

МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

25.04.2022 г.

Иркутск

№ 22н-мпр

О внесении изменений в приложение 2 к Порядку применения бюджетной классификации Российской Федерации в части, относящейся к областному бюджету, бюджету Территориального фонда обязательного медицинского страхования Иркутской области

В соответствии с абзацем четырнадцатым статьи 8, абзацами четвертым – шестым пункта 4 статьи 21, пунктом 6 статьи 23 Бюджетного кодекса Российской Федерации, приказами Министерства финансов Российской Федерации от 6 июня 2019 года № 85н «О Порядке формирования и применения кодов бюджетной классификации Российской Федерации, их структуре и принципах назначения», от 8 июня 2021 года № 75н «Об утверждении кодов (перечней кодов) бюджетной классификации Российской Федерации на 2022 год (на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов)», подпунктом 5 пункта 7 Положения о министерстве финансов Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 23 декабря 2008 года № 120-пп, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приложение 2 к Порядку применения бюджетной классификации Российской Федерации в части, относящейся к областному бюджету, бюджету Территориального фонда обязательного медицинского страхования Иркутской области, утвержденному приказом министерства финансов Иркутской области от 22 ноября 2021 года № 58н-мпр, следующие изменения:

после строки:

«	51	1	28	72977	Субсидии местным бюджетам на приобретение средств обучения и воспитания, необходимых для оснащения муниципальных дошкольных образовательных организаций в Иркутской области при создании в них дополнительных мест для детей в возрасте до семи лет	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление субсидий местным бюджетам на приобретение средств обучения и воспитания, необходимых для оснащения муниципальных дошкольных образовательных организаций в Иркутской области при создании в них дополнительных мест для детей в возрасте до семи лет.
---	----	---	----	-------	---	--

дополнить строками следующего содержания:

«	51	1	29	00000	Основное мероприятие «Реализация мероприятий в сфере общего образования, связанных с ликвидацией последствий паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими на территории Иркутской области в июне 2019 года»	По данной целевой статье отражаются расходы областного бюджета на реализацию основного мероприятия «Реализация мероприятий в сфере общего образования, связанных с ликвидацией последствий паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими на территории Иркутской области в июне 2019 года».
	51	1	29	74400	Иные межбюджетные трансферты местным бюджетам на приобретение модульной конструкции сборно-разборного быстровозводимого здания для размещения образовательной организации с поставкой до места монтажа, монтаж с техническим присоединением к инженерным сетям и оснащением средствами обучения, воспитания, присмотра, ухода и содержания детей в Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление иных межбюджетных трансфертов местным бюджетам на приобретение модульной конструкции сборно-разборного быстровозводимого здания для размещения образовательной организации с поставкой до места монтажа, монтаж с техническим присоединением к инженерным сетям и оснащением средствами обучения, воспитания, присмотра, ухода и содержания детей в Иркутской области.

после строки:

«	52	Г	01	29999	Реализация направлений расходов основного мероприятия и (или) ведомственной целевой программы, подпрограммы государственной программы Иркутской области, а также непрограммных расходов государственных органов Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансовое обеспечение реализации мероприятий, осуществляемых государственными органами Иркутской области и находящимися в их ведении государственными учреждениями, для отражения которых не предусмотрены обособленные направления расходов.
---	----	---	----	-------	---	---

дополнить строкой следующего содержания:

«	52	Г	01	56630	Финансовое обеспечение мероприятий по приобретению концентраторов кислорода производительностью более 1000 литров в минуту каждый (при наличии основной и резервной линий концентратора производительностью не менее 500 литров в минуту каждая) с учетом стоимости доставки и пусконаладочных работ за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансовое обеспечение мероприятий по приобретению концентраторов кислорода производительностью более 1000 литров в минуту каждый (при наличии основной и резервной линий концентратора производительностью не менее 500 литров в минуту каждая) с учетом стоимости доставки и пусконаладочных работ за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации.
---	----	---	----	-------	--	--

после строки:

«	52	Г	01	59800	Осуществление переданных полномочий Российской Федерации в сфере охраны здоровья	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на осуществление переданных органам государственной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с частью 1 статьи 15 Федерального закона от 21 ноября 2011 года № 323-ФЗ «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» полномочий Российской Федерации в сфере охраны здоровья, осуществляемые за счет субвенций из федерального бюджета.
---	----	---	----	-------	--	--

дополнить строкой следующего содержания:

«	52	Г	01	R6720	Финансовое обеспечение оплаты труда медицинских работников, оказывающих консультативную медицинскую помощь с применением телемедицинских технологий гражданам с подтвержденным диагнозом новой коронавирусной инфекции COVID-19, а также с признаками или подтвержденным диагнозом внебольничной пневмонии, острой респираторной вирусной инфекции, гриппа, получающим медицинскую помощь в амбулаторных условиях (на дому), за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансовое обеспечение оплаты труда медицинских работников, оказывающих консультативную медицинскую помощь с применением телемедицинских технологий гражданам с подтвержденным диагнозом новой коронавирусной инфекции COVID-19, а также с признаками или подтвержденным диагнозом внебольничной пневмонии, острой респираторной вирусной инфекции, гриппа, получающим медицинскую помощь в амбулаторных условиях (на дому), за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации.
---	----	---	----	-------	--	--

после строки:

«	52	К	12	54600	Оказание отдельным категориям граждан социальной услуги по обеспечению лекарственными препаратами для медицинского применения по рецептам на лекарственные препараты, медицинскими изделиями по рецептам на медицинские изделия, а также специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на оказание отдельным категориям граждан социальной услуги по обеспечению лекарственными препаратами для медицинского применения по рецептам на лекарственные препараты, медицинскими изделиями по рецептам на медицинские изделия, а также специализированными продуктами лечебного питания для детей-инвалидов за счет субвенций из федерального бюджета.
---	----	---	----	-------	---	---

дополнить строкой следующего содержания:

«	52	К	12	58430	Финансовое обеспечение мероприятий по приобретению лекарственных препаратов для лечения пациентов с новой коронавирусной инфекцией (COVID-19), получающих медицинскую помощь в амбулаторных условиях, за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансовое обеспечение мероприятий по приобретению лекарственных препаратов для лечения пациентов с новой коронавирусной инфекцией (COVID-19), получающих медицинскую помощь в амбулаторных условиях, за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации.
---	----	---	----	-------	---	---

строку:

«	54	4	04	74140	Иные межбюджетные трансферты на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств в сфере строительства в связи с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление местным бюджетам иных межбюджетных трансфертов на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств в сфере строительства в связи с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области.
---	----	---	----	-------	--	---

изложить в следующей редакции:

«	54	4	04	74140	Иные межбюджетные трансферты на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств, связанных с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление местным бюджетам иных межбюджетных трансфертов на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств, связанных с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области.
---	----	---	----	-------	---	--

после строки:

«	57	2	04	29999	Реализация направлений расходов основного мероприятия и (или) ведомственной целевой программы, подпрограммы государственной программы Иркутской области, а также непрограммных расходов государственных органов Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансовое обеспечение реализации мероприятий, осуществляемых государственными органами Иркутской области и находящимися в их ведении государственными учреждениями, для отражения которых не предусмотрены обособленные направления расходов.
---	----	---	----	-------	---	---

дополнить строками следующего содержания:

«	57	2	05	00000	Основное мероприятие «Дополнительные мероприятия в сфере занятости населения, направленные на снижение напряженности на рынке труда Иркутской области»	По данной целевой статье отражаются расходы областного бюджета на реализацию основного мероприятия «Дополнительные мероприятия в сфере занятости населения, направленные на снижение напряженности на рынке труда Иркутской области».
	57	2	05	RP010	Реализация региональных программ по организации профессионального обучения и дополнительного профессионального образования работников промышленных предприятий, находящихся под риском увольнения, за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на реализацию региональной программы по организации профессионального обучения и дополнительного профессионального образования работников промышленных предприятий, находящихся под риском увольнения, осуществляемые в том числе за счет иного межбюджетного трансферта из федерального бюджета за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации в целях софинансирования данных расходов.
	57	2	05	RP020	Реализация дополнительных мероприятий, направленных на снижение напряженности на рынке труда субъектов Российской Федерации, за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на реализацию дополнительных мероприятий, направленных на снижение напряженности на рынке труда, осуществляемые в том числе за счет иного межбюджетного трансферта из федерального бюджета за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации в целях софинансирования данных расходов.

после строки:

«	61	7	16	00000	Основное мероприятие «Содействие развитию и модернизации электроэнергетики в Иркутской области»	По данной целевой статье отражаются расходы областного бюджета на реализацию основного мероприятия «Содействие развитию и модернизации электроэнергетики в Иркутской области».
---	----	---	----	-------	---	--

дополнить строкой следующего содержания:

«	61	7	16	72923	Субсидии местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, пострадавших в результате чрезвычайных ситуаций в связи с паводком, вызванным сильными дождями, прошедшими в июне, июле 2019 года на территории Иркутской области, на разработку проектной документации на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление субсидий местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, пострадавших в результате чрезвычайных ситуаций в связи с паводком, вызванным сильными дождями, прошедшими в июне, июле 2019 года на территории Иркутской области, на разработку проектной документации на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства.
---	----	---	----	-------	--	---

после строки:

«	63	1	02	53900	Финансовое обеспечение дорожной деятельности	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансовое обеспечение дорожной деятельности.
---	----	---	----	-------	--	--

дополнить строкой следующего содержания:

«	63	1	02	54790	Реализация мероприятий по восстановлению автомобильных дорог регионального или межмуниципального и местного назначения при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на реализацию мероприятий по восстановлению автомобильных дорог регионального или межмуниципального и местного назначения при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций, осуществляемые за счет иных межбюджетных трансфертов из федерального бюджета.
---	----	---	----	-------	---	---

после строки:

«	63	1	R1	53940	Приведение в нормативное состояние автомобильных дорог и искусственных дорожных сооружений в рамках реализации национального проекта «Безопасные качественные дороги»	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на приведение в нормативное состояние автомобильных дорог и искусственных дорожных сооружений в рамках реализации национального проекта «Безопасные качественные дороги».
---	----	---	----	-------	---	---

дополнить строкой следующего содержания:

«	63	1	R1	57840	Финансирование дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального, местного значения	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансирование дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального, местного значения.
---	----	---	----	-------	--	--

после строки:

«	64	Ж	01	00000	Основное мероприятие «Оказание мер социальной поддержки гражданам, жилые помещения которых утрачены или повреждены в результате наводнения, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне - июле 2019 года на территории Иркутской области»	По данной целевой статье отражаются расходы областного бюджета на реализацию основного мероприятия «Оказание мер социальной поддержки гражданам, жилые помещения которых утрачены или повреждены в результате наводнения, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне - июле 2019 года на территории Иркутской области».
---	----	---	----	-------	--	---

дополнить строкой следующего содержания:

«	64	Ж	01	29400	Предоставление социальных выплат гражданам на приобретение или строительство ими жилых помещений на территории Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление социальных выплат гражданам на приобретение или строительство ими жилых помещений на территории Иркутской области.
---	----	---	----	-------	--	--

строку:

«	64	Ж	01	29420	Предоставление социальных выплат гражданам на приобретение или строительство ими жилых помещений на территории Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление социальных выплат гражданам на приобретение или строительство ими жилых помещений на территории Иркутской области
---	----	---	----	-------	--	---

изложить в следующей редакции:

«	64	Ж	01	29420	Строительство жилых помещений уполномоченным органом государственной власти Иркутской области для передачи их гражданам, утратившим жилые помещения	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на строительство жилых помещений уполномоченным органом государственной власти Иркутской области для передачи их гражданам, утратившим жилые помещения.
---	----	---	----	-------	---	---

после строки:

«	65	6	01	29260	Обеспечение деятельности областного государственного казенного учреждения «Дирекция по эксплуатации гидротехнических сооружений и ликвидации экологического ущерба»	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета по обеспечению деятельности областного государственного казенного учреждения «Дирекция по эксплуатации гидротехнических сооружений и ликвидации экологического ущерба».
---	----	---	----	-------	---	---

дополнить строкой следующего содержания:

«	65	6	01	29592	Организация и проведение на территории Иркутской области мероприятий, направленных на функционирование, охрану, осуществление регионального государственного контроля (надзора) в области охраны и использования особо охраняемых природных территорий	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на организацию и проведение на территории Иркутской области мероприятий, направленных на функционирование, охрану, осуществление регионального государственного контроля (надзора) в области охраны и использования особо охраняемых природных территорий.
---	----	---	----	-------	--	--

после строки:

«	66	Б	R3	09700	Повышение безопасности дорожного движения	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на повышение безопасности дорожного движения в рамках регионального проекта «Безопасность дорожного движения».
---	----	---	----	-------	---	--

дополнить строками следующего содержания:

«	66	Б	R3	29992	Сокращение мест концентрации дорожно-транспортных происшествий	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на сокращение мест концентрации дорожно-транспортных происшествий в рамках регионального проекта «Безопасность дорожного движения».
---	----	---	----	-------	--	---

66	Б	R3	72912	Субсидии местным бюджетам в целях реализации мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах общего пользования местного значения (в целях сокращения мест концентрации дорожно-транспортных происшествий)	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление субсидий местным бюджетам в целях реализации мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах общего пользования местного значения (в целях сокращения мест концентрации дорожно-транспортных происшествий) в рамках регионального проекта «Безопасность дорожного движения».
----	---	----	-------	--	--

после строки:

«	68	К	00	00000	Подпрограмма «Развитие переработки сельскохозяйственной продукции, производства продовольственных товаров и расширения каналов сбыта»	По данной целевой статье отражаются расходы областного бюджета на реализацию подпрограммы «Развитие переработки сельскохозяйственной продукции, производства продовольственных товаров и расширения каналов сбыта».
---	----	---	----	-------	---	---

дополнить строками следующего содержания:

«	68	К	03	00000	Основное мероприятие «Поддержка хлебопекарной и мукомольной промышленности»	По данной целевой статье отражаются расходы областного бюджета на реализацию основного мероприятия «Поддержка хлебопекарной и мукомольной промышленности».
---	----	---	----	-------	---	--

68	К	03	R7870	Осуществление компенсации предприятиям хлебопекарной промышленности части затрат на производство и реализацию произведенных и реализованных хлеба и хлебобулочных изделий	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на осуществление компенсации предприятиям хлебопекарной промышленности части затрат на производство и реализацию произведенных и реализованных хлеба и хлебобулочных изделий.
----	---	----	-------	---	---

после строки:

«	68	Л	05	28140	Развитие сети фельдшерско-акушерских пунктов и (или) офисов врачей общей практики в сельской местности	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на развитие сети фельдшерско-акушерских пунктов и (или) офисов врачей общей практики в сельской местности.
---	----	---	----	-------	--	--

