше и объектов генерации установленной мощностью 5 МВт и выше, ввод/реконструкция которых выполнены в 2018 г. и выполняются в 2019 г.;
- анализ технического состояния и возрастная структура электрических сетей (ЛЭП и ПС);
- оценка и анализ потерь электроэнергии на ее транспорт.

6.2.13. Перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше и объектов генерации установленной мощностью 5 МВт и выше, ввод/реконструкция которых выполнены в 2018 г. и выполняются в 2019 г.

6.2.14. Основные внешние электрические связи энергосистемы Иркутской области.

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

6.2.16. Единый топливно-энергетический баланс Иркутской области (ЕТЭБ) за предшествующие пять лет, который должен отражать все виды ресурсов и группы потребителей на основании ОКВЭД.

6.3. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики Иркутской области (с учетом требований раздела 5 настоящего технического задания).

6.3.1. В СИПР необходимо отразить особенности функционирования энергосистемы Иркутской области, провести оценку балансовой ситуации и наличия энергоузлов (энергорайонов) на территории энергосистемы Иркутской области, в которых при расчетных условиях выявлено недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима («узких» мест), связанных с:

- наличием энергорайонов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению риска нарушения электроснабжения;
- наличием ограничений по выдаче мощности существующих и вновь вводимых электростанций, связанных с недостаточной пропускной способностью электрических сетей;
- выходом параметров электропотребления и максимума нагрузки из области допустимых значений, возникающих при нормативном возмущении в нормальной схеме сети в зимний или летний период, с учетом выполнения режимных мероприятий;
- отсутствием возможности обеспечения допустимых уровней напряжения (в том числе недостаточными возможностями по регулированию уровня напряжения);
- несоответствием отключающей способности коммутационной аппаратуры уровням токов короткого замыкания.

6.4. Основные направления развития электроэнергетики Иркутской области:

6.4.2. Цели и задачи развития электроэнергетики Иркутской области.

6.4.3. Прогноз потребления электрической энергии и мощности на пятилетний период по каждому году прогнозируемого периода. Прогноз потребления электрической энергии и мощности берется из базового варианта разработанной и утвержденной в текущем году схемы и программы развития ЭЭС России на час собственного максимума потребления энергосистемы. В случае если на момент разработки СИПР Иркутской области СИПР ЭЭС не утверждена, используется прогноз потребления актуальной редакции проекта СИПР ЭЭС.

6.4.4. В работе может быть представлен дополнительный прогноз потребления электрической энергии (мощности) по данным органов исполнительной власти Иркутской области или на основании умеренно оптимистичного варианта (в случае его разработки) разработанной и утвержденной в текущем году СИПР ЭЭС (актуальной редакции проекта СИПР ЭЭС).

6.4.5. Результаты анализа прогнозного баланса мощности и электрической энергии из разработанной и утвержденной в текущем году СИПР ЭЭС.

При наличии дополнительного варианта потребления электрической энергии и мощности для него должен быть выполнен баланс мощности и электрической энергии.

6.4.6. Детализация электропотребления и максимума нагрузки по отдельным частям энергосистемы Иркутской области на час собственного максимума потребления энергосистемы с выделением потребителей, составляющих не менее 1% потребления региона, и иных, влияющих на режим работы энергорайона в энергосистеме.

6.4.7. Прогноз потребления тепловой энергии на 5-летний период с выделением крупных потребителей, включая системы теплоснабжения крупных муниципальных образований.

6.4.8. Должна быть установлена величина суммарного потребления тепловой энергии Иркутской области, которая может быть обеспечена за счет когенерации тепловой и электрической энергии (максимальный потенциал развития когенерации при переводе крупных котельных в ПГУ и ГТУ ТЭЦ).

6.4.9. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Иркутской области мощностью не менее 5 МВт на 5-летний период с указанием оснований включения в перечень для каждого объекта с учетом максимального развития когенерации. Обоснование предложений по вводу новых генерирующих мощностей (новые потребители, тепловая нагрузка, балансовая необходимость).

6.4.10. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Иркутской области, а также для обеспечения надёжного электроснабжения и качества электрической энергии на территории Иркутской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

6.4.11. Оценка плановых значений показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций или их обособленных подразделений, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области, с учетом выполнения мероприятий, предусмотренных перечнем реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей.

6.4.12. Прогноз роста генерирующих мощностей Иркутской области на основе возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

6.4.13. Перспективные балансы производства и потребления электрической энергии и мощности на 5-летний период.

6.4.14. Оценка перспективной балансовой ситуации (по электрической энергии и мощности) на 5-летний период.

6.4.15. В работе должны быть выполнены расчеты электроэнергетических режимов для нормальных и основных ремонтных схем, а также в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на пятилетний период по каждому году потребления электрической энергии и мощности. Сроки ввода для объектов электрической сети напряжением 220 кВ и выше принимаются в соответствии с разработанной и утвержденной в текущем году СИПР ЭЭС. В случае если на момент разработки схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области СИПР ЭЭС не утверждена, используется прогноз потребления актуальной редакции проекта СИПР ЭЭС.

6.4.16. Расчеты электрических режимов должны быть выполнены для зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня, паводка, для нормальных и основных ремонтных схем, а также в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на пятилетний период по каждому году потребления электрической энергии и мощности.

6.4.17. Расчеты электроэнергетических режимов должны выполняться на верифицированных расчетных моделях с использованием современных программных комплексов. Расчетные модели до выполнения расчетов электроэнергетических режимов должны быть согласованы с Филиалом АО «СО ЭЭС» Иркутское РДУ.

6.4.18. При обосновании мероприятий учесть возможность реализации сменно-режимных мероприятий, обеспечивающих ввод параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений, а также величину и длительность перегрузочной способности оборудования, в том числе таких как:

- перевод нагрузки на другие центры питания;
- деление электрической сети, в том числе с переводом потребителей на электроснабжение в тупиковом режиме;
- перенос существующей точки раздела электрической сети с переводом электроснабжения потребителей (части потребителей) на другие энергоузлы (энергорайоны);
- замыкание нормально разомкнутых транзитов (точек деления электрической сети) при допустимости по условиям обеспечения функционирования устройств РЗА и обеспечения соответствия отключающей способности выключателей токам короткого замыкания;
- изменение активной мощности электростанций;
- изменение реактивной мощности электростанций, в том числе с переводом генераторов в режим потребления реактивной мощности;
- включение/отключение и изменение реактивной мощности СКРМ;
- изменение коэффициентов трансформации (авто)трансформаторов;
- отключение в резерв ЛЭП.

К выполнению должно быть предложено наиболее эффективное мероприятие, требующее наименьших затрат на его реализацию.

Результаты расчетов должны включать в себя данные по токовым нагрузкам ЛЭП, (авто-)трансформаторов ПС, потокораспределению активной и реактивной мощности, уровням напряжения в сети 110 кВ и выше, представленные в табличном виде и нанесенные на однолинейную схему замещения сети.

6.4.19. В работе должен быть проведен анализ баланса реактивной мощности в электрических сетях напряжением 110 кВ и выше, а также должны быть разработаны рекомендации по вводу источников реактивной мощности и средств компенсации реактивной мощности.

В случае прогнозирования существенного изменения режимно-балансовой ситуации в связи с вводами генерирующих и электросетевых объектов расчеты должны быть дополнительно выполнены для каждого года пятилетнего периода

6.4.20. По итогам работы должен быть представлен перечень мероприятий, рекомендованных к реализации (для каждого варианта развития), с указанием года ввода в работу (уже запланированных с указанием источника информации и вновь предлагаемых с необходимым сроком реализации), ответственных исполнителей (собственников объектов) с оценкой требуемых объемов финансирования, должны быть представлены краткие технические обоснования для каждого электросетевого объекта нового строительства, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и перевода объектов на более высокий класс напряжения..

6.4.21. Предложения по корректировке СИПР ЭЭС (в случае выявления по итогам работы необходимости уточнения перечня электросетевых объектов единой национальной (общероссийской) электрической сети, включенных в СИПР ЭЭС текущего периода, или сроков их реализации) с оформлением отдельным разделом с приложением обосновывающих материалов.

6.4.22. На основании сформированного перечня отразить сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 110 кВ с выделением сводных данных (для каждого года).

6.4.23. На основании балансов электрической и тепловой энергии, определить потребность электростанций и котельных генерирующих компаний в топливе.

6.4.24. Анализ наличия выполненных схем теплоснабжения муниципальных образований Иркутской области с указанием новых объектов теплоснабжения (новых и расширяемых ТЭЦ и крупных котельных).

6.4.25. Предложения по модернизации системы централизованного теплоснабжения муниципальных образований Иркутской области с учетом максимального развития в регионе когенерации на базе новых ПГУ-ТЭЦ с одновременным выбытием котельных (с указанием при необходимости мероприятий по реконструкции газовых сетей).

6.4.26. Предложения по переводу на парогазовый цикл с увеличением мощности действующих КЭС и ТЭЦ и производству на них электроэнергии и тепла с высокой эффективностью топливоспользования.

6.4.27. Прогноз развития теплосетевого хозяйства муниципальных образований субъекта Российской Федерации на 5-летний период.

6.4.28. Разработанные принципиальные схемы электрической сети напряжением 110 кВ и выше на 2019-2023 годы.

6.4.29. Техико-экономическое обоснование с оценкой инвестиционного потенциала для перевода децентрализованных населенных пунктов Иркутской области с дизельного топлива на возобновляемые, вторичные энергетические ресурсы, а также местные виды топлива.

6.5. Схема развития электроэнергетики региона.

6.5.1. Схема развития электроэнергетики региона является неотъемлемой частью СИПР, разрабатывается с учетом требований п. 28 Постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

6.5.2. В работе должны быть разработаны карты-схемы для представленных вариантов развития электрических сетей субъекта Российской Федерации на год выполнения работы и пятилетнюю перспективу с отображением:

- существующих объектов напряжением 110 кВ и выше;
- перспективных объектов напряжением 110 и выше по новому строительству, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и перевода объектов на более высокий класс напряжения;
- легенды карты-схемы с указанием основных рекомендованных мероприятий по новому строительству, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и перевода объектов на более высокий класс напряжения с указанием параметров объекта и годов ввода.

6.5.3. Карты-схемы должны быть выполнены в редактируемом векторном формате (например, AutoCAD).

7. Исходная информация для разработки региональной программы.

7.1. Прогноз потребления электрической энергии и мощности базового варианта разработанной и утвержденной в текущем году СИПР ЭЭС. В случае если на момент разработки СИПР Иркутской области СИПР ЭЭС не утверждена, используется прогноз потребления актуальной редакции проекта СИПР ЭЭС России по энергосистеме Иркутской области.

7.2. Прогноз потребления электрической энергии и мощности по основным крупным узлам нагрузки, расположенным на территории Иркутской области.

7.3. Ежегодный отчет о функционировании Единой энергетической системы России и данных мониторинга исполнения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

7.4. Сведения о действующих договорах на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей и утвержденные технические условия на технологическое присоединение, согласованные системным оператором.

7.5. Предложения системного оператора по развитию распределительных сетей 110 кВ, в том числе, по перечню и размещению объектов электроэнергетики, полученные на основе результатов использования перспективной расчетной модели для Иркутской области, а также предложения сетевых организаций и органов исполнительной власти Иркутской области по развитию электрических сетей и объектов генерации на территории Иркутской области.

7.6. Отчетные и прогнозные данные о развитии энергетических компаний и крупных потребителей электрической и тепловой энергии.

7.7. В части получения информации по децентрализованной зоне электроснабжения источник информации: администрация муниципального образования Иркутской области, эксплуатирующая организации, собственников генерации.

8. Этапы и сроки выполнения работ.

В договоре на выполнение работ.

9. Порядок приемки работ.

9.1. Заказчик принимает согласованный разработчиком СИПР с Филиалом АО «СО ЭЭС» Иркутское РДУ и заинтересованными организациями (определенными заказчиком) в составе, определенном пунктом 10.1. настоящего технического задания. Список заинтересованных организаций согласовывается заказчиком и разработчиком СИПР (исполнителем) после подписания контракта и оформляется дополнительным соглашением к контракту. Разработчик СИПР (исполнитель) при участии Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области, осуществляет согласование СИПР с Филиалом АО «СО ЭЭС» Иркутское РДУ и заинтересованными организациями, путем направления последним результатов работ и получения письменных согласований, копии указанных согласований разработчик СИПР направляет заказчику не позднее 1 (одного) дня с момента их получения.

9.2. Сдача и приемка выполненной работы осуществляется путем подписания акта сдачи-приемки научно-технической продукции в сроки, предусмотренные договором. Подписание акта сдачи-приемки работ заказчиком производится только после предоставления разработчиком СИПР (исполнителем) и получения заказчиком полного пакета документации, указанного в п. 10.1. настоящего технического задания.

9.3. Гарантийный срок работы шесть месяцев с момента подписания акта сдачи-приемки научно-технической продукции.

10. Перечень научной, технической и другой документации, подлежащей оформлению и сдаче.

10.1. Научно-технический отчет «Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области», оформленный в соответствии с требованиями следующих документов:

- Закон Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз (в ред. от 28 июня 2016 года) «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области»;

- Указ Губернатора Иркутской области от 15 апреля 2016 года № 82-уг «Об установлении Правил юридической техники подготовки и оформления правовых актов исполнительных органов государственной власти Иркутской области и лиц, замещающих государственные должности в системе исполнительных органов государственной власти Иркутской области»;

- Указ Губернатора Иркутской области от 10 августа 2016 года № 179-уг «Об утверждении Инструкции по делопроизводству в системе исполнительных органов государственной власти Иркутской области»;

Типовой макет Схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации на 5-летний период, с анализом функционирования электростанций и электрических сетей 110 кВ и выше энергосистемы Иркутской области, с перечнем мероприятий, необходимых для реализации схемы развития электроэнергетики области по годам, в печатном виде и в электронном виде в формате doc/docx и pdf, на компакт-диске в трех экземплярах, презентация в редакторе Power Point, географическая карта Иркутской области (далее-карта).

Карта должна содержать:

- территориальное указание субъектов Российской Федерации и делений муниципальных образований Иркутской области;
- наименование городов, поселок городского, сельского типа, сел, сельских администраций;
- пути сообщений (железные автомобильные и грунтовые дороги, тропы);
- объекты газопроводов и воздушных линий электропередачи;
- легенду с указанием условных обозначений, путей сообщений, гидрографии административно-территориального деления Иркутской области.

Масштаб карты должен составлять 1:1 000 000.

Размеры карты 1470 x 1470 мм.

Приложение Б

Перечень нормативных документов

Схема и программа развития электроэнергетики Иркутской области на период 2020-2024 годы разработана на основании и с использованием следующих нормативных документов.

Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (в редакции, действующей на период разработки СИПР).

Схема и программа развития Единой энергетической системы России, утвержденная в установленном порядке в предшествующий период (проект Схемы и программы развития Единой энергетической системы России);

Перечень поручений по итогам заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики России 23 марта 2010 года (пункт 5 перечня поручений от 1 апреля 2010 года № Пр-839).

Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с учетом требований к региональным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности).

Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 года № 281.

Требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем», утвержденные Приказом Министерства энергетики России от 3 августа 2018 года № 630.

ГОСТ Р 58057-2018 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Общие требования.

Постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в редакции, действующей на период разработки СИПР).

Перечень электросетевых объектов: линий электропередачи, (авто) трансформаторов напряжением 110–500 кВ

Таблица В.1 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок экспл. лет, на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год реконструкции	Материал опор
ВЛ 110 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК»									
1	Иркутская ГЭС - Шелехово (в собственности АО «СУАЛ»)	18,511	АС-400/64 АС-400/93	2	1963	56	Истек		металл
	Отпайки от ИГЭС - Шелехово А, Б, В на:	0,168	АС-400/51						
	ПС Спутник	0,070	АС-95/16	2	1973	46	Истек		металл
	ПС Ерши								
	от цепи А	7,118		2	1975	44		1966	металл
		6,693	АС-120/27						
		0,425	АС-330/43						
	от цепи В	7,262		2	1975	44		1996	металл
		6,837	АС-120/27						
		0,425	АС-330/43						
	от цепи Б	7,113		2					металл
	(вторая цепь питает ПС Изумрудная от ИГЭС - Шелехово А)	6,620	АС-70/11						
		0,493	АС-120/27						
	Ответвление на ПС Изумрудная от отпайки на ПС Ершовская от ИГЭС - Шелехово А, Б	0,030	АС-185/29	2					
	Иркутская ГЭС - Шелехово	18,060	АС-300/66	2	1955	64	Истек		металл
2	Отпайка на ПС Гончарово от ИГЭС – Шелехово В,Г	1,732	АС-120/19	2	1965	54	Истек		ж/б
3	Иркутская ГЭС - Мельниково	9,610	АС-185/29	1	1957	62		1983	металл
4	Мельниково – Максимовская	16,570	АС-185/29	1	1957	62		1983-87	металл
5	Максимовская - Ново-Ленино	11,300	АС-185/29	1	1957	62		1983-87	металл
6	ИГЭС - Южная	1,272	АС-300/39	1	1957	62		1976-98	металл
			АС-400/93						
7	Южная - Пивзавод	8,500	АС-185/29	1	1957	62		1987	металл
8	Пивзавод - Ново-Ленино	14,097	АС-185/29	1	1956	63		1987	металл
	Отпайка на ПС Академическая от ИГЭС - Мельниково, Южная - Пивзавод	1,195	АС-95/16	2	1969	50	Истек		металл
	Отпайка на ПС Студенческая от ИГЭС - Мельниково, Южная - Пивзавод	2,872	АС-120/19	2	1968	51	Истек		металл
	Ответвление на ПС Пассажи́рская от отпайки на ПС Студенческая от ИГЭС - Мельниково, Южная - Пивзавод	0,053	АС-120/19	1	1992	27			ж/б
	Отпайка на КТПБ Мельниковская от ИГЭС - Мельниково, Мельниково - Максимовская	0,023	АС-185/24	1	1983	36			
	Отпайка на ПС Глазково от Пивзавод - Ново-Ленино, Мельниково - Максимовская	4,675	АС-150/34	2	2001	18			металл
	Отпайка на ПС ИЗКСМ от Пивзавод - Ново-Ленино, Максимовская - Ново-Ленино	3,345	АС-95/16	2	1988	31			металл
9	Ново-Ленино - Иркутск сорт. тг.	2,000	АС-120/19	2	1956	63		1995	мет.ж/б
10	Иркутская ГЭС - Южная	1,372	АССР 656-Т16 26/7 «Grosbeak 636»	1	1957	62		1976, 1996, 2011	металл
11	Иркутская ГЭС - Кировская	9,103	АССР 656-Т16 26/7 «Grosbeak 636» АССР 427-Т13 24/7	1	1960	59		1996, 1999, 2010, 2011	металл
12	Южная - Кировская	8,135	АССР 656-Т16 26/7 «Grosbeak 636» АССР 427-Т13 24/7	1	1960	59		1999, 2010, 2011	металл
	Отпайки от ВЛ ИГЭС - Кировская, Южная - Кировская на:								
	ПС Цимлянская	0,023	АС-150/24	2	1968	51	Истек		металл
	ПС Центральная	0,016	АС-150/24	2	1987	32			металл
	ПС Октябрьская	0,012	АССР 427-Т13 24/7	2	1968	51		1999	металл
	ПС Печная	0,010	АС-150/24	2	1991	28			металл
13	Шелехово - Луговая	3,154	АС-120/19	2	1986	33			металл
14	Шелехово - Рассоха	20,900	АС-300/48 АС-120/19	1	1955	64		1987	металл
15	Рассоха - Подкаменная	16,610	АС-300/66	1	1955	64		1987	металл
			АС-120/19						
16	Шелехово - ЭТЦ (в собственности АО «СУАЛ»)	0,830	АС-240/39 АС-300/48 АС-240/39	2	1987	32			металл
17	Шелехово - Большой Луг	16,060	АС-300/48 АС-120/19 АС-185/29	1	1955	64	Истек	1974	металл
18	Большой Луг - Подкаменная	23,972	АС-120/19 АС-300/66	1	1955	64	Истек	1974	металл
19	Слюдянка - Подкаменная	34,980	АС-120/19 АС-300/66	1	1955	64	Истек		металл
20	Подкаменная - Андриановская	21,076	АС-120/19 АС-300/66	1	1955	64	Истек	1974	металл
21	Андриановская - Слюдянка	16,145	АС-120/19 АС-300/66	1	1955	64	Истек	1974	металл
	Отпайки от ВЛ Слюдянка - Подкаменная, Андриановская - Слюдянка на:								
	ПС Ангасолка	3,240	АС-120/19	2	1968	51	Истек		металл
	ПС Рудная	10,710	АС-185/29	2	1999	20			металл
22	Байкальская - Нагорная	1,470	АС-185/29	2	1970	49	Истек	1976	металл
	Отпайки от ВЛ Байкальская - Нагорная А, Б на:								
	ПС Релейная	0,718	АС-120/19	2	1972	47	Истек	1975	металл
	ПС Южная (от цепи А)	3,599		1	1974	45	Истек		металл
		3,219	АС-95/16						
		0,380	АС-185/29						
23	ВЛ 110 кВ Восточная – Туристская I, II цепь	62,919		2	1974	45		1976, 2015	мет.ж/б
		21,787	АСПТ-400/51						
		41,132	АС-185/24						
	Отпайки от ВЛ Байкальская - Туристская на:								
	ПС Приморская	1,084	АС-150/24	2	1977	42	Истек		мет.ж/б
	ПС Молодежная	0,658	АС-150/24	2	1983	36			металл
	Ответвление на ПС Березовая от отпайки от ВЛ Байкальская - Туристская на ПС Молодежная	1,217	АС-300/39	2	2010	9			металл, ж/б
	ПС Летняя	2,957	АС-95/16	2	1974	44	Истек	-	ж/б
	ПС Сосновая	1,071	АС-95/16	2	1986	32		-	металл
	ПС Байкальская	14,524		2	1974	44	Истек	1976	металл, ж/б
		6,798	АС-300/39						
		7,726	АС-185/29						
24	Туристская - Листвянка	4,980	АС-120/19	2	1998	21			металл
	Включена на напр.35 кВ	1,260	АС-120/19	1	1998	21			металл
25	Правобережная - Кировская	6,876	АС-185/29	2	1973	46		1979, 1996	металл
	Отпайки от ВЛ Правобережная - Кировская на:								
	ПС Рабочая	2,340	АС-185/29	2	1973	46		1999	металл
	ПС Знаменская	0,050	АС-185/29	1	1972	47		1999	металл
	ПП 110 кВ на ПС Городская	0,005	АС-185/29	2	2008	11			
		14,388							
26	Восточная – Правобережная I, II цепь	12,647 1,741	АС-95/16 АС-95/16	2	1963	56		1979, 2015	металл
	Отпайка от ВЛ 110 кВ Восточная — Правобережная I, II цепь на ПС Пивовариха	7,168	АС-120/19	2	1971	48	Истек		металл
ВЛ 110 кВ ВЭС ОАО «ИЭСК»									
27	Правобережная - Урик	23,887	АС-150/24	2	1986	33		2010	мет.ж/б
	Отпайки от ВЛ Правобережная - Урик А,Б на:								
	ПС Карлук	0,216	АС-150/24	2	1976, 86	43, 33			мет.ж/б
	ПС Хомутово	1,696	АС-150/24	2	1979	40			мет.ж/б
27а	Урик - Усть-Орда	49,807	АС-150/24	2	1986	33		2010	мет.ж/б
28	ТЭЦ-10 - Урик	35,246	АСКП-240/32	2	2009, 2010	10, 9			мет.ж/б
			АС-240/32						
			АС-300/66						
	Отпайка от ВЛ ТЭЦ-10 - Урик Б на ПС Никольск	27,475	АС-95/16	1	1970	49		1995	мет.ж/б
29	Усть-Орда - Никольск	21,430	АС-95/16	1	1970	49		1996	мет.ж/б
30	Усть-Орда - Тихоновка	60,800	АС 120/19	2	1964	55		2017	мет.ж/б.
31	Оса - Тихоновка	35,420	АС-95/16	1	1964	55		1990	дер.ж/б.
	Отпайка от ВЛ Оса - Тихоновка на ПС Енисей	7,290	АС-120/19	2	1990	29			мет.ж/б
32	Оса - Бохан	23,970	АС-150/24	1	2000	16			мет.ж/б
33	Оса - Новая Уда	91,390	АС-70/11 АС-120/19	2	1964	52		1990	ж/б

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок экспл. лет, на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год реконструкции	Материал опор
	Отпайки от ВЛ Оса - Новая Уда А, Б на:								
	ПС Бильчир	1,500	АС-70/11	1	1965	54	Истек		дер.
	ПС Ново-Ленино	12,300	АС-70/11	1	1977	43	Истек		ж/б
34	Жигалово - Знаменка	26,618	АС-300/39	1	1973	46		2006	металл
			АС-120/19						
			АС-150/24						
35	Новая Уда - Знаменка	113,346	АС-300/39	1	2005	14			металл
36	Усть-Орда-Баяндай	67,380	АС-150/24	2	1990	29		1998	мет.ж/б.
	Отпайки от ВЛ Усть-Орда - Баяндай А, Б на:								
	ПС Олой	0,240	АС-150/24	1	1977	42	Истек		
	ПС Ользоны	2,300	АС-95/16	1	1973	46	Истек		ж/б
37	Баяндай - Качуг	115,720	АС-150/24	2	1990	29		1998	мет.ж/б.
	Отпайки от ВЛ Баяндай - Качуг А, Б на:								
	ПС Хогот	3,220	АС-70/11	2	1982	37			ж/б
	ПС Манзурка	3,700	АС-150/24	2	1963	56	Истек		мет.ж/б.
	ПС Хорбатого	4,930	АС-150/24	2	1993	26			мет.ж/б.
38	Баяндай - Еланцы	72,800	АС-185/29	2	1994	25			мет.ж/б.
	Отпайка ВЛ Баяндай - Еланцы А, Б на ПС Косая Степь	0,025	АС-185/29	2	1995	24			
39	Качуг - Жигалово	117,050	АС-120/19	1	1988	31			мет.ж/б
			АС-400/51						
40	Усть-Орда - Электрототельная	3,200	АС-120/19	1	1987	32			мет.ж/б
41	Усть-Орда - Гаханы	46,940	АС-150/24	2					мет.ж/б.
ВЛ 110 кв ЦЭС ОАО «ИЭСК»									
42	ТЭЦ-10 - ГПП-1 ПС Иркутская (до ГПП-2)	7,154	2хАС-500/64	2	1960	59	Истек		мет.
	ТЭЦ-10 (блок 3) - ГПП-2	7,530	2хАС-500/64						
43	ТЭЦ-10 (блок 4) - ГПП-1 (до ГПП-2)	7,042	2хАС-500/64	2	1960	59	Истек		мет.
	ТЭЦ-10 (блок 5) - ГПП-2								
44	ТЭЦ-10 (блоки 6 и 7) - ГПП-2	6,951	2хАС-500/64	2	1961	58	Истек		мет.
45	ТЭЦ-10 (блок 8) - ГПП-2	6,954	2хАС-500/64	2	1962	57	Истек		мет.
46	ТЭЦ-10 - Ново-Ленино	22,732	АС-185/29	1	1958	61	Истек		металл
47	Ново-Ленино - Мегет	22,972	АС-185/29	1	1958	61	Истек	1972	металл
48	ТЭЦ-10 - Мегет	8,200	АС-185/29	1	1958	61	Истек	1972	металл
	Отпайки от ВЛ ТЭЦ-10 - Ново-Ленино, ТЭЦ-10 - Мегет на:								
	ПС ПРП	0,314	АС-70/11	2	1973	46	Истек		металл
	ПС Водозабор-2	1,599	АСКП-185/29	2	2010	9			металл
	Отпайки от ВЛ ТЭЦ-10 - Ново-Ленино, Ново-Ленино - Мегет на:								
	ПС Пионерская	24,600	АС-185/29	2	1966	53	Истек		металл
	ПС Западная	1,320	АС-185/29	2	1972	47	Истек		металл
	Ответвление от отпайки на Пионерскую на ПС Юбилейная	1,400	АС-95/16	2	1973	46	Истек		металл
49	ТЭЦ-10 - Водозабор №1	7,343	АС-185/29	1	1958	61	Истек		металл
50	Водозабор №1 - ТЭЦ-9	5,489	АС-185/29	1	1958	61	Истек		металл
51	ТЭЦ-10 - ТЭЦ-9	15,502	АС-185/29	1	1958	61	Истек		металл
	Отпайки от ВЛ ТЭЦ-10 - Водозабор №1, ТЭЦ-10 - ТЭЦ-9 на:								
	ПС Суховская	0,350	АС-185/29	2	1958	61	Истек		металл
	ПС Водозабор-1	1,112	АС-185/29	1	1982	37			мет.
52	ТЭЦ-9 - ЦРП-2	2,700	А-400						металл
53	ТЭЦ-9 - ТЭЦ-1	5,345	АС-185/29	2	1957	62	Истек		металл
			АС-185/29						
54	ТЭЦ-9 - Мирная	3,460	АС-185/29		1957	62		2007	металл
55	Мирная - ТЭЦ-1	3,239	М-120		1957	62		2007	металл
56	ТЭЦ-9 - Ангарская	5,135	АС-500/64	1	1967	52	Истек		металл
			АСК-300/39						
			АС-185/29						
	Отпайка от ВЛ ТЭЦ-9 - Ангарская на ПС Промышленная	0,341	АС-185/24	1	1988	31			металл
57	ТЭЦ-9 - ГПП-2 ПС Иркутская	8,215	2хАС-500/64	1	1967	52	Истек		металл
			2хАС-300/39						
			2хАС-400/93						
	Отпайка от ТЭЦ-9 - ГПП-2 ПС Иркутская на ПС Ангарская	3,426	АС-185/29	1	1967	52	Истек		металл
	Ответвление на ПС Промышленная от отпайки на ПС Ангарская	0,243	АС-185/24	1	1967	52		1988	металл
	Отпайка от ВЛ ТЭЦ-9 - ГПП-2 на ПС Н-3	0,500	АС-120/19						
58	ГПП-2 ПС Иркутская - Прибрежная	17,452	АС-185/128	2	2010	9			металл
			АС-185/29						
59	ТЭЦ-9 - УП-12	7,246	АС-400/64	1	1970	49	Истек	1975	металл
			АС-400/51						
			АС-300/39						
60	ТЭЦ-9 - УП-8	2,166	АС-400/51	1	1983	36			металл
61	УП-12 - УП-10	2,082	АС-400/51	1	1963	56	Истек		металл
			АС-300/39						
62	ТЭЦ-9 - УП-10	5,187	АС-400/51	1	1981	38			металл
63	ТЭЦ-9 - УП-11	6,584	АС-400/51	1	1983, 2005	36, 14			металл
			АС-240/32						
64	ТЭЦ-1 - УП-15	3,150	М-120	2	1958	61		1980	металл
			М-120						
			АС-185/29						
			АС-185/29						
65	УП-15 - УП-11	1,577	А-300	1	1970	49	Истек		металл
			АС-300/39						
66	УП-15 - УП-12	25,994	А-400	2	1981	38			металл
			АС-300/39						
			АС-300/48						
			АС-400/64						
			А-400						
			АС-300/39						
			АС-300/48						
67	УП-15 - УП-8	5,366	АС-240/32	1	1970, 1981, 1983, 2005	49, 38, 36, 14			металл
			АС-300/39						
	Отпайка от ВЛ УП-15 - УП-8 на ПС ЦРП-2	3,500		1					металл
		2,000	А-400						
		1,500	АС-120						
68	УП-15 - Цемзавод	5,326	АС-185/29	2	1958	61		1980	металл
69	Цемзавод - Усольская	27,600	АС-185/29	1	1958	61		1982	металл
70	ТЭЦ-11 - Усольская	7,330	АС-185/29	1	1958	61		1982	металл
71	Вокзальная - Цемзавод	28,157	АС-185/29	1	1958	61	Истек	1972	металл
	Отпайки от ВЛ Цемзавод - Усольская, Вокзальная - Цемзавод на:								
	ПС Тельма	0,478	АС-185/29	2	1958	61	Истек		металл
	ПС ЗГО	2,800	АС-185/29	2	1958	61	Истек		металл
	Ответвление на ПС Усольмаш от отпайки на ПС ЗГО	0,325	АС-120/19	2					
72	ТЭЦ-11 - Вокзальная	8,272	АС-185/29	1	1958	61	Истек	1972	металл
73	Тельма - Б.Жилино	22,000	АС-95/16	2	1970	49	Истек		металл
74	ТЭЦ-11 - Карбидные печи	0,428	АС-300/48	2	1966	53	Истек		металл
75	ТЭЦ-11 - Белореченск	10,510	АС-185/29	1	1956	63		1985	мет.ж/б
76	Белореченск - Лесозавод	35,422	АС-185/29	1	1956	63		1985	мет.ж/б
77	ТЭЦ-11 - Мальта	14,433	АС-185/29	1	1958	61	Истек		металл
78	Мальта - Лесозавод	27,408	АС-185/29	1	1958	61	Истек		металл
	Отпайка от ВЛ Белореченск - Лесозавод, Мальта - Лесозавод на ПС Половина	2,930	АС-185/29	2	1958	61	Истек		металл
79	Лесозавод - Черемхово	29,190	АС-185/29	2	1958	61	Истек		металл
	Отпайка от ВЛ Лесозавод - Черемхово А, Б на ПС Огнеупоры	4,800	АС-95/16	2	1973	46	Истек		металл
80	Черемхово - Свирск	24,773	АС-185/29	2	1975	44	Истек		мет.ж/б
	Отпайка от ВЛ Черемхово - Свирск А на ПС Оса	87,597	АС-185/29	1	1981	38			мет.ж/б
			АС-300/204						
			АС-300/39						
	Отпайка от ВЛ Черемхово - Свирск А, Б на ПС Карьерная	16,000	АС-70/11	2	1990 и 91	29, 28			металл
81	Черемхово - Забитуй	29,541	АС-300/66	1	1958	61	Истек		металл
			АС-185/29						
82	Забитуй-Головинская	37,163	АС-300/66	1	1958	61	Истек		металл
			АС-185/29						
83	Черемхово - Кутулик	58,942	АС-300/66	1	1958	61	Истек	1972	мет.ж/б
			АС-300/39						
	Отпайка от ВЛ Черемхово - Забитуй, Черемхово - Кутулик на ПС Жаргон	7,910	АС-185/29	2	1958	61	Истек	Продолжен в №	металл