дополнить строкой следующего содержания:

«	68	Л	05	72780	Субсидии местным бюджетам на софинансирование капитальных вложений в объекты муниципальной собственности социальной инфраструктуры, которые осуществляются из местных бюджетов, в целях реализации мероприятий по развитию сети учреждений культурно-досугового типа в сельской местности	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление субсидий местным бюджетам на софинансирование капитальных вложений в объекты муниципальной собственности социальной инфраструктуры, которые осуществляются из местных бюджетов, в целях реализации мероприятий по развитию сети учреждений культурно-досугового типа в сельской местности.
---	----	---	----	-------	---	--

после строки:

«	68	Л	05	R5769	Субсидии местным бюджетам на обеспечение комплексного развития сельских территорий (развитие сети коммунальной инфраструктуры)	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление субсидий местным бюджетам на обеспечение комплексного развития сельских территорий (развитие сети коммунальной инфраструктуры)
---	----	---	----	-------	--	--

дополнить строками следующего содержания:

«	68	Л	05	R6350	Реализация проектов комплексного развития сельских территорий ведомственного проекта «Современный облик сельских территорий» за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на реализацию проектов комплексного развития сельских территорий ведомственного проекта «Современный облик сельских территорий» за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации по приобретению мобильного медицинского комплекса ОГБУЗ Куйтунская РБ, Иркутская область, рп. Куйтун, ул. Киевская, 34.
---	----	---	----	-------	--	---

68	Л	05	R635F	Субсидии местным бюджетам на обеспечение комплексного развития сельских территорий федерального проекта «Современный облик сельских территорий» в связи с увеличением цен на строительные ресурсы за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление субсидий местным бюджетам на обеспечение комплексного развития сельских территорий Федерального проекта «Современный облик сельских территорий» в связи с увеличением цен на строительные ресурсы за счет средств резервного фонда Правительства Российской Федерации.
----	---	----	-------	---	--

после строки:

«	70	1	03	29120	Резервный фонд Правительства Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на финансовое обеспечение непредвиденных расходов, в том числе на ликвидацию последствий стихийных бедствий и других чрезвычайных ситуаций. В случае принятия решений об использовании средств резервного фонда Правительства Иркутской области вышеуказанные расходы подлежат отражению по разделам и подразделам классификации расходов бюджетов исходя из их отраслевой и ведомственной принадлежности по уникальным направлениям расходов, которые, включая их наименования, формируются министерством финансов Иркутской области по целевому назначению направления расходов. Расходы местных бюджетов, осуществляемые за счет иных межбюджетных трансфертов, предоставляемых из резервного фонда Правительства Иркутской области, подлежат отражению по соответствующим направлениям расходов. Наименование направления расходов местного бюджета (наименование целевой статьи, содержащей соответствующее направление расходов бюджета), источником финансового обеспечения которых являются межбюджетные трансферты, предоставляемые из областного бюджета за счет средств резервного фонда Правительства Иркутской области, может не включать указание на наименование источника средств областного бюджета (средств резервного фонда Правительства Иркутской области). Поступление в доход местных бюджетов иных межбюджетных трансфертов на указанные цели отражается по соответствующим кодам вида доходов 0002024999000000150 «Прочие межбюджетные трансферты, передаваемые бюджетам» классификации доходов бюджетов.
---	----	---	----	-------	--	--

дополнить строкой следующего содержания:

«	70	1	03	29168	Предоставление единовременной материальной помощи членам семей военнослужащих, лиц, проходящих службу в войсках национальной гвардии Российской Федерации и имеющих специальное звание полиции, погибших в результате участия в специальной военной операции на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики и Украины	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление единовременной материальной помощи членам семей военнослужащих, лиц, проходящих службу в войсках национальной гвардии Российской Федерации и имеющих специальное звание полиции, погибших в результате участия в специальной военной операции на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики и Украины в соответствии с Указом Губернатора Иркутской области от 4 апреля 2022 года № 57-уг.
---	----	---	----	-------	---	---

после строки:

«	71	1	01	20100	Финансовое обеспечение выполнения функций государственных органов	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на выплаты по оплате труда работников областных государственных органов, работников территориальных органов Иркутской области, включая работников территориальных избирательных комиссий, обеспечение выполнения функций областными государственными органами и их территориальными органами.
---	----	---	----	-------	---	---

дополнить строкой следующего содержания:

«	71	1	01	29593	Создание автоматизированной информационной системы по предоставлению мер государственной поддержки субъектам малого и среднего предпринимательства	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на создание автоматизированной информационной системы по предоставлению мер государственной поддержки субъектам малого и среднего предпринимательства.
---	----	---	----	-------	--	--

строку:

«	74	1	07	74140	Иные межбюджетные трансферты на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств в сфере строительства в связи с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление местным бюджетам иных межбюджетных трансфертов на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств в сфере строительства в связи с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области.
---	----	---	----	-------	--	---

изложить в следующей редакции:

«	74	1	07	74140	Иные межбюджетные трансферты на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств, связанных с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на предоставление местным бюджетам иных межбюджетных трансфертов на исполнение органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области отдельных расходных обязательств, связанных с чрезвычайной ситуацией, сложившейся в результате паводка, вызванного сильными дождями, прошедшими в июне-июле 2019 года на территории Иркутской области.
---	----	---	----	-------	---	--

после строки:

«	90	В	00	00000	Непрограммные расходы исполнительных органов государственной власти Иркутской области	По данной целевой статье отражаются расходы по непрограммным расходам исполнительных органов государственной власти Иркутской области.
---	----	---	----	-------	---	--

дополнить строками следующего содержания:

«	90	В	01	00000	Обеспечение приема, временного размещения и социально-бытового устройства граждан Российской Федерации, Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики и лиц без гражданства, постоянно проживающих на территориях Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, вынужденно покинувших территории Украины, Донецкой Народной Республики и прибывших на территорию Российской Федерации в экстренном массовом порядке	По данной целевой статье отражаются расходы по непрограммным расходам исполнительных органов государственной власти Иркутской области, в том числе на обеспечение приема, временного размещения и социально-бытового устройства граждан Российской Федерации, Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики и лиц без гражданства, постоянно проживающих на территориях Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, вынужденно покинувших территории Украины, Донецкой Народной Республики и прибывших на территорию Российской Федерации в экстренном массовом порядке.
---	----	---	----	-------	--	---

90	В	01	29991	Обеспечение приема, временного размещения и социально-бытового устройства граждан Российской Федерации, Украины, Донецкой Народной Республики и лиц без гражданства, постоянно проживающих на территориях Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, вынужденно покинувших территории Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики и прибывших на территорию Российской Федерации в экстренном порядке.	По данному направлению расходов отражаются расходы областного бюджета на обеспечение приема, временного размещения и социально-бытового устройства граждан Российской Федерации, Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики и лиц без гражданства, постоянно проживающих на территориях Украины, Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, вынужденно покинувших территории Украины, Донецкой Народной Республики и прибывших на территорию Российской Федерации в экстренном порядке.
----	---	----	-------	--	---

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

Министр финансов Иркутской области
Н.В. Бояринова

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

7 июня 2022 года Иркутск № 79-68-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 августа 2021 года № 79-183-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 7 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 30 августа 2021 года № 79-183-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТЕПЛОКОМ» (ИНН 3805735540)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО «ТЕПЛОКОМ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 463,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 967,44
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 967,44
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 116,93
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 116,93
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 176,39
		Население	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 344,94
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 392,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 392,01
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 447,69
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 447,69
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 512,85

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

8 июня 2022 года Иркутск № 79-69-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 сентября 2021 года № 79-205-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 8 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 17 сентября 2021 года № 79-205-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Дорожная служба Иркутской области» (ИНН 3808166080) на территории города Зимы» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода	
АО «Дорожная служба Иркутской области»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 181,39	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 356,34	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 356,34	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 428,14	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 428,14	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 436,49	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 436,49	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 477,57	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 477,57	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 519,58	
		одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 417,67
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 467,28
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 467,28
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 525,97
	с 01.01.2024 по 30.06.2024		1 525,97	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024		1 594,67	
	одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 594,67	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 658,45	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 658,45	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 724,78	

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

7 июня 2022 года Иркутск № 79-67-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 июля 2021 года № 79-125-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 7 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 27 июля 2021 года № 79-125-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории Кежемского муниципального образования (МУП «Кежемское ЖКХ», ИНН 3823019997)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
МУП «Кежемское ЖКХ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1. Котельная Базы	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16 565,47
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	18 797,45
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	18 797,45
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20 179,71
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	20 179,71
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	20 746,53
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	20 746,53
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	21 391,58
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	21 391,58
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	22 057,48
		2. Электрокотельная	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 682,57	
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	6 118,17	
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	6 118,17	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	6 097,41	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	6 097,41	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	6 572,95	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	6 572,95	
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6 813,33	
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	6 813,33	
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 065,45	
	Население		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 738,77
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 834,62
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 834,62
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 948,00
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 948,00
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 080,74
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 080,74
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 203,96
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3 203,96
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3 332,11
	3. Школьная котельная п. Мамырь		
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 470,75	
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 745,52	
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 745,52	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 066,51	
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 066,51	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 003,01	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 003,01	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 138,44		
с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 138,44		
с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 278,62		

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

8 июня 2022 года Иркутск № 79-70-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 июля 2018 года № 99-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 8 июня 2022 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 9 июля 2018 года № 99-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «ЭнерПро» (ИНН 3801127981)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО «ЭнерПро»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	одноставочный тариф, руб./Гкал	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	563,10
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	563,10
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	563,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	591,41
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	591,41
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	603,05
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	603,05
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 298,29
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 298,29
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 321,24

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

3 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-224-ср

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Первая строительная компания» к электрическим сетям ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ИНН 3812122706) по индивидуальному проекту

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 1 июня 2022 года:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Первая строительная компания» (начальная школа на 60 мест и детский сад на 60 мест, расположенные по адресу: Иркутская обл., Иркутский р-н, д. Сосновый Бор) мощностью 205 кВт к электрическим сетям ОАО «Иркутская электросетевая компания» по индивидуальному проекту согласно приложению.

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

Приложение
к распоряжению службы
по тарифам Иркутской области
от 3 июня 2022 года № 79-224-ср

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ООО «ПЕРВАЯ СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ» МОЩНОСТЬЮ 205 КВТ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «ИРКУТСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17), определяемая по стандартизированным тарифным ставкам	12,6
2.	Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний № 1135/17), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям	12 833,7
3.	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Первая строительная компания» мощностью 205 кВт к электрическим сетям ОАО «Иркутская электросетевая компания»	12 846,3

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области
И.Ф. Кузихина

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

8 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-233-ср

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ЗГМКУ «Дирекция единого заказчика-застройщика» к системе теплоснабжения ООО «Комфорт-Сити» (ИНН 3814038721) в индивидуальном порядке

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 7 июня 2022 года:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ЗГМКУ «Дирекция единого заказчика-застройщика» (жилой дом, расположенный по адресу: г. Зима, мкр. Ангарский, дом 17В) с подключаемой тепловой нагрузкой 0,345 Гкал/час к системе теплоснабжения ООО «Комфорт-Сити» в индивидуальном порядке в размере 1 302,4 тыс. руб. (НДС не облагается).

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

21.04.2022 г.

Иркутск

№ 19Н-мпр

О внесении изменений в подпункт «а» пункта 6 случаев и условий продления исполнения бюджетной меры принуждения на срок более одного года

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2022 года № 230 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части применения режима первоочередных расходов при исполнении расходных обязательств субъекта Российской Федерации (муниципальных образований) территориальным органом Федерального казначейства», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, пунктом 8 Положения о министерстве финансов Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 23 декабря 2008 года № 120-пп,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в подпункт «а» пункта 6 случаев и условий продления исполнения бюджетной меры принуждения на срок более одного года, установленных приказом министерства финансов Иркутской области от 23 января 2019 года № 4н-мпр, следующие изменения:

1) абзацы первый, второй изложить в следующей редакции:

«а) организация исполнения местного бюджета на основании соглашения о применении режима первоочередных расходов при исполнении расходных обязательств местного бюджета, заключенного Управлением Федерального казначейства по Иркутской области и местной администрацией муниципального образования Иркутской области, подлежащего согласованию с министерством и включающего положения:

о передаче Управлению Федерального казначейства по Иркутской области функций финансового органа муниципального образования Иркутской области по открытию и ведению лицевых счетов, предназначенных для учета операций по исполнению бюджета, главным распорядителям, распорядителям и получателям средств местного бюджета и главным администраторам (администраторам) источников финансирования дефицита местного бюджета, учету бюджетных и денежных обязательств и санкционированию операций, связанных с оплатой денежных обязательств получателей средств местного бюджета;»;

2) в абзаце четвертом слова «кассовых выплат» заменить словом «перечислений».

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

3. Действие настоящего приказа распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2022 года.

Министр финансов Иркутской области
Н.В. Бояринова

МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

21.04.2022 г.

Иркутск

№ 20н-мпр

О внесении изменений в подпункт 1 пункта 1 формы соглашения об условиях продления исполнения бюджетной меры принуждения на срок более одного года

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25 февраля 2022 года № 230 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части применения режима первоочередных расходов при исполнении расходных обязательств субъекта Российской Федерации (муниципальных образований) территориальным органом Федерального казначейства», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, пунктом 8 Положения о министерстве финансов Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 23 декабря 2008 года № 120-пп,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в подпункт 1 пункта 1 формы соглашения об условиях продления исполнения бюджетной меры принуждения на срок более одного года, утвержденной приказом министерства финансов Иркутской области от 23 января 2019 года № 5н-мпр, изменения, изложив абзацы первый – третий в следующей редакции:

«1) организация исполнения местного бюджета на основании соглашения о применении режима первоочередных расходов при исполнении расходных обязательств местного бюджета, заключенного Управлением Федерального казначейства по Иркутской области и местной администрацией муниципального образования Иркутской области, подлежащего согласованию с министерством и включающего положения:

о передаче Управлению Федерального казначейства по Иркутской области функций финансового органа муниципального образования Иркутской области по открытию и ведению лицевых счетов, предназначенных для учета операций по исполнению бюджета, главным распорядителям, распорядителям и получателям средств местного бюджета и главным администраторам (администраторам) источников финансирования дефицита местного бюджета, учету бюджетных и денежных обязательств и санкционированию операций, связанных с оплатой денежных обязательств получателей средств местного бюджета; об очередности списания денежных средств по перечню первоочередных платежей, осуществляемых за счет средств местного бюджета, являющегося неотъемлемой частью соглашения о применении режима первоочередных расходов при исполнении расходных обязательств местного бюджета;».

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

3. Действие настоящего приказа распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2022 года.

Министр финансов Иркутской области
Н.В. Бояринова

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

8 июня 2022 года

Иркутск

№ 79-234-ср

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКУ «Управление капитального строительства Нижнеудинского района» к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго» (ИНН 380000252) по индивидуальному проекту

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 8 июня 2022 года:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКУ «Управление капитального строительства Нижнеудинского района» (школа на 227 мест), расположенных по адресу: Иркутская обл., Нижнеудинский р-н, р.п. Ук, ул. 40 лет Победы, д. 7, мощностью 480 кВт к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго» по индивидуальному проекту согласно приложению.

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы
А.Р. Халиулин

Приложение к распоряжению службы
по тарифам Иркутской области
от 8 июня 2022 года № 79-234-ср

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МКУ «УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА НИЖНЕУДИНСКОГО РАЙОНА» МОЩНОСТЬЮ 480 КВТ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОГУЭП «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» ПО ИНДИВИДУАЛЬНОМУ ПРОЕКТУ

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумма, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17), определяемая по стандартизированным тарифным ставкам	12,6
2.	Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний № 1135/17)	2 133,0
3.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Иркутская электросетевая компания»	319,5
4.	Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКУ «Управление капитального строительства Нижнеудинского района» мощностью 480 кВт к электрическим сетям ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	2 465,1

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике
в управлении регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике службы
И.Ф. Кузихина

УКАЗ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

25 мая 2022 года

Иркутск

№ 96-уг

Об отмене режима функционирования чрезвычайной ситуации для территориальной подсистемы Иркутской области единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций

В связи с выполнением первоочередных мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации, связанной с накоплением химически опасных веществ, ртутьсодержащих материалов на территории ООО «Усольехимпром», ООО «Усолье-Сибирский Силикон», распространением загрязнения окружающей среды на территории муниципального образования «город Усолье-Сибирское», Усольского районного муниципального образования, причинением вреда окружающей среде, в соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», пунктом 26 Положения о единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 года № 794, руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Отменить на территории муниципального образования «город Усолье-Сибирское», Усольского районного муниципального образования режим функционирования чрезвычайной ситуации для территориальной подсистемы Иркутской области единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, введенный указом Губернатора Иркутской области от 9 октября 2020 года № 273-уг, с 8 часов 00 минут 1 июня 2022 года.

2. Признать утратившим силу указ Губернатора Иркутской области от 9 октября 2020 года № 273-уг «О введении режима функционирования чрезвычайной ситуации для территориальной подсистемы Иркутской области единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

3. Настоящий указ 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).

И.И. Кобзев

**УКАЗ
ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

23 мая 2022 года Иркутск № 87-уг

О награждении наградами Иркутской области, присвоении почетного звания Иркутской области

В соответствии со статьями 6, 7, 27 Закона Иркутской области от 24 декабря 2010 года № 141-ОЗ «О наградах Иркутской области и почетных званиях Иркутской области», руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области, **П О С Т А Н О В Л Я Ю:**

1. За многолетний труд и высокий профессионализм, заслуги в развитии производства, безупречную работу и в связи с Днем химика поощрить:

- 1) работников акционерного общества «Ангарская нефтехимическая компания»: наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:
- ДЫЛЫКОВА** Баира Базаровича - аппаратчика синтеза 5 разряда объекта 1672-1674 (оксосинтез бутиловых спиртов) цеха 135/136 – цеха производства бутиловых спиртов методом оксосинтеза производства нефтехимии;
 - КОЗЬМУ** Людмилу Васильевну - оператора на решетке 3 разряда биологической очистки 1 очереди и узла хим. загрязненных стоков 2 очереди цеха 52/152 – цеха нейтрализации и очистки промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод управления охраны окружающей среды, водоснабжения и водоотведения;
 - ТАТАРКИНУ** Марину Вячеславовну - лаборанта химического анализа 4 разряда лаборатории газов, группы испытаний газов отделения испытаний продукции нефтеперерабатывающих, химических и нефтехимических производств отдела технического контроля испытательного центра – управления контроля качества;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- БЕЛОШИЦКОЙ** Ольге Ильиничне - оператору товарному 5 разряда изготовления полимерной тары и фасовки масел в канистры цеха 102/104 – приготовления, фасовки и отгрузки масел производства масел;
- ЖДАНОВУ** Дмитрию Александровичу - ведущему инженеру группы по надзору за сосудами, технологическими трубопроводами, котлами, паропроводами (нефтеперерабатывающее производство, производство масел (ц.101, 102/104), ППО) отдела по надзору за сосудами, технологическими трубопроводами, котлами, паропроводами и динамическим оборудованием управления технического надзора;
- МАКАРОВИЧ** Ирине Петровне - главному специалисту отдела автоматизированных информационных систем управления информационных технологий;
- МУРОВУ** Роману Александровичу - заместителю начальника ремонтного производства;
- ПЛАТОНОВОЙ** Ольге Викторовне - ведущему инженеру участка по сетевому и подстанционному оборудованию центральной электротехнической лаборатории;
- СЕМЕНОВУ** Константину Александровичу - оператору (ст) технологических установок 7 разряда блока АТ, ВП (М), ВП (Б) комбинированной установки ГК - 3 цеха 11 – перегонки и крекирования сернистой нефти нефтеперерабатывающего производства;
- ХРОМОВСКИХ** Илье Владимировичу - начальнику участка по автоматизации и механизации АСУ ТП цеха 11 цеха 6 КИП – цеха контрольно-измерительных приборов и автоматики нефтеперерабатывающего производства;
- ЯКОВЛЕВОЙ** Ирине Александровне - редактору отдела по взаимодействию со средствами массовой информации и общественностью, внутренним коммуникациям и корпоративной культуре;

2) работников акционерного общества «Саянскимпласт»: наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- БАЛЯЕВА** Дмитрию Леонидовичу - электромонтеру по ремонту и обслуживанию электрооборудования единой службы выполнения ремонтов;
- ГАПЕЕВЦЕВУ** Людмилу Михайловну - ведущего специалиста лаборатории по обслуживанию производства винилхлорида центра лабораторного контроля;
- НИЗАЕВУ** Ирину Леонидовну - оператора дистанционного пульта управления производства винилхлорида;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- БОЧКОВУ** Алексею Михайловичу - техническому руководителю единой службы технического заказа;
- ЛЕВАНОВУ** Владимиру Васильевичу - водителю автомобиля автотранспортной службы;
- ПОЛОЗЕНКУ** Павлу Сергеевичу - мастеру по ремонту приборов и аппаратуры службы по техническому обслуживанию и ремонту контрольно-измерительных приборов и автоматики;
- ТОМСКИХ** Александру Владимировичу - технологу отделения производства хлора и каустической соды;

3) работников акционерного общества «Усолье-Сибирский химико-фармацевтический завод»: наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- ЖЕМОЙДИНА** Григория Николаевича - заместителя директора по производству фармацевтических субстанций – главного технолога;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- СТАДНИК** Антониде Васильевне - начальнику производственно-технического отдела;

4) аппаратчиков по выращиванию монокристаллов и лент 5 разряда открытого акционерного общества «Кристалл», город Усолье-Сибирское:

наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

ШАЛАЕВУ Елену Анатольевну;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

КАСЬЯНОВОЙ Елене Викторовне.

2. За многолетний труд и высокий профессионализм, заслуги в развитии производства, безупречную работу (службу): наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- ФРОЛОВУ** Елену Витальевну - старшего оператора 4 разряда общества с ограниченной ответственностью «БИООЧИСТКА», город Тайшет;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- БЕВЗЮК** Ирине Артёмовне - продавцу у индивидуального предпринимателя Науменко Валентины Леонидовны, город Усть-Кут;

- БУТ** Ларисе Александровне - кладовщику 3 разряда общества с ограниченной ответственностью «Энергетик», город Усть-Илимск;

- ВОЛКОВУ** Николаю Алексеевичу - слесарю-сантехнику 4 разряда аварийно-диспетчерской службы общества с ограниченной ответственностью Управляющей компании «Усолье Жилсервис»;

- ВОРОБЬЕВОЙ** Нине Евгеньевне - мастеру аварийно-ремонтной службы общества с ограниченной ответственностью «Радуга», город Саянск;

- ДЫРДО** Анне Геннадьевне - советнику отдела территориального развития в управлении государственного регулирования экономики министерства экономического развития и промышленности Иркутской области;

- ПОМЫТКИНОЙ** Светлане Геннадьевне - начальнику отдела по работе с правовыми актами канцелярии Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области;

- ПРОХОРОВУ** Михаилу Анатольевичу - машинисту-инструктору локомотивных бригад эксплуатационного локомотивного депо Зима – структурного подразделения Восточно-Сибирской дирекции тяги – структурного подразделения Дирекции тяги – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»;

- СУРИНОЙ** Ирине Викторовне - инженеру-инспектору группы технического аудита Шелеховского отделения общества с ограниченной ответственностью «Иркутская энергосбытовая компания»;

- ШИПИЦЫНОЙ** Людмиле Викторовне - кондитеру 6 разряда общества с ограниченной ответственностью «Ленарчторг», Жигаловский район;

- ШУМСКОЙ** Людмиле Михайловне - бухгалтеру общества с ограниченной ответственностью «Премьер», город Иркутск.

3. За многолетний труд и высокий профессионализм, заслуги в развитии производства, безупречную работу и в связи со 110-летием со дня основания Жигаловской ремонтно-эксплуатационной базы Байкало-Селенгинского района водных путей и судоходства – филиала Администрации Байкало-Ангарского бассейна внутренних водных путей поощрить работников предприятия:

наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- КОНДРАШКИНУ** Валентину Егоровну - машиниста крана (крановщика) 5 разряда судокорпусного участка;
- ЛАРИОНОВА** Владимира Степановича - водителя автомобиля 5 разряда автотранспортного участка;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области сборщикам корпусов металлических судов 5 разряда судокорпусного участка:

- НИКИТИНУ** Василию Александровичу;
- ШАПОШНИКОВУ** Дмитрию Валерьевичу.

4. За безупречную работу и в связи со 100-летием со дня образования Аларского района объявить Благодарность Губернатора Иркутской области **ПОПОВУ** Ивану Васильевичу, директору общества с ограниченной ответственностью «Ку-туликская электросетевая компания».

5. За заслуги в производственной деятельности и в связи с Днем строителя присвоить почетное звание «Заслуженный строитель Иркутской области» **СПЕШИЛОВУ** Александру Михайловичу, директору общества с ограниченной ответственностью «Энергия», город Черемхово.

6. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

**МИНИСТЕРСТВО СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

13 мая 2022 года Иркутск № 53-65-мпр

О внесении изменений в Перечень должностей государственной гражданской службы Иркутской области в министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, исполнение должностных обязанностей по которым связано с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и при назначении на которые конкурс не проводится

В целях реализации части 3 статьи 22 Федерального закона от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 18 сентября 2009 года № 261/40-пп

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Перечень должностей государственной гражданской службы Иркутской области в министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, исполнение должностных обязанностей по которым связано с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и при назначении на которые конкурс не проводится, утвержденный приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 16 сентября 2013 года № 194-мпр, следующие изменения:

- 1) в строке 13 слова «Заместитель начальника» заменить словом «Начальник»;
- 2) дополнить строками 17-20 следующего содержания:

17.	Начальник отдела нормотворческой работы, правовых экспертиз и мониторинга законодательства в управлении правовой работы министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
18.	Начальник управления исполнения бюджета и бюджетной отчетности – главный бухгалтер министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
19.	Начальник управления организации социального обслуживания граждан министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
20.	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы и внутреннего финансового аудита министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области
21.	Начальник отдела развития форм социального обслуживания несовершеннолетних и семей министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

23 мая 2022 года

Иркутск

№ 137-р

О внесении изменений в распоряжение Губернатора Иркутской области от 24 марта 2022 года № 80-р

В целях проведения необходимых мероприятий по призыву на военную службу граждан Российской Федерации в Иркутской области, в соответствии с Федеральным законом от 28 марта 1998 года № 53-ФЗ «О воинской обязанности и военной службе», руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области:

1. Внести в распоряжение Губернатора Иркутской области от 24 марта 2022 года № 80-р «О призыве на военную службу граждан Российской Федерации в Иркутской области в апреле – июле 2022 года» (далее – распоряжение) следующие изменения:

1) в приложении 1 к распоряжению:
ввести в основной состав призывной комиссии Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года членом призывной комиссии:

Мясникову начальнику отдела реализации стратегических направлений государственной молодежной политики министерства по молодежной политике Иркутской области;
Ольгу Николаевну

вывести из основного состава призывной комиссии Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года Шульгина Д.А.;

ввести в резервный состав призывной комиссии Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года членами призывной комиссии:

Баталкина врача-психиатра областного государственного казенного учреждения здравоохранения «Иркутская областная клиническая психиатрическая больница № 1»;
Сергея Александровича

Боброва врача-психиатра областного государственного казенного учреждения здравоохранения «Иркутская областная клиническая психиатрическая больница № 1»;
Алексея Андреевича

Очирову врача-стоматолога областного государственного автономного учреждения здравоохранения «Иркутская стоматологическая поликлиника № 1»;
Сэсгму Баировну

Шульгина консультанта отдела реализации стратегических направлений государственной молодежной политики министерства по молодежной политике Иркутской области;
Дмитрия Андреевича

вывести из резервного состава призывной комиссии Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года Морозову Л.А.;

2) в приложении 4 к распоряжению:
ввести в основной состав призывной комиссии муниципального образования Балаганский муниципальный район Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года заместителем председателя призывной комиссии:

Иванова военного комиссара (Балаганского, Нукутского и Усть-Удинского районов Иркутской области)
Романа Анатольевича (по согласованию);

вывести из основного состава призывной комиссии муниципального образования Балаганский муниципальный район Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года Гергушкину Е.П.;

3) в приложении 20 к распоряжению:
ввести в основной состав призывной комиссии муниципального образования «Нижнеудинский район» на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года заместителем председателя призывной комиссии:

Ляшкова военного комиссара (города Нижнеудинск и Нижнеудинского района Иркутской области) (по согласованию);
Олега Васильевича

вывести из основного состава призывной комиссии муниципального образования «Нижнеудинский район» на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года Тихоненко В.Н.;

4) в приложении 21 к распоряжению:
ввести в основной состав призывной комиссии муниципального образования «Нукутский район» на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года заместителем председателя призывной комиссии:

Иванова военного комиссара (Балаганского, Нукутского и Усть-Удинского районов Иркутской области)
Романа Анатольевича (по согласованию);

вывести из основного состава призывной комиссии муниципального образования «Нукутский район» на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года Гергушкину Е.П.;

5) в приложении 31 к распоряжению:
ввести в резервный состав призывной комиссии Усольского муниципального района Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года членами призывной комиссии:

Иощенко участкового уполномоченного полиции отделения участковых уполномоченных полиции
Семена Сергеевича отдела участковых уполномоченных полиции и по делам несовершеннолетних межмуниципального отдела Министерства внутренних дел Российской Федерации «Усольский» (по согласованию);

Федорова участкового уполномоченного полиции отделения участковых уполномоченных полиции
Павла Александровича отдела участковых уполномоченных полиции и по делам несовершеннолетних межмуниципального отдела Министерства внутренних дел Российской Федерации «Усольский» (по согласованию);

6) в приложении 32 к распоряжению:
ввести в основной состав призывной комиссии муниципального образования город Усть-Илимск на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года членом призывной комиссии:

Фурьякова главного специалиста отдела дошкольного, общего и дополнительного образования
Виктора Александровича управления образования администрации муниципального образования город Усть-Илимск (по согласованию);

вывести из основного состава призывной комиссии муниципального образования город Усть-Илимск на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года Лебедеву О.А.;

7) в приложении 35 к распоряжению:
ввести в основной состав призывной комиссии районного муниципального образования «Усть-Удинский район» Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года заместителем председателя призывной комиссии:

Иванова военного комиссара (Балаганского, Нукутского и Усть-Удинского районов Иркутской области)
Романа Анатольевича (по согласованию);

вывести из основного состава призывной комиссии районного муниципального образования «Усть-Удинский район» Иркутской области на период с 1 апреля по 15 июля 2022 года Гергушкину Е.П.