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок экспл. лет, на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год реконструкции	Материал опор
84	Кутулик - Головинская	20,983	АС-300/66 АС-300/39	1	1958	61	Истек	1972	мет.ж/б
85	Головинская - Залари	28,697	АС-185/29	1	1959	60	Истек		металл
86	Головинская - Бахтай	40,467	АпС-120/19	1	1987	32		2000	мет.ж/б
	Отайка от ВЛ Головинская - Бахтай, на ПС Алтарик	0,020	АпС-120/19	1	1987	32		2000	металл
87	Залари-Солерудник	25,410	АС-185/29	1	1959	60	Истек	1978	металл
			АС-240/39 АСК-185/29						
88	Солерудник - Новозиминская	54,445	АС-185/29	1	1959, 1983	60, 36		1978	металл
			АС-240/39						
	Оттайка от ВЛ Залари-Солерудник, Солерудник - Новозиминская на ПС Тыреть тяг.	0,213	АС-240/39	2	1959	60	Истек		металл
	Оттайка от ВЛ Солерудник - Новозиминская на ПС Зима тяг.	2,408	АС-185/29	1	1959	60	Истек		металл
89	Головинская - Заря	24,323	АС-185/29	1	1959	60, 26		1984, 1993	металл
90	Головинская - Иваническая	39,650	АС-120/19	2	1988	31, 21		1998	мет.ж/б
91	Заря - Делюр	31,239	АС-185/29	1	1959	60, 26		1984, 1993	металл
92	Делюр - Зима тяг.	44,681	АС-185/29	1	1959	60	Истек		металл
93	Балаганск - Ново-Нукуты	57,400	АС-150/24	1	1989	30		2000	ж/б
94	Ново-Нукуты - Бахтай	34,930	АС-150/24	2	1994	25		1997	мет.ж/б.
ВЛ 110 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК»									
95	Зима тяг.-Новозиминская	3,151	АС-185/29	2	1978	41	Истек		металл
96	Новозиминская - Балаганск	72,348	АпС-120/19	1	1984	35			мет.дер.
			АпСК-120/19						
97	Новозиминская - ГПП-1	7,986	АСК-400/51	1	1980	32			металл
98	ГПП-1 - Новозиминская ТЭЦ	4,821	АСК-400/51	1	1981	38			металл
99	Новозиминская - ГПП-2	8,713	АСК-400/51	1	1981	38			металл
100	ГПП-2 - Новозиминская ТЭЦ	1,754	АСК-400/51	1	1981	38			металл
101	Новозиминская ТЭЦ - Ока	14,452	АСК-185/29	2	1974-94	45, 25			ж/б.мет.
			АС-185/29						
	Оттайка от ВЛ Новозиминская ТЭЦ - Ока на Зиминский с/х комплекс	8,740	АпС-120/19	2	1986	33			ж/б.мет.
102	Новозиминская ТЭЦ - Новозиминская	9,984	АС-400/51	2	1961	58		1980	металл
	Оттайка от ВЛ Новозиминская ТЭЦ - Новозиминская на ПС Стройбаза	0,110	АС-185/29	2	1961	58	Истек	1961	металл
103	Новозиминская ТЭЦ - Харик	39,900	АС-185/29	1	1961	58		1980	металл
104	Новозиминская ТЭЦ - Куйтун	49,974	АпС-185/29	1	1961	58		1980	металл
			АС-185/29					1995	
	Оттайка от ВЛ НЗТЭЦ - Харик, НЗТЭЦ - Куйтун на НПС Кимильтей	2,374	АС-185/29	2	1968	51		2006	ж/б
105	Харик - Куйтун	17,858	АпС-185/29	1	1961	58	Истек	1975	металл
			АС-185/29					1995	
106	Куйтун - Тулюшка	32,490		1	1961	58		1980	металл
		0,032	АпС-185/29					1995	
		32,458	АС-185/29						
107	Куйтун - Тулун	64,390	АпС-185/29	1	1961	58	Истек	1975	металл
			АС-185/29					1995	
108	Тулюшка - Тулун	36,100	АС-185/29	1	1961	58	Истек		металл
	Оттайка от ВЛ Куйтун - Тулун, Куйтун - Тулюшка на ПС Майская	0,030	АС-95/16	2	1964	55	Истек		
	Оттайка от ВЛ Куйтун - Тулун, Тулюшка - Тулун на ПС Нюра	1,100	АС-185/29	2	1961	58	Истек		металл
109	Тулун - Шеберта	59,075	АС-300/66	2	1961	58		1983	металл
			АС-185/29						
	Оттайки от ВЛ Тулун - Шеберта А, Б на:								
	ПС Котик	Рядом с ВЛ	АС-185/29	2	1964	55	Истек		
	ПС Будагово	1,750	АС-185/29	2	1961	58	Истек		металл
110	Шеберта-Худоеланская	17,371	АС-185/29	1	1961	58		1983	металл
111	Шеберта - Нижнеудинск	63,231	АС-185/29	1	1961	58		1983	металл
112	Худоеланская - Нижнеудинск	50,462	АС-185/29	1	1961	58	Истек		металл
	Оттайка от ВЛ Шеберта - Нижнеудинск, Худоеланская - Нижнеудинск на ПС Рубахино	0,065	АС-185/29	2	2007	12			металл
113	Шеберта - Катарбей	40,300	АпС-120/19	1	1986	33			мет.ж/б
114	Тулун - НПС	12,604	АС-95/16	2	1972	47	Истек		мет.ж/б
	Оттайка от ВЛ Тулун - НПС на ПС Стеклозавод	5,552	АС-150/19	2	1978	41			мет.ж/б
			АпС-120/19						
			АС-95/16						
115	Тулун - Бадар	26,089	АС-120/19	1	1968	51	Истек	1973	мет.дер.
			АС-185/29						
	Оттайка ОТ ВЛ Тулун - Бадар на ПС Азейская	0,574	АС-120/19	1	1968	51	Истек		металл
116	Тулун - Азейская	3,473	АС-120/19	1	1968	51	Истек	1973	металл
	Оттайка от ВЛ Тулун - Бадар, Тулун-Азейская на ПС ЦЭП ТУР	7,757	АС-120/19	1	1968	51	Истек		металл
117	Тулун - Алгатуй	41,500	АпС-150/34	2	1987	32			металл, ж/б
118	Тулун - Гуран	28,950	АС-120/19	2	1998	21			ж/б
	(включена на 10 и 35 кВ)	1,520	АС-120/19	1	1998	21			ж/б
119	Нижнеудинск - ВРЗ	14,900	АС-185/29	1	1961	58		1984	металл
120	ВРЗ - Замзор	63,771	АС-185/29	1	1961	58		1984	металл
121	Нижнеудинск - Водопад	11,670	АС-185/29	1	1961	58		1984	металл
122	Водопад - Замзор	60,937	АС-185/29	1	1961	58		1984	металл
	Оттайка от ВЛ ВРЗ - Замзор, Водопад - Замзор на ПС УК	0,530	АС-185/29	2	1961	58	Истек		металл
123	Замзор - Силикатная	35,752	АС-300/66	1	1961	58		1986	металл
			АС-300/39						
124	Силикатная - Тайшет	58,771		1	1961	58		1986	металл
			АС-300/66						
			АС-300/39						
125	Замзор - Тайшет	79	АС-300/66	1	1961	58	Истек	1972	мет.ж/б
	Оттайка от ВЛ Замзор - Силикатная, Замзор - Тайшет								
	на ПС Топорок	2,270	АС-300/39	2	1961	58	Истек	1972	мет.ж/б
	на ПС Алзамай	Рядом с ВЛ (30 м)		2	1961	58	Истек		-
	Оттайка от ВЛ Силикатная - Тайшет, Замзор - Тайшет на ПС Облепиха	1,960	АС-185/29	2	1961	58	Истек		металл
126	Тайшет-Абакумовка тяг.(до гр.отв.)	127,300	АС-150/24	2	1965	54	Истек		мет.ж/б
	Тайшет-Кварцит тяг.(до гр.отв.)	28,300 (+58)							
127	Бирюса - Тайшет	18,280		1	1961	58	Истек	1975	металл
128	Тайшет - Тайшет тяг.	14,235	АС-300/48	1	1961	58	Истек		металл
	Оттайка от ВЛ Бирюса - Тайшет, Тайшет - Тайшет тяг. на ПС НП-17	0,870	АС-120/19	2	1968	51	Истек		мет.ж/б
129	Бирюса - Юрты (до гр. отв.)	8,140	АС-300/48	1	1961	58	Истек	1975	металл
			АС-300/39						
130	Решеты - Тайшет тяг. (до гр. отв.)	15,330	АС-300/48	1	1961	58	Истек		металл
131	Тайшет - ЗСМ	2,700	АС-185/29	2	1994	25			металл
132	Ново-Чунка - Тайшет	85,136	АС-300/39	1	1964	55	Истек		мет.ж/б
133	Ново-Чунка - Тайшет-Восточная	85,500	АС-300/39		1964	55		1986	мет.ж/б
134	Тайшет-Восточная - Тайшет	1,095	АС-300/39		1964	55		1986	мет.ж/б
	Оттайка о ВЛ Ново-Чунка – Тайшет, Ново-Чунка – Восточная на Невельскую	0,500	АС-300/39	2	1964	55	Истек		мет.ж/б
135	Чуна тяговая - Ново-Чунка	34,750	АС-185/29	2	1964	55		1973, 1983	ж/б.мет.
			АС-300/39						
	Оттайка от ВЛ Чуна тяговая – Ново-Чунка на ПС Лесогорская	0,193	АС-300/39	2	1964	55	Истек		
136	Чуна - Чуна тяговая	9,055	АС-240/32	1	1997	22			ж/б.мет.
137	Чуна - Огневка	74,756	АС-240/32	1	1998	21			металл
			АС-300/66						
			АС-330/43						
138	Чукша - Чуна тяговая	37,966	АС-240/32	1	1998	21			металл
139	Огневка - Чукша	44,337	АС-240/32	1	1998	21			металл
			АС-300/66						
			АС-330/43						
ВЛ 110 кВ СЭС ОАО «ИЭСК»									
140	Огнёвка – Чуна Док (оп.1-109)	(38,121)	АС-240/32	1	1998	21	Не истек		металл
141	Огнёвка – Чушка (оп.1-109)	(38,175)	АС-240/32	1	1998	21	Не истек		металл
142	МПС - Опорная	20,493	АС-185/29	1	2000	19	Не истек	2017	металл
			АС-240/32						
			АС-330/43						
	Оттайка о ВЛ МПС - Опорная на ПС Вихоревка	0,760	АС-185/29	1	1964	55	Истек		дерево
143	МПС - Огневка	66,367	АС-185/29	1	2000	19	Не истек	2017	металл
			АС-330/43						
	Оттайка от ВЛ МПС - Огневка на ПС Вихоревка	0,760	АС-240/32	1	1964	55	Истек		дерево
	Оттайка от ВЛ МПС - Опорная, МПС - Огневка на ПС Солнечная	0,826	АС-120/19	2	1997	22	Не истек		металл
144	Опорная - Турма тяг.	34,296	АС-185/29	1	2000	19	Не истек	2017	металл
			АС-240/32						
			АС-330/43						
145	Турма тяг.- Огневка	24,080	АС-185/29	2	2000	19	Не истек	2017	металл

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок экспл. лет, на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год реконструкции	Материал опор
146	БЛПК – Насосная А,Б	6,900	АС-70/11 АС-185/29	2	1973	46	Истек	2016	металл
	Отпайка от ВЛ БЛПК - Насосная на ПС Южная	1,200	АС-70/11	2	1968	51	Истек		металл
147	БЛПК - Западная	7,500	АС-185/29	2	1964	55	Истек	2017	Металл
	Отпайки от ВЛ БЛПК - Западная А, Б на:								
	ПС Северная	4,100	АС-185/29	2	1970	49	Истек		металл
	ПС Городская	2,000	АС-185/29	2	1982	37	Не истек		металл
148	БЛПК - Промбаза А,Б	3,500	АС-70/11	1	1965	54	Истек	2016	дерево
	Отпайка от ВЛ БЛПК - Промбаза А на ПС №18	0,500	АС-70/11	1	1970	49	Истек		дерево
149	БЛПК - ТЭЦ-6 – 1,2	0,730	АС-185/29	2	1968	51	Истек	2016	металл
150	БЛПК – ЛДК А,Б	0,660	АС-120/19	2	1973	45	Не истек	2016	металл
151	БЛПК – Хлорный А,Б	4,900	АСК-185	1	1982	39	Не истек		металл
			АСК-185	1	1982	39	Не истек		металл
152	Опорная - Кузнецовка	17,660	АпС-120/19	1	1994	25	Не истек	2017	металл
153	Опорная - Калтук	16,000	АпС-120/19	1	1994	25	Не истек	2017	металл
		1,660	АпС-150/24						
	Отпайка от ВЛ Опорная - Кузнецовка, Опорная - Калтук на ПС Моргудон	4,600	АпС-120/19	2	1999	20	Не истек		металл
154	Падун - Западная	29,190	АЖ-150	1	1981	38	Не истек	2016	металл
155	Падун - Инкубатор	6,024	АЖ-150	1	1981	38	Не истек	1982, 2016	металл
156	Инкубатор - Западная	26,214	АЖ-150	1	1981	38	Не истек	1982, 2016	металл
	Отпайка от ВЛ Падун - Западная, Инкубатор - Западная на ПС Бикей	Рядом с ВЛ		1	1982	37	Не истек		
157	Западная – Котельная А,Б	3,100		2	1982	37	Не истек	2015	металл
			Котельная А Котельная Б						
			АС-150/24 АС-95/16						
158	Падун – Гидростроитель 1,2	10,790	АС-185/29	2	1979	40	Истек	1988, 2015, 2016, 2017	металл
	Отпайка от ВЛ Падун - Гидростроитель на ПС КПД		нет данных						
159	Гидростроитель – Заводская 1,2	4,540	АС-185/29 АС-120/19	2	1975	44	Истек	1988, 2016	металл
	Отпайки от ВЛ Гидростроитель - Заводская на:ПС СТЭМИ								
	ПС СТЭМИ	0,452	АС-185/29	2	1975	44	Истек		металл
	ПС Ангарстрой	Рядом с ВЛ		2	1975	44	Истек		
160	Гидростроитель - Зяба	29,060	АС-120/22	1	1959	60	Истек	1965, 1999, 2016	мет.дер.
			АС-185/34 (по ГОСТ839-59) АС-120/22						
161	Зяба - Кежма	40,840	АС-185/34 (по ГОСТ839-59) АС-120/22	1	1988	31	Не истек	1999, 2015	металл
			АС-185/34 (по ГОСТ839-59)						
162	Кежма - Видим	55,342	АС-120/22	1	1959	60	Истек	1965, 2003, 2016	металл
			АС-185/34 2АС-150/24 + АС-185/34						
163	Видим - Черная	40,494	АС-120/22	1	1959	60	Истек	1965, 2003, 2016	металл
164	Черная – Коршуниха	39,282	АС-120/22	1	1959	60	Истек	1965, 2004, 2015	металл
			АС-150/24						
165	Коршуниха - Коршуниха тяг.	1,000	АС-120/19	2	1959	60	Истек	1965, 2015	металл
166	Коршуниха - Н.Коршуниха	8,570	АЖ-120	2	1981	38	Не истек		металл
167	Коршуниха - Хребтовая	22,671	АС-185/29 АС-150/24	1	1968	51	Истек	1976, 2010, 2015	мет., ж/бетон
168	Хребтовая - Семигорская	30,200	АС-185/29 АС-150/24	1	1968	51	Истек	1986, 2008, 2009, 2015	металл
169	Семигорская - Ручей	40,010	АС-150/24	1	1968	51	Истек	1976, 2004, 2005, 2015	металл
170	Ручей - Усть-Кут тяг.	46,000	АС-150/24	1	1968	51	Истек	1976, 2006, 2007, 2008	мет., ж/бетон
171	Усть-Кут тяг. - Лена	11,800	АС-150/24	1	1968	51	Истек	1976, 2011, 2016	металл
172	Лена – Осетрово А,Б	2,600	АЖ-120	2	1981	38	Не истек	2015, 2017	металл
173	Лена – Киренск 1 цепь	231,032	АЖ-120	1	2008	11	Не истек		мет.дер
			АС-240/39 АС-185/29 АС-120/19						
174	Лена – Верхнемарково - Киренск	231,032	АЖ-120 АС-240/39 АС-185/29 АС-120/19	1	2008	11	Не истек		металл
175	Рудногорская - Ново-Илимская (№103,№104)	5,100	АС-120/19	2	1980	39	Не истек	1984	металл
176	Рудногорская – Березняки (№101,№102)	43,500	АС-120/19	2	1979	40	Истек	1980, 1984	металл
	Отпайки от ВЛ-101, 102 на	28,040	АС-95/16						
	ПС Ждановская	2,400	АС-95/16	2	1979	40	Истек		металл
	ПС Игирма	14,000	АС-95/16	2	1979	40	Истек		металл
	ПС Карьер	15,300	АС-95/16	2	1986	33	Не истек		металл
177	Усть-Илимская ТЭЦ – Таежная 1,2	9,821	АКп-240 АС-240/39 АКп-240	2	1978	41	Истек	2016	металл
			АКп-240 АС-240/39						
178	Усть-Илимская ТЭЦ – Таежная 3,4	9,726	АКп-240 АС-240/39 АКп-240	2	1978	41	Истек	2016	металл
			АКп-240 АС-240/39						
179	Таежная – Карапчанка 1,2	9,150	АС-150/24	2	1981	38	Не истек	2015	металл
	Отпайка от ВЛ Таежная - Карапчанка на ПС Межница	2,520	АЖ-120	2	1981	38	Не истек		металл
180	Таежная – Симахинская 1,2	2,850	АС-185/29	2				2015	металл

Таблица В.2 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ АО «Витимэнерго»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Идд по ПУЭ, А	Год ввода в эксплуатацию	Материал опор	Факт. срок экспл. на 01.01.2019 г.	Год реконструкции	Срок службы линии (норматив - 40 лет)
1	ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС-Артемовская (2С)	61,5	2*АС-150 – 50,6 км. АС-150 – 10,9 км.	900 390	1990	Металл дерево	29	н/д	Не истек
2	ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС-Бодайбинская с отпайкой (3С)	12,2	АС-120-12,2 км	390	1970	Дерево	49	н/д	Истек
3	ВЛ 110 кВ Мамакан-Артемовская	61,5	АС-150	390	1960	Металл	59	н/д	Истек
4	ВЛ 110 кВ Артемовская-Кропоткинская	56,5	АС-120	390	1960	Дерево	59	н/д	Истек
5	ВЛ 110 кВ Артемовская-Мараканская	60	АС-120	390	1968	Дерево	51	н/д	Истек
6	ВЛ 110 кВ Отп. на ПС Вачинская	0,5	АС-120	390	1995	Дерево	24	н/д	Не истек
7	ВЛ 110 кВ Кропоткинская-Невский	7,8	АС-120	390	1964	Дерево	55	н/д	Истек
8	ВЛ 110 кВ Невский-Перевоз	127,2	АС-120	390	1964	Дерево	55	н/д	Истек
9	ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС-Мамакан	1	АС-185	510	1961 1989	Дерево Металл	58 30	н/д	Истек Не истек

Таблица В.3 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ ОГУЭП «Облкоммуэнерго»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Материал опор	Факт. срок экспл. на 01.01.2019 г.	Год реконструкции	Срок службы линии (норматив - 40 лет)
1	ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС-Мусковит	81,500	АС-120	1	1979	дерево, ж/б	40, 6	2013	Не истек (для реконструированной части) Истек (для еще не реконструированной части)
2	ВЛ-110 кВ Еланцы-Черноруд	24,759		2	2003	ж/б/металл	16		Не истек

Таблица В.4 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ АО «Братская электросетевая компания»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Идд по ПУЭ, А	Год ввода в эксплуатацию	Материал опор	Факт. срок эксплуатации	Год реконструкции	Срок службы линии (норматив - 40 лет)
1	ВЛ 110 кВ «Огневка – МПС», отпайка на п/ст «Солнечная» оп.197-197/6; ВЛ 110 кВ «Опорная – МПС», отпайка на п/ст «Солнечная» оп.66-66/6.	0,8	АС-185	2	510	1997	металл	22	не проводилась	НЕ ИСТЕК

Таблица В.5 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ АО «АЭХК»

№ п/п	Наименование объекта	Направление, расположение	Число цепей	Длина, км	Марка провода	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок эксплуатации на 01.01.2019	Год реконструкции	Срок службы линии (норматив - 40 лет)
1	ВЛ-110 кВ	Отпайка к ТП-110/6 кВ РЭС Н-3 от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-9-ГПП-2»	1	0,48	АС-120	1981	38		Не истек
2	ШП-9 110 кВ	ОРУ-110 кВ ПС 831	1	0,8	3*АС-185	1960	59		Истек
3	ШП-10 110 кВ	ОРУ-110 кВ ПС 831	1	0,8	3*АС-185	1960	59		Истек
4	ШП-11 110 кВ	ОРУ-110 кВ ПС 832	1	0,8	3*АС-185	1960	59		Истек
5	ШП-12 110 кВ	ОРУ-110 кВ ПС 832	1	0,8	3*АС-185	1960	59		Истек
6	ВЛ-110 кВ	ГПП-1 – ПС 831	2	0,227	3*АС-185	1960	59		Истек
7	ВЛ-110 кВ	ГПП-1 – ПС 832	2	0,386	3*АС-185	1960	59		Истек
8	ВЛ-110 кВ	ГПП-2 – ПС 831	2	0,495	3*АС-185	1960	59		Истек
9	ВЛ-110 кВ	ГПП-2 – ПС 832	2	0,597	3*АС-185	1960	59		Истек

Таблица В.6 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ ООО «АС «Иркутская»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок эксл. на 01.01.2019 г.	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год рекон-струк-ции	Материал опор
1	Отпайка от ВЛ 110 кВ Артемовская – Мараканская на ПС 110 кВ Анангра	0,4	АС-120	1	2014	5	Не истек	-	металл

Таблица В.7 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ прочих сетевых организаций

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Идд по ПУЭ, А	Год ввода в эксплуатацию	Материал опор	Факт. срок эксл. на 01.01.2019 г.	Год рекон-струк-ции	Срок службы линии (норматив - 40 лет)
1	ОАО Тыретский солерудник	1,8	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	АО «АНХК»	12,5	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	АО «Электросеть»	16,2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ОАО «Энергетическая компания «Радан»	1,4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица В.8 – Сводные данные по ВЛ 110 кВ потребительские

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Материал опор	Факт. срок эксл. на 01.01.2019 г.	Год рекон-струк-ции	Срок службы линии (норматив - 40 лет)
1	ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вернинская (ОАО «Первенец»)	12,600	АС-120	1	н/д	н/д	н/д	н/д	-
2	Отпайка на РП 110 кВ Полос от ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вернинская	6,900	АС-185	1	2016	н/д	3	-	-
3	Отпайка на РП 110 кВ Полос от ВЛ 110 кВ Кропоткинская – Вачинская	0,100	АС-240	1	2016	н/д	3	-	-
4	ВЛ 110 кВ Кропоткин-Высочайший (ПАО «Высочайший»)	35	АС-70/11	2	2004	н/д	5	-	-
5	ВЛ 110 кВ Полос - Угахан (ООО «Горнорудная компания «Угахан»)	37,652	АС-240/32	-	2017	металл	2	-	Не истек
6	ООО «АС «Сибирь»	47,500	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	АО «Дальняя Тайга»	2,700	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	ООО «Гранит Актив»	3,900	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица В.9 – Сводные данные по ВЛ 220 кВ ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок эксл. на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год рекон-струк-ции	Материал опор
ВЛ 220 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК»									
1	Иркутская ГЭС - Ново-Иркутская ТЭЦ	10,723	АС-400/51 АС-400/93	1	1957	62 – 22	Не истек	1974,97	металл
2	Иркутская ГЭС - Ново-Иркутская ТЭЦ	11,253	АС-400/51 АС-400/93	1	1958	61 – 31 – 22	Не истек	1988,97	металл
	Отпайка на ПС Байкальскую от ВЛ-201, 202	1,922	АС-300/39	2	1974	45	Истек	-	металл
3	Ново-Иркутская ТЭЦ - Иркутская	34,834	АС-400/51 АС-400/93	1	1957	62 – 45	Истек	1974	металл
4	Ново-Иркутская ТЭЦ - Иркутская	37,19	АС-400/93 АС-400/51	1	1958	61 – 31	Не истек	1988	металл
	Отпайки от ВЛ-203, 204 на:								
	ПС Ново-Ленино	5,246	АС-300/39	2	1962	57	Истек	-	металл
	ПС Бытовая	3,636	АС-300/39	2	1991	28	Не истек	-	металл
5	Ново-Иркутская ТЭЦ - Правобережная	21,805	АС-300/39	2	1979	40	Не истек	-	металл
	Отпайка на ПС Левобережная от НИТЭЦ - Правобережная А, Б	0,17	АС-300/39	2	2007	12	Не истек	-	металл
6	ВЛ 220 кВ Иркутская — Восточная I цепь	62,972	-	1	2015	4	Не истек	-	металл
		61,716	АС-500/64						
		1,256	AERO-Z AACSR Z 747						
7	ВЛ 220 кВ Иркутская — Восточная II цепь	63,358	-	1	2015	3	Не истек	-	металл
		62,102	АС-500/64						
		1,256	AERO-Z AACSR Z 747						
8	Ново-Иркутская ТЭЦ - Шелехово (в собственности ОАО «СУАЛ»)	15,998	АС-400/51	2	1984	35 – 11	Не истек	2008	металл
		15,657							
9	Иркутская - Шелехово	42,705	АС-500/64	2	1965	54	Истек	-	металл
	Отпайка на ПС Светлая от ВЛ 209, 210	2,85	АКП-240/32	2	1997	22	Истек	-	металл
10	ВЛ 220 кВ Ключи – БЦБК с отпайкой на ПС Слюдянка	111,198	АС-300/39 2хАС-300/39 АС-400/51	2	1973	46 – 39 – 11 - 1	Не истек	1980, 2008, 2018	сталь
11	ВЛ 220 кВ Шелехово — БЦБК II цепь	109,864	АС-300/39	2	1970	49 – 26 – 11	Не истек	1993, 2008	
	Отпайка на Слюдянку от ШБЦ-269, 270	0,013	АС-300/39	2	1973	46	Истек		
12	ВЛ 220 кВ Гусинозерская ГРЭС – Ключи (ВЛ-582)	174,405	3хАС-300/39 3хАС-300/66 АС-400/51	1	1993	26	-	-	металл
13	ВЛ 220 кВ Ключи – Шелехово № 1	1,573	2хАС-300	1	2011	8	Не истек	-	металл
14	ВЛ 220 кВ Ключи – Шелехово № 2	2,063	2хАС-300	1	2018	1	Не истек	-	сталь
15	Ключи – Общезаводская А (находится на обслуживании по договору технической эксплуатации и обслуживанию с ПАО «РУСАЛ Братск»)	1,214	АС-400/51	1	2008	11	Не истек	-	металл
	Ключи – КРУЭ А	1,2	АС-400/51	1	2008	11	Не истек	-	металл
16	Ключи – Общезаводская Б (находится на обслуживании по договору технической эксплуатации и обслуживанию с ПАО «РУСАЛ Братск»)	1,267	АС-400/51	1	2008	11	Не истек	-	металл
	Ключи – КРУЭ Б			1			Не истек		
17	БЦБК-Выдрино (до р. Снежная)	35,263	АС-300/39	2	1970	49	Истек	-	металл
18	БЦБК-Байкальская тяг.	6,88	АС-300/39	2	1973	46 – 26	Не истек	1993	металл
19	Байкальская-Мысовая (до р. Снежная)	30,996	АС-300/39	2	1964	56	Истек	-	металл
ВЛ 220 кВ ЦЭС ОАО «ИЭСК»									
20	Иркутская - Черемхово	100,389	АС-400/93 АС-400/51	1	1957	62 – 9	Не истек	2010	металл
21	Иркутская - Черемхово	99,014	АС-400/64 АС-400/51	1	1960	59 – 26 – 9	Не истек	1993, 2010	металл
	Отпайка на ТЭЦ-11 от ВЛ- 215, 216	2,496	АС-400/51	2	1968	51	Истек	-	металл
	Отпайка на эл.котельную от ВЛ-215, 216 (эл.котельная не эксплуатируется)	0,989	АС-300/39	2	1996	23	Не истек	-	металл
		1,028							
	Заход на ПС Лесная бывших ВЛ-215, 216 (под охранним напряжением)	12,033	АС-400/51	2					металл
	Заход на ПС Лесная бывших ВЛ-221, 222 (под охранним напряжением)	12,042	АС-400/51	2					металл
22	Иркутская - УП-15	25,327	АС-500/64 АС-300/39	1	1987	32	Не истек	-	металл ж/б
23	Иркутская - УП-15	22,1	АС-400/93 АС-400/51	1	1980	39	Не истек	-	металл
ВЛ 220 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК»									
24	Черемхово - Ново-Зиминская	147,417 (33,339)	АС-400/93 АС-400/51	1	1957	61	Истек	1978	металл
25	Ново-Зиминская - Тулун	130,998/131,509	АС-400/93 АС-400/51	1	1957	62 – 30	Не истек	1989	металл
26	Тулун – Покосное (232)	125,497 (63,833)	АС-400/93 АС-400/51	1	1957	62 – 3	Не истек	1979, 2016	металл
ВЛ 220 кВ СЭС ОАО «ИЭСК»									
27	БГЭС-БРАЗ 1-2 (собств. ПАО «РУСАЛ Братск»)	38,7	АС-500/64	2	1971	48	Истек	2017	металл
28	БГЭС-БРАЗ 3-4 (собств. ПАО «РУСАЛ Братск»)	38,9	АС-500/64	2	1970	49	Истек	2017	металл
29	БГЭС-БРАЗ 5-6 (собств. ПАО «РУСАЛ Братск»)	40	АС-500/64	2	1965	54	Истек	2017	металл
30	Отпайка на БЛПК от БРАЗ-5	12,832	АС-400/64	1	1979	40	Истек	-	металл
31	БГЭС-БРАЗ 7-8 (собств. ПАО «РУСАЛ Братск»)	39,4	АС-500/64	2	1967	52	Истек	2017	металл
32	БГЭС-БРАЗ 9-10 (собств. ПАО «РУСАЛ Братск»)	39,934	АС-500/64	2	1973	46	Истек	2017	металл
33	БГЭС-БРАЗ 11-12 (собств. ПАО «РУСАЛ Братск»)	40,154	АС-500/64	2	1975	44	Истек	2017	металл
34	Отпайка на Пурей от ВЛ БГЭС - БРАЗ - 9, 12	2,770	АС-240/32 АС-300/39	2	1975	44	Истек	2017	металл
35	Братская ГЭС – Покосное (232) участок СЭС оп.178-341а	61,851	АС-400/93 АС-400/51	1	1957	62	Истек	-	металл

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок экспл. на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год рекон-струкци	Материал опор
36	Братская ГЭС – Поконое (233)	116,424	АС-400/93 АС-400/51	1	1957	62	Истек	-	металл
37	Братская ГЭС – Падун (235)	4,351	АС-400/64	1	1961	58 – 3	Истек	2016	металл
38	Братская ГЭС – Падун (236)	4,406	АС-300/48	1	1979	40 – 3	Истек	2016	металл
39	Братская ГЭС - оп.13/14 (237)	4,194	АС-300/39	1	1992	27	Не истек	-	металл
40	Братская ГЭС – Заводская (238)	15,645	АС-400/64 АС-300/39 БС-400	1	1973	46 – 3	Истек	1999, 2016	металл
41	Братская ГЭС – БЛПК (239)	42,74	АС-300/39 АС-400/51	1	1981	38 – 3	Не истек	2016	металл
42	Братская ГЭС – Седановский ПП 1 цепь (ВЛ-242)	96,408	АС-300/39 АС-300/48	1	1993	26 – 3	Не истек	1993-94, 2016	металл
43	Братская ГЭС – Седановский ПП 2 цепь (ВЛ-243)	95,030	АС-300/39 АС-300/48	1	1993	26 – 3	Не истек	2016	металл
44	УИГЭС – Сибирская (ВЛ-245)	8,4	АС-300/48 АС-500/64 АС-500/336	1	1966	53 – 2	Истек	1986, 1996, 2017	мет.дер
	Отпайка на ПС №6 от ВЛ-245	0,05	АС-300/48	1	1970	47	Истек	-	-
45	УИГЭС – Сибирская (ВЛ-246)	11,2	АС-300/48 АС-500/64 АС-500/336	1	1966	51 – 2	Истек	1986,2017	мет.дер
	Отпайка от ВЛ -246 на ПС №6	0,05	АС-300/48	1	1970	49	Истек	-	-
	Отпайка от ВЛ -246 на ПС №3	0,17	АС-300/48	1	1997	22	Не истек	-	-
46	УИГЭС - Рудногорская с отпайкой на ПС Тубинская (ВЛ-247)	113,461	АС-300/39	1	1978	39	Не истек	1983, 2017	металл
47	УИГЭС – Коршуниха с отпайкой на ПС Тубинская (ВЛ-248)	208,536	АС-300/39	1	1978	39	Не истек	2017	металл
48	Коршуниха – Рудногорск (ВЛ-249)	95,352	АС-300/39	1	1978	39	Не истек	1983, 2017	металл
49	Братская ГЭС - НПС-4 (250)	84,366	АС-400/72 АС-400/64 АС-300/39 АС-330/43 БС-400 2 АС-400/72 + АС-330/43	1	1964	55 – 3	Истек	1999-2005, 2016	металл
	Отпайка на: Заводскую НПС-4 – Коршуниха (251)	3,4	АС-300/39 АС-400/64	1	1973	46 – 20	Истек	1999	металл
50	(на одних опорах с транзитом 110 кВ Гидростроитель-Коршуниха)	84,797	АС-330/43 АС-400/72	1	1964	55 – 2	Не истек	1999-2005, 2017	металл
51	БПП-Опорная 2	33,730	АС-300/39	1	1987	32 – 3	Не истек	2016	металл
52	БПП-Опорная 3	34,557	АС-300/39	1	1987	32 – 2	Не истек	2017	металл
53	Д-142 СПП – Джижива цепь-1	112,160	АС-240/32 АС-240/39	1	1988	31	Не истек	-	мет.дер
54	ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таежная 1 цепь с отпайкой на ПС №3 (ВЛ 220 кВ УИГЭС – Таежная-А)	4,620	АС-300/39	1	1978	41 – 3	Не истек	2016	металл
55	ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Таежная 2 цепь (ВЛ 220 кВ УИГЭС – Таежная-Б)	4,376	АС-300/39	1	1978	41 – 3	Не истек	2016	металл
56	Коршуниха - Лена	120,026	АС-300/39	1	1978	39	Не истек	2017	металл
57	Усть-Кут – Коршуниха	134,052	АС-300/39	1	1977	42	Истек	-	металл
58	Усть-Кут – Лена	13,604	АС-300/39	1	1977-80	42 – 39 – 3	Истек	-	металл
59	Усть-Кут – Звездная	41,514	АС-300/39	1	1977	42	Истек	-	металл
60	Усть-Кут – Якурим I цепь	6,729	АС-300/39	1	1977-80	42 – 39	Истек	-	металл
61	Усть-Кут – Якурим II цепь	7,106	АС-300/39	1	1993	26	Не истек	-	металл
62	Звездная-Киренга	96,346	АС-300/39	1	1978	41 – 3	Истек	1979, 2016	металл
63	Киренга – Кунерма (КК-31)	87,861	АС-300/39	1	1978	41 – 3	Истек	1981, 2016	металл
64	Кунерма – Северобайкальская (КК-33) (до оп.76/204)	25,073	АС-300/39	1	1978	41 – 3	Истек	1981, 2016	металл
65	Якурим - Ния	71,394	АС-300/39	1	1977-80	42 – 39 – 3	Истек Истек	2016	металл
66	Ния - Киренга	70,195	АС-300/39	1	1978-80	41 – 39 – 3	Истек	1985, 2016	металл
67	Киренга - Улькан	42,972	АС-300/39	1	1978-80	41 – 39 – 3	Истек	1985, 2016	металл
68	Улькан - Даван (до оп.76/204) (УД-32)	72,948	АС-300/39	1	1977-80	42 – 39 – 3	Истек	2016	металл

в () указана длина ВЛ по филиалу ОАО «ИЭСК» (без скобок полная длина)

Таблица В.10 – Сводные данные по ВЛ 220 кВ АО «Витимэнерго»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Идд по ПУЭ, А	Год ввода в эксплуатацию	Материал опор	Факт. срок экспл. на 01.01.2019	Год рекон-струкци	Срок службы линии (норматив - 40 лет)
1	ВЛ 220 кВ Таксимо-Мамакан	26,5	АС-300	710	1989	Металл	30	н/д	Не истек
		185,5	АС-400	825	1989	Металл	30	н/д	Не истек
2	ВЛ 220 кВ Таксимо-Мамакан (работает на напряжении 110 кВ)	26,7	АС-300	710	1989	Металл	30	н/д	Не истек
		185,5	АС-400	825	1989	Металл	30	н/д	Не истек

Таблица В.11 – Сводные данные по ВЛ 220 кВ ООО «Транснефть-Восток»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок экспл. на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год рекон-струкци	Материал опор
1	ВЛ 220 кВ Братский ПП - НПС-3 №1	31,97	АС-240/32	1	2017	2	Не истек	-	металл
2	ВЛ 220 кВ Братский ПП - НПС-3 №2	31,867	АС-240/32	1	2017	2	Не истек	-	металл
3	ВЛ ПС 500 кВ Усть-Кут 1 – ПС 220/10 НПС №6.1	63,586	АС-240/32	1	2017	2	Не истек	-	металл
4	ВЛ ПС 500 кВ Усть-Кут 2 – ПС 220/10 НПС №6.2	63,618	АС-240/32	1	2017	2	Не истек	-	металл
5	ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 I цепь с отпайкой на ПС НПС-8	232,546	АС-240/56	1	2017	2	Не истек	-	металл
6	ВЛ 220 кВ НПС-7 – НПС-9 II цепь с отпайкой на ПС НПС-8	232,713	АС-240/56	1	2017	2	Не истек	-	металл
7	ВЛ 220 кВ Пеледуй - НПС-9 № 1 *	64,22	АС-240/32	1	2017	2	Не истек	-	металл
8	ВЛ 220 кВ Пеледуй - НПС-9 № 2 *	64,31	АС-240/32	1	2017	2	Не истек	-	металл
9	ВЛ 220 кВ НПС 6- НПС 7 № 1	124,67	АС-240/32	1	2018	1	Не истек	-	Металл
10	ВЛ 220 кВ НПС 6- НПС 7 № 2	124,67	АС-240/32	1	2018	1	Не истек	-	металл

* по территории Иркутской области

п.3-9 в аренде у ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (позиции №5,6 на участке от НПС8 до НПС9)

Таблица В.12 – Сводные данные по ВЛ 500 кВ ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок экспл. на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год рекон-струкци	Материал опор
ВЛ 500 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК»									
1	Братский ПП - Тайшет	216,920	3хАС-500/64	1	1963	56 – 7 – 2	-	1977, 2012, 2017	металл
2	Братский ПП - Озерная	213,010	3хАС-500/64	1	1966	53 – 7 – 2	-	1979, 2012, 2017	металл
3	Озерная - Тайшет	12,918	3хАС-500/64	1	1966, 2012	53 – 7	-	-	металл
4	Озерная - Тайшет	12,461	3хАС-500/64	1	1963, 2012	53 – 7	-	-	металл
5	Братский ПП - Ново-Зиминская (560)	308,900	3хАпС-300/39 2хАЖС-500/336	1	1988	31	-	-	металл
6	Братская ГЭС – Тулун (561)	242,000	3хАС-500/64	1	1962	57 – 2	-	2017	металл
7	Братская ГЭС – Тулун (562)	241,818	3хАС-500/64	1	1962	57 – 2	-	2017	металл
8	Тайшет - Камала (до гр. Иркутской области - 39,75, всего - 243 км)	0,000	3хАС-500/64	1	1961	58	Истек	-	металл
9	Тайшет - Камала (до гр. Иркутской области - 40,374, всего - 243,454 км)	0,454	3хАС-500/64	1	2012	7	-	-	металл
10	Тулун - Тыреть	159,400	3хАС-500/64	1	1962	57 – 6	-	2013	металл
11	Тулун - Ново-Зиминская	126,132	3хАС-500/64 3хАС-500/26 3хАС-500/26	1	1961	58 – 28	-	1989-91	металл
12	Ново-Зиминская - Тыреть	50,302	3хАС-500/643 хАС-500/26	1	1961	58 – 6	-	1989-91, 2013	металл
ВЛ 500 кВ СЭС ОАО «ИЭСК»									
13	Братский ПП - Тайшет (501) участок СЭС оп.1-183	71,906	3хАС-500/64	1	1963	56	Истек	-	металл
14	Братский ПП - Озерная участок СЭС оп.1-181	72,428	3хАС-500/64	1	1966	53	Истек	-	металл
15	Братский ПП - Ново-Зиминская (560) участок СЭС оп.1-360	145,870	3хАпС-300/39 2хАЖС-500/336	1	1988	31	-	-	металл
16	Братская ГЭС – Тулун (561) участок СЭС оп.1-454	178,168	3хАС-500/64	1	1962	57	Истек	-	металл
17	Братская ГЭС – Тулун (562) участок СЭС оп.1-461	179,783	3хАС-500/64	1	1962	57	Истек	-	металл
18	Братская ГЭС - Братский ПП (569)	71,240	3хАС-500/64	1	1963	57 – 2	-	1977, 2017	металл
19	Братская ГЭС - Братский ПП (570)	68,415	3хАС-500/64	1	1966	53 – 2	-	1979, 2017	металл
20	Братская ГЭС - Усть-Илимская ГЭС (571)	256,702	2хАС-500/336 3хАС-330/43	1	1975	44 – 2	-	2017	металл
21	Братский ПП - Усть-Илимская ГЭС (572)	256,148	2хАС-500/336 3хАС-330/43	1	1976	43 – 2	-	2017	металл
22	ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 1	278,433	3хАС-300/39	1	1993	26 – 2	-	2017	металл
ВЛ 500 кВ ЦЭС ОАО «ИЭСК»									
18	Тыреть – Иркутская	179,000	3хАС-500/64	1	1962	58 – 2	-	2017	металл
19	Тыреть - Ключи *	223,921	3хАС-500/64	1	1961, 2008	58 – 11 – 2	-	2017	металл
20	Иркутская – Ключи *	49,426	3хАС-300/39	1	1993, 2008	26 – 11	-	-	металл
	участок под охранним напряжением - бывшая ВЛ-566	2,957	3хАС-500/64	1	1961	58	Истек	-	металл

* данные ВЛ 500 кВ частично относятся к филиалу ЦЭС, частично к филиалу ЮЭС ОАО «ИЭСК»

Таблица В.13 – Сводные данные по КВЛ 500 кВ филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок эксл. на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год рекон-струкции	Материал опор
1	Богучанская ГЭС - Озерная	219,931	ЗхАС-400/51	1	2014	5	Не истек	-	металл

Таблица В.14 – Сводные данные по ВЛ 500 кВ КГКУ «ДКР НП»

№ п/п	Наименование конечных подстанций	Длина, км	Марка провода	Число цепей	Год ввода в эксплуатацию	Факт. срок эксл. на 01.01.2019	Срок службы линии (норматив 40 лет)	Год рекон-струкции	Материал опор
1	Ангара - Озерная	210,273	ЗхАС-400/51	1	2014	5	Не истек	-	металл

Таблица В.15 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ВЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	У ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Хомутово	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1977	2014	5	
	Хомутово	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1987	1987	32	Истек
2	Карлук	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1996	2012	7	
	Карлук	T-2	ТДТН-16000/110/10/10	110	1986	2012	7	
3	Пивовариха	T-1	ТДТН-40000/110/35/10	110	2012	2012	7	
	Пивовариха	T-2	ТДТН-25000/110/10/10	110	2008	2018	-	
4	Никольск	T-1	ТМ-6300/110/10	110	1974	1976	43	Истек
	Никольск	T-2	ТДТН-10000/110/10/10	110	1976	1977	42	Истек
5	Урик	T-1	ТДТН-40000/110/10/10	110	2011	2018	1	
	Урик	T-2	ТДТН-40000/110/35/10	110	2016	2016	3	
6	Качуг	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1991	1992	27	Истек
	Качуг	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1991	1992	27	Истек
7	Манзурка	T-1	ТМН-2500/110/10	110	1973	1974	45	Истек
	Манзурка	T-2	ТМН-2500/110/10	110	1976	1977	42	Истек
8	Хорбатово	T-1	ТДТН-16000/110/10	110	1990	1993	26	Истек в 2018 г.
	Хорбатово	T-2	ТМН-2500/110/10	110	1977	1978	41	Истек
9	Оса	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1988	1988	31	Истек
	Оса	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1991	1991	28	Истек
10	Тихоновка	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110	1967	1970	49	Истек
	Тихоновка	T-2	ТМН-6300/110/10	110	1982	1982	37	Истек
11	Ново-Ленино	T-1	ТМ-6300/110/10	110	1971	1972	47	Истек
	Ново-Ленино	T-2	ТМН-6300/110/10	110	1978	1978	41	Истек
12	Бильчир	T-1	ТМН-6300/110/10	110	1986	1990	29	Истек
	Бильчир	T-2	ТДН-10000/110/10	110	1993	1993	26	Истек в 2018 г.
13	Енисей	T-1	ТМН-2500/110/10	110	1974	1974	45	Истек
	Енисей	T-2	ТМН-6300/110/10	110	1989	1990	29	Истек
14	Усть-Орда	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1985	1985	34	Истек
	Усть-Орда	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1982	1982	37	Истек
15	Электрокотельная	T-1	ТРДН-25000/110/6	110	1986	1987	32	Истек
	Электрокотельная	T-2	ТРДН-25000/110/6	110	1986	1987	32	Истек
	Электрокотельная	T-3	ТДН-16000/110/10	110	1987	2006	13	Истек
16	Ользоны	T-1	ТМН-2500/110/10	110	1973	1973	46	Истек
	Ользоны	T-2	ТМТН-6300/110/35/10	110	1973	1974	45	Истек
17	Еланцы	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1994	1995	24	Истек
	Еланцы	T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110	1971	1971	48	Истек
18	Косая Стель	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110	1969	1969	50	Истек
	Косая Стель	T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110	1969	1971	48	Истек
19	Баяндай	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1992	1997	22	Истек
	Баяндай	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1990	1996	23	Истек
20	Хогот	T-1	ТМТН-6300/110/35/10	110	1981	1982	37	Истек
21	Жигалово	T-1	ТМТН-6300/110/20/10	110	1973	1973	46	Истек
	Жигалово	T-2	ТДТН-10000/110/20/10	110	1974	1975	44	Истек
22	Знаменка	T-1	ТМТН-6300/110/35/10	110	1987	1988	31	Истек
23	Новая-Уда	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	2011	2012	7	Истек
	Новая-Уда	T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110	1967	1968	51	Истек
24	Бохан	T-1	ТДН-10000/110/10	110	1993	1993	26	Истек в 2018 г.
	Бохан	T-2	ТДН-10000/110/10	110	1978	2000	19	Истек

Таблица В.16 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	У ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет, на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Глазово	T-1	ТРДН-40000/110/10/6	110	2002	2002	17	
	Глазово	T-2	ТРДН-40000/110/10/6	110	2005	2005	14	
2	Ерши	T-1	ТДН-10000/110/35/6	110	1968	1999	20	
	Ерши	T-2	ТДН-10000/110/6	110	1971	1971	48	Истек
	Ерши	T-3	ТДН-16000/110/6	110	2011	2011	8	
3	ЗКСМ (находится на техническом обслуживании по договору с ООО «Гранит Актив»)	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1984	1986	33	Истек
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110	1985	1986	33	Истек
4	Измурдная	T-1	ТДТН-25000/35/10	110	1984	2010	9	
	Измурдная	T-2	ТДТН-25000/35/10	110	1984	2010	9	
5	Луговая	T-1	ТРДН-25000/110/10	110	1983	1982	37	Истек
	Луговая	T-2	ТРДН-25000/110/10	110	1982	1983	36	Истек
6	Мельниково	T-1	SFSZ-40000/110/35/6	110	2015	2016	3	
	Мельниково	T-2	SFSZ-40000/110/35/6	110	2015	2017	2	
	Мельниково	T-3	ТДТН-25000/110/35/6	110	1987	1989	30	Истек
	Мельниково	T-4	ТДТН-25000/110/35/6	110	1980	1982	37	Истек
7	Н.Ленино	T-1	ТДТНГ-31500/110/35/6	110	1964	1995	24	
	Н.Ленино	T-2	ТДТНГ-31500/110/35/6	110	1964	1972	47	Истек
	Н.Ленино	T-3	ТРДН-32000/110/6	110	1984	1997	22	
	Н.Ленино	T-4	ТДТН-31500/110/6	110	1985	1986	33	Истек
8	Пивзавод	T-1	ТДТН-40000/110/35/10	110	2008	2008	11	
	Пивзавод	T-2	ТДТН-40000/110/35/10	110	2008	2008	11	
9	Спутник	T-1	ТДН-15000/110/6	110	1969	1971	48	Истек
	Спутник	T-2	ТДН-15000/110/6	110	1969	1971	48	Истек
	Спутник	T-3	ТРДН-25000/110/6	110	2001	2001	18	
10	Студенческая	T-1	ТРДН-25000/110/6	110	1983	1991	28	Истек
	Студенческая	T-2	ТРДН-40000/110/6	110	2006	2006	13	
11	Шелехово	T-1 ф.А	ОРД-70000/110/10	110	1991	1992	27	Истек
	Шелехово	T-1 ф.В	ОРД-70000/110/10	110	1991	1992	27	Истек
	Шелехово	T-1 ф.С	ОРД-70000/110/10	110	1991	1992	27	Истек
	Шелехово	T-2 ф.А	ОРД-70000/110/10	110	1992	1994	25	
	Шелехово	T-2 ф.В	ОРД-70000/110/10	110	1992	1993	26	Истек в 2018 г.
	Шелехово	T-2 ф.С	ОРД-70000/110/10	110	1992	1993	26	Истек в 2018 г.
	Шелехово	T-5	ТРДЦН-80000/110/10	110	1975	1980	39	Истек
	Шелехово	T-7	ТРДЦН-80000/110/10	110	1975	1981	38	Истек
12	Южная	T-1	ТДТН-20000/110/35/6	110	1967	1967	52	Истек
	Южная	T-2	ТДТНГ-20000/110/35/6	110	1959	1992	27	Истек

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	У ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет, на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
13	Байкальская	T-3	ТДН-10000/110/6	110	1973	1975	44	Истек
14	Березовая	T-1	ТРДН-25000/110/10/10	110	1977	2010	9	
	Березовая	T-2	ТРДН-25000/110/10/10	110	1982	2011	8	
15	Городская	T-1	ТРДН-40000/110/10/10	110	2008	2010	9	
	Городская	T-2	ТРДН-40000/110/10/10	110	2010	2010	9	
16	Знаменская	T-1	ТДН-16000/110/6	110	1988	2001	18	
17	Знаменская-2	T-1	ТРДН-25000/110/10/10	110	2008	2010	9	
	Знаменская-2	T-2	ТРДН-25000/110/10/10	110	2011	2012	7	
18	Искра	T-1	ТДН-16000/110/6	110	1972	1976	43	Истек
	Искра	T-2	ТДН-10000/110/6	110	1966	1968	51	Истек
19	Кировская	T-1	ТДТН-40000/110/6	110	1963	1968	51	Истек
	Кировская	T-2	ТДТН-40000/110/6	110	1967	1971	48	Истек
	Кировская	T-3	ТДТН-40000/110/6	110	1987	1988	31	Истек
20	Летняя	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1974	1977	42	Истек
	Летняя	T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110	1974	1977	42	Истек
21	Молодежная	T-1	ТДН-10000/110/10	110	1984	1984	35	Истек
	Молодежная	T-2	ТДН-10000/110/10	110	1984	1984	35	Истек
22	Нагорная	T-1	ТДТН-25000/110/35/6	110	1969	1970	49	Истек
	Нагорная	T-2	ТДТН-25000/110/35/6	110	1971	1971	48	Истек
23	Октябрьская	T-1	ТДТНГ-20000/110/35/6	110	1969	1999	20	
	Октябрьская	T-2	ТДН-15000/110/6	110	1967	1968	51	Истек
	Октябрьская	T-3	ТДН-16000/110/6	110	1970	1979	40	Истек
24	Генная (находится на техническом обслуживании по договору с ООО «Гранит Энерго»)	T-2	ТДН-10000/110/6	110	1976	1986	33	Истек
25	Приморская	T-1	ТРДН-40000/110/10/10	110	2007	2007	12	
	Приморская	T-2	ТРДН-40000/110/10/10	110	2007	2007	12	
26	Рабочая	T-1	ТРДН-25000/110/6	110	2006	2006	13	
	Рабочая	T-2	ТДН-25000/110/6	110	2006	2006	13	
27	Релейная	T-1	ТРДН-40000/110/6	110	1971	1973	46	Истек
	Релейная	T-2	ТРДН-40000/110/6	110	1972	1973	46	Истек
28	Сосновая	T-1	ТМН-6300/110/10	110	1986	1986	33	Истек
	Сосновая	T-2	ТМН-6300/110/10	110	1989	1990	29	Истек
29	Туристская	T-1	ТДТНГ-25000/110/35/10	110	1991	1992	27	Истек
	Туристская	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1976	1977	42	Истек
	Центральная	T-1	ТРДН-40000/110/10/6	110	1987	1987	32	Истек
30	Центральная	T-2	ТРДН-40000/110/10/6	110	1989	1993	26	Истек в 2019 г.
31	Цимлянская	T-1	ТДНГ-40500/110/6	110	1965	1965	54	Истек
	Цимлянская	T-2	ТДН-40000/110/6	110	1966	1966	53	Истек
	Цимлянская	T-3	ТДТН-40000/110/6	110	1967	1967	52	Истек
32	Рудная	T-1	ТДН-16000/110/6	110	1988	2006	13	

18	Кутулик	T-1	ТДТН-10000/110/35/6	110	1971	1971	48	Истек
	Кутулик	T-2	ТДТН-10000/110/35/6	110	1971	1971	48	Истек
19	Алтарик	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	2006	2006	13	
	Иваническая	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1995	1996	23	
20	Иваническая	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1977	1978	41	Истек
	Бахтай	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1989	2000	19	
21	Бахтай	T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110	1989	2000	19	
	Заря	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1994	1996	23	
22	Заря	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1995	1996	23	
	Новонкутск	T-1	ТДНФ-25000/110/35/10	110	1990	1990	29	Истек
23	Новонкутск	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1979	1979	40	Истек
	Балаганск	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110	1990	1990	29	Истек
24	Балаганск	T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110	1984	1984	35	Истек

Таблица В.18 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	U ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Тайшет	TCP-110	ТДТН-16000/110/35/6	110	1970	1974	45	Истек
2	Бирюса	T-1	ТДТН-25000/110/35/6	110	2002	2002	17	
	Бирюса	T-2	ТДТН-16000/110/35/6	110	1972	1974	45	Истек
3	Юрты	T-1	ТДТНГ-15000/110/35/10	110	1962	1971	48	Истек
	Юрты	T-2	ТМТГ-7500/110/35/10	110	1963	1968	51	Истек
4	ЗСМ	T-1	ТРДН-40000/110/10	110	1978	1981	38	Истек
	ЗСМ	T-2	ТРДН-40000/110/10	110	1977	1982	37	Истек
5	Новобирюсинск	T-1	ТМ-6300/110/35/10	110	1970	2007	48	Истек
	Новобирюсинск	T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110	1978	1980	39	Истек
6	Лесогорск	T-1	ТДТН-25000/110/35/6	110	1978	1980	39	Истек
	Лесогорск	T-2	ТДТН-25000/110/35/6	110	1987	1987	32	Истек
7	Чуна	T-1	ТДТН-16000/110/10	110	1978	1983	37	Истек
	Чуна	T-2	ТДТН-16000/110/10	110	1982	1978	41	Истек
8	Силикатная	T-1	ТМТН-6300/110/10	110	1982	1988	31	Истек
	Силикатная	T-2	ТМТН-6300/110/10	110	1976	1992	27	Истек
9	Шеберта	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110	1982	2001	36	Истек
	Шеберта	T-2	ТДТН-6300/110/35/10	110	1986	1987	32	Истек
10	Катарбей	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110	1993	2007	12	
	Катарбей	T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110	1984	1985	34	Истек
11	Рубахино	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	2008	2009	10	
	Рубахино	T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110	2009	2009	10	
12	Водопад	T-1	ТРДН-25000/110/6	110	1982	1983	36	Истек
	Водопад	T-2	ТРДН-25000/110/6	110	1983	1983	36	Истек
13	Бадар	T	ТМ-6300/110/10	110	1973	1988	31	Истек
14	Алгатуй	T-1	ТДТН-40000/110/35/6	110	1989	1989	30	Истек
	Алгатуй	T-2	ТДТН-40000/110/35/6	110	1989	1989	30	Истек
15	Котик	T	ТМТН-6300/110/10	110	1986	2007	33	Истек
16	Куйтун	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1990	1999	29	Истек
	Куйтун	T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110	2007	2007	12	
17	Майская	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	110	1990	1995	29	Истек
	Майская	T-2	ТДТН-10000/110/35/10	110	1979	1999	40	Истек
18	Стройбаза	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1978	1985	34	Истек
	Стройбаза	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1976	1973	46	Истек
19	Ока	T-1	ТРДН-25000/110/10	110	1977	1983	36	Истек
	Ока	T-2	ТРДН-25000/110/10	110	1977	1983	36	Истек
20	ЗСХК	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1985	1986	33	Истек
	ЗСХК	T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110	1986	1986	33	Истек
21	Стеклозавод	T-1	ТДТН-16000/110/35/6	110	1968	1988	32	Истек
	Стеклозавод	T-2	ТРДН-16000/110/35/6	110	1970	1979	40	Истек
22	ЦЭП	T-1	ТДТН-25000/110/35/6	110	1991	1992	27	Истек
	ЦЭП	T-2	ТДТН-25000/110/35/6	110	1991	1992	27	Истек
23	Азейская	T-1	ТДТН-40000/110/35/10	110	2012	2012	7	
	Азейская	T-2	ТДТН-40000/110/35/6	110	2011	2011	8	

Таблица В.19 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ СЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	U ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Вихоревка	T-1	ТРДН-25000/110/6	110	1988	1989	30	Истек
	Вихоревка	T-2	ТРДН-25000/110/6	110	1988	1989	39	Истек
2	Гидростроитель	T-1	ТДТН-63000/110/35/6	110	1994	1995	24	Не истек
	Гидростроитель	T-2	ТДТН-63000/110/35/6	110	1995	1996	23	Не истек
	Гидростроитель	T-3	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6	110	1989	1990	29	Истек
	Гидростроитель	T-4	ТДТНЖ-40000/110/27,5/6	110	1991	1991	28	Истек
3	Городская	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1970	1971	48	Истек
	Городская	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1972	1973	46	Истек
	Городская	T-3	ТДТГ-40500/110/35/6	110	1955	1996	23	Не истек
4	Западная	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	1989	2000	19	Не истек
	Западная	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	1985	1999	20	Не истек
5	Инкубатор	T-1	ТДН-16000/110/10	110	1982	1982	37	Истек
	Инкубатор	T-2	ТДН-16000/110/10	110	1983	1983	36	Истек
6	Котельная	T-1	ТРДН-25000/110/6	110	1980	1982	37	Истек
	Котельная	T-2	ТРДН-25000/110/6	110	1980	1982	37	Истек
7	Кузнецовка	T-1	ТДТН-16000/110/35/6	110	1992	1994	25	Истек
	Кузнецовка	T-2	ТДТН-16000/110/35/6	110	1992	1994	25	Истек
8	Промбаза	T-1	ТДН-16000/110/6	110	2006	2006	13	Не истек
	Промбаза	T-2	ТДТН-16000/110/35/6	110	1971	2005	14	
9	Северная	T-1	ТРДН-25000/110/10	110	1990	1990	29	Истек
	Северная	T-2	ТРДН-25000/110/10	110	1990	1990	29	Истек
10	СТЭМИ	T-1	ТРДН-25000/110/6	110	1990	1990	29	Истек
	СТЭМИ	T-2	ТРДН-25000/110/6	110	1990	1990	29	Истек
11	Южная	T-1	ТДН-15000/110/10	110	1967	1969	50	Истек
	Южная	T-2	ТДНГ-15000/110/10	110	1964	1969	50	Истек
	Южная	T-3	ТДН-16000/110/10	110	1988	2003	16	Не истек
12	Березняки	T-1	ТДТН-16000/110/35/6	110	1977	1979	40	Истек
	Березняки	T-2	ТДТН-16000/110/35/6	110	1978	1982	37	Истек
13	Ждановская	T-1	ТМН-6300/110/10	110	1979	1980	39	Истек
	Ждановская	T-2	ТМН-6300/110/10	110	1980	1981	38	Истек
14	Н-Игирма	T-1	ТДН-15000/110/10	110	1980	2001	18	Не истек
	Н-Игирма	T-2	ТДН-16000/110/10	110	1989	1990	29	Истек
15	Карьер	T-1	ТДН-16000/110/10	110	1985	2004	15	Не истек
	Карьер	T-2	ТДН-10000/110/10	110	1980	2004	15	Не истек
16	Коршуниха	T-3	ТДТН-63000/110/35/10	110	2000	2000	19	Не истек
	Коршуниха	T-4	ТДТН-63000/110/35/10	110	1997	1998	21	Не истек
17	ЛДК Игирма	T-1	ТДН-16000/110/10	110	2006	2007	12	Не истек
	ЛДК Игирма	T-1	ТДН-16000/110/10	110	2006	2007	12	Не истек
18	Н-Илимская	T-1	ТДТН-25000/110/10/6	110	1984	1986	33	Истек
	Н-Илимская	T-2	ТДТН-25000/110/10/6	110	1978	1981	38	Истек

19	Н-Коршуниха	T-1	ТДТН-25000/110/10/6	110	1982	1982	37	Истек
	Н-Коршуниха	T-2	ТДТН-25000/110/10/6	110	1980	1981	38	Истек
20	Карапчанка	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	110	1988	1991	28	Истек
	Карапчанка	T-2	ТДТН-16000/110/35/10	110	1983	1983	36	Истек
21	Межница	T-1	ТРДН-25000/110/10	110	1979	1981	38	Истек
	Межница	T-2	ТРДН-25000/110/10	110	1980	1981	38	Истек
22	Симахинская	T-1	ТРДН-25000/110/10	110	1975	1978	41	Истек
	Симахинская	T-2	ТРДН-25000/110/10	110	1975	1978	41	Истек
23	Верхнемарково	T-1	ТДН-10000/110/6	110	2011	2011	8	Не истек
	Верхнемарково	T-2	ТДН-10000/110/6	110	2011	2011	8	Не истек
24	Киренск	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	110	2011	2011	8	Не истек
	Киренск	T-2	ТДТН-25000/110/35/10	110	2011	2011	8	Не истек
25	Лена	T-3	ТДТН-25000	110	1986	1987	32	Истек
	Лена	T-4	ТДТН-25000	110	1987	1988	31	Истек
	Лена	T-5	ТРДН-40000	110	2003	2004	15	Не истек
26	Макарово	T-1	ТМН-6300/110-71 У1	110	1977	1997	22	Истек
27	Осетрово	T-1	ТДТН-16000/110/10	110	1988	1992	27	Истек
	Осетрово	T-2	ТДТН-16000/110/10	110	1986	1992	27	Не истек
28	Подымахино	T-1	ТМН-6300/110/10	110	1984	1984	35	Не истек
	Подымахино	T-2	ТМН-6300/110/10	110	1983	1984	35	Истек
29	ЦРММ	T-1	ТМН-2500/110/10	110	1982	1984	35	Истек