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

УКАЗ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

27 мая 2022 года

Иркутск

№ 100-уг

О внесении изменений в указ Губернатора Иркутской области от 12 октября 2020 года № 279-уг

В соответствии со статьей 11 Федерального закона от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Указом Президента Российской Федерации от 11 мая 2020 года № 316 «Об определении порядка продления действия мер по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения в субъектах Российской Федерации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19)», руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в указ Губернатора Иркутской области от 12 октября 2020 года № 279-уг «О режиме функционирования повышенной готовности для территориальной подсистемы Иркутской области единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (далее - указ) следующие изменения:

1) приостановить с 27 мая 2022 года на период эпидемиологического благополучия в Иркутской области действие абзаца третьего пункта 14;

2) пункты 14⁴ - 14⁶ признать утратившими силу;

3) приостановить с 27 мая 2022 года на период эпидемиологического благополучия в Иркутской области действие пункта 1, подпункта 5 пункта 5, подпункта 1 пункта 6, подпунктов 2, 10, 14, 14¹ пункта 7 Правил поведения при введении режима повышенной готовности на территории Иркутской области, на которой существует угроза возникновения чрезвычайной ситуации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19) (Порядка передвижения на территории Иркутской области лиц и транспортных средств, за исключением транспортных средств, осуществляющих межрегиональные перевозки), установленных указом.

2. Рекомендовать:

1) лицам, находящимся на территории Иркутской области, при посещении помещений для голосования, магазинов и других помещений организаций, совершении поездок в общественном транспорте и такси, при нахождении на парковках, в подъездах многоквартирных жилых домов, лифтах использовать средства индивидуальной защиты органов дыхания;

2) юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим деятельность на территории Иркутской области, обеспечить возможность использования работниками и посетителями средств индивидуальной защиты органов дыхания.

3. Настоящий указ 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).

И.И. Кобзев

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

26 мая 2022 года

Иркутск

№ 272-рп

О внесении изменений в пункт 7 Положения о межведомственной рабочей группе по построению (развитию), внедрению и эксплуатации аппаратно-программного комплекса «Безопасный город» на территории Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», в целях реализации Указа Президента Российской Федерации от 28 декабря 2010 года № 1632 «О совершенствовании системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб на территории Российской Федерации», Указа Президента Российской Федерации от 13 ноября 2012 года № 1522 «О создании комплексной системы экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций», постановления Правительства Российской Федерации от 21 ноября 2011 года № 958 «О системе обеспечения вызова экстренных оперативных служб по единому номеру «112», Концепции построения и развития аппаратно-программного комплекса «Безопасный город», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 года № 2446-р, постановления Правительства Иркутской области от 15 декабря 2016 года № 805-пп «Об организации и выполнении мероприятий по построению, развитию и содержанию комплексов средств автоматизации аппаратно-программного комплекса «Безопасный город» на территории Иркутской области», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области:

1. Внести в пункт 7 Положения о межведомственной рабочей группе по построению (развитию), внедрению и эксплуатации аппаратно-программного комплекса «Безопасный город» на территории Иркутской области, утвержденного распоряжением Правительства Иркутской области от 31 августа 2021 года № 539-рп, изменения, дополнив его абзацами вторым, третьим следующего содержания:

«Для содействия рабочей группе в выработке оптимальных и эффективных решений по отдельным вопросам построения (развития), внедрения и эксплуатации АПК «Безопасный город», Системы-112, КСЭОН и региональной автоматизированной системы централизованного оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях, а также внесения предложений при формировании повестки заседания рабочей группы в составе рабочей группы может быть образована рабочая подгруппа.

Состав рабочей подгруппы при рабочей группе и положение о ее работе утверждается на заседании рабочей группы ее руководителем.».

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

Первый заместитель Губернатора Иркутской области -

Председатель Правительства Иркутской области

К.Б. Зайцев

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

24 мая 2022 года

Иркутск

№ 144-р

О внесении изменений в состав рабочей группы по определению и образованию земельного участка под строительство нового аэропортового комплекса города Иркутска

В целях актуализации состава рабочей группы по определению и образованию земельного участка под строительство нового аэропортового комплекса города Иркутска, руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области:

1. Внести в состав рабочей группы по определению и образованию земельного участка под строительство нового аэропортового комплекса города Иркутска, утвержденный распоряжением Губернатора Иркутской области от 26 октября 2021 года № 328-р (далее – рабочая группа), следующие изменения:

1) ввести в состав рабочей группы членами рабочей группы:
Ванчикову Викторю Андреевну – начальника управления – главного архитектора управления архитектуры и градостроительства администрации Иркутского районного муниципального образования Иркутской области (по согласованию);
Емельянову Екатерину Юрьевну – заместителя мэра Иркутского районного муниципального образования Иркутской области (по согласованию);

Жердева Виктора Петровича – руководителя Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Иркутской области – главного государственного регистратора Иркутской области (по согласованию);

Мельника Евгения Борисовича – директора филиала «Аэронавигация Восточной Сибири» федерального государственного унитарного предприятия «Государственная корпорация по организации воздушного движения в Российской Федерации» (по согласованию);

Некрасова Андрея Александровича – заместителя прокурора Восточно-Сибирской транспортной прокуратуры, старшего советника юстиции (по согласованию);

Павлова Алексея Витальевича – заместителя директора филиала «Аэронавигация Восточной Сибири» федерального государственного унитарного предприятия «Государственная корпорация по организации воздушного движения в Российской Федерации» – начальника регионального центра Единой системы организации воздушного движения (по согласованию);

Поваренкина Виталия Александровича – заместителя командира части по вооружению – начальника технической части войсковой части 51870, подполковника (по согласованию);

Трапезона Сергея Николаевича – начальника узла связи войсковой части 51870, майора (по согласованию);

Шалимову Ульяну Александровну – ведущего инженера отдела земельных правоотношений и лесного хозяйства федерального государственного казенного учреждения «Сибирское территориальное управление имущественных отношений» Министерства обороны Российской Федерации (по согласованию);

Шейкина Андрея Николаевича – начальника оперативного отделения войсковой части 59968 (по согласованию);

2) наименование должности Борисовой Александры Александровны изложить в следующей редакции:

«руководитель службы архитектуры Иркутской области – главный архитектор Иркутской области»;

3) наименование должности Зюнова Федора Александровича изложить в следующей редакции:

«заместитель руководителя службы архитектуры Иркутской области»;

4) наименование должности Просвирина Кирилла Сергеевича изложить в следующей редакции:

«заместитель министра имущественных отношений Иркутской области»;

5) вывести из состава рабочей группы Жука И.В.

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

УКАЗ ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ от 28 апреля 2022 года № 71-уг
Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на 2023 – 2027 годы
Продолжение. Начало в № 65, 66, 68

Таблица 2.19.2. Расход топлива на ТЭЦ по его видам за 2021 г.

Виды топлива	На отпуск электрической и тепловой энергии		На другие цели		Всего
	в натуральном исчислении, тонн	в условном исчислении, т.у.т	в натуральном исчислении, тонн	в условном исчислении, т.у.т	
Ново-Зиминская ТЭЦ (НЗТЭЦ)					
Нефтепродукты	406	565			406
в том числе:					
мазут топочный	406	565			406
Уголь	938725	564022			938725
Азейский	468810	281531			468810
Велистовский	118593	71379			118593
Ирбейский	17719	10623			17719
Мугунский	333603	200489			333603
Итого		564 587			
Ново-Иркутская ТЭЦ (НИТЭЦ)					
Нефтепродукты	1487,4	2046			1487,4
в том числе:					
мазут топочный	1487,4	2046			1487,4
Уголь	2234369	1286090			2234369
Азейский	657643	380103			657643
Бородинский	23514,7	12983			23514,7
Ирбейский	785822,3	432591			785822,3
Мугунский	767389	460413			767389
Итого		1288136			
Участок ТИИТС Иркутской ТЭЦ-6					
Нефтепродукты	297,813	407			297,813
в том числе:					
мазут топочный	297,813	407			297,813
Уголь	13 478,63	15 427,00			13 478,63
Газ природный, тыс. куб.м.	387905	214 876			387905
Ирбейский	387905	214 876			387905
Прочие виды топлива	9 474,88	2 122			9 474,88
Итого		232 832			
Участок № 1 Иркутской ТЭЦ-9					
Нефтепродукты	0	0			0
в том числе:					
мазут топочный	0	0			0
Уголь	0	0			0
в том числе:					
Мугунский	0	0			0
Итого		0			
Иркутская ТЭЦ-6					
Нефтепродукты	374,552	522			374,552
в том числе:					
мазут топочный	374,552	522			374,552
Уголь	862479	517992			862479
Бородинский	44744,701	26304			44744,701
Ирбейский	817734,3	491688			817734,3
Итого		518514			
Иркутская ТЭЦ-9					
Нефтепродукты	1153,264	1609			1153,264
в том числе:					
мазут топочный	1153,264	1609			1153,264
Уголь	2326228,05	1404918			2326228,05
Азейский	335565,1	191345			335565,1
Бородинский	32998,35	17610			32998,35
Велистовский	10070,15	6140			10070,15
Головинский ДР	111898,5	72986			111898,5
Головинский ДСШ	38525,5	25901			38525,5
ДСШ необогащенный	23779,3	16984			23779,3
Ирбейский	342682,7	185145			342682,7
Мугунский	692552,05	395642			692552,05
Черемховский Д.К. 0-13	493558,4	332187			493558,4
Черемховский Д.К. 13-80	39376,4	27365			39376,4
Черемховский ДКОМСШ	29650,5	22086			29650,5
Черемховский ДР	175571,1	111527			175571,1
Итого		1406527			
Иркутская ТЭЦ-10					
Нефтепродукты	1718,538	2370			1718,538
в том числе:					
мазут топочный	1718,538	2370			1718,538
Уголь	1884997,24	1164752,0			1884997,24
Азейский	356259,8	208371			356259,8
Бородинский	36358,5	19769			36358,5
Велистовский	1769,6	1138			1769,6
Головинский ДКОМСШ	2394,5	1779			2394,5
Головинский ДР	82777,2	56458			82777,2
Головинский ДСШ	33872,7	24017			33872,7
ДСШ необогащенный	7629	5860			7629
Жеронский	1015,67	747			1015,67
Ирбейский	165773,851	92068			165773,851
Мугунский	432367,672	244577			432367,672
Черемховский Д.К. 0-13	512932,2	342479			512932,2
Черемховский Д.К. 13-80	31123	23763			31123
Черемховский ДКОМСШ	15279,5	11350			15279,5
Черемховский ДР	205444,05	132376			205444,05
Итого		1167122,0			
Иркутская ТЭЦ-11					
Нефтепродукты	524,18	740			524,18
в том числе:					
мазут топочный	524,18	740			524,18
Уголь	553727	340706			553727
Азейский	99392,9	61347			99392,9

Таблица 2.20.1. Единый топливно-энергетический баланс угля и природного газа Иркутской области за 2016-2020 гг. (тыс. т.у.т.)

Наименование показателя	Уголь					Природный газ				
	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020
Производство энергетических ресурсов	6 904,40	7 338,30	8 586,70	7 571,56	6 924,76	5 327,80	6 961,82	8 595,84	6 961,82	6 930,56
Ввоз	1 863,20	2 090,50	1 971,60	1 999,50	2 697,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывоз	-1 081,50	-1 623,50	-1 552,10	-1 527,74	К	0,00	0,00	0,00	0,00	61,62
Изменение запасов	17,10	101,60	-201,40	-46,06	-41,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление первичной энергии	7 703,30	7 907,00	8 804,80	7 997,26	9 581,41	2 896,70	7 433,20	9 251,70	6 961,82	6 992,18
Статистическое расхождение	-17,20	295,90	485,20	580,72	2 705,67	н/д	-106,10	649,30	-587,81	6 455,26
Производство электрической энергии (7)	-3 104,40	-3 422,30	-3 778,80	-3 521,04	-3 284,17	-396,90	-363,50	-437,70	-403,01	-476,7
Производство тепловой энергии, в том числе:	-3 695,20	-3 644,70	-3 771,80	-3 682,84	-3 591,57	-20,20	-36,90	-33,90	-30,47	-29,36
Теплоэлектростанции	-2 826,10	-2 798,80	-2 937,80	-2 924,64	-2 886,98	-2,40	-2,50	-1,10	-0,41	0,00
Котельные	-869,10	-845,90	-845,00	-758,20	-704,59	-17,80	-34,40	-32,70	-30,06	-29,36
Электрокотельные и утилизация тепла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Преобразование топлива, в том числе	-230,80	-143,20	-303,60	0,00	0,00	н/д	-1,30	-1,60	-1,50	-1,50
Производство нефтепродуктов (13)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,30	-1,60	-1,50	-1,50
Переработка газа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обогащение угля	-230,80	-143,20	-303,60	-229,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 338,60	-2 356,20	-1 847,40	-1 745,01
Потери при передаче	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	н/д	-4 450,20	-4 354,60	-4 402,40	-4 220,63

Виды топлива	На отпуск электрической и тепловой энергии		На другие цели		Всего
	в натуральном исчислении, тонн	в условном исчислении, т.у.т	в натуральном исчислении, тонн	в условном исчислении, т.у.т	
Велистовский	1461,45	859			1461,45
Головинский ДР	22268,5	13560			22268,5
ДСШ необогащенный	3000	1794			3000
Ирбейский	104870,65	64745			104870,65
Мугунский	176001	108124			176001
Черемховский Д.К. 0-13	104053,5	63954			104053,5
Черемховский Д.К. 13-80	717,5	420			717,5
Черемховский ДКОМСШ	4693,5	2870			4693,5
Черемховский ДР	37268	23033			37268
Итого		341446			
Иркутская ТЭЦ-12					
Уголь	94539	67588			94539
Черемховский ДР	94539	67588			94539
Итого		67588			
Иркутская ТЭЦ-16					
Нефтепродукты	95	133			95
в том числе:					
мазут топочный	95	133			95
Уголь	179210	97072			179210
Азейский	3843,8	2032			3843,8
Ирбейский	175366,2	95040			175366,2
Итого		97205			
Усть-Илимская ТЭЦ					
Нефтепродукты	227	318			227
в том числе:					
мазут топочный	227	318			227
Уголь	684728	438623			684728
Жеронский	684728	438623			684728
Итого		438941			
ШУ Н-ИТЭЦ					
Нефтепродукты	95,728	133			95,728
в том числе:					
мазут топочный	95,728	133			95,728
Уголь	199606	119824			199606
Азейский	141317,45	84679			141317,45
Велистовский	1500,90	848			1500,90
Мугунский	53808,50	32517			53808,50
Отсев угля каменного	2979,15	1780			2979,15
Итого		119957			

Совокупный расход по видам используемого топлива на ООО «Байкальская энергетическая компания» представлен в таблице 2.19.3.