Таблица В.20 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	Мощность, ВА	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС 220 кВ Слюдянка	T1	ТДТГ	15000	1955	64	Истек
		T2	ТДТГ	15000	1960	59	Истек
		T3	ТДТНЖ	40000	1997	22	-
		T4	ТДТНГЭ	31500	1978	41	Истек
2	ПС 110 кВ Ангасолка	T1	ТДТНЖ	40000	2008	11	-
		T2	ТДТНЖ	40000	2006	13	-
3	ПС 110 кВ Андриановская	T1	ТДТНЖ	40000	1995	24	-
		T2	ТДТНЖ	40000	1995	24	-
4	ПС 110 кВ Подкаменная	T1	ТДТНЖ	40000	1995	24	-
		T2	ТДТНЖ	40000	1995	24	-
5	ПС 110 кВ Рассоха	T1	ТДТНЖ	40000	1995	24	-
		T2	ТДТНЖ	40000	1995	24	-
6	ПС 110 кВ Б.луг	T1	ТДТН	16000	1980	39	Истек
		T2	ТДТН	16000	1967	52	Истек
7	ПС 110 кВ Гончарово	T1	ТДТНЖ	40000	1995	2	

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	У ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
45	ПС 110 кВ Видим	T-1	ТДТНЖ	40000	1989	30	Истек	
		T-2	ТДТНЖ	40000	1986	33	Истек	
46	ПС 110 кВ Кежемская	T-1	ТДТНЖ	40000	2015	4	-	
		T-2	ТДТНЖ	40000	2015	4	-	
47	ПС 110 кВ Зяба	T-1	ТДТНГ	31500	1960	59	Истек	
		T-2	ТДТНГ	31500	1960	59	Истек	
48	ПС 110 кВ Хребтовая	T-1	ТДТНЖ	40000	1993	26	-	
		T-2	ТДТНЖ	25000	1975	44	Истек	
49	ПС 110 кВ Семигорск	T-1	ТДТНЖ	25000	1975	44	Истек	
		T-2	ТДТНЖ	25000	1975	44	Истек	
50	ПС 110 кВ Ручей	T-1	ТДТНЖ	25000	1975	44	Истек	
		T-2	ТДТНЖ	25000	1975	44	Истек	
51	ПС 110 кВ Усть-Кут	T-1	ТДТНЖ	25000	1975	44	Истек	
		T-2	ТДТНЖ	25000	1975	44	Истек	
52	ПС 110 кВ Игирма	T-1	ТДЦТП	32000	1983	36	Истек	
		T-2	ТДЦТП	32000	2012	7	-	
53	ПС 110 кВ Рудногорская	T-1	ТДТНЖ	40000	1999	20	-	
		T-2	ТДТНЖ	40000	2000	19	-	
54	ПС 110 кВ Усть-Илимск	T-1	ТДТНЭ	40500	1996	23	-	
		T-2	ТДТНЭ	31500	1995	24	-	

Таблица В.21 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ АО «Витимэнерго»

№ п/п	Наименование ПС	Дисп. наименование	Тип тр-ра	Напряжение ВН кВ	Мощность тр-ра (МВа)	Год ввода в эксплуатацию	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Бодайбинская	T-1	ТДТН-16000/110	110	16	2012	7	
		T-2	ТДТН-16000/110	110	16	1980	39	Истек
		T-3	ТДТН-16000/110	110	16	1980	39	Истек
2	Артемовская	T-1	ТДТН-16000/110-80 У1	110	16	1990	29	Истек
		T-2	ОВТН-10000/110	110	10	1962	57	Истек
3	Мараканская	T-1	ТМТД-10000/110	110	10	1969	50	Истек
		T-2	ТМТ-6300/110	110	6,3	1969	50	Истек
4	Кропоткинская	T-1	ТДТН-16000/110	110	16	2003	16	
		T-2	ТДТН-10000/110	110	10	1995	24	
5	Вачинская	T-1	ТДТН-10000/110-У1	110	10	1994	25	Истекает в 2019 г.
		T-2	ТМТГ-5600/110-У1	110	5,6	1969	50	Истек
6	Светлый	T-1	ТДТН-10000/110-У1	110	10	1969	50	Истек
7	Перевоз	T-1	ТДТН-10000/110	110	10	2003	16	
		T-2	ТДТН-10000/110	110	10	2003	16	
10	РП 110 кВ Полюс	T-1	ТМН-2500/110 - УХЛ1	110	2,5	2016	3	
		T-2	ТМН-2500/110 - УХЛ1	110	2,5	2016	3	

Таблица В.22 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ АО «Витимэнергообьт»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Мамаканская ГЭС	T-1	ТДГ-31500/110	1961	58	Истек
		T-2	ТДГ-31500/110	1961	58	Истек
		T-3	ТДГ-31500/110	1962	57	Истек
		T-4	ТДГ-31500/110	1962	57	Истек

Таблица В.23 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ОГУЭП «Облкомунэнерго»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС 110 кВ Мусковит	T-1	ТМТГ-7500/110/35/6	1969	50	Истек
		T-2	ТМТГ-5600/110/35/6	1969	50	Истек
		T-3	ТМТГ-6300/110/35/6	1969	59	Истек
2	ПС 110 кВ Слюдянка	T-1	ТМТГ-5600/110/35/10	1965	54	Истек
3	ПС 110 кВ Согдиондон	T-1	ТМТГ-6300/110/35/10	1959	60	Истек
		T-2	ТМТГ-6300/110/35/10	1959	60	Истек

Таблица В.24 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ прочих собственников

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Хозяйственная принадлежность	Тип	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС 110 кВ Невский	T-1		н/д	н/д	н/д	н/д
2	ПС 110/6 кВ Анангра	T-1		ТМН-2500/110	2014	5	-
3	ПС 110 кВ Большой Баллаганах	н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
4	ПС 110 кВ Дяля	н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
5	ПС 110 кВ Чаянро	н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
6	ПС 110 кВ Высочайший	н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
7	ПС 110 кВ Вернинская	н/д		н/д	н/д	н/д	н/д
8	ПС 110 кВ Угахан	T-1	ООО «ГОК «Угахан»	ТДН-16000/110 УХЛ1	2018	-	-
9	ПС 110 кВ Угахан	T-2	ООО «ГОК «Угахан»	ТДН-16000/110 УХЛ1	2018	-	-

Таблица В.25 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ АО «Братская электросетевая компания»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС №22	T-1	ТДТН-10000/110/35/6	1965	54	Истек
2	ПС 110 кВ Солнечная	T-1	ТРДН-40000/110/10	1997	22	-
		T-2	ТРДН-40000/110/10	1997	22	-
3	ПС 110 кВ Ангарстрой	T-1	ТДТГ-20000/110/6	1996	23	-
		T-2	ТДТГ-20000/110/6	1996	23	-
4	ПС 110 кВ КПД	T-1	ТДН-16000/110/6	1980	39	Истек
		T-2	ТДН-16000/110/6	1980	39	Истек
5	ПС 110 кВ Бикей	T-1	ТАМГ-2500/110/10	1999	20	-
		T-2	ТАМГ-2500/110/10	1999	20	-

Таблица В.26 – Сводные данные по трансформаторам 110 кВ ООО «Транснефть-Восток»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Количество и мощность силовых трансформаторов	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС 110/6 «НП 17»	н/д	2 трансформатора ТДН-10000/110	-	1968	2011	8	-
2	ПС 110/6 «Топорок»	н/д	2 трансформатора ТДН-10000/110	-	1972	2016	3	-
3	ПС 110/6 «Тулу»	н/д	2 трансформатора ТДН-10000/110	-	1972	2014	5	-
4	ПС 110/6 «НП 18»	н/д	2 трансформатора ТДН-10000/110	-	1968	-	51	Истек

п.1-4 в аренде у ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис».

Таблица В.27 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	У ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
17	Усть-Кут	T-1	ТДН-10000/220	220	-	2017	2	-

Таблица В.28 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	У ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Бытовая	T-1	ТРДЦН-63000/220/10/10	220	1984	2016	3	-
		T-2	ТРДЦН-63000/220/10/10	220	1984	2017	2	-
2	Левобережная	T-1	ТДН-63000/220/35	220	2007	2007	12	-
		T-2	ТДН-63000/220/35	220	2008	2009	10	-
3	Н.Ленино	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/6	220	2000	2000	19	-
		АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/6	220	1999	1999	29	-
4	Общезаводская (находится на эксплуатационном обслуживании по договору с ПАО «Русал Братск»)	T-1	ТРДНС-40000/220/10	220	2006	2008	11	-
		T-2	ТРДНС-40000/220/10	220	2006	2008	11	-
5	Светлая	T-1	SFSZ-40000/220/35/10	220	2017	2019	-	-
		T-2	SFSZ-40000/220/35/10	220	2017	2019	-	-
6	Шелехово	АТ-8	АТДЦТН-200000/220/110/10	220	1983	1985	32	Истек
		АТ-9	АТДЦТН-200000/220	220	2007	2018	1	-
		T-3 ф.А	ОД-66667/220/10	220	1972	1979	40	Истек
		T-3 ф.В	ОД-66667/220/10	220	1979	1979	40	Истек
		T-3 ф.С	ОД-66667/220/10	220	1968	1991	28	Истек
		T-4 ф.А	ОД-66667/220/10	220	1968	1970	49	Истек
		T-4 ф.В	ОД-66667/220/10	220	1979	1980	39	Истек
		T-4 ф.С	ОД-66667/220/10	220	1980	1981	38	Истек
		T-6 ф.А	ОД-66667/220/10	220	1980	1982	37	Истек
		T-6 ф.В	ОД-66667/220/10	220	1978	1993	26	Истек
7	Байкальская	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	220	1973	1974	45	Истек
		АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/10	220	1979	1980	39	Истек
8	Правобережная	T-4	ТРДЦН-63000/220/10	220	1985	2009	10	-
		АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	220	1982	1982	37	Истек
9	Восточная	АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110/10	220	1979	1980	39	Истек
		АТ-1	АТДЦТН-250000/220/110/10	220	2015	2015	4	-
10	Восточная	АТ-2	АТДЦТН-250000/220/110/10	220	2015	2015	4	-
		АТ-1	АТДЦТН-250000/220/110/10	220	2015	2015	4	-
12	Быстрая	T-1	ТМН-2500/110/6	220	2007	2008	11	-
12	БЦБК	T-1	ТДТН-40000/220/35/6	220	1976	1984	35	Истек
		T-2	ТДТН-40000/220/35/6	220	1979	1980	39	Истек

Таблица В.29 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ЦЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	У ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Иркутская	АТ-1	АТДЦТН-250000/220/110/10	220	1981	1982	37	Истек
		T-2	ТДТН-40000/220/35/11	220	1992	2001	18	-
		T-4 ф.В	ОДГ-60000/220/35	220	1958	1958	61	Истек
		T-4 ф.С	ОДГ-60000/220/35	220	1957	1965	54	Истек
		T-4 ф.А	ОДГ-60000/220/35	220	1957	1958	61	Истек
		АТ-5	АТДЦТН-250000/220/110/10	220	1985	1986	33	Истек
		АТ-11	АТДЦТН-250000/220/110/10	220	1982	1983	36	Истек
		АТ-6	АТДЦТН 250000/220/110 УХЛ1	220	2010	2010	9	-
		АТ-7	АТДЦТН-250000/220/110/10	220	1983	1984	35	Истек
		АТ-3	ТДН-40000/220	220	2013	2013	6	-
2	УП-15	T-1	АТДЦТН-200000/220/110/10	220	1974	1980	39	Истек
		T-2	АТДЦТН-200000/220/110/10	220	1976	1980	39	Истек
3	Черемхово	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110/10	220	1991	1996	23	-
		АТ-2						

Таблица В.32 – Сводные данные по (авто) трансформаторам 220 кВ Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	Мощность, ВА	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС 220 кВ Слюдянка	АТ-1	АТДЦТН	125000	1992	27	Истек
		АТ-2	АЦДТНГН	63000	1975	44	Истек
2	ПС 220 кВ Якурим	T1	ТДТНГУ	20000	1990	29	Истек
		T2	ТДТНЖ	40000	1991	28	Истек
		T3	ОРДТНЖ	25000	1990	29	Истек
		T4	ОРДТНЖ	25000	1990	29	Истек
3	ПС 220 кВ Звездная	T1	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
		T2	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
		T3	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
4	ПС 220 кВ Ния	T1	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
		T2	ОРДТНЖ	25000	2017	2	-
		T3	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
		РПТ-4	ТДТН	25000	1986	33	Истек
5	ПС 220 кВ Улькан	T1	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
		T2	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
		T3	ОРДТНЖ	25000	1986	33	Истек
		РПТ-4	ТДТН	25000	1986	33	Истек
6	ПС 220 кВ Курна	T1	ОРДТНЖ	25000	1984	35	Истек
		T2	ОРДТНЖ	25000	1985	34	Истек
		T3	ОРДТНЖ	25000	1985	34	Истек
		РПТ-4	ТДТН	25000	2015	4	-
7	ПС 220 кВ Тубинская	T1	ТДТНЖУ	40000	2003	16	-
		T2	ТДТНЖ	40000	2002	17	-
8	ПС 220 кВ Байкальская	T1	ТДТНЖ	40000	1981	38	Истек
		T2	ТДТНЖ	40000	1983	36	Истек

Таблица В.33 – Сводные данные по (авто) трансформаторам 220 кВ АО «Витимэнерго»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	Мощность, МВА	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС 220 кВ Мамакан	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110	125	2012	7	-
2	ПС 220 кВ Мамакан	АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110 У1	125	2018	1	-

Таблица В.34 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ ООО «Транснефть-Восток»

№ п/п	ПС	Количество и мощность силовых трансформаторов	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	ПС 220/10 кВ НПС-3	2 трансформатора ТРДН-40000/220	-	2017	-	2	-
2	ПС 220/10 кВ НПС-4	2 трансформатора ТДН-25000/220	-	2009	-	10	-
3	ПС 220/10 кВ НПС-6	2 трансформатора ТДН-40000/220	-	2017	-	2	-
4	ПС 220 кВ НПС-8	2 трансформатора ТДН-40000/220	-	2017	-	2	-
5	ПС 220 кВ НПС-9	2 трансформатора ТДН-40000/220	-	2017	-	2	-
6	ПС 220 кВ НПС-7	2 трансформатора ТДН-40000/220	2017	2018	-	1	-

п.3, 5, 6 в аренде у ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис».

Таблица В.35 – Сводные данные по трансформаторам 220 кВ прочих собственников

№ п/п	ПС	Хозяйственная принадлежность	Дисп. наимен.	Тип	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	КПП-4 (ЦП: КРУЭ 5 серии ИркАЗ)	филиал ПАО «РУСАЛ Братск в г. Шелехов»	н/д	КDOR 91740/220	2018	1	-

Таблица В.36 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ ЮЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	U ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Ключи	АТ-1	456мва 500/230 УнаО OFAF	500	2006	2008	11	-
	Ключи	АТ-2	456мва 500/230 УнаО OFAF	500	2006	2008	11	-
	Ключи	АТ-3	456мва 500/230 УнаО OFAF	500	2006	2012	7	-

Таблица В.37 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ ЦЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	U ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Иркутская	АТ-8 ф.А	АОДЦТН-267000/500/220/10	500	1991	1991	28	Истек
	Иркутская	АТ-8 ф.В	АОДЦТН-267000/500/220/10	500	1991	1991	28	Истек
	Иркутская	АТ-8 ф.С	АОДЦТН-267000/500/220/10	500	1991	1991	28	Истек
	Иркутская	АТ-9 ф.А	АОДЦТГ-250000/500/220/10	500	1962	1963	56	Истек
	Иркутская	АТ-9 ф.В	АОДЦТГ-250000/500/220/10	500	1962	1963	56	Истек
	Иркутская	АТ-9 ф.С	АОДЦТГ-250000/500/220/10	500	1963	1963	56	Истек
	Иркутская	АТ-10 ф.А	АОРДЦТН-250000/500/220-УХЛ1	500	2014	2014	5	-
	Иркутская	АТ-10 ф.В	АОРДЦТН-250000/500/220-УХЛ1	500	2012	2012	7	-
	Иркутская	АТ-10 ф.С	АОРДЦТН-250000/500/220-УХЛ1	500	2011	2011	8	-

Таблица В.38 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ СЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	U ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	БПП-500	АТ-1 ф.А	АОДЦТН-167000/500/220/10	500	1985	1987	32	Истек
	БПП-500	АТ-1 ф.В	АОДЦТН-167000/500/220/10	500	1985	1987	32	Истек
	БПП-500	АТ-1 ф.С	АОДЦТН-167000/500/220/10	500	1985	1987	32	Истек
	БПП-500	АТ-2 ф.А	АОДЦТН-167000/500/220/10	500	1988	1988	31	Истек
	БПП-500	АТ-2 ф.В	АОДЦТН-167000/500/220/10	500	1988	1988	31	Истек
	БПП-500	АТ-2 ф.С	АОДЦТН-167000/500/220/10	500	1988	1988	31	Истек

Таблица В.39 – Сводные данные по трансформаторам 500 кВ ЗЭС ОАО «ИЭСК»

№ п/п	ПС	Дисп. наимен.	Тип	U ном.	Год изготовления	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)
1	Тайшет	АТ-1	АТДЦТН-250000/500/110/35	500	2005	2006	13	-
	Тайшет	АТ-2	АТДЦТН-250000/500/110/35	500	2004	2004	15	-
2	Ново-Зиминская	АТ-3	АТДЦТН-500000/500/220	500	1984	1991	28	Истек
3	Озерная	АТ-3	3хАОДЦТН-167000/500/220	500	2009	2017	2	-

Приложение Г

Перечень основного оборудования электростанций: котлоагрегатов, турбин, генераторов, (авто) трансформаторов напряжением 110-500 кВ

Таблица Г.1.1 – Состав парка турбинного оборудования ПАО «Иркутскэнерго» (паровые турбины)

Турбина	Станционный номер	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Дата ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч
ТЭЦ-6						
Турбина паровая	1	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	00.01.65	60	156
Турбина паровая	2	Р-50-130/13	ЛМЗ	00.12.65	50	187
Турбина паровая	3	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	00.12.71	60	156
Турбина паровая	4	Р-50-130/13/2	ЛМЗ	00.03.73	50	187
Турбина паровая	5	Р-50-130/13	ЛМЗ	00.06.77	50	187
ТЭЦ ТИ и ТС ТЭЦ-6						
Турбина паровая	1	АР-6-35/5	КТЗ	00.12.61	6	38
Турбина паровая	2	АР-6-35/6	КТЗ	00.04.63	6	43
ТЭЦ-9						
Турбина паровая	1	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	00.05.63	60	144
Турбина паровая	2	ПТ-50-130/13	ЛМЗ	00.09.63	50	144
Турбина паровая	3	Р-50-130/15	ЛМЗ	30.06.64	50	188
Турбина паровая	4	Р-50-130/15	ЛМЗ	00.09.68	50	188
Турбина паровая	5	Т-60/65-130	ТМЗ	00.07.66	60	105
Турбина паровая	6	Т-60/65-130	ТМЗ	00.07.69	60	105
Турбина паровая	7	Т-110/120-130	ТМЗ	00.02.80	110	184
Турбина паровая	8	Р-100-130/15	ТМЗ	00.12.83	100	359,7
Участок №1 ТЭЦ-9						
Турбина паровая	7	Р-25-90/18	ХТГЗ	00.05.61	24	160
Турбина паровая	9	ПТ-30-90/10	ТМЗ	00.10.54	30	120
Турбина паровая	10	ПТ-25-90/10	ТМЗ	00.12.54	25	73
ТЭЦ-10						
Турбина паровая БЛ	1	ПТ-60-90/13	ЛМЗ	00.09.59	60	173
Турбина паровая БЛ	2	К-150-130	ХТГЗ	00.03.60	150	40
Турбина паровая БЛ	3	К-150-130	ХТГЗ	00.06.60	150	40
Турбина паровая БЛ	4	К-150-130	ХТГЗ	00.11.60	150	40
Турбина паровая БЛ	5	К-150-130	ХТГЗ	00.01.61	150	40
Турбина паровая БЛ	6	К-150-130	ХТГЗ	00.06.61	150	150
Турбина паровая БЛ	7	К-150-130	ХТГЗ	00.11.61	150	40
Турбина паровая БЛ	8	К-150-130	ХТГЗ	00.02.62	150	40
ТЭЦ-11						
Турбина паровая	1	ПТ-22-90/10	ТМЗ	00.12.59	22	100
Турбина паровая	2	ПТ-19-90/10	ТМЗ	00.03.60	19	72
Турбина паровая	3	ПТ-50-130/13	ЛМЗ	00.03.61	50	145
Турбина паровая	4	Т-50-130	ТМЗ	00.06.64	50	98
Турбина паровая	5	Р-50-130/13	ЛМЗ	00.12.65	50	190
Турбина паровая	6	Т-50-130	ТМЗ	00.12.66	50	109
Турбина паровая	8	Т-79.3-130-1	ТМЗ	00.06.71	79,3	143
ТЭЦ-12						
Турбина паровая	1	ПР-6-35/5/1,2М	КТЗ	00.12.94	6	34
Турбина паровая	2	Р-6-3.4/0,5-1	КТЗ	01.01.2011	6	40
ТЭЦ-16						
Турбина паровая	1	ПР-6-35-10/1,2	КТЗ	00.07.93	6	44
Турбина паровая	2	Р-12-35/5	КТЗ	15.06.06	12	73
Ново-Иркутская ТЭЦ						
Турбина паровая	1	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	00.12.75	60	146
Турбина паровая	2	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	00.12.76	60	146
Турбина паровая	3	Т-175/210-130	ТМЗ	00.01.80	175	280
Турбина паровая	4	Т-175/210-130	ТМЗ	00.12.84	175	280
Турбина паровая	5	Т-185/220-130	ТМЗ	00.12.87	185	290
Турбина паровая	6	Р-53-130/13	ЛМЗ	29.11.2013	53	190
Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ						
Турбина паровая	1	АР-6-35/5	КТЗ	00.05.61	6	40
Турбина паровая	2	АР-6-35/3	КТЗ	00.12.61	6	30
Турбина паровая	3	АР-6-35/3	КТЗ	00.07.62	6	30
Усть-Илимская ТЭЦ						
Турбина паровая	1	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	00.12.78	60	169
Турбина паровая	3	Т-110/120-130-3	ТМЗ	00.12.79	110	184
Турбина паровая	4	Р-50-130/13	ЛМЗ	00.09.80	50	188
Турбина паровая	5	Т-110/120-130	ТМЗ	00.12.80	110	184
Турбина паровая	6	Т-185/220-130	ТМЗ	00.01.90	185	290
Ново-Зиминская ТЭЦ						
Турбина паровая	1	ПТ-80/100-130/13	ЛМЗ	00.03.81	80	210
Турбина паровая	2	ПТ-100/114-130/13	ЛМЗ	00.03.82	100	196
Турбина паровая	3	ПТ-80/100-130/13	ЛМЗ	00.07.83	80	210

Таблица Г.1.2 – Состав парка турбинного оборудования ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация» (гидравлические турбины)

Турбина	Станционный номер	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Дата ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч
Турбина гидро	14	PO-100/810-BM-550	ЛМЗ	30.09.1977	240	-
Турбина гидро	15	PO-100/810-BM-550	ЛМЗ	15.10.1977	240	-
Турбина гидро	16	PO-100/810-BM-550	ЛМЗ	31.03.1979	240	-

Таблица Г.2 – Состав парка котельного оборудования ПАО «Иркутскэнерго»

Котел	Станционный номер	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Производительность, т/ч	Параметры острого пара давление, кгс/см2	температура, °С
ТЭЦ-6						
Котел паровой	1	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	2	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	3	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	4	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	5	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	6	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	7	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	8	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
Котел паровой	10	БКЗ-320-140ПТ	БКЗ	320	140	560
ТЭЦ ТИ и ТС ТЭЦ-6						
Котел паровой	2	БКЗ-75-39ФБ	ТКЗ	75	39	440
Котел паровой	3	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	5	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	6	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	7	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	9	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
ТЭЦ-9						
Котел паровой	1	ТП-85-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	2	ТП-85-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	3	ТП-85-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	4	ТП-85-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	5	ТП-81-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	6	ТП-81-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	7	ТП-81-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	8	ТП-81-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	9	ТП-81-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	10	ТП-81-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	11	ТП-81-140ПТ	ТКЗ	420	140	560
Участок № 1 ТЭЦ-9						
Котел паровой	12	ПК-10	ЗИО	230	110	510
Котел паровой	13	ПК-10	ЗИО	230	110	510
Котел паровой	14	ПК-10	ЗИО	230	110	510
Котел паровой	15	ПК-10	ЗИО	230	110	510
Котел паровой	16	ПК-10	ЗИО	230	110	510
Котел паровой	17	ПК-10	ЗИО	230	110	510
Котел паровой	18	ПК-10	ЗИО	230	110	510
ТЭЦ-10						
Котел паровой	1	ТП-10	ТКЗ	220	100	540
Котел паровой	2	ТП-10	ТКЗ	220	100	540
Котел паровой	3	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	4	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	5	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	6	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	7	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	8	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	9	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	10	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	11	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	12	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	13	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	14	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	15	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
Котел паровой	16	ПК-24	ТКЗ	270	140	545
ТЭЦ-11						
Котел паровой	1	БКЗ-160-100	БКЗ	160	100	540
Котел паровой	2	БКЗ-160-100	БКЗ	160	100	540
Котел паровой	3	БКЗ-210-140	БКЗ	210	140	560
Котел паровой	4	БКЗ-210-140	БКЗ	210	140	560
Котел паровой	6	ТП-85	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	7	ТП-81	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	8	ТП-81	ТКЗ	420	140	560
Котел паровой	9	ТП-81	ТКЗ	420	140	560
ТЭЦ-12						
Котел паровой	7	ТП-30	ТКЗ	30	22	375
Котел паровой	8	ТП-30	ТКЗ	30	22	375
Котел паровой	9	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	10	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	11	БКЗ-75-39ФБ	ТКЗ	75	39	440
ТЭЦ-16						
Котел паровой	1	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	2	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	3	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	4	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	5	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Ново-Иркутская ТЭЦ						
Котел паровой	1	БКЗ-420-140-6	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	2	БКЗ-420-140-6	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	3	БКЗ-420-140-6	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	4	БКЗ-420-140-6	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	5	БКЗ-500-140-1С	БКЗ	500	140	560
Котел паровой	6	БКЗ-500-140-1С	БКЗ	500	140	560
Котел паровой	7	БКЗ-500-140-1С	БКЗ	500	140	560
Котел паровой	8	БКЗ-820-140-1С	БКЗ	820	140	560
Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ						
Котел паровой	1	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	2	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	3	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	4	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	75	39	440
Котел паровой	5	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	6	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Котел паровой	7	БКЗ-75-39ФБ	БЕЛКЗ	75	39	440
Усть-Илимская ТЭЦ						
Котел паровой	1	БКЗ-420-140-ПТ-2	БКЗ	420	140	560

Таблица Г.4.2 – Сводные данные по генераторам ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»

№ п/п	Наименование ЭС	Генератор	Станц. номер	Тип (марка)	Напряжение, кВ	Год ввода	Год модерн.	Фактический срок эксплуатации	Срок службы*
1	ИГЭС	Гидрогенер.	1	СВИ1160/180-72	13,8	1956	статор 2001 ротор 2001	63	Истек
		Гидрогенер.	2	СВИ1160/180-72	13,8	1956	статор 1996 ротор 1996	62	Истек
		Гидрогенер.	3	СВИ1160/180-72	13,8	1957	статор 1977 ротор 1999	62	Истек
		Гидрогенер.	4	СВИ1160/180-72	13,8	1957	статор 2003 ротор 2000	62	Истек
		Гидрогенер.	5	СВИ1160/180-72	13,8	1957	статор 1998 ротор 1998	62	Истек
		Гидрогенер.	6	СВИ1160/180-72	13,8	1957	статор 1997 ротор 1976	61	Истек
		Гидрогенер.	7	СВИ1160/180-72	13,8	1958	статор 1995 ротор 1995	61	Истек
		Гидрогенер.	8	СВИ1160/180-72	13,8	1958	статор 2003	56	Истек
2	БГЭС	Гидрогенер.	1	СВ1190/250-48	15,75	1963	статор1973	56	Истек
		Гидрогенер.	2	СВ1190/250-48	15,75	1963	статор1976	56	Истек
		Гидрогенер.	3	СВ1190/250-48	15,75	1963	статор1975	56	Истек
		Гидрогенер.	4	СВ1190/250-48	15,75	1963	статор1976	56	Истек
		Гидрогенер.	5	СВ1190/250-48	15,75	1963	статор1976	56	Истек
		Гидрогенер.	6	СВ1190/250-48	15,75	1963	статор1975	54	Истек

Котел	Станционный номер	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Производительность, т/ч	Параметры острого пара давление, кгс/см2	температура, °С
Котел паровой	2	БКЗ-420-140-ПТ-2	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	3	БКЗ-420-140-ПТ-2	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	4	БКЗ-420-140-ПТ-2	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	5	БКЗ-420-140-ПТ-2	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	7	БКЗ-420-140-ПТ-2	БКЗ	420	140	560
Ново-Зиминская ТЭЦ						
Котел паровой	1	БКЗ-420-140-6	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	2	БКЗ-420-140-6	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	3	БКЗ-420-140-6	БКЗ	420	140	560
Котел паровой	4	БКЗ-420-140-7	БКЗ	420	140	560

Таблица Г.3 – Состав парка котельного оборудования районных котельных ПАО «Иркутскэнерго»

Котел	Станционный номер	Тип (марка) котла	Завод-изготовитель	Тепловая мощность, Гкал/ч	Параметры теплоносителя давление, кгс/см2	температура, °С
ЦРГК ТИ и ТС ТЭЦ-6						
Котел паровой	1	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	51	39	440
Котел паровой	2	БКЗ-75-39ФБ	БКЗ	51	39	440
Котел водогрейный	3	КВ-ТК-100-150-6	БКЗ	100	25	150
Котел водогрейный	5	КВ-ТК-100-150-6	БКЗ	100	25	150
Блочно-модульная газовая котельная ТИ и ТС ТЭЦ-6						
Котел водогрейный	1	Термотехник ТТ100	Энтророс	2,15	6	115
Котел водогрейный	2	Термотехник ТТ100	Энтророс	2,15	6	115
Котел водогрейный	3	Термотехник ТТ100	Энтророс	4,3	6	115
Котел водогрейный	4	Термотехник ТТ100	Энтророс	4,3	6	115
Котел водогрейный	5	Термотехник ТТ100	Энтророс	4,3	6	115
Котел водогрейный	6	Термотехник ТТ100	Энтророс	4,3	6	115
Котел водогрейный	7	Термотехник ТТ100	Энтророс	4,3	6	115

Таблица Г.4.1 – Сводные данные по генераторам ПАО «Иркутскэнерго»

№ п/п	Наименование ЭС	Генератор	Станц. номер	Тип (марка)	Напряжение, кВ	Год ввода	Год модерн.	Фактический срок эксплуатации	Срок службы*
1	Участок №1 Иркутской ТЭЦ-9	Турбогенер.	7	ТВС-30	6,3	1960	1976 ротор 1992 статор	59	Истек
		Турбогенер.	9	ТВ2-30-2	6,3	1954	1982 ротор 1984 статор	65	Истек
		Турбогенер.	10	ТВ2-30-2	6,3	1954	1982 ротор 1986 статор	65	Истек
2	НИТЭЦ Шел. уч.	Турбогенер.	1	Т2-6-2	10,5	1961	-	58	Истек
		Турбогенер.	2	Т2-6-2	10,5	1961	-	58	Истек
		Турбогенер.	3	Т2-6-2	10,5	1962	-	57	Истек
3	Иркутская ТЭЦ-6	Турбогенер.	1	ТВ-60-2	6,3	1965	1982 ротор	54	Истек
		Турбогенер.	2	ТВФ-60-2	6,3	1965	-	54	Истек
		Турбогенер.	3	ТВФ-60-2	6,3	1971	2008 статор	48	Истек
		Турбогенер.	4	ТВФ-63-2	6,3	1973	-	46	Истек
		Турбогенер.	5	ТВФ-63-2	6,3	1977	-	42	Истек
4	Участок ТИИТС Иркутской ТЭЦ-6	Турбогенер.	1	Т2-6-2	6,3	1961	-	58	Истек
		Турбогенер.	2	Т2-6-2	6,3	1963	-	56	Истек
5	Иркутская ТЭЦ-9	Турбогенер.	1	ТВ-60-2	6,3	1963	-	56	Истек
		Турбогенер.	2	ТВ-60-2	6,3	1963	-	56	Истек
		Турбогенер.	3	ТВФ-60-2	6,3	1964	-	55	Истек
		Турбогенер.	4	ТВФ-60-2	6,3	1968	1994 статор	51	Истек
		Турбогенер.	5	ТВФ-60-2	6,3	1966	1994 статор	53	Истек
		Турбогенер.	6	ТВФ-60-2	6,3	1969	-	50	Истек
		Турбогенер.	7	ТВФ-110-2Е	10,5	1988	-	31	Не истек
		Турбогенер.	8	ТВФ-120-2У3	10,5	1983	-	36	Истек
6	Иркутская ТЭЦ-10	Турбогенер.	1	ТВ-60-2	10,5	1959	-	60	Истек
		Турбогенер.	2	ТВ2-150-2	18	1962	статор 1976 ротор 1980	57	Истек
		Турбогенер.	3	ТВ2-150-2	18	1960	статор 1982 ротор 1978	59	Истек
		Турбогенер.	4	ТВ2-150-2	18	1960	статор ротор 1999	59	Истек
		Турбогенер.	5	ТВ2-150-2	18	1961	статор 1983 ротор 1969	58	Истек
		Турбогенер.	6	ТВ2-150-2	18	1961	ротор 1972	58	Истек
		Турбогенер.	7	ТВ2-150-2	18	1961	статор 1985 ротор 1978	58	Истек
7	Иркутская ТЭЦ-11	Турбо							

		Гидрогенер.	7	СВ1190/250-48	15,75	1965	статор 1979	53	Истек		
		Гидрогенер.	8	СВ1190/250-48	15,75	1966	статор 1981	57	Истек		
		Гидрогенер.	9	СВ1190/250-48	15,75	1962	статор1975	57	Истек		
		Гидрогенер.	10	СВ1190/250-48	15,75	1962	статор1978	57	Истек		
		Гидрогенер.	11	СВ1190/250-48	15,75	1962	статор1976	57	Истек		
		Гидрогенер.	12	СВ1190/250-48	15,75	1962	статор1977	57	Истек		
		Гидрогенер.	13	СВ1190/250-48	15,75	1962	статор1977	57	Истек		
		Гидрогенер.	14	СВ1190/250-48	15,75	1962	статор1977	58	Истек		
		Гидрогенер.	15	СВ1190/250-48	15,75	1961	статор 1977	58	Истек		
		Гидрогенер.	16	СВ1190/250-48	15,75	1961	статор1978	58	Истек		
		Гидрогенер.	17	СВ1190/250-48	15,75	1961	статор 1974	58	Истек		
		Гидрогенер.	18	СВ1190/250-48	15,75	1961	статор 1973	45	Истек		
		3	У-ИГЭС	Гидрогенер.	1	ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1974	-	45	Истек
				Гидрогенер.	2	ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1974	-	45	Истек
				Гидрогенер.	3	ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1974	-	44	Истек
				Гидрогенер.	4	ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1975	-	44	Истек
				Гидрогенер.	5	ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1975	-	43	Истек
				Гидрогенер.	6	ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1976	-	43	Истек
Гидрогенер.	7			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1976	-	43	Истек		
Гидрогенер.	8			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1976	-	43	Истек		
Гидрогенер.	9			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1976	-	43	Истек		
Гидрогенер.	10			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1976	-	43	Истек		
Гидрогенер.	11			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1976	-	42	Истек		
Гидрогенер.	12			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1977	-	42	Истек		
Гидрогенер.	13			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1977	-	42	Истек		
Гидрогенер.	14			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1977	-	42	Истек		
Гидрогенер.	15			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1977	-	40	Истек		
Гидрогенер.	16			ВГС1190/215-48-ХЛ-4	15,75	1979	-	63	Истекает в 2019 г.		

Примечание: *нормативный срок службы для гидрогенераторов – 40 лет.

Таблица Г.5 – Состав парка турбинного оборудования электростанций промышленных предприятий

Турбина	Станционный номер	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Дата ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч
ТЭС Филиала АО «Группа ИЛИМ» в г. Братске						
ТЭС-2						
Паровая турбина	1	P-6-35/10	КТЗ	1963	6	н/д
Паровая турбина	2	P-6-35/6	КТЗ	1965	6	н/д
Паровая турбина	3	P-6-35/10	КТЗ	1965	6	н/д
Паровая турбина	4	P-6-35/10	КТЗ	1965	6	н/д
Паровая турбина	5	P-6-35/10	КТЗ	1965	6	н/д
Паровая турбина	6	P-6-35/10	КТЗ	Выведен из эксплуатации	0	н/д
ТЭС-3						
Паровая турбина	1	P-32-8,8/0,65	КТЗ	2013	32,0	н/д
Паровая турбина	2	P-12-35/5	КТЗ	1973	12,0	н/д
Паровая турбина	3	P-12-35/5	КТЗ	1974	12,0	н/д
Паровая турбина	4	P-27-8,8/1,35	КТЗ	2013	27,0	н/д
ТЭС Филиала АО «Группа ИЛИМ» в г. Усть-Илимске						
Паровая турбина	1	P-12-35/5М	КТЗ	1979	12,0	н/д
Паровая турбина	2	P-8,4-35/5	КТЗ	1979	8,4	н/д
Паровая турбина	3	ПР-6-35/15/5	КТЗ	1980	6,0	н/д
Паровая турбина	4	ПР-6-35/15/5	КТЗ	1981	6,0	н/д
Паровая турбина	5	P-12-35/5	КТЗ	1981	12,0	н/д

Таблица Г.5.1 – Состав парка турбинного оборудования АО «Витимэнергосбыт»

Турбина	Станционный номер	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Дата ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч
Мамаканская ГЭС						
Гидротурбина	1	ПЛ 642-ВМ-300	ХТГЗ	1961	21,5	-
Гидротурбина	2	ПЛ 642-ВМ-300	ХТГЗ	1961	21,5	-
Гидротурбина	3	ПЛ 642-ВМ-300	ХТГЗ	1962	21,5	-
Гидротурбина	4	ПЛ 642-ВМ-300	ХТГЗ	1962	21,5	-

Таблица Г.5.2 – Состав парка турбинного оборудования ООО «Теплоснабжение»

Турбина	Станционный номер	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Дата ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение» в г. Байкальске (бывшая ТЭЦ БЦБК)						
Паровая турбина	1	P-12-35/5	КТЗ	1966	4	н/д
Паровая турбина	2	P-12-35/5	КТЗ	1966	4	н/д
Паровая турбина	4	ПР-25/30-90/10/0,9	УТМЗ	1983	16	н/д

Таблица Г.6 – Сводные данные по генераторам электростанций промышленных предприятий

№ п/п	Наименование ЭС	Генератор	Станц. номер	Тип (марка)	Напряжение, кВ	Год ввода	Год модерн.	Фактический срок эксплуатации на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 30 лет)
1	ТЭС-2, ТЭС-3 Филиала АО «Группа ИЛИМ» в г. Братске	Турбогенератор	1	T2-6-2	6,3	1965	-	54	Истек
		Турбогенератор	2	T2-6-2	6,3	1965	-	54	Истек
		Турбогенератор	3	T2-6-2	6,3	1965	-	54	Истек
		Турбогенератор	4	T2-6-2	6,3	1967	-	52	Истек
		Турбогенератор	5	T2-6-2	6,3	1973	-	46	Истек
		Турбогенератор	6	ТТК-32-К-2У3-П	6,3	2013	-	6	-
		Турбогенератор	7	T-2-12-2	6,3	1973	-	46	Истек
		Турбогенератор	8	T-2-12-2	6,3	1973	-	46	Истек
		Турбогенератор	9	ТТК-32-К-2У3-П	6,3	2013	-	6	-
2	ТЭС Филиала АО «Группа ИЛИМ» в г. Усть-Илимске	Турбогенератор	1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Турбогенератор	2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Турбогенератор	3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Турбогенератор	4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Турбогенератор	5	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ТЭЦ ООО «Теплоснабжение» (бывшая ТЭЦ БЦБК)	Турбогенератор	1	T2-12-2	6,3	н/д	н/д	н/д	н/д
		Турбогенератор	2	T2-12-2	6,3	н/д	н/д	н/д	н/д
		Турбогенератор	4	ТВФ-63-2	6,3	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица Г.6.1 – Сводные данные по генераторам АО «Витимэнергосбыт»

№ п/п	Наименование ЭС	Генератор	Станц. номер	Тип (марка)	Напряжение, кВ	Год ввода	Год модерн.	Фактический срок эксплуатации на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 30 лет)
1	Мамаканская ГЭС	Гидрогенератор	1	ВГС 525/125-28	10,5	1961	н/д	58	Истек
		Гидрогенератор	2	ВГС 525/125-28	10,5	1961	н/д	58	Истек
		Гидрогенератор	3	ВГС 525/125-28	10,5	1962	н/д	57	Истек
		Гидрогенератор	4	ВГС 525/125-28	10,5	1962	н/д	57	Истек

Таблица Г.7.1 – Состав и состояние парка силовых трансформаторов и автотрансформаторов электростанций ПАО «Иркутскэнерго»

Станционный номер	Тип (марка) трансформатора	Напряжение, кВ		Мощность, кВА	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)	Завод изготовитель
		Нижнее	Высшее					
ТЭЦ-9 (Участок №1)								
T 01	ТДН-40000/110	31,5	115	40000	1986	33	Истек	5013
T 02	ТДН-40000/110	31,5	115	40000	1985	34	Истек	5013
T 03	ТДГ-60000/110	30	121	60000	1961	58	Истек	5006
T 04	ТДН-40000/110	31,5	115	40000	1986	33	Истек	5013
ТЭЦ-6								
T 01	ТРДЦН-80000/110	6,3	110	80000	1972	46	Истек	5006
T 02	ТДЦ-80000/110	6,3	110	80000	1984	35	Истек	5038
ТЭЦ-9								
ТБ 01	ТДТНГ-75000/110	6,3	115	75000	1963	56	Истек	5008
ТБ 02	ТДТНГ-75000/110	6,3	115	75000	1964	55	Истек	5008
ТБ 03	ТДТНГ-75000/110	6,3	115	75000	1964	55	Истек	5008
ТБ 04	ТДЦНГУ-80000/110	6,3	115	80000	1968	51	Истек	5006
ТБ 05	ТДЦНГУ-80000/110	6,3	115	80000	1966	53	Истек	5006

Станционный номер	Тип (марка) трансформатора	Напряжение, кВ		Мощность, кВА	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет на 01.01.2019	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)	Завод изготовитель
		Нижнее	Высшее					
ТБ 06	ТДЦНГУ-80000/110	6,3	115	80000	1969	50	Истек	5008
ТБ 07	ТДЦ-125000/110	10,5	121	125000	1980	39	Истек	5038
ТБ 08	ТДЦ-125000/110	10,5	121	125000	1983	36	Истек	5038
резерв	ТДН-16000/110	6,6	115	16000	1998	21	Не истек	5038
ТЭЦ-10								
ТБ 01	ТДЦ-80000/110	10,5	121	80000	2005	14	Не истек	5018
ТБ 02	ТДЦ-200000/110	18	121	200000	1990	29	Истек	5008
ТБ 03	ТДЦ-200000/110	18	121	200000	1982	37	Истек	5008
ТБ 04	ТДЦ-200000/110	18	121	200000	1988	31	Истек	5008
ТБ 05	ТДЦ-200000/110	18	121	200000	1981	38	Истек	5008
ТБ 06	ТДЦ-200000/110	18	121	200000	1983	36	Истек	5008
ТБ 07	ТДЦ-200000/110	18	121	200000	1989	30	Истек	5008
ТБ 08	ТДЦ-200000/110	18	121	200000	1984	35	Истек	5008
ТР-А	ТДНГ-20000/110	6,3	112	20000	1959	60	Истек	5006
ТР-Б	ТДНГ-20000/110	6,3	112	20000	1959	60	Истек	5006
01 Т	ТДН-16000/110	6,6	115	16000	1987	32	Истек	5038
02 Т	ТДН-16000/110	6,6	115	16000	1986	33	Истек	5038
ТЭЦ-11								
АТ 01	АТДЦТН-250000/220	38,7	230	250000	1989	30	Истек	5040
АТ 02	АТДЦТН-250000/220	38,7	230	250000	1990	29	Истек	5040
резерв	ТРДЦНГ-63000/220/6	6,3	230	63000	1986	33	Истек	5006
Т 01	ТДТНГ-31500/110	6,3	112	31500	1959	60	Истек	5008
Т 02	ТДТНГ-31500/110	6,3	112	31500	1959	60	Истек	5008
Т 03	ТДН-80000/110	6,3	112	80000	2017	-	Не истек	5008
Т 04	ТДНГ-60000/110	6,3	112	60000	1964	55	Истек	5008
Т 05	ТДНГУ-63000/110	6,3	112	63000	1965	54	Истек	5006
НЗТЭЦ								
ТБ 01	ТРДЦН-125000/110	10,5	115	125000	1981	38	Истек	5008
ТБ 02	ТРДЦН-125000/110	10,5	115	125000	1989	30	Истек	5008
ТБ 03	ТДЦ-125000/110	10,5	115	125000	1983	36	Истек	5038
резерв	ТДЦ-125000/110	10,5	115	125000	1997	22	Не истек	5038
УИТЭЦ								
Т 01	ТРДЦН - 80000/110	10,5	115	80000	1979	40	Истек	5006
Т 02	ТРДЦН - 80000/110	10,5	115	80000	1978	41	Истек	5006
Т 03	ТРДЦН - 80000/110	10,5	115	80000	1981	38	Истек	5006
ТБ 06	ТДЦ - 250000/110	15,75	110	250000	1989	30	Истек	5008
Т 04	ТРДН - 80000/110	10,5	115	80000	1996	23	Не истек	5006
РТСР 02	ТРДН - 25000/110	6,3	115	25000	1990	29	Истек	5038
НИТЭЦ								
Т 01	ТРДН-80000/220	6,3	220	80000	2012	7	Не истек	СВЭЛ
ТБ-6	ТРДЦНГ-63000/220	6,3	230	63000	1975	44	Истек	5006
Т 02	ТД-80000/220	6,3	242	80000	1976	43	Истек	5040
ТБ 03	ТДЦ-250000/220	15,75	242	250000	1980	39	Истек	5040
ТБ 04	ТДЦ-250000/220	15,75	242	250000	1979	40	Истек	5013
ТБ 05	ТДЦ-250000/220	15,75	242	250000	1987	32	Истек	5040
ТСР 01	ТРДНГ-32000/220	6,3	230	32000	1978	41	Истек	5006
ТСР 02	ТРДНГ-32000/220	6,3	230	32000	1984	35	Истек	5006
резерв	ТРДНС-40000/220	6,3	230	40000	1989	30	Истек	5006

Таблица Г.7.2 – Состав и состояние парка силовых трансформаторов и автотрансформаторов электростанций ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»

Приложение Д

Перечень компенсирующих устройств

Станционный номер	Тип (марка) трансформатора	Напряжение, кВ	Мощность, кВА	Год ввода	Фактический срок эксплуатации, лет	Срок службы (нормативный срок - 25 лет)	Завод изготовитель
ИГЭС							
АТ 02 А	АОДЦТ-138000/220	13,8	242/1,73	138000	2003	16	5006
АТ 02 В	АОДЦТ-138000/220	13,8	242/1,73	138000	2003	16	5006
АТ 02 С	АОДЦТ-138000/220	13,8	242/1,73	138000	2003	16	5006
АТ 03 А	АОДЦТ-138000/220	13,8	242/1,73	138000	2002	17	5006
АТ 03 В	АОДЦТ-138000/220	13,8	242/1,73	138000	2001	18	5006
АТ 03 С	АОДЦТ-138000/220	13,8	242/1,73	138000	2002	17	5006
ТБ 01 А	ОРДЦ-80000/110	13,8	121/1,73	80000	2007	12	5018
ТБ 01 В	ОРДЦ-80000/110	13,8	121/1,73	80000	2007	12	5018
ТБ 01 С	ОРДЦ-80000/110	13,8	121/1,73	80000	2007	12	5018
ТБ 04 А	ОДЦ-80000/110	13,8	121/1,73	80000	2006	13	5006
ТБ 04 В	ОДЦ-80000/110	13,8	121/1,73	80000	2006	13	5006
ТБ 04 С	ОДЦ-80000/110	13,8	121/1,73	80000	2006	13	5006
БГЭС							
ТБ 01 А	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1992	27	Истек 5008
ТБ 01 В	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1992	27	Истек 5008
ТБ 01 С	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1992	27	Истек 5008
ТБ 02 А	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1995	24	5008
ТБ 02 В	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1996	23	5008
ТБ 02 С	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1996	23	5008
ТБ 03 А	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	2012	7	ТВЕА
ТБ 03 В	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	2012	7	ТВЕА
ТБ 03 С	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	2012	7	ТВЕА
ТБ 04 А	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1994	25	Истекает в 2019 г. 5008
ТБ 04 В	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1990	29	Истек 5008
ТБ 04 С	ОРЦО 210000/500	15,75	525/1,73	210000	1990	29	Истек 5008
резерв	ОЦГ-210000/500	15,75	525/1,73	210000	1963	56	Истек 5008
резерв	ОЦГ-210000/500	15,75	525/1,73	210000	1963	56	Истек 5008
резерв	ОЦГ-210000/500	15,75	525/1,73	210000	1968	51	Истек 5008
ТБ 09	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1998	21	5008
ТБ 10	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1988	31	Истек 5008
ТБ 11	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1987	32	Истек 5008
ТБ 12	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1986	33	Истек 5008
ТБ 13	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1991	28	Истек 5008
ТБ 14	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1990	29	Истек 5008
ТБ 15	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	2000	19	5008
ТБ 16	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1986	33	Истек 5008
ТБ 17	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1991	29	Истек 5008
ТБ 18	ТЦ-300000/220	15,75	242	300000	1995	24	5008
Резерв	ТДЦГ-275000/220	15,75	242	275000	1964	55	Истек 5008
АТ 01 А	АОДЦТН-267000/500	220/1,73	500/1,73	267000	1999	20	5008
АТ 01 В	АОДЦТН-267000/500	220/1,73	500/1,73	267000	1992	27	Истек 5008
АТ 01 С	АОДЦТН-267000/500	220/1,73	500/1,73	267000	1992	27	Истек 5008
АТ 02 А	АОДЦТН-267000/500	220/1,73	500/1,73	267000	1999	20	5008
АТ 02 В	АОДЦТН-267000/500	220/1,73	500/1,73	267000	1999	20	5008
АТ 02 С	АОДЦТН-267000/500	220/1,73	500/1,73	267000	1999	20	5008
УИГЭС							
ТБ 01	ТЦ-630000/220	15,75	242	630000	1974	45	Истек 5040
ТБ 02	ТЦ-630000/220	15,75	242	630000	1975	44	Истек 5040
ТБ 03	ТЦ-630000/500	15,75	525	630000	1976	43	Истек 5040
ТБ 04	ТЦ-630000/500	15,75	525	630000	1976	43	Истек 5040
ТБ 05	ТЦ-630000/500	15,75	525	630000	1976	43	Истек 5040
ТБ 06	ТЦ-630000/500	15,75	525	630000	1976	43	Истек 5040
ТБ 07	ТЦ-630000/500	15,75	525	630000	1977	42	Истек 5040
ТБ 08	ТЦ-630000/500	15,75	525	630000	1979	40	Истек 5040
АТ 01 А	АОДЦТН-167000/500	38,36	500/1,73	167000	1976	43	Истек 5040
АТ 01 В	АОДЦТН-167000/500	38,36	500/1,73	167000	1976	43	Истек 5040
АТ 01 С	АОДЦТН-167000/500	38,36	500/1,73	167000	1983	36	Истек 5040
АТ 02 А	АОДЦТН-167000/500	38,36	500/1,73	167000	2001	18	5040
АТ 02 В	АОДЦТН-167000/500	38,36	500/1,73	167000	2001	18	5040
АТ 02 С	АОДЦТН-167000/500	38,36	500/1,73	167000	1976	43	Истек 5040

Место установки КУ	Диспетчерское наименование	Тип КУ	Уном, кВ	Мощность, Мвар (охлаждение: водород/воздух)	Год ввода
ЮЭС ОАО «ИЭСК»					
Компенсирующие устройства отсутствуют					
ВЭС ОАО «ИЭСК»					
ПС 110 кВ Качуг		КСПК-1,05-120 У1	35	8,64	2008
ЦЭС ОАО «ИЭСК»					
ПС 500 кВ Иркутская	СК-2	КСВБО-50-11	11	-/32	1987
	СК-3	КСВБО-50-11	11	44/32	1982
	СК-6	КСВБО-50-11	11	-/32	1987
	СК-7	КСВ-50-11	11	44/32	1972
	СК-8	КСВ-50-11	11	40/27	1965
	СК-10	КСВ-50-11	11	40/27	1964
	СК-12	КСВ-50-11	11	40/27	1964
	СК-14	КСВ-50-11	11	40/27	1963
УПК 500 Тыреть		КСПК 4х201,6			1983-84
		КЭПП-1,05-			

Место установки КУ	Диспетчерское наименование	Тип КУ	Уном, кВ	Мощность, Мвар (охлаждение: водород/воздух)	Год ввода
ПС 500 кВ Усть-Кут		БСК-220-52 ХЛ1	220	52	2017
ПС 500 кВ Усть-Кут		БСК-220-52 ХЛ1	220	52	2017
КГКУ «ДКР НП»					
ПС 500 кВ Озерная		РТУ 180000/500	500	180	2012
АО «Братская электросетевая компания»					
ПС 35/10кВ «Заводская»		УКРЛ-65-10,5-300	10	3	2017

Приложение Е.

Перечень автономных источников (генераторов) для электроснабжения изолированных районов

Район	Изолированные зоны	Наименование установки	Мощность установки	Потребители	Численность населения
Бодайбинский	с. Большой потом	ДЭС-60	60	Население	44
		ДЭС-100	100		
Братский	п. Карахун	ДГУ-100	100	Население	606
		ДГ-73-3	630		
		ДГ-72	630		
		ДГ-315	315		
		ДГУ-100	100		
		ДГА-73	630		
		ДГУ-100	100		
		ДЭУ-315	315		
		ДГУ-315	315		
		ДГУ-320	320		
	п. Южный	ДГУ-100	100	Население	168
		ДГУ-100	100		
		ДГУ-100	100		
		ДГУ-200	200		
		ДГУ-100	100		
		ДГУ-100	100		
	п. Наратай	АД-200	200	Население	201
		АД-200	200		
		АД-30	30		
	п. Озерный	ДГА-315	315	Население	624
ДГ-320		320			
ДЭУ-550		550			
ДЭУ-315		315			
ДЭУ-500		500			
п. Тынкобь	ДГУ-100	100	Население	188	
	ДГУ-100	100			
	ДГУ-100	100			
	ДГУ-200	200			
	ДГУ-100	100			
	АД-30	30			
Жигаловский	с. Коношаново	ДЭС-30	30	Население	54
		ДЭС-100	100		
Казачинско-Ленский	с. Верхнемартыново	ДГУ-30	30	Население	75
		ДГУ-18	18		
		ДГУ-28	28		
	с. Ермаки	ДГУ-200	200	Население	25
		ДГУ-200	200		
		ДГУ-100	100		
		ДГУ-100	100		
	с. Карам	ДГУ-100	100	Население	323
		ДГУ-100	100		
		ДГУ-100	100		
ДГУ-100		100			
с. Карноухова	ДГУ-60	60	Население	30	
	ДГУ-30	30			
	ДГУ-60	60			
	ДГУ-60	60			
Катангский	с. Бур	ДГУ-60	60	Население	107
		ДГУ-60	60		
		ДГУ-100	100		
		ДГУ-30	30		
	д. Верхне-Калинина	АД-20-Т400	20	Население	31
		АД-30-СТ	30		
	с. Ербагачен	ДГ-72М	800	Население	1882
		ДГ-72М	800		
		Wilson-635	508		
		Wilson-400	640		
		ДГ-72М	800		
		ДГ-72М	800		
	с. Ерема	АД-30-СТ	30	Население	43
		АД-20-Т400	20		
с. Ика	ДГУ-60	60	Население	48	
	ДГУ-60	60			
с. Непа	ДГУ-200	200	Население	259	
	ДГУ-200	200			
с. Подволошино	ДГУ-200	200	Население	398	
	ДГУ-200	200			

Район	Изолированные зоны	Наименование установки	Мощность установки	Потребители	Численность населения	
с. Преображенка		ДГУ-100	100	Население	382	
		ДГУ-200	200			
		ДГУ-315	315			
		ДГУ-100	100			
с. Томка		ДГУ-60	60	Население	61	
		ДГУ-30	30			
уч. Инаригда		SKAT УГД-5300(-1)	5	Население	8	
		PRORAB 5001DEVB	5			
		PRORAB 5001DEVB	5			
с. Наканно		АД-30	30	Население	69	
		АД-30	30			
с. Оськино		АД-20	20	Население	42	
		АД-20	20			
д. Тетя		АД-20	20	Население	34	
		АД-20	20			
с. Хамарак		АД-30	30	Население	92	
		АД-30	30			
с. Вершина-Тутуры		ДЭУ-30.1 М	30	Население	183	
		АД-60	60			
Киренский	п. Визирный	ДЭУ-100	100	Население	59	
		ДЭУ-65	65			
	с. Коршуново	ДЭУ-100	100	Население	139	
		ДЭУ-65	65			
	с. Красноярово	ДЭУ-70	70	Население	37	
		ДЭУ-30	30			
	с. Мироново		ДЭУ-65	65	Население	38
			ДЭУ-65	65		
			ДЭУ-30	30		
	д. Пашня		ДЭУ-30	30	Население	12
ДЭУ-30			30			
с. Сполошино		ДЭУ-65	65	Население	21	
		ДЭУ-65	65			
с. Усть-Киренга		ДЭУ-30	30	Население	53	
		ДЭУ-30	30			
п. Заяркс		АД-60С	60	Население	24	
		АД-60С	60			
Нижнеудинский	с. Алыгджер	ДЭУ-100	100	Население	530	
		АД-160	160			
		АД-160С	160			
	с. Верхняя Гутара	ДЭУ-250	250	Население	418	
		ДЭУ-100	100			
		ДЭУ-160	160			
		ДЭУ-160	160			
	с. Нерха	ДЭУ-100	100	Население	236	
		АД-100	100			
		ДЭУ-160	160			
п. Онгурен		ДГ-АД-100С	100	Население	428	
		ДЭС-15	15			
д. Кочеринова		ДЭС-15	15	Население	40	
		ДЭС-15	15			
Тулунский	п. Аршан	ДГУ-504	504	Население	285	
		ДГУ-504	504			
		ДГУ-200	200			
Усольский	п. Октябрьский	ДЭУ-75	75	Население	201	
		ДГ-100	100			
Усть-Кутский	п. Бобровка	ГЕКО-40000 ED-S/DEDA	34	Население	25	
		АБП-12-Т400 ВХБСГ	12			
	с. Турука	ТМЗ-ДЭ104-С3	75	Население	62	
		ТМЗ-ДЭ104-С3	75			
	с. Боярск	ДГУ-100	100	Население	76	
		АД-60С	60			
	с. Омолуй	ДГУ-100	100	Население	56	
		АД60С-Т400	60			
	с. Орлинг		АД-60	60	Население	29
			АД-60	60		
с. Таюра		ДЭС-5	5	Население	28	
		ДЭС-5	5			
Усть-Удинский	с. Аносово	ДГУ-100	100	Население	523	
		ДГУ-150	150			
		ДГУ-200	200			
		ДГУ-315	315			
		СОР POWER	300			
	с. Аталанка	ДГУ-100	100	Население	200	
		ДГУ-100	100			
		ДГУ-100	100			
	д. Ключи		ДГ-60	60	Население	104
			ДГ-60	60		
с. Подволочное		ДГУ-100	100	Население	266	
		ДГУ-100	100			
		ДГУ-100	100			
		ДГУ-100	100			
п. Мото-Бодары		ДЭС-100	100	Население	49	

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12 сентября 2019 г.

№ 283-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 18 марта 2019 года № 22-спр

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 года (в редакции от 02 августа 2019 года), Федеральным законом от 27 июня 2019 года № 151-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации», Положением о службе по охране объектов культурного наследия Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 9 марта 2010 года № 31-пп, приказываю:

1. Внести в приложение к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 18 марта 2019 года № 22-спр «Об утверждении типовой формы договора на выполнение функций технического заказчика», изменение, изложив его в новой редакции (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 с момента его официального опубликования.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области
А.А. Фоменко

Приложение к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 сентября 2019 года № 283-спр

Типовая форма договора на выполнение функций технического заказчика

г. Иркутск

«___» _____ 20__ г.

(наименование застройщика)

именуемое в дальнейшем «Застройщик», в лице

(фамилия, имя, отчество законного представителя)

действующего на основании Устава, с одной стороны, и Областное государственное автономное учреждение «Центр по сохранению историко-культурного наследия Иркутской области» (далее - ОГАУ «ЦСН»), именуемое в дальнейшем «Технический заказчик», в лице руководителя _____

_____, действующей на основании Устава, с (фамилия, имя, отчество законного представителя) другой стороны, именуемые совместно «Стороны», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом Договора является безвозмездное получение Застройщиком функциями Технического заказчика ОГАУ «ЦСН», и совершение последним от имени Застройщика юридических и иных действий, направленных на осуществление работ по сохранению объекта культурного наследия _____ (далее - Объект).

(наименование объекта культурного наследия)

1.2. Основание для заключения Договора: _____

(наименование ведомственной целевой программы) (далее - Программа).

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО ЗАКАЗЧИКА

2.1. Технический заказчик обязуется:

2.1.1. В соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013 года «44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ №О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Положением о порядке взаимодействия юридических лиц, осуществляющих закупки товаров, работ, услуг в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», с министерством по регулированию контрактной системы в сфере закупок Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 12 августа 2013 года № 301-пп, Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОГАУ «ЦСН» от 30 января 2012 года, осуществлять действия, необходимые для заключения от имени Застройщика договора (ов):

на проведение работ по сохранению Объекта <1>;

на проведение государственной историко-культурной экспертизы (при наличии необходимости) <2>;

на проведение государственной экспертизы результатов инженерных изысканий (при наличии необходимости) <2>;

на проведение государственной экспертизы проектной документации (при наличии необходимости);

на проведение экологической экспертизы (при наличии необходимости) <2>;

на подписание (технологическое присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения (при наличии необходимости) <2>;

на экспертное сопровождение органом исполнительной власти или организацией, проводившими экспертизу проектной документации, которые подтверждают соответствие внесенных в проектную документацию изменений требованиям, указанным в части 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

на проведение строительного контроля;

на выполнение иных работ (оказание иных услуг), необходимых для достижения целей настоящего Договора.

2.1.2. Подготовить задание на выполнение работ по сохранению Объекта (при наличии необходимости) <2>.

2.1.3. Предоставить лицам, осуществляющим выполнение работ по сохранению Объекта, материалы и документы, для выполнения данных работ (при наличии необходимости) <2>.

2.1.4. Утвердить проектную документацию на проведение работ по сохранению Объекта (при наличии необходимости) <2>.

2.1.5. Обеспечить вынос на площадку геодезической разбивочной основы лицом, имеющим выданное саморегулируемой организацией свидетельство о допуске к работам по созданию опорных геодезических сетей (при наличии необходимости) <2>.

2.1.6. Подписывать документы, необходимые для получения разрешения на ввод Объекта в эксплуатацию (при наличии необходимости).

2.1.7. Проводить от имени Застройщика приемку выполненных работ.

2.1.8. Передать Застройщику исполнительную документацию не позднее пяти рабочих дней после выдачи заключения о соответствии построенного, реконструированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативных правовых актов и проектной документации, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов.

2.2. Технический заказчик вправе:

2.2.1. Получать от Застройщика имеющиеся у него исходные сведения, документы и материалы, необходимые Техническому заказчику для реализации Договора.

2.2.2. Проводить совещания с участием уполномоченных представителей Застройщика и подрядных организаций, вести протоколы этих совеща-

ний, контролировать выполнение решений, принятых на оперативных совещаниях.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязанностей по Договору в порядке, не противоречащем законодательству РФ.

2.2.4. Проводить работы по сохранению Объекта лично (в случае если для проведения работ по сохранению Объекта требуется наличие лицензии на осуществление деятельности по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, членства в саморегулируемой организации в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, иных разрешительных документов, данные работы могут проводиться Техническим заказчиком при наличии указанных документов).

2.2.5. Осуществлять строительный контроль лично (в случае наличия членства в саморегулируемой организации)

2.2.6. При выявлении нарушения правил складирования и хранения запрещать применение неправильно складированных и хранящихся материалов.