Таблица 2.19.3. Совокупный расход по видам используемого топлива на ООО «Байкальская энергетическая компания»

Виды топлива	На отпуск электрической и тепловой энергии		На другие цели		Всего	
	в натур. исчислении, тонн	в условном исчислении, т.у.т	в натур. исчислении, тонн	в условном исчислении, т.у.т	в натур. исчислении, тонн	в условном исчислении, т.у.т
ООО «Байкальская энергетическая компания»						
Нефтепродукты	6379,48	8843			6379,48	8843
Уголь	10346513,29	6216463			10346513,29	6216463
Газ природный, тыс. куб. м.	13 478,63	15 427,00			13 478,63	15 427,00
Прочие виды	9 474,88	2 122			9 474,88	2 122
Всего		6 242855				6 242855

Из таблицы 2.19.3 видно, что уголь является преобладающим видом топлива на всех ТЭЦ ООО «Байкальская энергетическая компания» и составляет 99,6% от используемого топлива, также используется незначительное количество мазута, природного газа и прочих топлив. На ТЭЦ используются различные виды угля, что говорит о достаточной диверсификации рынка. Основными поставщиками и производителями угля являются:

- ООО «Компания «Востсибуголь» – (разрезы в Иркутской области – Азейский, Мугунский, Черемховский, Головинский, Ирбейский, Вереинский, Касьяновская обогатительная фабрика), реализует бурые угли марки 2БР и 3БР, каменные марки ДР и концентрат марки ДКОМ;
- АО «СУЭК-Красноярск» реализует бурый уголь марки 2БР Бородинского угольного месторождения в Красноярском крае;
- ООО «СУЭК-Хакассия» реализует уголь длиннопламенный обогатительный марки ДО Черногорской обогатительной фабрики в Хакасии для северных территорий области;
- ЗАО «КрасноярскКрайуголь-Восток» – региональный дистрибьютер углей Переславского разреза в Красноярском крае, реализует марки 3БР, 3БКПО, 3БОМ;
- ООО «Разрез Велистовский» осуществляет поставку бурого угля марки 3БР с Велистовского участка Азейского бурогоугольного месторождения;
- ООО «Разрез Тарасовский» (Тарасовское месторождение в Иркутской области) реализует угли каменные марки ДР. ООО «Разрез Тарасовский» (Тарасовское месторождение в Иркутской области) реализует угли каменные марки ДР. В целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения населения Министерством энергетики Иркутской области сформирован аварийно-технический запас топлива в объеме 159 тыс. тонн топлива. В целях предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций, связанных с дефицитом топлива, в течение 2019 г. в установленном порядке выделено топливо 14 муниципальным образованиям.
- В структуре потребления топлива на электростанциях и котельных Иркутской области преобладает уголь – 85,3 %, значительную долю занимают прочие твердые виды топлива – 14,7 %, что объясняется наличием электростанций промышленных предприятий, которые используют в качестве топлива отходы производственной деятельности профильных предприятий, например, отходы лесопереработки и целлюлозно-бумажных комбинатов.

2.20. Единый топливно-энергетический баланс Иркутской области (ЕТЭБ) за предшествующие пять лет

ЕТЭБ за 2016-2020 гг. (данные по 2021 году ТО ФСГС «Иркутстат» на момен разработки СИПР не сформированы), отражающий все виды ресурсов и группы потребителей на основании ОКВЭД, представлен в таблицах 2.21.1-2.21.4 и выполнен в соответствии с информацией, предоставленной в виде статистической отчетности:

Наименование показателя	Уголь					Природный газ				
	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020
Конечное потребление энергетических ресурсов	497,70	400,80	465,20	212,65	0,00	н/д	1 348,80	1 418,10	864,86	5 965,64
Сельское хозяйство, рыболовство и рыболовство	0,80	0,20	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Промышленность	254,00	215,10	256,60	0,55	101,10	н/д	510,20	683,40	76,36	73,25
(С) Добыча полезных ископаемых	66,20	52,60	86,30	0,00	75,4	н/д	510,20	683,40	76,36	81,2
(D) Обрабатывающие производства	187,80	162,50	170,30	0,55	165,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(F) Строительство	1,70	1,20	1,20	2,48	2,3	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00
(M+N+O) Сфера услуг	16,10	14,10	37,40	22,70	22,41	0,00	0,90	1,10	1,00	1,00
(99.9) Прочие виды деятельности	114,10	64,10	58,70	67,32	65,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Население	18,80	17,90	17,30	18,94	18,80	0,00	1,40	1,90	1,90	1,90
Неэнергетическое использование	92,20	88,20	93,20	100,66	101,08	н/д	837,60	733,60	785,60	783,5

Таблица 2.20.2. Единый топливно-энергетический баланс сырой нефти и нефтепродуктов Иркутской области за 2016-2020 гг. (тыс. т у.т.)

Наименование показателя	Сырая нефть					Нефтепродукты				
	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020
Производство энергетических ресурсов	26 972,80	26 569,80	26 674,00	24 315,56	24 280,95					296,9
Ввоз	13 900,50	14 039,50	12 792,50	13 685,60	...	1 448,20	1 386,30	1 999,20	1 611,23	1 888,1
Вывоз	-26 919,00	-26 530,00	-26 618,20	-23 934,64	...	-10 739,00	-11 387,00	-10 489,40	-10 871,80	K
Изменение запасов	1,40	1,36	1,30	-0,08	0,01	6,60	-18,20	-13,10	-8,23	-8,1
Потребление первичной энергии	13 955,60	14 080,20	12 849,70	14 066,45		-9 284,20	-10 018,90	-8 503,30	-9 268,80	2 176,9
Статистическое расхождение	-1,40	0,00	0,00	27,92		403,60	-0,60	0,10	246,97	
Производство электрической энергии	-2,20	-2,70	-2,20	-1,69	-2,01	-59,50	-76,20	-82,20	-73,05	-70,11
Производство тепловой энергии, в том числе:	-21,20	-21,60	-15,20	-13,10		-365,90	-314,00	-316,90	-283,42	-298,99
Теплоэлектростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-16,00	-14,90	-12,70	-15,40	-5,14
Котельные	-21,20	-21,60	-15,20	-13,10	-14,75	-349,90	-299,10	-304,20	-268,03	-293,85
Электрокотельные и утилизация тепла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Преобразование топлива, в том числе	-13 901,00	-14 040,00	-12 792,50	-13 982,90		13 305,00	14 105,80	12 623,80	13 344,87	11 221,10
Производство нефтепродуктов (13)	-13 901,00	-14 095,00	-12 792,50	-13 982,90	-13 852,10	13 305,00	14 105,80	12 623,80	13 344,87	13 555,2
Переработка газа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обогащение угля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-444,50	-538,10	-327,53	-300,52
Потери при передаче	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Конечное потребление энергетических ресурсов	31,8	16,5	39,70	40,84	41,32	3 191,80	3 252,80	3 183,20	3 145,10	3 132,36
Сельское хозяйство, рыболовство и рыболовство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,5	97,10	107,00	36,37	32,32
Промышленность	24,00	13,30	36,90	36,59	36,91	1 701,30	1 784,60	1 725,40	1 737,10	1 785,2
(С) Добыча полезных ископаемых	24,00	13,30	36,90	24,60	24,6	349,60	315,40	351,10	0,98	0,92
(D) Обрабатывающие производства	0,00	0,00	0,00	11,99	10,3	1 351,70	1 469,20	1 374,20	70,04	70,06
(F) Строительство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,00	97,70	85,50	87,40	88,32
(M+N+O) Сфера услуг	7,80	3,20	2,80	4,25	3,9	277,90	270,90	250,10	266,30	261,2
(99.9) Прочие виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,70	112,30	192,60	153,53	171,65
Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	781,50	775,90	694,30	750,57	732,9
Неэнергетическое использование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,90	114,40	128,20	113,83	126,48

Таблица 2.20.3. Единый топливно-энергетический баланс гидроэнергии и нетрадиционные возобновляемые источники энергии (НВИЭ), а также прочего твердого топлива Иркутской области за 2016-2020 гг. (тыс. т у.т.)

Наименование показателя	НВИЭ					Прочее твердое топливо				
	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020
Производство энергетических ресурсов	4 595,80	4 325,40	4 569,40	4 664,22	4 300,5	3 925,30	1 961,60	1 976,80	2 121,23	1 734,85
Ввоз	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывоз	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Изменение запасов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,80	-0,50	-3,00	0,20	0,15
Потребление первичной энергии	4 595,80	4 325,40	4 569,40	4 664,22	4 300,5	3 931,10	1 961,00	1 973,70	2 121,43	1 735,00
Статистическое расхождение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5,80	0,00	0,00	237,77	195,52
Производство электрической энергии	-4 595,80	-4 325,40	-4 569,40	-4 664,22	-4 300,5	-187,10	-185,50	-199,90	-201,51	-195,37
Производство тепловой энергии, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 631,80	-1 635,90	-1 647,50	-1 533,22	-1 539,48
Теплоэлектростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-764,50	-1 344,30	-1 375,70	-759,15	-728,50
Котельные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-867,30	-291,60	-271,80	-774,07	-810,98
Электрокотельные и утилизация тепла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Преобразование топлива, в том числе						-60,20	-57,50	-59,70	-58,44	-58,38
Производство нефтепродуктов						-60,20	-57,50	-59,70	-58,44	-58,38
Переработка газа						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обогащение угля						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Конечное потребление энергетических ресурсов						2 052,10	96,60	96,60	90,49	87,88
Сельское хозяйство, рыболовство и рыболовство						19,40	15,50	15,50	14,83	14,26
Промышленность						1 976,10	7,30	7,30	11,99	10,43
(С) Добыча полезных ископаемых						0,30	0,30	0,30	0,00	0,00
(D) Обрабатывающие производства						1 975,80	7,00	6,90	11,99	11,8
(F) Строительство						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(M+N+O) Сфера услуг						2,50	2,40	2,40	2,70	2,65
(99.9) Прочие виды деятельности						30,80	33,80	33,80	33,08	33,80
Население						14,50	14,50	14,40	11,85	11,25
Неэнергетическое использование						8,90	23,20	23,10	16,05	20,45

Таблица 2.20.4. Единый топливно-энергетический баланс электрической и тепловой энергии Иркутской области за 2016-2020 гг. (тыс. т у.т.)

Наименование показателя	Электрическая энергия					Тепловая энергия				
	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020
Производство энергетических ресурсов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ввоз	667,60	1 147,00	1 045,50	1 096,25	1 050,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Вывоз	0,00	-517,90	-617,80	-1 355,03	-1 400,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Изменение запасов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление первичной энергии	333,10	629,10	427,70	-258,78	-100,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Статистическое расхождение	334,50	0,00	0,00	88,12	78,56	-22,50	-33,54	-107,30	381,44	225,12
Производство электрической энергии	6 002,37	6 144,78	6 287,19	7 105,66	6 985,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Производство тепловой энергии, в том числе:	-36,30	-22,60	-20,90	-36,48	-34,98	5 534,20	5 371,50	5 468,30	5 871,43	5 830,65
Теплоэлектростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 567,90	3 476,60	3 634,20	3 902,12	3 750,1
Котельные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 633,40	1 270,50	1 216,10	1 305,75	1 400,1
Электрокотельные и утилизация тепла	-36,48	-27,00	-17,52	-36,48	-34,98	332,90	624,50	617,90	663,45	680,45
Преобразование топлива, в том числе	-67,50	-56,30	-53,70	-33,07	-30,21	0,00	-246,50	-240,70	-243,60	-241,65
Производство нефтепродуктов	-69,64	-57,45	-45,26	-33,07	-33,8	0,00	-246,50	-240,70	-243,60	-241,65
Переработка газа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Обогащение угля	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	-247,30	-254,40	-276,70	-312,72	-321,6	-273,80	-133,10	-139,40	-182,10	-179,5
Потери при передаче	-615,00	-582,30	-567,80	-641,72	640,23	-440,60	-340,50	-381,20	-387,43	-382,4
Конечное потребление энергетических ресурсов	5 699,00	5 717,70	5 927,50	5 734,78	5 651,12	4 797,30	4 685,00	4 814,20	4 676,86	4 581,95
Сельское хозяйство, рыболовство и рыболовство	80,60	79,10	81,80	85,08	81,50	72,80	69,70	68,00	74,24	71,23
Промышленность	4 036,70	4 146,40	3 934,90	3 918,50	3 931,7	2 654,00	2 634,50	2 649,10	2 536,98	2 621,41
(С) Добыча полезных ископаемых	315,20	341,50	342,30	325,68	330,9	86,60	88,28	89,96	86,60	86,59
(D) Обрабатывающие производства	3 721,50	3 804,90	3 592,60	3 592,83	3 562,1	2 559,20	2 549,60	2 560,50	2 450,38	2 421,3
(F) Строительство	34,70	33,00	30,90	32,00	32,52	7,50	7,70	6,50	10,80	11,2
(M+N+O) Сфера услуг	474,60	453,00	529,40	471,35	450,98	78,50	70,80	74,80	106,26	105,3
(99.9) Прочие виды деятельности										

В отраслях ТЭК производится 10% валового регионального продукта Иркутской области. В общем объеме промышленного производства продукция ТЭК составляет более 30%. Основные фонды ТЭК составляют более 60%, осваивается 49% инвестиций, направляемых в промышленность. На долю ТЭК приходится около 33% численности населения, занятого в промышленности региона.