2.2.7. Обращаться и получать в уполномоченных органах и организациях:

- градостроительный план земельного участка;
- технические условия (в случае, если функционирование проектируемого объекта капитального строительства невозможно обеспечить без подключения (технологического присоединения) такого объекта к сетям инженерно-технического обеспечения);

- разрешение на строительство;
- разрешение на ввод объекта в эксплуатацию;
- иные документы, разрешения и согласования, необходимые для реализации настоящего Договора.

2.2.8. Осуществлять иные функции Технического заказчика, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАСТРОЙЩИКА

3.1. Застройщик обязуется:

3.1.1. Предоставлять Техническому заказчику документы, необходимые для надлежащего исполнения Техническим заказчиком принятых на себя по Договору обязательств. Оказывать Техническому заказчику содействие в выполнении принятых им обязательств по Договору. Решать вопросы, связанные с исполнением Договора и входящие в компетенцию Застройщика.

3.1.2. Утвердить задание на проведение работ по сохранению Объекта, в случае его подготовки Техническим заказчиком.

3.1.3. Передать подрядной организации по акту земельный участок для размещения строительной площадки для производства работ (при наличии необходимости) <2>.

3.1.4. Принимать участие в приемке выполненных работ.

3.1.5. По результатам проведения приемки выполненных работ принимать на баланс имущество, приобретенное в рамках исполнения договора на проведение работ по сохранению Объекта.

3.2. Застройщик имеет право:

3.2.1. Требовать от Технического заказчика исполнения взятых на себя обязательств по Договору.

3.2.2. Требовать у Технического заказчика сведения и отчеты о ходе исполнения Договора.

3.2.3. Обеспечивать контроль за соответствием объема и качества выполняемых работ. При осуществлении контроля за ходом выполнения работ уполно-

моченное лицо Застройщика должно перемещаться по строительной площадке в сопровождении уполномоченного представителя Технического заказчика, строго соблюдая при этом правила техники безопасности.

4. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий договор действует с даты его подписания до _____ «_____» 20__ г.
(в соответствии с Программой)

6. ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ

6.1. Финансирование мероприятий, предусмотренных Договором, осуществляется за счет средств Программы.

7. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ СТОРОН

7.1. Взаимодействие между Сторонами должно осуществляться через лиц, уполномоченных для этого в соответствии с настоящим Договором.

7.2. Каждая из Сторон путем направления письма о назначении уполномоченных лиц сообщает другой Стороне сведения о лицах, уполномоченных для взаимодействия от имени этой Стороны в рамках настоящего Договора. В таком письме должны быть указаны лица, уполномоченные принимать решения. Число таких лиц не должно превышать 2 (двух) человек.

7.3. Письмо о назначении уполномоченных лиц должно быть направлено не позднее 5 (пяти) дней с даты заключения Договора.

8. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Расторжение Договора допускается в случае исключения Объекта из Программы.

8.2. Договор считается расторгнутым через пять календарных дней с даты получения Застройщиком письменного уведомления Технического заказчика о расторжении Договора.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему Договору, несет ответственность в соответствии с законодательством РФ.

9.2. Ответственность по настоящему Договору наступает, если нарушившая Сторона не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

9.3. Технический заказчик не несет ответственности по договорам, заключаемым Застройщиком с третьими лицами.

10. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ (ФОРС-МАЖОР)

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных или непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: природных стихийных явлений (землетрясения, наводнения и т.д.), действия внешних объективных факторов (военные действия, эпидемия, иные события, не подлежащие разумному контролю

сторон), на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение Договора.

10.2. Сторона по Договору, затронутая обстоятельствами непреодолимой силы, должна немедленно известить телеграммой или с помощью факсимильной связи другую Сторону о наступлении, виде и возможности продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению договорных обязательств. Если о вышеупомянутых событиях не будет своевременно сообщено, Сторона, затронутая обстоятельством непреодолимой силы, не может на него ссылаться как на основании освобождения от ответственности.

10.3. Наступление Обстоятельств непреодолимой силы при условии, что приняты установленные меры по извещению об этом других сторон, продлевает срок выполнения договорных обязательств на период, по своей продолжительности соответствующий продолжительности обстоятельств и разумному сроку для устранения их последствий.

10.4. Обязанность доказывать обстоятельства непреодолимой силы лежит на стороне, не выполнившей свои обязательства.

11. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

11.1. Все споры и разногласия между Сторонами настоящего Договора будут разрешаться путем переговоров.

11.2. Если в процессе переговоров Стороны не урегулировали возникшие между ними споры, они разрешаются в судебном органе в порядке, установленном действующим законодательством.

12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

12.2. Во всем, что не нашло отражения в договоре, Стороны будут руководствоваться действующим законодательством РФ.

12.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«ЗАСТРОЙЩИК»

«ТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАКАЗЧИК»

<1> В целях Договора под сохранением Объекта понимается меры, направленные на обеспечение физической сохранности и сохранение историко-культурной ценности объекта культурного наследия, предусматривающие консервацию, ремонт, реставрацию, приспособление объекта культурного наследия для современного использования и включающие в себя научно-исследовательские, изыскательские, проектные и производственные работы, научное руководство проведением работ по сохранению объекта культурного наследия, технический и авторский надзор за проведением этих работ.

<2> В целях Договора наличие необходимости определяется Техническим заказчиком в зависимости от требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к проведению конкретных видов работ.

СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

12 сентября 2019 г.

№ 282-спр

Иркутск

О внесении изменений в приказ службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 декабря 2018 года № 385-спр

В соответствии с Положением «О разработке, утверждении и реализации ведомственных целевых программ Иркутской области», утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 16 июля 2013 года № 261-пп, 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,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в ведомственную целевую программу Иркутской области «Обеспечение сохранности и использования, популяризация объектов культурного наследия, находящихся в собственности Иркутской области, и государственная охрана объектов культурного наследия Иркутской области» на 2019-2024 годы, утвержденную приказом службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 декабря 2018 года № 385-спр (далее - Программа), следующие изменения:

- Приложение 4 к Программе «Перечень объектов культурного наследия, требующих проведения работ по сохранению, ведомственной целевой программы Иркутской области» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу (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 с момента его официального опубликования.

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области
А.А. Фоменко

Приложение 1 к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 сентября 2019 г. № 282-спр

«Приложение 4 к приказу службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области от 12 декабря 2018 г. № 385-спр

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ, ТРЕБУЮЩИХ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО СОХРАНЕНИЮ, ВЕДОМСТВЕННОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объем выполнения работ					
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год*	2023 год*	2024 год*
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Задача 1: Сохранение и использование объектов культурного наследия, расположенных на территории Иркутской области								
1	Здание, расположенное по адресу: г. Иркутск, ул. С. Раина, 40 (лит. А), входящее в состав объекта культурного наследия регионального значения «Усадьба Бревнова»	тыс. руб.	1 362,9					
2	Здание, расположенное по адресу: г. Иркутск, пер. Хасановский, 1, являющееся объектом культурного наследия регионального значения «Особняк Бутиных (арх. А.И. Кузнецов)»	тыс. руб.	15 863,7	13 081,5	40 696,5			
3	Здания, расположенные по адресу: г. Иркутск, ул. Карла Маркса, д. 2 (лит. А, лит. Б), входящие в состав объекта культурного наследия федерального значения «Комплекс зданий Восточно-Сибирского отдела Русского Географического общества, 1883-1891 гг., арх. Розен Г.В.»	тыс. руб.	4 750,0	12 500,0				
4	Здания, расположенные по адресу: г. Иркутск, ул. Карла Маркса, 49, (лит. А, лит. А1), входящие в состав объекта культурного наследия регионального значения «Застройка ул. Карла Маркса»	тыс. руб.	10 410,0	13 115,0				
5	Здание, расположенное по адресу: г. Иркутск, ул. Каландаришвили, 12, входящее в состав объекта культурного наследия регионального значения «Застройка ул. Карла Маркса»	тыс. руб.	110 000,0	110 000,0	110 000,0			
6	Здание, расположенное по адресу: г. Иркутск, ул. Свердлова, 16 (лит. Б, лит. Б1, лит. б, лит. б1), являющееся выявленным объектом культурного наследия «Доходный дом в усадьбе А.Н. Гиндина»	тыс. руб.	3 818,8					
7	Здание, расположенное по адресу: г. Иркутск, ул. Дзержинского, 36, являющееся объектом культурного наследия регионального значения «Здание Главка «Востоксибстроя» (бывший Дом Кузнецова)»	тыс. руб.	7 298,8					
8	«Здание Купеческого Соборания» начала XX века по адресу: г. Тулун, ул. Ленина, 96	тыс. руб.	2 500,0					
9	Прочие виды работ по сохранению объектов культурного наследия: авторский, технический и археологический надзоры, археологические спасательные работы, государственная историко-культурная экспертиза проектов реставрации, государственная экспертиза проектной документации, научная документация (включая научный отчет о выполненных работах), геодезический мониторинг, сбор технических условий, подготовка материалов и др.	тыс. руб.	1 991,1	2 000,0				

* перечень объектов культурного наследия, требующих проведения ремонтно-реставрационных работ, на период 2022-2024 годы предусмотрен к размещению по результатам решений комиссии по обоснованности включения объектов культурного наследия в ведомственную целевую программу в рамках задачи «Сохранение объектов культурного наследия, находящихся в собственности Иркутской области».

Руководитель службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области
А.А. Фоменко

СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОГО СТРОИТЕЛЬНОГО НАДЗОРА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 сентября 2019 г.

№ 72-23-спр

Иркутск

О внесении изменений в Административный регламент службы государственного строительного надзора Иркутской области по предоставлению государственной услуги «Выдача или отказ в выдаче разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выдача дубликата разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, внесение изменений в разрешение на ввод объекта в эксплуатацию, исправление в разрешении на ввод объекта в эксплуатацию технической ошибки»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июня 2019 года № 151-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Иркутской области от 18 октября 2018 года № 750-пп «О внесении изменений в постановление Правительства Иркутской области от 1 августа 2011 года № 220-пп», постановлением Правительства Иркутской области от 19 ноября 2018 года № 844-пп «О внесении изменения в абзац первый подпункта 18 пункта 14 Правил разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг исполнительными органами государственной власти Иркутской области», постановлением Правительства Иркутской области от 1 февраля 2019 года № 64-пп «О внесении изменений в постановление Правительства Иркутской области от 1 августа 2011 года № 220-пп», руководствуясь Положением о службе государственного строительного надзора Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 26 ноября 2014 года № 595-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Административный регламент службы государственного строительного надзора Иркутской области по предоставлению государственной услуги «Выдача или отказ в выдаче разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выдача дубликата разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, внесение изменений в разрешение на ввод объекта в эксплуатацию, исправление в разрешении на ввод объекта в эксплуатацию технической ошибки», утвержденный приказом службы государственного строительного надзора Иркутской области от 12 мая 2016 года № 014-спр (далее – Административный регламент), следующие изменения:

1) пункт 5 Административного регламента изложить в следующей редакции:
«5. Информация о Службе, многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг, порядке предоставления государственной услуги, а также порядке получения информации по вопросам предоставления и ходе предоставления государственной услуги размещается:

1) на стендах, расположенных в помещениях, занимаемых Службой;
2) на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://irkobl.ru/sites/stroynadzor>;
3) в региональной государственной информационной системе «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» (<http://38.gosuslugi.ru>), в региональной государственной информационной системе «Реестр государственных услуг (функций) Иркутской области».»;

2) пункт 6 Административного регламента изложить в следующей редакции:
«6. На стендах, расположенных в помещениях, занимаемых Службой, размещается следующая информация:

1) о месте нахождения Службы, о графике работы Службы и ее структурного подразделения, предоставляющего государственную услугу, а также о многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг, осуществляющих предоставление государственной услуги, о контактных телефонах структурного подразделения Службы, предоставляющего государственную услугу, об адресе официального сайта Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также адресе электронной почты Службы;

2) о порядке предоставления государственной услуги;

3) о перечне документов, необходимых для предоставления государственной услуги;

4) о сроке предоставления государственной услуги;

5) выдержки из законодательных и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы, регулирующие предоставление государственной услуги;

6) об основаниях отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги;

7) об основаниях отказа в предоставлении государственной услуги;

8) досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) Службы, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Службы, работников;

9) текст настоящего Административного регламента с приложениями;

10) бланк заявления.

На официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://irkobl.ru/sites/stroynadzor>, в региональной государственной информационной системе «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» (<http://38.gosuslugi.ru>), а также в соответствующем разделе региональной государственной информационной системы «Реестр государственных услуг (функций) Иркутской области» размещается следующая справочная информация:

место нахождения Службы, график работы Службы, структурного подразделения, предоставляющего государственную услугу, а также многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг, осуществляющих предоставление государственной услуги;

контактные телефоны структурного подразделения Службы, предоставляющего государственную услугу, адрес официального сайта Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также адрес электронной почты Службы.»;

3) наименование главы 8 изложить в следующей редакции:
«Глава 8. НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ, РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ.»;

4) пункт 23 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«23. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих предоставление государственной услуги (с указанием их реквизитов и источников официального опубликования), размещается на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://irkobl.ru/sites/stroynadzor>, в региональной государственной информационной системе «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» (<http://38.gosuslugi.ru>), а также в соответствующем разделе региональной государственной информационной системы «Реестр государственных услуг (функций) Иркутской области».

Служба обеспечивает актуализацию данного перечня на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://irkobl.ru/sites/stroynadzor>, в региональной государственной информационной системе «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» (<http://38.gosuslugi.ru>), а также в соответствующем разделе региональной государственной информационной системы «Реестр государственных услуг (функций) Иркутской области».»;

5) в абзаце первом пункта 24 Административного регламента слова «документов осуществляется» заменить словами «документов и выдача разрешений на ввод в эксплуатацию осуществляются»;

6) наименование главы 10 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«Глава 10. ИСЧЕРПЫВАЮЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С НОРМАТИВНЫМИ ПРАВОВЫМИ АКТАМИ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, КОТОРЫЕ НАХОДЯТСЯ В РАСПОРЯЖЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, ОРГАНОВ МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ И ИНЫХ ОРГАНОВ, УЧАСТВУЮЩИХ В ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, И КОТОРЫЕ ЗАЯВИТЕЛЬ ВПРАВЕ ПРЕДСТАВИТЬ, А ТАКЖЕ СПОСОБЫ ИХ ПОЛУЧЕНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯМИ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ, ПОРЯДОК ИХ ПРЕДАВЛЕНИЯ.»;

7) подпункт 4 пункта 27 Административного регламента после слов «проектной документации» дополнить словами «(включая проектную документацию, в которой учтены изменения, внесенные в соответствии с частями 3.8 и 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации)»;

8) наименование главы 18 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«Глава 18. ТРЕБОВАНИЯ К ПОМЕЩЕНИЯМ, В КОТОРЫХ ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ УСЛУГА, К ЗАЛУ ОЖИДАНИЯ, МЕСТАМ ДЛЯ ЗАПОЛНЕНИЯ ЗАПРОСОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, ИНФОРМАЦИОННЫМ СТЕНДАМ С ОБРАЗЦАМИ ИХ ЗАПОЛНЕНИЯ И ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, РАЗМЕЩЕНИЮ И ОФОРМЛЕНИЮ ВИЗУАЛЬНОЙ, ТЕКСТОВОЙ И МУЛЬТИМЕДИЙНОЙ ИНФОРМАЦИИ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ТАКОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПНОСТИ ДЛЯ ИНВАЛИДОВ УКАЗАННЫХ ОБЪЕКТОВ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ О СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЕ ИНВАЛИДОВ.»;

9) наименование главы 19 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«Глава 19. ПОКАЗАТЕЛИ ДОСТУПНОСТИ И КАЧЕСТВА ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ КОЛИЧЕСТВО ВЗАИМОДЕЙСТВИЙ ЗАЯВИТЕЛЯ С ДОЛЖНОСТНЫМИ ЛИЦАМИ ПРИ ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ И ИХ ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ, ВОЗМОЖНОСТЬ ПОЛУЧЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О ХОДЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ИНФОРМАЦИОННО-ТЕЛЕКОММУНИКАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ВОЗМОЖНОСТЬ ЛИБО НЕВОЗМОЖНОСТЬ ПОЛУЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ В МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОМ ЦЕНТРЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ (В ТОМ ЧИСЛЕ В ПОЛНОМ ОБЪЕМЕ), В ЛЮБОМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОМ ПОДРАЗДЕЛЕНИИ СЛУЖБЫ ПО ВЫБОРУ ЗАЯВИТЕЛЯ (ЭКСТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ПРИНЦИП), ПОСРЕДСТВОМ КОМПЛЕКСНОГО ЗАПРОСА.»;

10) главу 19 Административного регламента дополнить пунктом 45.1 следующей редакцией:

«45.1. Получение государственной услуги в территориальном подразделении Службы по выбору заявителя (экстерриториальный принцип) невозможно ввиду отсутствия территориальных подразделений у Службы.»;

11) подпункты 1-5 пункта 46 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«1) информирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг, о ходе выполнения запроса о предоставлении государственной услуги, по иным вопросам, связанным с предоставлением государственной услуги, а также консультирование заявителей о порядке предоставления государственной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг;

2) прием заявления и документов, необходимых для предоставления государственной услуги, подлежащих представлению заявителем, в том числе комплексного запроса;

3) обработка заявления и представленных документов, в том числе комплексного запроса;

4) направление заявлений, документов в органы, предоставляющие государственные услуги, с приложением комплексного запроса;

5) выдача результатов оказания государственной услуги или решения об отказе в предоставлении государственной услуги.»;

12) главу 20 Административного регламента дополнить пунктом 48.1 следующей редакцией:

«48.1. Перечень видов электронной подписи, использование которых допускается при обращении за получением государственной услуги, устанавливается постановлением Правительства Российской Федерации от 25 июня 2012 года № 634 «О видах электронной подписи, использование которых допускается при обращении за получением государственных и муниципальных услуг».»;

13) пункт 50 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«50. Порядок предоставления государственной услуги в электронной форме с использованием региональной государственной информационной системы «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» предусматривает выполнение следующих административных процедур (действий):

1) предоставление в установленном порядке информации заявителям и обеспечение доступа заявителей к сведениям о государственной услуге, порядке и сроках ее предоставления;

2) запись на прием в Службу, многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг для подачи заявления о предоставлении государственной услуги;

3) подача заявления о предоставлении государственной услуги и иных документов, необходимых для предоставления государственной услуги, и прием такого заявления Службой с использованием региональной государственной информационной системы «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области»;

4) получение заявителем сведений о ходе оказания государственной услуги;

5) взаимодействие Службы с иными органами государственной власти, органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области и организациями, участвующими в предоставлении государственной услуги;

6) осуществление оценки качества предоставления государственной услуги;

7) досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия) Службы, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Службы, работников;

8) иные действия, необходимые для предоставления государственной услуги, в том числе связанные с проверкой действительности усиленной квалифицированной электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением государственной услуги.»;

14) пункт 61 Административного регламента дополнить абзацем четвертым следующей редакцией:

«В случае подачи заявителем документов через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг уведомление об отказе направляется в течение одного рабочего дня с момента подписания уведомления об отказе руководителем Службы в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг посредством курьера многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг либо почтовым отправлением.»;

15) подпункт 5 пункта 64 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«5) заключение органа государственного строительного надзора (в случае, если предусмотрено осуществление государственного строительного надзора в соответствии с частью 1 статьи 54 Градостроительного кодекса Российской Федерации) о соответствии построенного, реконструированного объекта капитального строительства требованиям проектной документации (включая проектную документацию, в которой учтены изменения, внесенные в соответствии с частями 3.8 и 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации), в

том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов, находится в распоряжении Службы (в случае осуществления государственного строительного надзора Службой);»;

16) подпункт 6 пункта 64 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«6) в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного строительного надзора:

- заключение органа государственного строительного надзора (в случае, если предусмотрено осуществление государственного строительного надзора в соответствии с частью 1 статьи 54 Градостроительного кодекса Российской Федерации) о соответствии построенного, реконструированного объекта капитального строительства требованиям проектной документации (включая проектную документацию, в которой учтены изменения, внесенные в соответствии с частями 3.8 и 3.9 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации), в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов (в случае осуществления государственного строительного надзора федеральным органом исполнительной власти).»;

17) пункт 77 Административного регламента дополнить абзацем вторым следующей редакцией:

«В случае подачи заявителем документов через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг уведомление о принятом решении направляется в течение одного рабочего дня с момента подписания уведомления руководителем Службы в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг посредством курьера многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг либо почтовым отправлением.»;

18) пункт 84 Административного регламента дополнить абзацем вторым следующей редакцией:

«В случае подачи заявителем документов через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг разрешение на ввод объекта в эксплуатацию и подлинники документов, представленных для получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, направляются в течение одного рабочего дня с момента подписания разрешения на ввод объекта в эксплуатацию руководителем Службы в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг посредством курьера многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг либо почтовым отправлением.»;

19) пункт 96 Административного регламента дополнить абзацем вторым следующей редакцией:

«В случае подачи заявителем заявления о выдаче дубликата разрешения на ввод объекта в эксплуатацию через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг дубликат разрешения на ввод объекта в эксплуатацию направляется в течение одного рабочего дня с момента подготовки дубликата разрешения на ввод объекта в эксплуатацию в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг посредством курьера многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг либо почтовым отправлением.»;

20) пункт 105 Административного регламента дополнить абзацем третьим следующей редакцией:

«В случае подачи заявителем заявления о внесении изменений в разрешение на ввод объекта в эксплуатацию через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг разрешение на ввод объекта в эксплуатацию с внесенными изменениями либо уведомление об отказе во внесении изменений в разрешение на ввод объекта в эксплуатацию направляется в течение одного рабочего дня с момента подписания разрешения на ввод объекта в эксплуатацию с внесенными изменениями либо уведомления об отказе во внесении изменений в разрешение на ввод объекта в эксплуатацию руководителем Службы в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг посредством курьера многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг либо почтовым отправлением.»;

21) пункт 113 Административного регламента дополнить абзацем третьим следующей редакцией:

«В случае подачи заявителем заявления об исправлении технических ошибок через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг разрешение на ввод объекта в эксплуатацию с исправленными техническими ошибками с приложением оригиналов документов, указанных в подпункте 2 пункта 108 настоящего Административного регламента, направляются в течение одного рабочего дня с момента подписания разрешения на ввод объекта в эксплуатацию с исправленными техническими ошибками руководителем Службы в многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг посредством курьера многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг либо почтовым отправлением.»;

22) пункт 120 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«120. Информацию о порядке обращения заявителя, сроках и способах уведомления заявителя о результатах проверки полноты и качества предоставления государственной услуги заинтересованные лица могут получить в порядке, установленном пунктом 128 настоящего Административного регламента.»;

23) пункт 121 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«121. Плановая проверка проводится в срок до тридцати дней, внеплановая проверка - в сроки, установленные для рассмотрения письменных жалоб в соответствии с частью 6 статьи 11.2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг». По результатам проведения плановых и внеплановых проверок до истечения сроков на их проведение составляется акт, который представляется на утверждение руководителю Службы.»;

24) Раздел V Административного регламента изложить в следующей редакции:

«Раздел V. ДОСУДЕБНЫЙ (ВНЕСУДЕБНЫЙ) ПОРЯДОК ОБЖАЛОВАНИЯ РЕШЕНИЙ И ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЯ) СЛУЖБЫ, МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОГО ЦЕНТРА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ, ОРГАНИЗАЦИЙ, УКАЗАННЫХ В ЧАСТИ 1.1 СТАТЬИ 16 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 27 ИЮЛЯ 2010 ГОДА № 210-ФЗ «ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ». А ТАКЖЕ ИХ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ, ГОСУДАРСТВЕННЫХ ГРАЖДАНСКИХ СЛУЖАЩИХ СЛУЖБЫ, РАБОТНИКОВ

ГЛАВА 35. ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ ОБ ИХ ПРАВЕ НА ДОСУДЕБНОЕ (ВНЕСУДЕБНОЕ) ОБЖАЛОВАНИЕ РЕШЕНИЙ, ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЯ), ПРИНЯТЫХ (ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ) В ХОДЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ УСЛУГИ

124. Заявитель имеет право на обжалование решений и действий (бездействия) Службы, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Службы, работников, принимаемых (осуществляемых) в рамках предоставления государственной услуги, в досудебном (внесудебном) и судебном порядке.

125. Заявитель может обратиться с жалобой в том числе в следующих случаях:

1) нарушение срока регистрации заявления заявителя о предоставлении государственной услуги, комплексного запроса;

2) нарушение срока предоставления государственной услуги. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг возможно в случае, если на многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, ре-

шения и действия (бездействие) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению соответствующих государственных услуг в полном объеме;

3) требование у заявителя документов или информации либо осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области, для предоставления государственной услуги;

4) отказ в приеме у заявителя документов, представление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области для предоставления государственной услуги;

5) отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области для предоставления государственной услуги, в том числе по основаниям, указанным в пункте 31 настоящего Административного регламента. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование заинтересованным лицом решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг возможно в случае, если на многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению соответствующих государственных услуг в полном объеме;

6) затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Иркутской области;

7) отказ Службы, должностного лица Службы, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, предусмотренных частью 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», либо в предоставлении государственных и муниципальных услуг, организации, предусмотренных частью 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», либо в предоставлении государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению соответствующих государственных услуг в полном объеме;

8) нарушение срока или порядка выдачи документов по результатам предоставления государственной услуги;

9) приостановление предоставления государственной услуги, если основания приостановления не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами Иркутской области. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование заинтересованным лицом решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг возможно в случае, если на многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению соответствующих государственных услуг в полном объеме;

10) требование у заявителя при предоставлении государственной услуги документов или информации, отсутствие и (или) недостоверность которых не указывались при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо в предоставлении государственной услуги, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 28 настоящего Административного регламента. В указанном случае досудебное (внесудебное) обжалование заявителем решений и действий (бездействия) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг возможно в случае, если на многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг, решения и действия (бездействия) которого обжалуются, возложена функция по предоставлению соответствующих государственных услуг в полном объеме.

ГЛАВА 36. ОРГАНЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ, ОРГАНИЗАЦИИ, УКАЗАННЫЕ В ЧАСТИ 1.1 СТАТЬИ 16 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 27 ИЮЛЯ 2010 ГОДА № 210-ФЗ «ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ», А ТАКЖЕ ИХ ДОЛЖНОСТНЫЕ ЛИЦА, ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ГРАЖДАНСКИЕ СЛУЖАЩИЕ СЛУЖБЫ, РАБОТНИКИ, УПОЛНОМОЧЕННЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ ЖАЛОБЫ, КОТОРЫМ МОЖЕТ БЫТЬ НАПРАВЛЕНА ЖАЛОБА ЗАЯВИТЕЛЯ В ДОСУДЕБНОМ (ВНЕСУДЕБНОМ) ПОРЯДКЕ

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 6 сентября 2019 года Иркутск № 58-мпр

О внесении изменений в приказ министерства образования Иркутской области от 27 февраля 2013 года № 11-мпр

В соответствии с частью 5 статьи 16.5 Федерального закона от 24 июля 2008 года № 161-ФЗ «О содействии развитию жилищного строительства», Федеральным законом Российской Федерации от 3 июля 2016 года № 361-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, статьей 13 Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности Иркутской области», Положением о министерстве образования Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2008 года № 391/170-пп,

МИНИСТЕРСТВО СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

11 сентября 2019 года Иркутск № 53-269/19-мпр

О внесении изменений в административный регламент предоставления государственной услуги «Предоставление гражданам информации о детях, оставшихся без попечения родителей, состоящих на учете в территориальных управлениях и региональном банке данных о детях, оставшихся без попечения родителей, министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, для передачи их на воспитание в семьи граждан, и выдача предварительного разрешения на усыновление ребенка»

В целях приведения в соответствие с законодательством, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 18 сентября 2009 года № 261/40-пп,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в административный регламент предоставления государственной услуги «Предоставление гражданам информации о детях, оставшихся без попече-

126. Жалоба на решения и (или) действия (бездействие) Службы, должностных лиц Службы, государственных гражданских служащих Службы, принятые и осуществленные ими при предоставлении государственной услуги, подается на имя руководителя Службы.

Жалоба на решения и (или) действия (бездействие) Службы, должностных лиц Службы, государственных гражданских служащих Службы может быть подана в порядке, установленном антимонопольным законодательством Российской Федерации, в Управление Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области.

Жалоба на решения и (или) действия (бездействие) руководителя Службы подается в Правительство Иркутской области.

Жалоба на решения и (или) действия (бездействие) работника многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг подается руководителю этого многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг.

Жалоба на решения и (или) действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг подается учителю этого многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг или должностному лицу, уполномоченному нормативным правовым актом Иркутской области.

Жалоба на решения и (или) действия (бездействие) работников организаций, предусмотренных частью 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», подается руководителям этих организаций.

127. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе или в электронной форме.

ГЛАВА 37. СПОСОБЫ ИНФОРМИРОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЕЙ О ПОРЯДКЕ ПОДАЧИ И РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБЫ

128. Информацию о порядке подачи и рассмотрения жалобы заинтересованные лица могут получить:

- 1) на стендах, расположенных в помещениях, занимаемых Службой;
- 2) на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <http://irkobl.ru/sites/stroynadzor>;
- 3) в региональной государственной информационной системе «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» (<http://38.gosuslugi.ru>);
- 4) в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг.

ГЛАВА 38. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ПОРЯДОК ДОСУДЕБНОГО (ВНЕСУДЕБНОГО) ОБЖАЛОВАНИЯ РЕШЕНИЙ И ДЕЙСТВИЙ (БЕЗДЕЙСТВИЯ) СЛУЖБЫ, МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНОГО ЦЕНТРА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ, ОРГАНИЗАЦИЙ, УКАЗАННЫХ В ЧАСТИ 1.1 СТАТЬИ 16 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 27 ИЮЛЯ 2010 ГОДА № 210-ФЗ «ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ УСЛУГ», А ТАКЖЕ ИХ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ, ГОСУДАРСТВЕННЫХ ГРАЖДАНСКИХ СЛУЖАЩИХ СЛУЖБЫ, РАБОТНИКОВ

129. Порядок досудебного (внесудебного) обжалования решений и действий (бездействия) Службы, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1.1 статьи 16 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», а также их должностных лиц, государственных гражданских служащих Службы, работников регулируется следующими нормативными правовыми актами:

- 1) Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг»;
- 2) постановление Правительства Иркутской области от 28 сентября 2012 года № 526-пп «Об утверждении Положения об особенностях подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействие) исполнительных органов государственной власти Иркутской области и их должностных лиц, государственных гражданских служащих Иркутской области, а также на решения и действия (бездействие) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, работников многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг при предоставлении государственных и муниципальных услуг Иркутской области».

130. Информация, указанная в пункте 129 настоящего Административного регламента, размещена в региональной государственной информационной системе «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» (<http://38.gosuslugi.ru>);

25) Приложение № 1 к Административному регламенту изложить в новой редакции (прилагается);

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Правила формирования списка граждан, имеющих право быть принятыми в члены жилищно-строительных кооперативов, создаваемых в целях обеспечения жильем граждан в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2008 года № 161-ФЗ «О содействии развитию жилищного строительства», утвержденные приказом министерства образования Иркутской области от 27 февраля 2013 года № 11-мпр, следующие изменения:

- 1) пункт 5 изложить в следующей редакции: «5. Право на включение в списки в соответствии с законодательством имеют граждане, для которых работа в государственных образовательных организациях, подведомственных министерству, муниципальных образовательных организациях является основным местом работы (за исключением граждан, имеющих трех и более детей), при наличии следующего основания: общий стаж работы гражданина в указанных организациях составляет не менее 3 месяцев.»;
- 2) пункт 6 изложить в следующей редакции: «6. Для включения в Список граждане, указанные в пункте 3 настоящих Правил, обращаются в министерство с заявлением, по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, к которому прилагаются следующие документы:

26) Приложение № 5 к Административному регламенту «Блок-схема процедуры выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию» исключить.

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

Руководитель службы государственного строительного надзора Иркутской области
Б.Б. Биалов

Приложение к приказу службы государственного строительного надзора Иркутской области от 18 сентября 2019 года № 72-23-спр

«Приложение № 1 к Административному регламенту, утвержденному приказом службы государственного строительного надзора Иркутской области от 12 мая 2016 г. № 014-спр

Кому: Руководителю службы государственного строительного надзора Иркутской области

От кого: _____
(наименование юридического лица - застройщика,

адрес места нахождения; ИНН/КПП, ОГРН,

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя; телефон;

ФИО физического лица, паспортные данные, адрес)

ЗАЯВЛЕНИЕ о выдаче разрешения на ввод объекта в эксплуатацию

Прошу выдать разрешение на ввод объекта в эксплуатацию _____

(наименование объекта капитального строительства в соответствии с проектной документацией)

расположенного по адресу: _____

(полный адрес объекта капитального строительства с указанием субъекта

Российской Федерации, муниципального района, округа, поселения или строительный адрес)

на земельном участке (земельных участках) с кадастровым номером: _____

Строительство/реконструкция осуществлялось(-лась) на основании разрешения на строительство № _____ от «____» _____ г,

выданного _____

(наименование уполномоченного органа)

Сведения о техническом плане _____
(номер и дата подготовки технического плана;

фамилия, имя, отчество (при наличии) кадастрового инженера; номер, дата и кем выдан квалификационный аттестат)

Приложение: _____

_____ на _____ л.

(должность) _____ (подпись) _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии))

«____» _____ 20____ г. _____, М.П.

копия паспорта или иного документа, удостоверяющего личность гражданина;

копия трудовой книжки, заверенной в установленном порядке руководителем организации;»;

3) в пункте 12: слова «установленных оснований» заменить словами «установленного основания»;

слова «указанных в пункте 5 настоящих Правил» заменить словами «указанных в пункте 6 настоящих Правил»;

4) в пункте 14 слова «установленных оснований» заменить словами «установленного основания»;

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 дня его официального опубликования.

Министр образования Иркутской области
В.В. Перегудова

ния родителей, состоящих на учете в территориальных управлениях и региональном банке данных о детях, оставшихся без попечения родителей, министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, для передачи их на воспитание в семьи граждан, и выдана предварительного разрешения на усыновление ребенка», утвержденный приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 22 февраля 2013 года № 33-мпр, следующие изменения:

- 1) в пункте 33: в абзаце третьем цифры «38–39(2)» заменить цифрами «39–41»; в абзаце шестом слова «в пункте 37» заменить словами «в пунктах 37, 38»;
- 2) в наименовании главы 9 слова «, в том числе в электронной форме» исключить;
- 3) в абзаце первом пункта 39(1) цифры «38» заменить цифрами «39»;
- 4) в абзаце первом пункта 40(1) цифры «39» заменить цифрами «40»;
- 5) в пункте 40(2) цифры «39» заменить цифрами «40»;
- 6) в пункте 41 цифры «39–39(1)» заменить цифрами «40–40(2)»;
- 7) в пункте 42: в абзаце втором цифры «39(1)» заменить цифрами «40(1)», цифры «38» заменить цифрами «40»; абзац третий исключить;
- 8) в пункте 45 цифры «38–40(2)» заменить цифрами «39–41»;
- 9) в подпункте «а» пункта 46 слова «(в случае получения документа в форме электронного документа он должен быть подписан электронной подписью)» исключить;
- 10) пункт 50(2) исключить;

11) в пункте 51 слова «пунктами 79,» заменить словом «пунктом»;

12) в пункте 53:

в подпункте «а» цифры «40(2)» заменить цифрами «41»;

в подпункте «б» цифры «40(2)» заменить цифрами «41»;

13) пункт 83 изложить в следующей редакции:

«83. Основанием для начала административной процедуры по приему заявления и документов, указанных в пунктах 37, 39, 39(1) настоящего административного регламента, от заявителей, указанных в подпункте «а» пункта 4, подпункте «а» пункта 4(1) настоящего административного регламента, является предъявление путем личного обращения специалисту управления министерства, регионального банка данных документов, удостоверяющих их личности.»;

14) в пункте 84 цифры «40(2)» заменить цифрами «41»;

15) в пункте 90(3) цифры «53(1)–53(2)» заменить цифрами «53–53(1)»;

16) в пункте 90(18) цифры «15» заменить цифрой «5»;

17) в пункте 90(19) цифры «15» заменить цифрой «5».

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 дня его официального опубликования.

Министр социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
В.А. Родионов

ИЗВЕЩЕНИЕ

о проведении конкурсного отбора на право получения грантов в форме субсидий в целях финансового обеспечения затрат на строительство и комплектацию молочных ферм (далее - Извещение)

Министерство сельского хозяйства Иркутской области (далее – министерство) объявляет о проведении конкурсного отбора на право получения грантов в форме субсидий в целях финансового обеспечения затрат на строительство и комплектацию молочных ферм (далее гранты в форме субсидий).

Порядок и условия предоставления грантов в форме субсидий установлены Положением о предоставлении грантов в форме субсидий в целях финансового обеспечения затрат на строительство и комплектацию молочных ферм, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 18 марта 2019 года № 222-пп (далее - Положение), приказом Министерства сельского хозяйства Иркутской области от 8 августа 2019 года № 64-мпр (далее - Приказ).

1. Гранты предоставляются в целях финансового обеспечения следующих затрат, финансовое обеспечение или возмещение которых не осуществляется в рамках иных направлений государственной программы Иркутской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия» на 2019 - 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 26 октября 2018 года N 772-пп (далее - государственная программа):

1) строительство молочных ферм в соответствии с проектной документацией (далее соответственно - строительство молочной фермы, молочная ферма);

2) комплектацию молочных ферм в соответствии с проектной документацией оборудованием, год выпуска которого должен быть не ранее года, предшествующего году проведения конкурсного отбора на право получения грантов, включая его монтаж (далее соответственно - комплектация молочной фермы, конкурсный отбор).

Гранты в форме субсидий предоставляются зарегистрированным и осуществляющим деятельность на территории Иркутской области, относящимся к малым или средним формам хозяйствования юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений, государственных (муниципальных) унитарных предприятий), индивидуальным предпринимателям, крестьянским (фермерским) хозяйствам, созданным в соответствии с Федеральным законом от 11 июня 2003 года № 74-ФЗ «О крестьянском (фермерском) хозяйстве» (далее соответственно – юридические лица, крестьянские (фермерские) хозяйства, при совместном упоминании – заявители), признанным победителями по результатам конкурсного отбора.

2. Право на участие в конкурсном отборе имеют заявители, соответствующие следующим условиям:

1) ненахождение заявителя - юридического лица в процессе ликвидации, банкротства, а также прекращение деятельности в качестве индивидуального предпринимателя заявителя - индивидуального предпринимателя на дату представления документов, указанных в пунктах 12, 13 Положения (далее - документы);

2) отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, на первое число квартала, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;

3) заявителю принадлежит (принадлежат) на праве собственности и (или) на праве аренды (субаренды) сроком не менее семи лет с даты, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора включительно, земельный участок (земельные участки) общей площадью не менее 500 га из земель сельскохозяйственного назначения на дату представления документов;

4) наличие у заявителя производственного плана по форме, утвержденной Приказом (прилагается), содержащего информацию о стоимости строительства молочной фермы, источниках финансирования строительства молочной фермы и комплектации молочной фермы (средствах гранта, собственных (в том числе заемных) средствах (далее - собственные средства)), характеристиках молочной фермы, направлениях расходов гранта, перечне оборудования для комплектации молочной фермы, показателях динамики роста у заявителя объемов производства молока в период реализации производственного плана, а также предусматривающего достижение следующих показателей развития молочного животноводства:

уровня планируемой молочной продуктивности на построенных молочных фермах не ниже 5 000 кг на одну корову в год в течение двух лет с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

уровня планируемого объема производства молока на построенных молочных фермах не ниже 1 000 т в год в течение двух лет с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

5) наличие обеспеченности молочной фермы энергетическими и водными ресурсами в объеме 100 процентов от проектной мощности;

6) наличие разрешения на строительство молочной фермы;

7) наличие проектной документации;

8) наличие согласия заявителя на осуществление министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления грантов;

9) отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, грантов в форме субсидий, предоставляемых министерством, на первое число квартала, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;

10) наличие согласия руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, главы крестьянского (фермерского) хозяйства на передачу и обработку его персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации;

11) заявитель не является иностранным и российским юридическим лицом, указанным в пункте 15 статьи 241 Бюджетного кодекса Российской Федерации, на дату представления документов;

12) соответствие информации о стоимости строительства молочной фермы, характеристиках молочной фермы, перечне оборудования для комплектации молочной фермы, содержащейся в производственном плане, информации, содержащейся в проектной документации;

13) наличие обязательства заявителя:

представить в министерство заключение о соответствии проектной документации результатам инженерных изысканий, заданию на проектирование, требованиям, предусмотренным пунктом 1 части 5 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации (если проведение экспертизы проектной документации на предмет, указанный в пункте 1 части 5 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в соответствии с законодательством Российской Федерации является обязательным), заключение о достоверности определения сметной стоимости строительства молочной фермы в течение двенадцати месяцев с даты признания заявителя победителем конкурсного отбора;

в случае, если сметная стоимость строительства молочной фермы, указанная в проектной документации, будет уменьшена в процессе проведения проверки достоверности определения сметной стоимости строительства молочной фермы, внести изменения в производственный план в сроки, установленные Положением, направив средства в размере образовавшейся разницы на комплектацию молочной фермы;

включить в договоры (соглашения), заключенные в целях исполнения обязательств по соглашению о предоставлении гранта (далее - Соглашение), согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по Соглашению (за исключением государственных (муниципальных) унитарных предприятий, хозяйственных товариществ и обществ с участием публично-правовых образований в их уставных (складочных) капиталах, а также коммерческих организаций с участием таких товариществ и обществ в их уставных (складочных) капиталах), на осуществление министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения ими условий, целей и порядка предоставления гранта;

построить молочную ферму в соответствии с проектной документацией и укомплектовать ее оборудованием, дойными коровами и (или) нетелями в соответствии с количеством скотомест, на которое рассчитана молочная ферма, в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

не продавать, не дарить, не передавать в аренду, пользование другим лицам, не обменивать, не делать взнос в виде пая, вклада или не отчуждать иным способом молочную ферму, построенную за счет средств гранта, а также оборудование, приобретенное за счет средств гранта, в течение пяти лет с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

не приобретать за счет средств гранта иностранную валюту (за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий);

осуществлять деятельность не менее пяти лет с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

исполнить производственный план в течение семи лет с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

использовать грант в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя и использовать оборудование, приобретенное за счет средств гранта, исключительно на развитие молочной фермы;

вести молочную ферму в эксплуатацию в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

представлять в министерство один раз в полгода отчет о целевом использовании средств гранта по форме утвержденной Приказом, с приложением документов, подтверждающих целевое использование средств гранта, перечень которых определен Приказом, а также отчет о реализации производственного плана по форме утвержденной Приказом;

представить в министерство по истечении 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя отчет о целевом использовании средств гранта, утвержденной Приказом, с приложением документов, подтверждающих целевое использование средств гранта, перечень которых определяется Приказом, а также отчет о реализации производственного плана по форме, утвержденной Приказом;

зарегистрировать построенную молочную ферму в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии и представить в министерство выписку из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости, удостоверяющую государственную регистрацию права собственности на молочную ферму, в течение 12 месяцев с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

оплачивать за счет собственных средств не менее 50 процентов стоимости каждого приобретаемого оборудования, каждой выполняемой работы (далее - Приобретения) в целях строительства молочной фермы и комплектации молочной фермы;

укомплектовать молочную ферму всем необходимым оборудованием в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

14) отсутствие просроченной задолженности по централизованным кредитам, выданным в 1992 - 1994 годах, и начисленным по ним процентам, переоформленным в долг государству под гарантию Иркутской области;

15) отсутствие просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Иркутской областью на дату представления документов

3. Для участия в конкурсном отборе заявитель в срок с 7 октября 2019 года по 7 ноября 2019 года (включительно), представляет в министерство по адресу: г. Иркутск, ул. Горького 31, кабинет 418 следующие документы:

1) заявку на участие в конкурсном отборе, содержащую информацию о кадастровом номере (кадастровых номерах) и площади земельного участка (земельных участков) из земель сельскохозяйственного назначения, принадлежащего (принадлежащих) заявителю на праве собственности и (или) на праве аренды (субаренды) на дату представления документов, а также о том, что заявитель соответствует условию, установленному подпунктом 15 пункта 6 Положения, по форме, утвержденной Приказом (прилагается);

2) копии документов, подтверждающих права заявителя на земельные участки из земель сельскохозяйственного назначения (в случае, если права на земельные участки возникли до дня вступления в силу Федерального закона от 21 июля 1997 года N 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» и заявитель не зарегистрировал права на указанные земельные участки в Едином государственном реестре недвижимости);

3) производственный план;

4) копию исходно-разрешительной документации и технических условий подключения (технологического присоединения), выданных соответствующими организациями, подтверждающих обеспечение молочной фермы энергетическими и водными ресурсами;

5) копию проектной документации (разделы: «Архитектурные решения», «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений», «Смета на строительство»);

6) согласие заявителя на осуществление министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения условий, целей и порядка предоставления грантов;

7) согласие руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, главы крестьянского (фермерского) хозяйства на передачу и обработку его персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации;

8) документы, подтверждающие распределение долей в уставном капитале (для акционерных обществ). Указанные документы представляются с соблюдением требований Федерального закона от 27 июля 2006 года N 152-ФЗ «О персональных данных»;

9) отчет о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителя агропромышленного комплекса по форме, утвержденной Приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации (далее - отчет о финансово-экономическом состоянии), за год, предшествующий году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора (за исключением заявителей, созданных в году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора, а также заявителей, не осуществлявших деятельность в сфере сельского хозяйства в году, предшествующем году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора) (в случае, если указанный документ не представлен в министерство в году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора, ранее дня представления документов); отчет о финансовых результатах по форме, утвержденной Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 года N 66н (далее - отчет о финансовых результатах), за отчетный период (квартал, полугодие, девять месяцев) (для заявителей, созданных в году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора); отчет о финансовых результатах за отчетный период (год) (для заявителей, созданных ранее года, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора, и не осуществлявших деятельность в сфере сельского хозяйства в году, предшествующем году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора);

10) обязательства:

представить в министерство заключение о соответствии проектной документации результатам инженерных изысканий, заданию на проектирование, требованиям, предусмотренным пунктом 1 части 5 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации (если проведение экспертизы проектной документации на предмет, указанный в пункте 1 части 5 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в соответствии с законодательством Российской Федерации является обязательным), заключение о достоверности определения сметной стоимости строительства молочной фермы в течение двенадцати месяцев с даты признания заявителя победителем конкурсного отбора;

в случае, если сметная стоимость строительства молочной фермы, указанная в проектной документации, будет уменьшена в процессе проведения проверки достоверности определения сметной стоимости строительства молочной фермы, внести изменения в производственный план в сроки, установленные Положением, направив средства в размере образовавшейся разницы на комплектацию молочной фермы;

включить в договоры (соглашения), заключенные в целях исполнения обязательств по Соглашению, согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по Соглашению (за исключением государственных (муниципальных) унитарных предприятий, хозяйственных товариществ и обществ с участием публично-правовых образований в их уставных (складочных) капиталах, а также коммерческих организаций с участием таких товариществ и обществ в их уставных (складочных) капиталах), на осуществление министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения ими условий, целей и порядка предоставления гранта;

построить молочную ферму в соответствии с проектной документацией и укомплектовать ее оборудованием, дойными коровами и (или) нетелями в соответствии с количеством скотомест, на которое рассчитана молочная ферма, в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

не продавать, не дарить, не передавать в аренду, пользование другим лицам, не обменивать, не делать взнос в виде пая, вклада или не отчуждать иным способом молочную ферму, построенную за счет средств гранта, а также оборудование, приобретенное за счет средств гранта, в течение пяти лет с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

не приобретать за счет средств гранта иностранную валюту (за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий);

осуществлять деятельность не менее пяти лет с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

исполнить производственный план в течение семи лет с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

использовать грант в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя и использовать оборудование, приобретенное за счет средств гранта, исключительно на развитие молочной фермы;

вести молочную ферму в эксплуатацию в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

представлять в министерство один раз в полгода отчет о целевом использовании средств гранта по форме, утвержденной Приказом, с приложением документов, подтверждающих целевое использование средств гранта, перечень которых определяется Приказом, а также отчет о реализации производственного плана по форме, утвержденной Приказом;

представить в министерство по истечении 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя отчет о целевом использовании средств гранта по форме и в сроки, утвержденные Приказом, с приложением документов, подтверждающих целевое использование средств гранта, перечень которых определяется Приказом, а также отчет о реализации производственного плана по форме и в сроки, утвержденные правовым актом министерства;

зарегистрировать построенную молочную ферму в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии и представить в министерство выписку из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости, удостоверяющую государственную регистрацию права собственности на молочную ферму, в течение 12 месяцев с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию;

оплачивать за счет собственных средств не менее 50 процентов стоимости каждого Приобретения в целях строительства молочной фермы и комплектации молочной фермы;

укомплектовать молочную ферму всем необходимым оборудованием в течение 24 месяцев с даты поступления средств гранта на расчетный счет заявителя;

11) информацию о наличии у заявителя работающих по трудовому договору специалистов (ветеринарных врачей, зоотехников) по форме, утвержденной Приказом (при наличии у заявителя работающих по трудовому договору специалистов (ветеринарных врачей, зоотехников)) (прилагается);

12) копии договоров купли-продажи семян быков-производителей, а также копии товарных накладных и (или) товарно-транспортных накладных, подтверждающих приобретение семян быков-производителей в году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора, и (или) в году, предшествующем году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора (в случае использования заявителем искусственного осеменения коров и телок для воспроизводства в указанный период);

13) справку о размерах налогов, сборов и страховых взносов, начисленных заявителю за год, предшествующий году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора, по форме, утвержденной Приказом (для заявителей, созданных ранее года, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора, и не осуществлявших деятельность в сфере сельского хозяйства в году, предшествующем году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора) (прилагается).

4. Для участия в конкурсном отборе заявитель, вправе представить в министерство следующие документы:

1) документы, подтверждающие отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, на первое число квартала, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;

справку об исполнении налогоплательщиком (плательщиком) сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов по форме, утвержденной приказом Федеральной налоговой службы от 20 января 2017 года N ММВ-7/8/20@, выданную территориальным органом Федеральной налоговой службы;

справку о состоянии расчетов по страховым вносам, пеням и штрафам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданную территориальным органом Фонда социального страхования Российской Федерации;

2) копию разрешения на строительство молочной фермы;

3) копии свидетельств, подтверждающих права заявителя на земельные участки из земель сельскохозяйственного назначения, либо выписку из Единого государственного реестра недвижимости об объектах недвижимости, удостоверяющих государственную регистрацию прав заявителя на земельные участки из земель сельскохозяйственного назначения;

4) реестр самоходных машин сельскохозяйственного назначения, находящихся в собственности у заявителя, по форме, утвержденной Приказом (при наличии в собственности у заявителя самоходных машин сельскохозяйственного назначения) (прилагается);

5. Для участия в конкурсном отборе документы могут быть представлены в министерство одним из следующих способов:

1) путем личного обращения в министерство;

2) через организации почтовой связи.

В течение 10 рабочих дней с даты окончания срока представления документов, указанного в извещении о проведении конкурсного отбора, министерство рассматривает их и принимает решение о допуске либо об отказе в допуске заявителя к участию в конкурсном отборе.

Основаниями для отказа в допуске заявителя к участию в конкурсном отборе являются:

- 1) несоответствие заявителя критериям и условиям, установленным пунктами 5, 6 Положения;
- 2) представление не в полном объеме документов, указанных в пункте 12 Положения;
- 3) представление документов, указанных в пункте 12 Положения, с нарушением срока представления документов, указанного в извещении о проведении конкурсного отбора.

При принятии решения об отказе в допуске заявителя к участию в конкурсном отборе министерство не позднее трех рабочих дней со дня принятия данного решения направляет его заявителю через организации почтовой связи заказным письмом с уведомлением.

Министерство проводит конкурсный отбор в течение 10 рабочих дней со дня принятия решения о допуске заявителей к участию в конкурсном отборе.

Срок проведения конкурсного отбора составляет один рабочий день.

6. Участники конкурсного отбора оцениваются министерством в соответствии с критериями оценок, утвержденными Приказом (прилагается):

- 1) количество голов коров молочного направления, находящихся в собственности у заявителя, на 1 января года, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;
- 2) отнесение заявителя к организации, осуществляющей деятельность в области племенного животноводства по разведению крупного рогатого скота молочных пород;
- 3) общая площадь земельных участков из земель сельскохозяйственного назначения, принадлежащих заявителю на праве собственности и (или) на праве аренды (субаренды) сроком не менее семи лет с года, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора включительно, на дату представления документов;
- 4) количество самоходных машин сельскохозяйственного назначения, находящихся в собственности у заявителя, на дату представления документов;
- 5) размер собственных средств, которые заявитель планирует направить на строительство молочной фермы и комплектацию молочной фермы;
- 6) наличие у заявителя работающих по трудовому договору специалистов (ветеринарных врачей, зоотехников);
- 7) использование заявителем искусственного осеменения коров и телок для воспроизводства в году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора, и (или) в году, предшествующем году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;
- 8) объем выручки заявителя за год, предшествующий году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;
- 9) размер налогов, сборов и страховых взносов, начисленных заявителю за год, предшествующий году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;
- 10) объем выручки заявителя от реализации молока цельного в физическом весе, а также молочных продуктов (в пересчете на молоко) в общей выручке от реализации сельскохозяйственной продукции собственного производства за год, предшествующий году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;
- 11) организация у заявителя переработки молока (кроме первичной переработки молока) в году, предшествующем году, в котором опубликовано извещение о проведении конкурсного отбора;
- 12) динамика роста объемов производства молока у заявителя в период реализации производственного плана;
- 13) заявитель планирует построить молочную ферму на территории поселения или на межселенной территории Иркутской области, где отсутствуют молочные фермы, построенные (строящиеся) юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, крестьянскими (фермерскими) хозяйствами за счет средств гранта.

К сумме баллов, набранных заявителем, применяется коэффициент 1,5 в случае, если заявитель планирует построить молочную ферму в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

Победителями конкурсного отбора признаются заявители, набравшие наибольшее количество баллов.

При равном количестве набранных баллов у заявителей преимущество отдается заявителю, у которого разница между объемом производства молока в год окончания реализации производственного плана и объемом производства молока в год начала реализации производственного плана выше. При равенстве указанных показателей преимущество отдается заявителю, который представил документы раньше.

7. Министерство определяет общее количество победителей конкурсного отбора исходя из размера средств областного бюджета, предусмотренного в государственной программе на предоставление грантов на год проведения конкурсного отбора, размера гранта, определяемого в соответствии с пунктом 25 Положения, количества баллов, набранных заявителем.

8. Размер гранта, предоставляемого победителю конкурсного отбора, определяется министерством и соответствует размеру его затрат на строительство молочной фермы и комплектацию молочной фермы, указанному в производственном плане (не более 50 млн. рублей), за вычетом размера собственных средств победителя конкурсного отбора. При этом размер гранта должен составлять не более 50 процентов от размера затрат на строительство молочной фермы и комплектацию молочной фермы, указанного в производственном плане. Максимальный размер гранта в расчете на одного победителя конкурсного отбора не может превышать 25 млн. рублей.

9. Подведение итогов конкурсного отбора (определение победителей конкурсного отбора и размеров грантов) осуществляется министерством в день конкурсного отбора.

10. Информация о победителях конкурсного отбора в течение восьми рабочих дней со дня подведения итогов конкурсного отбора подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», а также размещению на официальном сайте министерства

11. Дата и место проведения конкурсного отбора.

Министерство проводит конкурсный отбор в течение 10 рабочих дней со дня принятия решения о допуске заявителей к участию в конкурсном отборе по адресу: 664011, г. Иркутск, ул. Горького, 31, Министерство сельского хозяйства Иркутской области.

12. За разъяснениями по всем вопросам обращаться в отдел животноводства и рыбохозяйственной деятельности министерства по адресу: г. Иркутск, ул. Горького, 31, каб. 418 или по телефону 8 (36952) 28-67-48, e-mail: mch98@govirk.ru, время работы: Пн - Пт с 9-00 по 13-00 и с 14-00 по 18-00 часов.

Официальный сайт министерства: <http://irkobl.ru/sites/agroline>.

Министр сельского хозяйства Иркутской области
И.П. Сумароков

Приложение № 1

к Извещению о проведении конкурсного отбора на право получения грантов в форме субсидий в целях финансового обеспечения затрат на строительство и комплектацию молочных ферм

Министру сельского хозяйства Иркутской области

от

(наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя (представителя) юридического лица, индивидуального предпринимателя или индивидуального предпринимателя главы крестьянского (фермерского) хозяйства)

(юридический адрес)

(фактический адрес)

(контактный телефон)

ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В КОНКУРСНОМ ОТБОРЕ НА ПРАВО ПОЛУЧЕНИЯ ГРАНТА В ФОРМЕ СУБСИДИИ В ЦЕЛЯХ ФИНАНСОВОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЗАТРАТ НА СТРОИТЕЛЬСТВО И КОМПЛЕКТАЦИЮ МОЛОЧНОЙ ФЕРМЫ

Прошу допустить меня к участию в конкурсном отборе на право получения гранта в форме субсидии в целях финансового обеспечения затрат на строительство и комплектацию молочной фермы.

Подтверждаю отсутствие просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Иркутской областью на дату подачи настоящей заявки.

Сообщаю о наличии в собственности либо на праве аренды (субаренды) земельного участка (земельных участков) из земель сельскохозяйственного назначения на дату подачи настоящей заявки:

(указывается информация, содержащая сведения о виде права, кадастровом (кадастровых) номере (номерах) земельного участка (земельных) участка (участков), площади земельного (земельных) участка (участков)

Подтверждаю факт отсутствия просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Иркутской областью на дату представления настоящей заявки.

С условиями проведения конкурсного отбора ознакомлен (а).

Заявитель: _____ (Ф.И.О.)

Дата «___» _____ 20___ г. _____ (дата составления заявки) (Ф.И.О., подпись)

М.П. (при наличии)

Дата «___» _____ 20___ г. _____ (дата приема заявки) (Ф.И.О., подпись представителя министерства сельского хозяйства Иркутской области, принявшего заявку)

Приложение № 2
к Извещению о проведении конкурсного отбора на право получения грантов в форме субсидий в целях финансового обеспечения затрат на строительство и комплектацию молочных ферм

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПЛАН

(срок реализации _____) (срок реализации производственного плана должен составлять не менее 7 лет)

Таблица 1

Информация о стоимости строительства молочной фермы, источниках финансирования строительства молочной фермы и комплектации молочной фермы

№ п/п	Наименование	Общая стоимость строительства и комплектации молочной фермы	Источники финансирования	
			Средства гранта	Собственные средства, в том числе заемные
гр. 1	гр. 2	гр. 3	гр. 4 не более 50 процентов от размера затрат на строительство молочной фермы и комплектацию молочной фермы, и не более 25 млн рублей.	гр. 5 (не менее 50 % стоимости каждого приобретаемого оборудования, каждой выполняемой работы)
1	Строительство молочной фермы на 200 голов			
2	Комплектация молочной фермы оборудованием для производства и переработки молока, год выпуска которых должен быть не ранее года, предшествующего году проведения конкурсного отбора, включая его монтаж			

Таблица 2

Характеристика молочной фермы

№ п/п	Наименование показателя	Характеристика
1	Способ содержания (привязное, беспривязное, смешанное)	
2	Система доения (молокопровод, ёлочка, карусель и т.д.)	
3	Система водопоеения (уровневая, индивидуальные поилки, групповые поилки и т.д.)	
4	Система навозоудаления (транспортёры, гидросмыв и т.д.)	
5	Система вентиляции (вытяжная, приточно-вытяжная, вентиляционные шахты и т.д.)	
6	Система кормления (кормовой стол, автоматический кормораздатчик)	

Таблица 3

Направления расходования гранта

№ п/п	Наименование вида расходов	Источники финансирования		Цена за единицу, рублей	Количество единиц	Сумма, рублей
		Средства гранта	Собственные средства, в том числе заемные			
1. Строительство молочной фермы						
1.1						
1.2						
1.3						
2. Комплектация молочной фермы (перечень оборудования)						
2.1						
2.2						
2.3						

Таблица 4

Перечень оборудования для комплектации молочной фермы, принадлежащего юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю, крестьянскому (фермерскому) хозяйству на дату подачи заявки на участие в конкурсном отборе, а так же планируемого к приобретению за счет собственных средств

№ п/п	Перечень оборудования для комплектации молочной фермы, принадлежащего юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю, крестьянскому (фермерскому) хозяйству на дату подачи заявки на участие в конкурсном отборе
1	
2	
3	
4	
Перечень оборудования для комплектации молочной фермы, планируемого к приобретению за счет собственных средств	
1	
2	
3	
4	

Таблица 5

Показатель динамики роста объемов производства молока в период реализации производственного плана с даты ввода молочной фермы в эксплуатацию

№ п/п	Планируемые показатели	Календарные года					% за весь период реализации производственного плана
		За первый календарный год, в котором введена молочная ферма в эксплуатацию	За второй календарный год, следующий за годом ввода молочной фермы в эксплуатацию	За третий календарный год, следующий за годом ввода молочной фермы в эксплуатацию	За четвертый календарный год, следующий за годом ввода молочной фермы в эксплуатацию	За пятый календарный год, следующий за годом ввода молочной фермы в эксплуатацию	
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Надой на одну корову в год, кг						
3	Объем производства молока в год на построенной молочной ферме, тонн						
4	Прирост, %						

МИНИСТЕРСТВО ПО МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКЕ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 сентября 2019 года

Иркутск

№ 51-мпр

Об утверждении Положения о конкурсе на лучшего работника сферы государственной молодежной политики Иркутской области

В целях развития профессиональной компетентности работников сферы государственной молодежной политики и стимулирования их деятельности, повышения статуса работников сферы государственной молодежной политики, содействия формированию кадрового резерва и повышения эффективности использования кадрового потенциала работников сферы государственной молодежной политики, в соответствии с Положением о министерстве по молодежной политике Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 16 марта 2016 года № 131-пп, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Положение о конкурсе на лучшего работника сферы государственной молодежной политики 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 дня его официального опубликования.

Министр А.К. Попов

УТВЕРЖДЕНО
приказом министерства по молодежной политике
Иркутской области
от 18 сентября 2019 года № 51-мпр

ПОЛОЖЕНИЕ
О КОНКУРСЕ НА ЛУЧШЕГО РАБОТНИКА СФЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет цель, задачи, порядок проведения и подведения итогов Конкурса в текущем году, категории его участников, основные номинации.
2. Конкурс является региональным этапом Всероссийского конкурса на лучшего работника сферы государственной молодежной политики.
3. Конкурс на лучшего работника сферы государственной молодежной политики Иркутской области (далее - Конкурс) направлен на выявление, развитие и поддержку перспективных работников сферы, а также на повышение имиджа профессии в Иркутской области.
4. Организатором Конкурса является министерство по молодежной политике Иркутской области (далее – Министерство). Функции организатора осуществляет областное государственное казенное учреждение «Молодежный кадровый центр» (далее – Организатор).
5. Организатор формирует состав и регламент работы Экспертной комиссии, устанавливает при необходимости специальные номинации, порядок финансирования, рекомендует кандидатов для участия в заочном туре финального этапа Всероссийского конкурса на лучшего работника сферы государственной молодежной политики.

Глава 2. Цель и задачи Конкурса

6. Цель Конкурса:
 - 1) повышение статуса работников сферы государственной молодежной политики;
 - 2) развитие профессиональной компетентности работников сферы государственной молодежной политики и стимулирование их деятельности;
 - 3) содействие формированию кадрового резерва и повышение эффективности использования кадрового потенциала работников сферы государственной молодежной политики.
7. Основные задачи Конкурса:
 - 1) совершенствование ресурсного обеспечения реализации государственной молодежной политики;
 - 2) повышение внимания органов власти всех уровней к вопросам реализации молодежной политики;
 - 3) выявление лучших руководителей и специалистов отрасли государственной молодежной политики;
 - 4) оценка и повышение уровня профессиональной подготовки работников отрасли государственной молодежной политики;
 - 5) создание системы поддержки талантливых, квалифицированных специалистов по работе с молодежью;
 - 6) стимулирование разработки инновационных программ и проектов в сфере молодежной политики и их реализация;
 - 7) формирование коммуникационной площадки для обмена опытом между участниками, содействия их дальнейшему развитию и распространению лучших практик;
 - 8) создание условий для обмена опытом работы по вопросам реализации основных направлений государственной молодежной политики, в том числе кадрового обеспечения отрасли государственной молодежной политики.

Глава 3. Участники Конкурса

8. Участниками Конкурса являются:
 - 1) руководители и специалисты исполнительного органа государственной власти Иркутской области, осуществляющие функции в сфере молодежной политики, органов по делам молодежи муниципальных образований Иркутской области;
 - 2) руководители и специалисты подведомственных учреждений исполнительного органа государственной власти Иркутской области, осуществляющих функции в сфере молодежной политики, муниципальных учреждений сферы молодежной политики, реализующих государственную молодежную политику;
 - 3) специалисты по работе с молодежью образовательных организаций Иркутской области (далее – Участники).
9. Участники должны иметь подтвержденный стаж работы в сфере государственной молодежной политики не менее одного года.