По данным Росстата за 2020 г. на долю области приходится 18% потребляемого угля в стране, 5,1% электроэнергии, 4,3% тепловой энергии.

Доля Иркутской области в СФО более значительна: в потреблении угля 14%, электроэнергии более 21%, тепловой энергии – более 23%. При этом структура потребления топливных ресурсов в стране в целом и в Иркутской области значительно отличается. Так, основным видом топлива, потребляемого в Российской Федерации, является газ (природный, сжиженный, искусственный, сухой) – порядка 60%, а Иркутской области – уголь, который составляет более половины от общей потребности в ТЭР (включая все виды нефтепродуктов).

3. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики Иркутской области 3.1. Энергорайоны с высокими рисками нарушения электроснабжения

Энергорайоны с высокими рисками нарушения электроснабжения на территории Иркутской области отсутствуют. Однако, в части энергорайонов, присутствует ряд узких мест и ограничений. Информация приведена в разделах 3.2–3.5.

3.2. Наличие ограничений по выдаче мощности существующих и вновь вводимых электростанций, связанных с недостаточной пропускной способностью электрических сетей

Ограничения выдачи мощности существующих электростанций в Иркутской области касаются:
- Усть-Илимской ГЭС. В КС «Выдача мощности Усть-Илимской ГЭС» и «Выдача мощности ОРУ 220 кВ Усть-Илимской ГЭС» максимально допустимые перетоки активной мощности ограничены по условию сохранения динамической устойчивости генераторов Усть-Илимской ГЭС;

- Иркутской ТЭЦ-9. В КС «Выдача мощности ТЭЦ-9», «Выдача мощности блоков 7-8 ТЭЦ-9» и «Выдача мощности блоков 1-6 ТЭЦ-9» максимально допустимые перетоки активной мощности ограничены пропускной способностью ЛЭП и сетевого оборудования, входящих в схему выдачи мощности Иркутской ТЭЦ-9;

- Иркутской ТЭЦ-10. В КС «Выдача мощности блоков 7, 8 ТЭЦ-10» и «Выдача мощности блоков 5-8 ТЭЦ-10» максимально допустимые перетоки активной мощности ограничены пропускной способностью ЛЭП и сетевого оборудования, входящих в схему выдачи мощности блоков 5 и 8 Иркутской ТЭЦ-10.

Также на основании письма Министерства от 5 февраля 2020 г. №02-58-1133/20 «О предоставлении информации в план действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ЧС)» имеется информация по наиболее опасным и вероятным сценариям развития ЧС в системе электроэнергетики АО «Мамаканская ГЭС» (далее – АО «МГЭС»). Согласно письму и выписке из плана действий по предупреждению и ликвидации ЧС природного и техногенного характера на гидротехнических сооружениях АО «МГЭС», был выполнен вероятностный анализ факторов, которые могут обуславливать возникновение и развитие различных сценариев аварий и схем их развития.

Мамаканская ГЭС расположена в Бодайбинском районе Иркутской области, на р. Мамакан в 1,2 км от устья и предназначена для выработки электрической энергии в систему электроснабжения Бодайбинского и Мамско-Чуйского районов Иркутской области. Для обеспечения большей надежности электроснабжения потребителям Бодайбинского района в 80-е годы прошлого столетия местная энергосистема 110 кВ была подключена к сетям энергосистемы Сибири линией напряжением 220 кВ, входящей в Единую энергосистему страны.

Напорный фронт формируется бетонной плотной, имеющее приплотинное здание машинного зала и служебного корпуса АО «МГЭС». Бетонная плотина формирует напорный фронт между верхним бьефом водохранилища и нижним бьефом р. Мамакан. Разрушение плотины в напорной части, подъём уровня воды в нижнем бьефе, может вызвать чрезвычайную ситуацию с затоплением помещений ГТС нижнего бьефа. Кроме того, авария на плотине вызовет прекращение выработки электроэнергии, что приведет к ограничению потребителей.

Пропускная способность здания ГЭС входит в общую пропускную способность гидроузла. В связи с этим, выход из строя здания ГЭС повлияет на общую пропускную способность гидроузла и приведет к созданию условий для возникновения аварии на основной напорной бетонной плотине. Особенностью конструкции здания ГЭС является то, что пол монтажной площадки и машинного зала расположен на отм. 239,1 м, что на 6,7 м ниже уровня нижнего бьефа, при прохождении паводка 0,5% обеспеченности и на 2,1 м ниже уровня нижнего бьефа, при прохождении паводка 2% обеспеченности. Следовательно, при подъеме уровня воды в реках Витим и Мамакан, также создастся напорный фронт со стороны нижнего бьефа. От высоких уровней нижнего бьефа здание ГЭС защищено герметичными воротами, закрывающимися при повышении уровня воды. Не закрытие ворот во время паводка приведет к затоплению станции, прекращению выработки электроэнергии, выходу из строя всего электротехнического оборудования, что также приведет к ограничению потребителей. Повреждения на остальных ГТС гидроузла не приводят к возникновению аварийных ситуаций на ГТС или возникновению ЧС.

3.3. Схемно-режимные ситуации, приводящие к выходу параметров электроэнергетических режимов из области допустимых значений

Недостаточная пропускная способность автотрансформаторов ПС 500 кВ Тайшет

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ –36°С в единичной ремонтной схеме при отключении 2 АТ ПС 500 кВ Тайшет в нормальной схеме с учетом применения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка 1 АТ на ПС 500 кВ Тайшет 43 % (411 А при номинальном токе 288,7 А (ДДТН=346,44 А)). В целях исключения указанной перегрузки необходим ввод ГАО на величину до 70 МВт.

С целью недопущения возникновения отмеченной недопустимой перегрузки предлагается проведение реконструкции ПС 500 кВ Тайшет с увеличением трансформаторной мощности на 250 МВА до 750 МВА (1х250 МВА). Необходимо отметить, что данное мероприятие также необходимо для обеспечения возможности технологического присоединения новых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД».

Недостаточная пропускная способность АТ-2 ПС 500 кВ Тулун и коммутационного оборудования 110 кВ АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, имеет место недостаточная пропускная способность АТ-2 ПС 500 кВ Тулун и коммутационного оборудования 110 кВ АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун.

В период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-1 ПС 500 кВ Тулун после выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка АТ-2 на ПС 500 кВ Тулун на 21% (692 А) при номинальном токе 573 А (равном ДДТН при –36°С) и коммутационного оборудования (выключатель, разъединители) ячейки 110 кВ АТ-2 ПС 500 кВ Тулун – 15% (692 А) при ДДТН 600 А при –36°С. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 36 МВт.

В период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-2 ПС 500 кВ Тулун после выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка коммутационного оборудования ячейки 110 кВ АТ-1 ПС 500 кВ Тулун (выключатель, разъединители) на 14% (685 А) при ДДТН 600 А при –36°С. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 25 МВт.

В период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-1 ПС 500 кВ Тулун и аварийном отключении ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская ТЭЦ - Куйтун с отпайкой на ПС НПС-Кимельтей имеет место:

- токовая перегрузка АТ-2 на ПС 500 кВ Тулун на 65% (947 А) при номинальном токе 573 А, равном ДДТН при –36°С, (в соответствии с данными ОАО «ИЭСК», перегрузка АТ-2 не допускается);

- токовая перегрузка коммутационного оборудования (выключатель, разъединитель) ячейки 110 кВ АТ-2 ПС 500 кВ Тулун на 58% (947 А) при ДДТН 600 А при –36°С (в соответствии с данными ОАО «ИЭСК», перегрузка оборудования не допускается).

Схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод режима в допустимую область, отсутствуют. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 133 МВт.

В период максимальных нагрузок автотрансформаторов АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун для зимнего периода при температуре ОЗМ, при выводе в ремонт АТ-2 ПС 500 кВ Тулун и аварийном отключении ВЛ 110 кВ Ново-Зиминская ТЭЦ - Куйтун с отпайкой на ПС НПС-Кимельтей имеет место токовая перегрузка коммутационного оборудования (выключатель, разъединитель) ячейки 110 кВ АТ-1 ПС 500 кВ Тулун на 55% (930 А) при ДДТН 600 А при –36°С (в соответствии с данными ОАО «ИЭСК», перегрузка оборудования не допускается).

Схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод режима в допустимую область, отсутствуют. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 102 МВт.

Исключения необходимости ввода ГАО возможно путём реализации следующих мероприятий:
1. Замена АТ-2 мощностью 120 МВА ПС 500 кВ Тулун с ДДТН не менее 692 А и АДТН не менее 947 А при –36°С;
2. Замена коммутационного оборудования стороны 110 кВ АТ-1 и АТ-2 ПС 500 кВ Тулун с ДДТН не менее 685 А и 692 А соответственно;

3. АОПО для защиты коммутационного оборудования (выключатель, разъединители) ячеек 110 кВ АТ-1, АТ-2 ПС 500 кВ Тулун.

Альтернативой мероприятию п.3 (установка АОПО) является замена коммутационного оборудования ячейки 110 кВ АТ-1, АТ-2 (выключатель, разъединители) на коммутационное оборудование с ДДТН не менее 685 А (АТ-1) и 692 А (АТ-2) и АДТН не менее 930 А (АТ-1) и 947 А (АТ-2) при –36°С.

Альтернативой мероприятиям п.1, 2 и 3 являются: установка третьего АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Тулун с установкой АОПО с УВ на ОН АТ-1, АТ-2 ПС 500 кВ Тулун.

Недостаточная пропускная способность транзита 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 110 кВ Замзор – ПС 500 кВ Тулун

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в зимний период максимальных нагрузок при отключении ВЛ 110 кВ на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 110 кВ Замзор – ПС 500 кВ Тулун в нормальной схеме имеет место перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования. После выполнения схемно-режимных мероприятий токовая перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования в определенных СРС сохраняется. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме 8 МВт.

Также, в соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в зимний и летний периоды максимальных нагрузок при отключении ВЛ 110 кВ на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 110 кВ Замзор – ПС 500 кВ Тулун в нормальной схеме имеет место перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования. После выполнения схемно-режимных мероприятий

токовая перегрузка проводов ВЛ и подстанционного оборудования в определенных СРС сохраняется. Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме 17 МВт.

Для недопущения отмеченной проблемы предлагается строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет № 2 протяженностью 80 км, а также проведение реконструкции с заменой:

- провода марки АС-185/29 ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук (на участке от ПС 110 кВ Замзор до отпайки на ПС Ук) на провод с ДДТН не менее 635 А при +25°С;

- провода марки АС-185/29 ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук (на участке от ПС 110 кВ Замзор до отпайки на ПС Ук) на провод с ДДТН не менее 635 А при +25°С;

- ошиновки марки АС-185/24, выключателя, разъединителей и ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук на оборудование с ДДТН не менее 635 А при +25°С;

- ошиновки марки АС-185/24, выключателя, разъединителей и ТТ ячейки ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук на оборудование с ДДТН не менее 642 А при +25°С.

Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в зимний период максимальных нагрузок транзита при температуре ОЗМ при аварийном отключении АТ-1 (АТ-2) ПС 220 кВ Лена в схеме ремонта АТ-2 (АТ-1) ПС 220 кВ Лена имеет место токовая перегрузка проводов ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая марки АС-150/24 на 4% (694 А при ДДТН и АДТН 671 А при –30°С), выключателя и трансформатора тока ячейки ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая на ПС 220 кВ Коршуниха на 16% (694 А при ДДТН и АДТН 600 А), секционного выключателя на ПС 110 кВ Хребтовая на 16% (694 А при ДДТН и АДТН 600 А), трансформатора тока ячейки ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая, разъединителей СР-1-110, СР-2-110 и ШР-110 II СШ ПС 110 кВ Хребтовая на 11% (694 А при ДДТН и АДТН 630 А).

В настоящее время схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод параметров электроэнергетических режимов в область допустимых значений, отсутствуют.

Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 15 МВт.

С целью устранения перегрузок предлагается установка АОПО ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая с УВ на ОН.

Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I (II) цепь

Энергорайон ограничен следующими сетевыми элементами:
ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик I цепь (ВЛ 110 кВ ТЭЦ-10 – Урик-А);
ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск (ВЛ 110 кВ ТЭЦ-10 – Урик-Б);
ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I цепь с отпайками на ПС 220 кВ Правобережная;
ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик II цепь с отпайками на ПС 220 кВ Правобережная;
ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск I цепь с отпайками на ПС 220 кВ Черемхово.
Объекты электрогенерации в энергорайоне отсутствуют.

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ –36°С в схеме с отключенной ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Никольск (при ремонте данной ВЛ учтено включенное состояние В-110 ТЭЦ-10 Б на ПС 110 кВ Урик) при аварийном отключении ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск I цепь с отпайками имеет место токовая перегрузка проводов ВЛ и оборудования ячеек на ПС:

- ВЧЗ ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 9% (687 А при АДТН=630 А при –36°С);

- ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 15% (687 А при АДТН=600 А при –36°С);

- ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Усть-Орда на 4% (626 А при АДТН=600 А при –36°С);

- ошиновки (АС-95) в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС кВ Усть-Орда на 23% (626 А при АДТН=507 А при –36°С);

- провода (АС-150/24) ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на участке от ПС 110 кВ Урик до отпайки на ПС 110 кВ Оёк на 3,5% (715 А при АДТН=691 А при –36°С);

- ошиновки (АС-150) в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 3,5% (715 А при АДТН=691 А при –36°С);

- ВЧЗ ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 13% (715 А при АДТН=630 А при –36°С);

- ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Урик на 19% (715 А при АДТН=600 А при –36°С);

- ошиновки (АС-95) в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Усть-Орда на 21% (612 А при АДТН=507 А при –36°С);

- ТТ в ячейке ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк на ПС 110 кВ Усть-Орда на 2% (612 А при АДТН=600 А при –36°С).

Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 40 МВт. Для целей устранения перегрузок предлагается установка АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь и ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с УВ на ОН, а также установка на ПС 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда АОСН с УВ на включение БСК и ОН.

Недостаточная пропускная способность линейного оборудования ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в летний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ –36°С при аварийном отключении 1 СШ-110 кВ на ПС 220 кВ Черемхово в нормальной схеме (ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск с отпайками отключена со стороны ПС 220 кВ Черемхово, Т-1 ПС 110 кВ Свирск и Т-1 ПС 110 кВ Карьерная запитаны от ПС 110 кВ Оса) имеет место токовая перегрузка ВЧЗ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на Иркутской ТЭЦ-10 на 19% (714 А при АДТН=600 А при –36°С).

Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 62 МВт.

С целью недопущения возникновения отмеченной недопустимой перегрузки предлагается замена на Иркутской ТЭЦ-10 ВЧЗ ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск на ВЧЗ с ДДТН не менее 918 А при –36°С.

Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха, ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг, ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкамменная, ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкамменная

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в летний период максимальных нагрузок при среднемесячной температуре для наиболее теплого месяца +18°С при отключении ВЛ 220 кВ Шелехово – БЦБК с отпайкой на ПС Слюдянка (отключен АТ2 ПС 220 кВ Слюдянка) и ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг (ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место токовая перегрузка ВЛ и следующего оборудования:

1. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг:
 - 1.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха марки АС-120/19:
I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А.
 - 1.2. Провод ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкамменная марки АС-120/19:
I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А.
 - 1.3. Шинный (обходной) разъединитель ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 220 кВ Шелехово:
I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А.
 - 1.4. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновка секционного выключателя на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19:
I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 419 А.
 - 1.5. Ошиновка ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкамменная на ПС 110 кВ Рассоха, выполненные проводом АС-120/19:
I расч = 480 А, ДДТН при +18 °С = 419 А.
 - 1.6. Секционный выключатель и трансформатор тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха на ПС 110 кВ Рассоха:
I расч = 684 А, ДДТН при +18 °С = 630 А.
2. При отключенной ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха:
 - 2.1. Провод ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг марки АС-120/19:
I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 419 А.
 - 2.2. Провод ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкамменная марки АС-120/19:
I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 419 А.
 - 2.3. Шинный, линейный (обходной) разъединители ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на ПС 220 кВ Шелехово:
I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 600 А.
 - 2.4. Ошиновка на ПС 110 кВ Большой Луг, выполненная проводом М-120:
I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 521 А.
 - 2.5. ТТ-110-транзита на ПС 110 кВ Большой Луг:
I расч = 694 А, ДДТН при +18 °С = 630 А.
 - 2.6. Ошиновка марки АС-185 ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкамменная на ПС 110 кВ Подкамменная:
I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 559 А.
 - 2.7. Трансформатор тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкамменная на ПС 110 кВ Подкамменная:
I расч = 644 А, ДДТН при +18 °С = 600 А.

Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт

Для недопущения отмеченных перегрузок рекомендуется:
- Замена проводов участков ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг, выполненных проводом марки АС-120/19, на провод с пропускной способностью не менее 694 А при +18°С;
- Замена провода марки АС-120/19 ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкамменная и ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкамменная на провод с пропускной способностью не менее 480 А и 644 А соответственно при +18°С;
- На ПС 220 кВ Шелехово: замена шинного, обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха, шинного, линейного, обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг на разъединители с длительно допустимым током не менее 694 А при +18°С;
- На ПС 110 кВ Рассоха: замена ошиновки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха и ошиновки секционного выключателя марки АС-120/19 на ошиновку с пропускной способностью не менее 694 А при +18°С, ошиновки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкамменная марки АС-120/19 на ошиновку с пропускной способностью не менее 480 А при +18°С; замена секционного выключателя на вы-

ключатель с длительно допустимым током не менее 694 А при +18°С; замена трансформатора тока ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с длительно допустимым током 630 А на трансформатор тока с длительно допустимым током не менее 694 А при +18°С;

- На ПС 110 кВ Большой Луг: замена ошиновки марки М-120 на ошиновку с пропускной способностью не менее 694 А при +18°С; замена трансформатора тока с длительно допустимым током 630 А на трансформатор тока с длительно допустимым током не менее 694 А при +18°С;
- На ПС 110 кВ Подкаменная: замена ошиновки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная и ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная (а также СШ 110 кВ или их участков с учетом потокораспределения мощности по присоединениям) марки АС-185 на ошиновку с пропускной способностью не менее 644 А при +18°С, замена трансформаторов тока ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная и ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с длительно допустимым током 600 А на трансформаторы тока с длительно допустимым током не менее 644 А при +18°С.

Недостаточная пропускная способность ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КУ-30) и ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КК-31)

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в летний период максимальных нагрузок при температуре ПЭВТ +30°С аварийное отключение ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №1 (ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №2) в схеме ремонта ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №2 (ВЛ 220 кВ Усть-Кут – НПС-6 №1) и ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30) ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) имеет место токовая перегрузка провода ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) (ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30)) на 8% (724 А при АДТН=670 А при +30 °С).

В настоящее время схемно-режимные мероприятия, направленные на ввод параметров электроэнергетических режимов в область допустимых значений, отсутствуют.

Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 20 МВт. Для целей устранения перегрузок предлагается установка АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30) и АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31) на ПС 220 кВ Киренга.

Недостаточная пропускная способность трансформаторов тока 110 кВ АТ-1, АТ-2 ПС 220 кВ Черемхово

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ –36°С при выводе в ремонт АТ-1 (125 МВА) или АТ-2 (125 МВА) на ПС 220 кВ Черемхово и аварийном отключении ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 – Белореченская или ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 – Мальта имеет место токовая перегрузка трансформаторов тока 110 кВ АТ-1 (АТ-2) на ПС 220 кВ Черемхово на 26% (791 А при АДТН = 630 А).

После выполнения схемно-режимных мероприятий, направленных на приведение параметров режима в область допустимых значений, токовая перегрузка трансформаторов тока 110 кВ АТ-1 (АТ-2) на ПС 220 кВ Черемхово составляет 12% (705 А при АДТН = 630 А).

В целях исключения указанной перегрузки трансформаторов тока 110 кВ АТ-2 (АТ-1) ПС 220 кВ Черемхово необходим ввод ГАО на транзите 110 кВ ПС 500 кВ Ново-Зиминская – ПС 220 кВ Черемхово в объеме до 65 МВт.

В связи с наличием отмеченной перегрузки рекомендуется замена ТТ 110 кВ в ячейках АТ-1, АТ-2 на ПС 220 кВ Черемхово.

3.4. Энергоузлы с отсутствием возможности обеспечения допустимых уровней напряжения (в том числе недостаточными возможностями по регулированию уровней напряжения)

Транзит 110 кВ Тайшет – Канская опорная

Границы транзита определяют следующие элементы сети:

- выключатель ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-59) на ПС 500 кВ Тайшет;
- выключатель ВЛ 110 кВ Бирюса – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-864) на ПС 500 кВ Тайшет;
- выключатель ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая I цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая (С-55);
- выключатель ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая (С-56).

Энергорайон включает в себя электросетевые объекты: ПС 110 кВ ОАО «ИЭСК» и ОАО «РЖД».

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в летний период максимальных нагрузок при среднемесячной температуре для наиболее теплого месяца +18°С в двойной ремонтной схеме с отключением ВЛ 110 кВ Бирюса – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-864) и ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад – Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-59) имеет место снижение напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ транзита ниже МДН 90,6 кВ (АДН 85,6 кВ).

Схемно-режимные мероприятия, направленные на ликвидацию недопустимых электроэнергетических режимов, отсутствуют.

В целях исключения указанного снижения напряжения необходим ввод ГАО на величину до 60 МВт на ПС 110 кВ транзита. Для исключения необходимости ввода ГАО предлагается проведение реконструкции ПС 110 кВ Юрты с установкой БСК мощностью 58 Мвар (2х29 Мвар), а также реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Запад с установкой БСК мощностью 30 Мвар.

Энергорайон Восточных электрических сетей. Снижение напряжения на шинах ПС 110 кВ ВЭС ниже МДН

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов в зимний период максимальных нагрузок при температуре ОЗМ –36°С (потребление ВЭС – 450 МВт (31.12.2020 14-27 мск)) при аварийном отключении 1 СШ-110 кВ на ПС 220 кВ Черемхово в нормальной схеме (ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск с отпайками отключена со стороны ПС 220 кВ Черемхово, Т-1 ПС 110 кВ Свирск и Т-1 ПС 110 кВ Карьерная запитаны от ПС 110 кВ Оса) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий имеет место снижение напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ ВЭС ниже АДН (84,7 кВ).

Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 33 МВт.

Для исключения необходимости ввода ГАО предлагается установка БСК на следующих объектах: ПС 110 кВ Оса – 2х12 Мвар, ПС 110 кВ Новая Уда – 2х15 Мвар и ПС 110 кВ Свирск – 2х10 Мвар. В связи с переменной нагрузкой рассматриваемого района в течение суток, глубоким снижением напряжения в ПАР и возможным отсутствием необходимости включения состояния предлагаемых к установке БСК в нормальной схеме также необходима установка устройств ПА на вышеперечисленных ПС – АОСН с УВ на включение БСК.

В п. 3.3 (подраздел «Недостаточная пропускная способность ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I (II) цепь») приведено также обоснование необходимости установки АОСН на 110 кВ Оса, ПС 110 кВ Новая Уда с УВ на ОН помимо УВ на включение БСК.

Транзит 110 кВ Тайшет – Тулун

В соответствии с расчетами электроэнергетических режимов, в летний период максимальных нагрузок при среднемесячной температуре для наиболее теплого месяца +18°С при аварийном отключении ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками (ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха (ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками) имеет место снижение напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ транзита 110 кВ ПС 500 кВ Тайшет – ПС 500 кВ Тулун ниже АДН (85,6 кВ).

После выполнения схемно-режимных мероприятий напряжения на шинах 110 кВ ПС 110 кВ транзита на участке от ПС 110 кВ Рубахино до ПС 110 кВ Силикатная остается ниже МДН.

Для предотвращения выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 58 МВт.

С целью исключения необходимости ввода ГАО предлагается установка на ПС 110 кВ Нижнеудинск БСК 25 Мвар (одновременно с выполнением мероприятий по увеличению трансформаторной мощности на ПС 500 кВ Тулун и строительству новой ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет № 2).

3.5. Необходимость (замены оборудования) на объектах электросетевого хозяйства в связи с превышением срока их эксплуатации или из-за технических неисправностей без увеличения мощности

Модернизация ПС 500 кВ Тулун (Реконструкция устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 1 (ВЛ-561) для реализации ОАПВ на ПС 500 кВ Тулун)

На ВЛ-500 кВ Братская ГЭС – Тулун №1 (ВЛ-561) на ПС 500 кВ Тулун не выполнено ОАПВ. В связи с чем, при однофазном коротком замыкании на линии происходит отключение трех фаз выключателей ВЛ-500 кВ (ВЛ-561), что приводит к снижению пропускной способности линий ВЛ-500 кВ на транзите Братск – Иркутск. Поэтому необходимо выполнить реконструкцию устройств РЗА для реализации ОАПВ на ВЛ-500 кВ Братская ГЭС – Тулун №1 (ВЛ-561) на ПС 500 кВ Тулун. (ПУЭ п.л. 3.3.15-3.3.16)

Модернизация ПС 500 кВ Тулун (Реконструкция устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 2 (ВЛ-562) для реализации ОАПВ на ПС 500 кВ Тулун)

На ВЛ-500 кВ Братская ГЭС – Тулун №2 (ВЛ-562) на ПС 500 кВ Тулун не выполнено ОАПВ. В связи с чем, при однофазном коротком замыкании на линии происходит отключение трех фаз выключателей ВЛ-500 кВ (ВЛ-562), что приводит к снижению пропускной способности линий ВЛ-500 кВ на транзите Братск – Иркутск. Поэтому необходимо выполнить реконструкцию устройств РЗА для реализации ОАПВ на ВЛ-500 кВ Братская ГЭС – Тулун №2 (ВЛ-562) на ПС 500 кВ Тулун. (ПУЭ п.л. 3.3.15-3.3.16)

Реконструкция устройств РЗА ВЛ 220 кВ Ново-Зиминская – Тулун (ВЛ-231) на ПС 500 кВ Ново-Зиминская

Произвести реконструкцию защит, цепей управления и сигнализации выключателей 220 кВ в соответствии с «Рекомендациями по модернизации, реконструкции и замене длительно эксплуатирующихся устройств релейной защиты и электроавтоматики энергосистем» РД 153-34.0-35.648-01 в связи с моральным и физическим износом ранее установленных устройств РЗА, выполненных на электромеханической элементной базе и имеющих срок эксплуатации более 25 лет.

Модернизация ПС 220 кВ Опорная (замена выключателей 110 кВ с недостаточной отключающей способностью - бшт с учетом фактически выполненной замены)

В ходе разработки проектной документации по титулу «Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ БЛПК – Опорная. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Опорная. Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ БЛПК» выявлено несоответствие номинальных токов первичного оборудования ПС 220 кВ Опорная токам КЗ, значительно возрастающим после строительства данной ВЛ.

Существующие выключатели 110 кВ ВМ-110 ЦКК-1,2,3,4,5, ШСВ-110 являются масляного типа.

С целью исключения рисков повреждения оборудования, а также отказа в включении масляных выключателей требуется замена на ПС 220 кВ Опорная выключателей 110 кВ в количестве 6 шт.

Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад, ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ, ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук, ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с заменой поврежденных опор

Исключение аварии на ВЛ 110 кВ ПС Нижнеудинск – ПС Замзор, с заходом на ПС Водопад, с заходом на Вагонно-ремонтный завод (ВРЗ), отпайка на ПС Ук связанной с возможным разрушением промежуточных опор № 196/184 и № 197/185 из-за скручивания поясных уголков решетчатого створа опоры, а также поврежденных коррозией сварных швов ветровых связей.

Предотвращение возможных последствий, связанных с прекращением энергоснабжения тяговых подстанций из-за повреждения опоры.

Модернизация ПС 110 кВ Бирюса с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт.

На ПС 110 Бирюса ОД, КЗ-110 кВ в эксплуатации с 1970-х годов. Данный вид коммутационных аппаратов, используемых для защиты трансформаторов, имеет значительный физический износ. Запасные части к данному типу оборудования не выпускаются, что затрудняет его ремонт. За время эксплуатации производился ремонт и замена основных частей отделителя, с использованием запчастей в том числе бывших в употреблении.

Кинематические узлы отделителей имеют износ и люфты на грани допустимого, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы аппарата. В связи с вышеуказанным необходимо выполнить замену ОД, КЗ-110 на элегазовые выключатели.

Приведение оборудования ПС 110 кВ Бирюса в соответствие требованиям пп.1.6.20, 5.4.19 ПТЭ. Снижение рисков аварийных отключений ПС 110 кВ Бирюса, связанных с повреждением оборудования.

Модернизация ПС 110 кВ Юрты с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели 110 кВ в количестве 2 шт.

На ПС 110 Юрты ОД, КЗ-110 кВ в эксплуатации с 1970-х годов. За время эксплуатации производился ремонт и замена основных частей отделителя, с использованием запчастей в том числе бывших в употреблении.