Глава 4. Условия участия в Конкурсе

10. Организатор за пять рабочих дней до начала Конкурса размещает на сайте Министерства (<http://mmp38.ru>) и сайте Организатора (<http://www.progirk.ru>) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» извещение о начале Конкурса с указанием наименования, места нахождения, почтового адреса, номера контактного телефона Организатора, сроков и порядка подачи заявок на Конкурс, сроков и порядка объявления итогов Конкурса для потенциальных участников Конкурса.
11. Конкурсные номинации:
 - Номинация 1 - «Руководитель/заместитель руководителя органа по делам молодежи муниципального образования Иркутской области, органа исполнительной власти Иркутской области, реализующего государственную молодежную политику»;
 - Номинация 2 - «Руководитель/заместитель руководителя структурного подразделения органа по делам молодежи муниципального образования Иркутской области, органа исполнительной власти Иркутской области, реализующего государственную молодежную политику»;
 - Номинация 3 - «Специалист органа по делам молодежи муниципального образования Иркутской области, органа исполнительной власти Иркутской области, реализующего государственную молодежную политику»;
 - Номинация 4 - «Руководитель/заместитель руководителя подведомственного учреждения органа местного самоуправления муниципального образования Иркутской области, органа исполнительной власти Иркутской области, реализующего государственную молодежную политику»;
 - Номинация 5 - «Специалист подведомственного учреждения органа местного самоуправления муниципального образования Иркутской области, органа исполнительной власти Иркутской области, реализующего государственную молодежную политику»;
 - Номинация 6 - «Специалист по работе с молодежью образовательных организаций Иркутской области».
12. Для участия в Конкурсе необходимо предоставить следующие документы:
 - 1) заявку на участие в Конкурсе (далее – заявка), оформленную в соответствии с Приложением 1 к настоящему Положению;
 - 2) видеоматериалы - презентационный ролик «Моя профессия - молодежный работник» (требования: длительность ролика не менее 2-х минут и не более 5-ти минут; необходимо выложить видеоролик на видеохостинг «Youtube» и прислать ссылку на почту Организатора);
 - 3) по номинациям 1, 2, 3: презентация проведенного исследования среди молодежи: «Социально-экономическое положение в муниципальном образовании Иркутской области» (трудоустройство, социальные лифты, миграция, проектная деятельность, предпринимательство, реализация личностных и карьерных потребностей, доверие к государству и т.д.);
 - 4) по номинации 4: презентация учреждения по работе с молодежью на 3 года;
 - 5) по номинациям 5, 6: описание авторского проекта в сфере государственной молодежной политики, реализуемой не менее 1 (одного) года (Приложение 2 к настоящему Положению).
 - 6) согласие на обработку персональных данных (Приложение 3 к настоящему Положению).
 - 7) заверенную работодателем копию трудовой книжки.
13. Заявка и конкурсные документы направляются на электронную почту Организатора: mks_irkutsk@mail.ru, не позднее 1 сентября текущего года.
14. Основаниями для отказа в допуске к участию в Конкурсе являются:

- 1) непредставление документов, указанных в пункте 12 настоящего Положения;
- 2) представление не в полном объеме документов, указанных в пункте 12 настоящего Положения;
- 3) несоответствие Участников пункту 8 настоящего Положения;
- 4) несоответствие Участников пункту 9 настоящего Положения.

Глава 5. Экспертная комиссия Конкурса

15. В состав экспертной комиссии Конкурса включаются представители Министерства, Организатора, исполнительных органов государственной власти Иркутской области, учреждений и организаций Иркутской области, общественного совета при Министерстве.
16. Персональный состав экспертной комиссии Конкурса утверждается распоряжением Организатора не позднее 3 календарных дней до начала Конкурса.
17. Экспертная комиссия Конкурса состоит из председателя экспертной комиссии Конкурса, заместителя председателя экспертной комиссии Конкурса, секретаря экспертной комиссии Конкурса и членов экспертной комиссии Конкурса.
18. Возглавляет работу экспертной комиссии Конкурса председатель экспертной комиссии Конкурса, а в его отсутствие – заместитель председателя экспертной комиссии Конкурса.
19. Заседание экспертной комиссии Конкурса правомочно, если на нем присутствуют не менее половины от числа лиц, входящих в состав экспертной комиссии Конкурса.
20. Экспертная комиссия оценивает конкурсные документы по балльной системе в соответствии с критериями оценки (Приложение 4 к настоящему Положению) не позднее 10 сентября текущего года. Результаты фиксируются в экспертном листе оценок, подписанном присутствующими членами Экспертной комиссии.
21. На основе подсчета баллов, набранных Участниками Конкурса, экспертная комиссия составляет протокол с рейтингом Участников.
22. Протокол заседания экспертной комиссии носит рекомендательный характер для Министерства и Организатора.

Глава 6. Подведение итогов Конкурса

23. На основе протокола экспертной комиссии Министерство и Организатор подводят итоги Конкурса и определяют победителей не позднее 15 сентября текущего года. Победителем в каждой номинации признается Участник, набравший максимальное количество баллов в рейтинге Участников.
24. Результаты Конкурса оформляются распоряжением Министерства, которое публикуется на официальных сайтах Министерства и Организатора в течение 7 (семи) календарных дней со дня утверждения указанного распоряжения.
25. Победители и Участники Конкурса награждаются дипломами 1 степени и благодарностями Министерства.
26. Победители Конкурса получают право участия в заочном туре финального этапа Всероссийского Конкурса на лучшего работника сферы государственной молодежной политики.
27. При невозможности участия победителя регионального этапа Конкурса в финальном этапе Организатор вправе рекомендовать Участника, имеющего следующее место в рейтинге после победителя.

Министр по молодежной политике Иркутской области
А.К. Попов

Приложение 1
к Положению о конкурсе на лучшего работника
сферы государственной молодежной политики
Иркутской области

Заявка на участие в Конкурсе

Сведения о конкурсанте	
Фамилия Имя Отчество	
Должность, сроки и место работы	
Адрес проживания	
Контактный телефон	
Адрес электронной почты	
Страницы в социальной сети (при наличии)	

« ____ » _____ 2019 г.

Подпись _____ Ф.И.О. _____

Приложение 2
к Положению о конкурсе на лучшего работника
сферы государственной молодежной политики
Иркутской области

Описание авторского проекта в сфере государственной молодежной политики (по номинациям 5 и 6)

1. Название проекта.
2. Автор проекта (Ф.И.О., должность конкурсанта).
3. Название органа по делам молодежи/учреждения по работе с молодежью, которое представляет конкурсант.
4. Контактная информация об органе по делам молодежи/учреждении по работе с молодежью, высшем учебном заведении включающая:
 - 1) юридический и фактический адрес;
 - 2) номер телефона, факс;
 - 3) адрес электронной почты;
 - 4) официальный сайт.
5. Описание авторского проекта:
 - 1) общие положения, актуальность;
 - 2) цель и задачи проекта;
 - 3) содержание и технологии реализации проекта;
 - 4) ресурсное обеспечение проекта;
 - 5) ожидаемые результаты реализации проекта;
 - 6) сроки выполнения проекта (начало и окончание работы над проектом, ее продолжительность). Стадия реализации Проекта в настоящее время;
 - 7) анализ и оценка степени эффективности реализации Проекта с указанием результатов мониторинга;
 - 8) перспективы развития Проекта в других субъектах Российской Федерации;
 - 9) дополнительная информация по Проекту.

Приложение 3
к Положению о конкурсе на лучшего работника
сферы государственной молодежной политики
Иркутской области

Согласие на обработку персональных данных

Я, _____, (Ф.И.О.)
В соответствии с требованиями статьи 9 Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных» даю свое согласие областному государственному казенному учреждению «Молодежный кадровый центр» (далее - Оператор), имеющему регистрацию по адресу: 664007, г. Иркутск, ул. Карла Маркса, 47, каб. 115,116,117 на обработку моих персональных данных: Фамилия, Имя, Отчество, дата рождения, сведения об образовании, сведения о месте и должности работы, об опыте работы, адрес проживания, номер телефона, адрес электронной почты.
Обработка указанных персональных данных осуществляется в целях организации и проведения конкурса на лучшего работника сферы государственной молодежной политики Иркутской области, формирования необходимой документации (в том числе: списки участников, протоколы экспертной комиссии, другие необходимые документы).
Я предоставляю Оператору право осуществлять все действия (операции) с моими персональными данными, включая сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, уничтожение, передачу уполномоченным органам государственной власти по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации (в том числе для осуществления проверок).
Оператор вправе обрабатывать мои персональные данные смешанным способом (автоматизированным и неавтоматизированным) посредством внесения в списки, ведомости выдачи раздаточных материалов, призов, другие необходимые документы. Оператор вправе передавать мои персональные данные организациям, обеспечивающим услуги участникам Конкурса.
Данное согласие подтверждается моей подписью и действует с момента получения подписания в течение 5 лет или до отзыва мною данного согласия.
Я подтверждаю, что мне известно о праве отозвать свое согласие посредством составления письменного документа, который может быть направлен мной в адрес Оператора по почте заказным письмом с уведомлением о вручении, либо вручен лично под расписку представителю Оператора, либо направлен на адрес электронной почты: mks_irkutsk@mail.ru
Подтверждаю, что права и обязанности в области защиты персональных данных мне разъяснены.

Дата _____ / _____
ПОДПИСЬ _____ ФИО _____

Приложение 4
к Положению о конкурсе на лучшего работника сферы
государственной молодежной политики Иркутской области

КРИТЕРИИ
оценки конкурсных испытаний конкурса на лучшего работника сферы государственной молодежной политики
Иркутской области

№	Наименования критерия	Баллы
1.	Видео на тему: «Моя профессия - молодежный работник»	Максимально – 9 баллов
	Критерии оценки: - аргументированность в изложении своих гражданских, профессиональных и личностных позиций; - форма подачи (поставленная речь, внешний вид, творческая составляющая); - отражение профессиональной стороны собственной деятельности.	0 баллов - 3 балла 0 баллов - 3 балла 0 баллов - 3 балла.
2.	Презентация проведенного исследования среди молодежи: «Социально-экономическое положение в муниципальном образовании Иркутской области» - номинации 1, 2, 3	Максимально – 24 балла
	Критерии оценки: - востребованность, актуальность исследования для целевой группы; - системность, содержательная проработанность исследования; - общепринятых / верифицируемость методик; - визуальное оформление.	0 баллов - 6 баллов 0 баллов - 6 баллов 0 баллов - 6 баллов 0 баллов - 6 баллов

3.	Презентация учреждения по работе с молодежью – номинация 4	Максимально – 24 балла
	Критерии оценки: - концепция учреждения: миссия задачи, сильные и слабые стороны, модель управления, направления работы, система мотивации работников учреждения; - современность и удобство инфраструктуры учреждения; - качество, доступность предоставляемых услуг, в т.ч. с позиции клиентской аудитории; - визуальное оформление презентации; - задачи развития учреждения на ближайшие на 3 года; - сообразность задач развития и ресурсного обеспечения учреждения.	0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла
4.	Презентация авторского проекта в сфере государственной молодежной политики, реализуемого не менее 1 (одного) года - номинации 5 и 6	Максимально – 24 балла
	Критерии оценки: - востребованность, актуальность проекта, новизна для целевой группы; - системность, обоснованность, содержательная проработанность проекта; - оценка ресурсного обеспечения проекта; - достигнутые результаты проекта, социальный эффект; - масштабируемость и методическая опасность проекта; - визуальное оформление презентации.	0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла 0 баллов – 4 балла

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Межрегиональное территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области, Республике Бурятия и Забайкальском крае (далее – Продавец) сообщает о проведении открытого аукциона в электронной форме по продаже арестованного заложенного недвижимого имущества

Дата начала приема заявок на участие в аукционе «05» октября 2019 г. 10:00 местного времени, дата окончания – «24» октября 2019 г. в 18:00 местного времени. Заявки подаются через электронную площадку в соответствии с аукционной документацией, размещенной на сайте www.torgi.gov.ru, на сайте электронной площадки <https://www.rts-tender.ru> и регламентом торговой площадки.

Определение участников аукциона – «25» октября 2019 г. в 10.00 местного времени.

Торги проводятся в форме электронного аукциона на электронной торговой площадке, находящейся в сети интернет по адресу <https://www.rts-tender.ru>. Дата проведения торгов: «29» октября 2019 г. в 11:00 местного времени.

Вторичные торги Лот№ 1 – жилое помещение общей площадью 43,6 кв.м. по адресу: Иркутская обл., Зиминский р-н, с.Масляногорск, ул.Коммунаров, д.21, кв.1. Правообладатель: Вацык А.Л. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 340 000 руб.

Вторичные торги Лот№ 2 – квартира общей площадью 60,7 кв.м. по адресу: Иркутская обл., г.Братск, ж/р Гидростроитель, ул.Енисейская, д.52А, кв.83. Правообладатель: Гараева Л.В. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 263 440 руб.

Лот № 3 – квартира общей площадью 59,4 кв.м. по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, 179 кв-л, д. 7, кв.45. Правообладатели: Вокуленко А.В., Вокуленко А.С., Вокуленко В.С. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 928 000 руб.

Лот № 4 – квартира общей площадью 42 кв.м. по адресу: Иркутская обл., г. Усолье-Сибирское, ул.Восточная, д.35, кв.15. Правообладатели: Рассовицкий А.В., Рассовицкая В.Ю. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 828 000 руб.

Лот № 5 – квартира общей площадью 43,8 кв.м. по адресу: г.Иркутск, ул.Советская, д.176/181, кв.29. Правообладатель: Герлиц А.В. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 3 100 000 руб.

Лот № 6 – квартира общей площадью 40,8 кв.м. по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, мкр. 6а, д.41, кв.154. Правообладатель: Кузьмищев А.И. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 559 700 руб.

Лот № 7 – жилое здание общей площадью 68,4 кв.м. с земельным участком общей площадью 1 308 кв.м. категория земель: земли населенных пунктов, для эксплуатации индивидуального жилого дома и хоз.построек, по адресу: Иркутская обл., г.Усолье-Сибирское, ул.Калинина, 91. Правообладатель: Киселев Н.В. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 616 000 руб.

Лот № 8 – жилой дом общей площадью 140 кв.м. с земельным участком общей площадью 851 кв.м. категория земель: земли населенных пунктов, для ведения садоводства, по адресу: Иркутская обл., г.Ангарск, мкр. Китой, СНТ Лесник-1, ул.Минская, 25. Правообладатель: Головкин Д.Н. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 619 100 руб.

Лот № 9 – жилой дом общей площадью 95,9 кв.м. с земельным участком общей площадью 1 593 кв.м. категория земель: земли населенных пунктов, для строительства индивидуального жилого дома, по адресу: Иркутская обл., г.Тайшет, ул.Новая, 123-А. Правообладатель: Бурван А.Н. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 800 600 руб.

Лот № 10 – жилое здание общей площадью 81,7 кв.м. с земельным участком общей площадью 1 173 кв.м. категория земель: земли с/х назначения, для ведения садоводства, по адресу: Иркутская обл., Усольский р-н, ДНТ Калиновка, поле Калиновка-3, 49/50. Правообладатели: Багрийчук Е.М., Жукова И.И. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 1 739 200 руб.

Лот № 11 – жилой дом общей площадью 37,9 кв.м. с земельным участком общей площадью 870 кв.м. категория земель: земли населенных пунктов, для эксплуатации индивидуального жилого дома и хоз.построек, по адресу: Иркутская обл., г.Усолье-Сибирское, ул.Чернышевского, 23. Правообладатели: Малинин Р.В., Малинина Л.В. Обременение: арест, ипотека. Начальная цена 531 200 руб.

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.

Заявители обязаны внести задаток в размере 5% до дня окончания приема заявок путем перечисления денежных средств по следующим реквизитам: Получатель: УФК по Иркутской области (МТУ Росимущества в Иркутской области, Республике Бурятия и Забайкальском крае, л/с 05341А53640) Отделение Иркутск г.Иркутск ИНН/КПП 3808214087/380801001 р/счет 40302810950041080001, БИК 042520001 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 об отсутствии 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; копия документа, подтверждающего внесение задатка.

В аукционе могут участвовать только заявители, признанные участниками торгов.

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.

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.

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. До заключения договора купли-продажи Имущества (в случае продажи недвижимого имущества) Покупатель предоставляет Продавцу нотариально удостоверенное согласие супруга(и) в соответствии с требованиями Семейного кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости».

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. Российской, 17, кабинет 422 с понедельника по четверг по рабочим дням с 09:00 до 13:00.

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

УВЕДОМЛЕНИЕ

О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Областное государственное казенное учреждение «Дирекция по строительству и эксплуатации автомобильных дорог Иркутской области» и Общество с ограниченной ответственностью «Горизонт» совместно с Администрацией городского поселения Тельминского муниципального образования (в соответствии с Федеральным законом №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации») уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации: «Обустройство искусственным освещением автомобильной дороги Тельма – Раздолье «н.п. Тельма» на участке км 0+000- км 0+800 в Усольском районе Иркутской области», в соответствии с утвержденным техническим заданием по оценке воздействия на окружающую среду на этапе проведения оценки воздействия на окружающую среду и подготовки обосновывающей документации, а именно инженерных изысканий, проектной документации и предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Цель и местоположение намечаемой деятельности: Обеспечение безопасности дорожного движения на автомобильной дороге общего пользования Тельма – Раздолье в н.п.Тельма, Усольского района Иркутской области.

Наименование и адрес Заказчика и его Представителя: ОГКУ «Дирекция автодорог Иркутской области» (664007, г.Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 99); ООО «Горизонт» (664050, г.Иркутск, Проспект Маршала Жукова, д.11/5, кв. 10).

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: сентябрь-декабрь 2019г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Администрация городского поселения Тельминского муниципального образования, адрес: 665492, Иркутская область, Усольский

район, р.п. Тельма, ул. Крупской, д. 11, тел/факс. 8 (395-43) 2-22-42, совместно с заказчиком и его представителем.

Форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности технического задания по оценке воздействия на окружающую среду и предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду, в том числе: инженерные изыскания, утвержденное техническое задание по оценке воздействия на окружающую среду, проектная документация, предварительный вариант материалов ОВОС и журнал учета предложений и замечаний по объекту: «Обустройство искусственным освещением автомобильной дороги Тельма – Раздолье «н.п. Тельма» на участке км 0+000- км 0+800 в Усольском районе Иркутской области» доступны для ознакомления и направления замечаний и предложений с момента настоящей публикации до начала общественных обсуждений и в течении 30 дней после окончания общественных обсуждений в рабочее время по адресу: 665492, Иркутская область, Усольский район, р.п. Тельма, ул. Крупской, д. 11.

Общественные обсуждения в форме слушаний по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство искусственным освещением автомобильной дороги Тельма – Раздолье «н.п. Тельма» на участке км 0+000- км 0+800 в Усольском районе Иркутской области» назначены на 8 ноября 2019 года в 10.30, в здании администрации городского поселения Тельминского муниципального образования, расположенной по адресу: Иркутская область, Усольский район, р.п. Тельма, ул. Крупской, д. 11.

Генеральная проектная организация (Исполнитель работ по ОВОС): ООО «Горизонт» (664050, г.Иркутск, Проспект Маршала Жукова, д.11/5, кв. 10, тел. +7(908)-668-93-36, +7(3952) 33-29-55)

Доступ общественности к утвержденному техническому заданию и окончательному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду будет обеспечен до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности по будням с 9.00 до 17.00 по адресу: 665492, Иркутская область, Усольский район, р.п. Тельма, ул. Крупской, д. 11, тел/факс. 8 (395-43) 2-22-42

ОБЪЯВЛЕНИЯ ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

■ Утерянный аттестат (№ А 038788886), выданный в 1995 г БО г. Иркутска СОШ № 17 на имя Коротковой Оксаны Владимировны, считать недействительным.

■ Студенческий билет К № 249, выданный 02.09.2019 г. ГБП ОУ ИО «Иркутский техникум транспорта и строительства» на имя Кривешева Николая Александровича, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (38 АА 0019574) о среднем (полном) общем образовании, выданный в 2007 г. МОУ «Железногорская СОШ № 2» на имя Никитиной Дарьи Анатольевны, считать недействительным.

■ Утерянный аттестат (№ 872487) о среднем образовании, выданный 25.06.1977 г. средней школой № 26 г. Иркутска на имя Попова Сергея Федоровича, считать недействительным.

■ Аттестат (№ 492588) о среднем (полном) общем образовании, выданный в июне 1986 г. МОУ Мельнично-Поселковой средней общеобразовательной школой на имя Швайко Елены Николаевны, считать недействительным.

■ Аттестат (А-2055136) о среднем общем образовании, выданный в 1997 г. МБОУШР «Шелеховский лицей» на имя Шибко Сергея Николаевича, считать недействительным.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

ООО «МЕТРА ГРУПП» (представитель Заказчика), совместно с отделом экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска (в соответствии с Федеральным законом № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Постановлением г. Иркутска от 30.10.2014 № 031-06-1300/14 «О порядке организации общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе и которую предполагается осуществлять на территории г. Иркутска») уведомляет о начале общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы: «Административное здание по адресу: ул. 5 Армии в Кировском районе г. Иркутска», на этапе проведения оценки воздействия на окружающую среду и подготовки обосновывающей документации, а именно инженерных изысканий, проектной документации, материалов исследований и оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, в соответствии с утвержденным техническим заданием по оценке воздействия на окружающую среду.

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «Административное здание по адресу: ул. 5 Армии в Кировском районе г. Иркутска» предусмотрено строительство административного здания по адресу: Иркутская область, г. Иркутск, в границах улиц Цессовская Набережная, 5-й Армии, Бурлова, Сурикова. Кадастровый номер земельного участка: 38:36:000034:1855.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: ООО «МЕТРА ГРУПП» (представитель Заказчика), адрес: 664047, г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 121, офис 614. Заказчик намечаемой деятельности: гражданин РФ Семенов Сергей Александрович, адрес: г. Иркутск, п. Патроны, ул. Дачная, д. 27. Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: июль - декабрь 2019 года.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Отдел экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска, адрес: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, тел.: 8 (3952) 52-04-24, совместно с заказчиком или его представителем.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности материалов оценки воздействия на окружающую среду, в том числе: инженерные изыскания, утвержденное техническое задание по оценке воздействия на окружающую среду, проектная документация, материалы ОВОС и журнал учета предложений и замечаний по объекту: «Административное здание по адресу: ул. 5 Армии в Кировском районе г. Иркутска» доступны в течение 30 дней с момента настоящей публикации и в течение 30 дней после окончания общественного обсуждения, для ознакомления и направления замечаний и предложений по адресам: г. Иркутск, ул. Красноказахья, д.115, оф.221 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10 с 9-00 до 17-00 часов.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Административное здание по адресу: ул. 5 Армии в Кировском районе г. Иркутска» назначены на 07 ноября 2019 г. в 11:00 часов, в отделе экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска по адресу г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.14.

Исполнитель работ по ОВОС: ООО «Сибирский стандарт», адрес: 664081, г. Иркутск, ул. Красноказахья, д.115, оф.221. Тел./факс (3952) 707-109.

Доступ общественности к утвержденному техническому заданию и окончательному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду будет обеспечен до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности по адресу: г. Иркутск, ул. Красноказахья, д.115, оф.221 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, с 9-00 до 17-00 часов.

ОБЪЯВЛЕНИЕ О ВАКАНСИЯХ

«В соответствии с Законом Российской Федерации от 26 июня 1992 года № 3132-1 «О статусе судей в Российской Федерации» квалификационная коллегия судей Иркутской области объявляет об открытии вакантных должностей:

- судьи Иркутского областного суда – 1 вакансия;
- председателя Черемховского районного суда Иркутской области -1 вакансия;
- судьи Свердловского районного суда г. Иркутска -1 вакансия;
- судьи Нижнеудинского городского суда Иркутской области- 2 вакансии;
- судьи Тайшетского городского суда Иркутской области- 2 вакансии;
- судьи Тулунского городского суда Иркутской области- 3 вакансии.

Заявления и документы, перечисленные в пункте 6 статьи 5 вышеназванного Закона, принимаются от претендентов по рабочим дням с 10.00 до 16.00 по адресу: г. Иркутск, ул. Партизанская, 136 А, кабинет 405.

Последний день приема документов 1 ноября 2019 года.

Заявления и документы, поступившие после указанного срока, к рассмотрению не принимаются».

ИЗВЕЩЕНИЕ

о согласовании проекта межевания земельного участка

Подготовлен проект межевания в отношении 2-х земельных участков, выделяемых в счет земельных долей из земель сельскохозяйственного назначения (земли бывшего СПК «Годовщина Октября»). Кадастровый номер исходного земельного участка 38:10:000000:169, адрес: Иркутская обл., Куйтунский р-н, СПК «Годовщина Октября».

Заказчики проекта межевания земельных участков:

1. Вислоцкая Татьяна Ивановна. Иркутская область, Куйтунский район, с. Амур, ул. Молодежная, дом 15, кв. 2.
2. Землякова Тамара Николаевна. Иркутская область, Куйтунский район, с. Амур, ул. Молодежная, дом 35.

Проект межевания подготовил кадастровый инженер Замаратский Алексей Леонидович (ООО «Дельта»), квалификационный аттестат № 38-10-3, почтовый адрес: 664056, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Мухиной, д. 2в, офис 407, ООО «Дельта». Электронная почта: zal53111@yandex.ru, номер телефона 8-904-118-26-52.

Ознакомиться с проектом межевания земельных участков можно по адресу: 664056, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Мухиной, д. 2в, офис 407, ООО «Дельта». Со дня опубликования настоящего извещения, в будние дни с 9.00 до 18.00.

Предложения о доработке проекта межевания земельных участков, обоснованные возражения относительно размера и местоположения границ, выделяемых в счет земельных долей, вручить или направить по адресу: 664056, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Мухиной, д. 2в, офис 407, ООО «Дельта». В течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

ООО СЗ «МЕТРА СТРОЙ», совместно с отделом экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска (в соответствии с Федеральным законом № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Постановлением администрации г. Иркутска от 30.10.2014 № 031-06-1300/14 «О порядке организации общественных обсуждений намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит экологической экспертизе и которую предполагается осуществлять на территории г. Иркутска») уведомляет о начале общественных обсуждений на этапе представления первоначальной информации по объекту государственной экологической экспертизы: «Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземной парковкой по ул. Верхняя Набережная в г. Иркутске», а именно разработку технического задания по оценке воздействия на окружающую среду, входящего в состав предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду, технического задания на выполнение инженерных изысканий и технического задания на разработку проектной документации (далее - Технические задания).

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземной парковкой по ул. Верхняя Набережная в г. Иркутске», предусмотрено строительство многоквартирных домов с нежилыми помещениями и подземной парковкой по адресу: РФ, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Верхняя Набережная, 127.

Наименование и адрес заказчика или его представителя: ООО Специализированный Застройщик «МЕТРА СТРОЙ», адрес: 664047, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, 121, офис 614.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: октябрь 2019 г. - январь 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Отдел экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска, адрес: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10, тел.: 8 (3952) 52-04-24, совместно с заказчиком или его представителем.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности Технических заданий по объекту: «Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземной парковкой по ул. Верхняя Набережная в г. Иркутске» доступны для ознакомления и направления замечаний и предложений по адресам: г. Иркутск, ул. Красноказахья, д.115, оф.221 и г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.10 с 9-00 до 17-00 часов с даты настоящей публикации до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности.

Общественные обсуждения по объекту государственной экологической экспертизы «Многоквартирные жилые дома с нежилыми помещениями и подземной парковкой по ул. Верхняя Набережная в г. Иркутске» назначены на 06 ноября 2019 г. в 11:00 часов, в отделе экологической безопасности и контроля Департамента городской среды комитета городского обустройства администрации г. Иркутска по адресу: г. Иркутск, ул. Пролетарская, д.11, каб.14. Результатом общественных обсуждений будет утверждение Технических заданий.

Исполнитель работ по ОВОС: ООО «Сибирский стандарт», адрес: 664081, г. Иркутск, ул. Красноказахья, д.115, оф.221. Тел./факс (3952) 707-109.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Гражданка РФ Блохина Татьяна Андреевна, совместно с комитетом по управлению муниципальным имуществом и жизнеобеспечению администрации Иркутского районного муниципального образования (в соответствии с Федеральным законом № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», Постановлением администрации Иркутского района от 18 марта 2015 года № 1759 «Об утверждении Положения об организации проведения общественных обсуждений объектов государственной экологической экспертизы на территории Иркутского района») уведомляет о начале общественных обсуждений на этапе представления первоначальной информации по объекту государственной экологической экспертизы: «Детский сад в п. Молодёжный Иркутского района», а именно разработку технического задания по оценке воздействия на окружающую среду, входящего в состав предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду, технического задания на выполнение инженерных изысканий и технического задания на разработку проектной документации (далее - Технические задания).

Название, цель и месторасположение намечаемой деятельности: проектом «Детский сад в п. Молодёжный Иркутского района» предусмотрено строительство детского сада по адресу: Иркутская область, Иркутский район, п. Молодёжный, 18/1. Кадастровый номер земельного участка: 38:06:140701:1922.

Наименование и адрес заказчика: гражданка РФ Блохина Татьяна Андреевна, зарегистрированная по адресу: г. Иркутск, ул. Лыткина, дом 72, кв. 8.

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду: октябрь 2019 г. – январь 2020 г.

Орган, ответственный за организацию общественного обсуждения: Комитет по управлению муниципальным имуществом и жизнеобеспечению администрации Иркутского районного муниципального образования, адрес: 664007, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Карла Маркса, 40, корп.1, каб. 300, тел.: 8(3952)71-80-26, почтовый адрес: 664001, г. Иркутск, ул. Рабочего Штаба, д. 17 совместно с заказчиком.

Предполагаемая форма общественных обсуждений: в форме слушаний.

Форма представления замечаний и предложений: письменная.

Сроки и место доступности технических заданий по объекту: «Детский сад в п. Молодёжный Иркутского района» доступны для ознакомления и направления замечаний и предложений с даты настоящей публикации до момента принятия решения о реализации намечаемой деятельности по адресам:

- 664007, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Рабочего Штаба, д. 17, каб. № 18, с 09.00 до 16.30 часов местного времени в рабочие дни;
- 664038, Иркутская область, Иркутский район, п. Молодёжный, д. 7 (в здании администрации Молодежного муниципального образования) с 09.00 до 16.30 часов местного времени в рабочие дни;
- 664025, Иркутская область, г. Иркутск, ул. 5-й Армии, 2/1, офис 205, с 09.00 до 16.30 часов местного времени в рабочие дни.

Общественные обсуждения в форме слушаний по объекту государственной экологической экспертизы «Детский сад в п. Молодёжный Иркутского района» назначены на 11 ноября 2019 г. в 16:30 часов, в здании администрации Иркутского районного муниципального образования по адресу: 664001, г. Иркутск, ул. Рабочего Штаба, д. 17 (актовый зал, 2 этаж).

Результатом общественных обсуждений будет утверждение технических заданий.

Исполнитель работ по ОВОС: ООО «СИБЛИДЕР», адрес: 664025, г. Иркутск, ул. 5-й Армии, д. 2/1, оф.205. Тел. 8(3952)67-89-31.

Газета зарегистрирована управлением федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Иркутской области. Регистрационное свидетельство ПИ № ТУ 38-00167 от 17 сентября 2009 г.

Рукописи, рисунки и фотографии не рецензируются и не возвращаются. Мнение авторов может не совпадать с мнением редакции.

Материалы на таком фоне в разделе «Официальная информация» и в рубрике «Корпоративное управление» публикуются на платной основе.

Перепечатка и любое использование материалов возможны только с письменного разрешения редакции.

Редакция и издатель:
ОГАУ «Редакция газеты «Областная»

Юридический и фактический адрес:
664025, г. Иркутск,
ул. Российская, 12

Почтовый адрес:
664011 г. Иркутск, а/я 177

Телефон для справок:
«ОГАУ «Редакция газеты «Областная»
(3952)-200-628, 200-638,
факс 200-674
e-mail: og@ogirk.ru,
reklama@ogirk.ru

Подписные индексы:
П7531 – пн, ср, пт
П7537 – ср
Распространяется бесплатно и по подписке

Учредители: Правительство Иркутской области
Законодательное Собрание Иркутской области

Главный редактор
Люстрицкий Д.Г.

Редакторская группа:
Хлебникова О.А., Кулыгина Ю.О.

Издательская группа:
Полякова О.А., Афонченко А.В.

Газета подписана в печать: 02.10.2019 г. в 21.00
Отпечатано в Отделе по оказанию полиграфических услуг ОГАУ «Редакция газеты «Областная», 669001 п. Усть-Ордынский, ул. Буденного, д. 5.

Тираж 1260 экз.
Заказ

Следующий номер газеты выйдет 07.10.2019 г.

ogirk.ru



12+