Кинематические узлы отделителей имеют износ и люфты на грани допустимого, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы аппарата. В связи с вышеуказанным необходимо выполнить замену ОД, КЗ-110 на элегазовые выключатели.

Приведение оборудования ПС 110 кВ Юрты в соответствие требованиям пп.1.6.20, 5.4.19 ПТЭ. Снижение рисков аварийных отключений ПС 110 кВ Юрты, связанных с повреждением оборудования.

Модернизация ПС 110 кВ Водопад с заменой ОД, КЗ на элегазовые выключатели в количестве 2 шт.

На ПС 110 кВ Водопад ОД КЗ-110 кВ в эксплуатации с 1970-х годов. За время эксплуатации производился ремонт и замена основных частей отделителя, с использованием запчастей в том числе бывших в употреблении.

Кинематические узлы отделителей имеют износ и люфты на грани допустимого, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы аппарата (Акт № 1/17 от 08.06.2017 среднего ремонта ОД и КЗ 110 кВ на ПС 110 кВ Водопад, Акт № 2/17 от 08.06.2017 среднего ремонта ОД и КЗ 110 кВ на ПС 110 кВ Водопад). В связи с вышеуказанным необходимо выполнить замену ОД, КЗ-110 на элегазовые выключатели.

Приведение оборудования ПС 110 кВ Водопад в соответствие требованиям пп.1.6.20, 5.4.19 ПТЭ. Снижение рисков аварийных отключений ПС 110 кВ Водопад, связанных с повреждением оборудования.

Модернизация ПС 110 кВ Ока с заменой комплектов ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели -2 компл.

На ПС 110 кВ Ока эксплуатируются ОД, КЗ-110 кВ с 1984, 1985 годов. За время эксплуатации производился ремонт и замена основных частей отделителя, с использованием запчастей в том числе бывших в употреблении.

Кинематические узлы отделителей имеют износ и люфты на грани допустимого, что не обеспечивает точность регулировки и надежность работы аппарата. В связи с вышеуказанным необходимо выполнить замену ОД, КЗ-110 на элегазовые выключатели.

Приведение оборудования ПС 110 кВ Ока в соответствие требованиям пп.1.6.20, 5.4.19 ПТЭ. Снижение рисков аварийных отключений ПС 110 кВ Ока, связанных с повреждением оборудования.

Модернизация ПС 110 кВ Косая Степь (замена выключателей ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2шт)

Выключатели ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ Косая Степь эксплуатируются с 1994 года.

Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

Модернизация ПС 110 кВ Бохан (замена выключателей ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2 шт)

Выключатели ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ Бохан эксплуатируются с 1999 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

Модернизация ПС 110 кВ Еланцы (замена выключателей ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели – 2 шт)

Выключатели ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ Еланцы эксплуатируются с 1995 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

Модернизация ПС 110 кВ Бильчир (замена ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели 2 шт.)

Выключатели ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ Бильчир эксплуатируются с 1991 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

Модернизация ПС 110 кВ Енисей (замена ВМТ 110 кВ на элегазовые выключатели 2 шт.)

Выключатели ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ Енисей эксплуатируются с 1992 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

Модернизация ПС 110 кВ Новая-Уда (замена ВМТ 110 кВ на элегазовый выключатель 1 шт.)

Выключатель ВМТ 110 кВ на ПС 110 кВ Новая Уда эксплуатируются с 2004 года. Параметры выключателей ВМТ-110 близки к предельно допустимым. Необходимо произвести их замену на элегазовые выключатели с реконструкцией устройств РЗА. В соответствии с Циркуляром Ц-02-91(Э) О предупреждении отказов маломасляных выключателей серии ВМТ от 29.10.1991, имеется большое количество отказов выключателей данного типа из-за конструктивных недоработок. В соответствии с Эксплуатационным циркуляром № Ц-07-89(Э) О повышении надежности маломасляных выключателей серии ВМТ от 30.10.1989 требуется замена отдельных узлов выключателя для повышения его надёжности.

Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино (замена ОРУ-110 кВ)

В настоящее время на ПС 220 кВ Ново-Ленино в эксплуатации находятся разъединители 110 кВ типа РЛДН и масляные выключатели 110 кВ типа МКП-110 1961-1969 годов выпуска. Запасные части для их ремонта отсутствуют, т.к. они давно сняты с производства. Требуемый большой затрат при проведении текущих и средних ремонтов, полностью восстановить коммутационный ресурс по указанным причинам не представляется возможным. Кроме этого указанные разъединители и выключатели не соответствуют по динамической и термической стойкости выросшим токам короткого замыкания по 110 кВ на шинах ПС 220 кВ Ново-Ленино. Необходима установка оборудования, соответствующего токам термической и динамической стойкости.

Предлагается выполнить реконструкцию ПС 220 кВ Ново-Ленино:

- замена ошиновки 1 и 2 секции шин 110 кВ;
- замена выключателей, отключающая способность которых не соответствует реальным токам КЗ;
- замена разъединителей, не соответствующих по термической и динамической стойкости;
- установка 2 комплектов ДЗШ-110, УРОВ-1 и 2 систем шин 110 кВ.

Модернизация ПС 110 кВ Цимлянская (замена масляного выключателя В-110 Т-2 (Т-3) на элегазовый в количестве 1 шт.)

На ПС 110 кВ Цимлянская эксплуатируется выключатель типа МКП-110 (В-110 Т-2 (Т-3)), 1966 года выпуска. Кинематическая система выключателя МКП-110 выработала свой ресурс, приводы выключателя требуют регулярной регулировки в ходе эксплуатации. В соответствии с требованиями НТП подстанций переменного тока напряжением 35-750 кВ (СТО 56947007-29.240.10.248-2017) п.7.11. (О необходимости предусматривать на ОРУ 110-750 элегазовые выключатели) и ГОСТ Р 52726-2007 п.5.6. Выключатели переменного тока на напряжения от 3 до 750 кВ, необходимо произвести его замену на элегазовый выключатель.

1. Основные направления развития электроэнергетики Иркутской области

Электроэнергетика определяющим образом влияет на условия экономического и социального развития Иркутской области. Реализация инвестиционных проектов, эффективность работы предприятий и организаций, улучшение качества жизни людей, достижение практически всех целей стратегии развития экономики Иркутской области зависит от надёжно-го, сбалансированного и безопасного функционирования электроэнергетики.

3.1. Цели и задачи развития электроэнергетики Иркутской области

Анализ ситуации в топливно-энергетическом комплексе свидетельствует о том, что пропускная способность электросетевого хозяйства достаточно высока. В то же время, несмотря на избыток мощностей в целом, в пределах Иркутской области существуют районы, где наблюдаются проблемы с энергообеспечением. Также к проблемам можно отнести высокий износ электросетевого и энергетического оборудования. Инвестиции в обновление и модернизацию оборудования то-

пивно-энергетического комплекса Иркутской области вкладывались в недостаточном объеме, что привело к его старению и повышению вероятности выхода из работы.

Главной целью функционирования и развития электроэнергетической инфраструктуры Иркутской области является создание благоприятных условий социально-экономического развития Иркутской области, повышение конкурентоспособности, а также устранение инфраструктурных ограничений и рисков для развития всех видов деятельности на территории Иркутской области.

В соответствии с этим определяются две группы стратегических задач в части электроэнергетической инфраструктуры и энергообеспечения:

- Эффективное развитие электроэнергетической инфраструктуры;
- Повышение эффективности производства, передачи, использования энергии и развитие направления энергосбережения.

Приоритетные задачи первой группы – развитие электроэнергетической инфраструктуры Иркутской области – определяются исходя из понимания существующей и прогнозируемой структуры ее экономики, значимости надежного энергоснабжения для населения Иркутской области, сфер его жизни, для развития и модернизации базовых отраслей промышленности и перехода к инновационному пути развития. В таблице 1.1.1 представлены важнейшие приоритетные задачи развития электроэнергетики Иркутской области.

Приоритеты второй группы задач – повышение эффективности использования энергии и развития направления энергосбережения в Иркутской области – связаны с необходимостью использования резервов энергосбережения, эффективности использования энергии потребителями Иркутской области, использованием возобновляемых источников энергии и согласуются с федеральной политикой снижения энергоёмкости ВВП страны.

Таблица 1.1.1. Приоритетные задачи развития электроэнергетики Иркутской области

Приоритетные задачи	Направления решения
Обеспечение надежности электроснабжения потребителей	- Развитие общесистемных функций энергосистемы Иркутской области в рамках ОЭС Сибири и ЕЭС России в целом в соответствии с Энергетической стратегией РФ на период до 2035 года; - согласование планов и приоритетов развития Иркутской области с ООО «Байкальская энергетическая компания», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация», ОАО «Иркутская электросетевая компания», АО «Братская электросетевая компания», АО «Витимэнерго», ОГУЭП «Облкоммунэнерго», Восточно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД», ПАО «ФСК ЕЭС» и другими компаниями, выполняющими функции операторов в области генерации, транспортировки и распределения электрической и тепловой энергии на территории Иркутской области; - учет потребностей Иркутской области в долгосрочных инвестиционных программах операторов электроэнергетической инфраструктуры, при заключении договоров с генерирующими компаниями на поставку мощности, при разработке планов модернизации их энергетической инфраструктуры.
Повышение эффективности функционирования объектов электроэнергетики	- Разработка и реализация региональной политики энергоэффективности в соответствии с концепцией повышения энергоэффективности РФ, в том числе путем конкретизации целевых индикаторов энергоэффективности и их мониторинга, сравнения с лучшими отраслевыми показателями (бенчмаркинг); - проведение тарифной политики, стимулирующей сокращение потерь электрической и тепловой энергии в сетях, снижение удельных расходов топлива на тепловых электростанциях путем внедрения современного высокоэкономичного оборудования.
Обеспечение доступности электроснабжения всем потребителям, включая малый и средний бизнес, сельские, удаленные и изолированные районы	- Опережающее развитие сетевой инфраструктуры электроснабжения; - Развитие на территории Иркутской области рассредоточенных систем энергетики (локальных энергосистем) с использованием возобновляемых источников энергии.
Сдерживание роста всех видов экологической нагрузки	- Разработка и реализация мер экологической политики, регламентирующих и регулирующих развитие электроэнергетики, обеспечивающих минимизацию воздействия энергетических объектов на окружающую среду и потенциальные угрозы.

Приоритеты эффективности использования электрической энергии и других видов энергоресурсов распространяются на все сферы производственного и бытового потребления, предполагают стимулы и возможности оптимизировать способы и качество энергоснабжения, включая:

- установление запретов на использование энергорасточительных технологий;
- стимулирование использования всеми потребителями экологических и энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии;
- поддержка практики энергетического аудита;
- обеспечение прямой поддержки со стороны государства реализации инвестиционных проектов в энергетической сфере, предусматривающих внедрение энергосберегающих технологий нового поколения;
- развитие автоматизированных систем коммерческого учета электрической и тепловой энергии розничного рынка;
- реализация специальных мер по повышению энергетической эффективности жилищно-коммунального комплекса;
- активизация всего потенциала организационного и технологического энергосбережения, составляющего до 40% общего объема внутреннего энергопотребления;
- активизация организационного и технологического потенциала энергосбережения.

Меньшая электроёмкость ВВП будет содействовать повышению эффективности экономики Иркутской области за счет получения большего полезного эффекта при использовании того же количества электрической энергии.

3.2. Прогнозы потребления электрической энергии и мощности

Целью настоящего раздела является прогнозная оценка роста электрических нагрузок подстанций энергосистемы Иркутской области на период до 2027 года.

Определение электрических нагрузок необходимо для решения большинства вопросов, возникающих при проектировании развития энергосистемы Иркутской области. К их числу относятся: выбор значения и структуры генерирующих мощностей электростанций, напряжения и схемы электрической сети, основного электрооборудования, расчетов электрических режимов работы сети и др.

Расчет потребления по центрам питания соответствует требованиям национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58670-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Расчеты электроэнергетических режимов и определение технических решений при перспективном развитии энергосистем. Нормы и требования», утвержденного приказом Росстандарта от 19.11.2019 №1196-ст. Прогноз спроса на электрическую мощность по центрам питания выполнен на основании следующей информации:

- данных контрольных замеров нагрузок и поточкораспределения мощностей;
- заключенных договоров технологического присоединения к электрическим сетям региональных электросетевых компаний.

При определении мероприятий учитывались материалы проекта Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022-2027 гг.

3.2.1. Анализ договоров на технологическое присоединение потребителей

Оценка ожидаемых притоков электрических нагрузок энергосистемы Иркутской области выполнена с учетом действующих технических условий на технологическое присоединение потребителей. В работе рассмотрены действующие технические условия на технологическое присоединение от всех субъектов электроэнергетики.

При анализе прогнозируемой мощности, присоединяемой по действующим техническим условиям на технологическое присоединение, учитывались коэффициенты реализации в зависимости от категории потребителей и ГОСТ Р 58670-2019 «Расчеты электроэнергетических режимов и определение технических решений при перспективном развитии энергосистем».

К концентрированным потребителям относятся крупные жилые комплексы, крупные комплексы на промышленной основе, тяговые подстанции электрифицированных железных дорог и др. К распределенной нагрузке относятся остальные промышленные предприятия и сельскохозяйственное производство и коммунально-бытовая нагрузка. Граничная минимальная нагрузка для отнесения к концентрированному потребителю принимается такой, чтобы в группу распределенной нагрузки не попали потребители, существенно влияющие на суммарную нагрузку подстанции. В Иркутской области к концентрированным могут быть отнесены потребители с нагрузкой 0,67 МВт и более.

Придерживаясь этого принципа, в Иркутской области можно выделить следующих потребителей, которые составляют группу концентрированных нагрузок с электрическими нагрузками, указанными в действующих технических условиях на технологическое присоединение (таблица 1.2.1.1).

Таблица 1.2.1.1. Перечень крупных (мощностью 1 МВт и выше) договоров на присоединение к электрической сети Иркутской области в период до 2027 года.

№ п/п	Наименование заявителя	Наименование объекта	Присоед. мощ-ть, кВт	Точка присоединения	Год ввода*	Номер договора	Дата заключения договора	Дата утверждения и срок действия ТУ на ТП	Коэф. реализации (Кр)
АО «АНХК»									
1	АО «АЗКИОС»	производство риформинга и изомеризации, г.Ангарск, Первый пром.массив, кв-л 44	3972,3	ТЭЦ-9	2022	286-18/23кт-18	12.02.2018	12.02.2018 / до 12.02.2023	0,7
2	ИП Кочетков Алексей Юрьевич	об.554, г.Ангарск, Первый пром. массив, кв-л 17, стр.12/1	2500	ПС 110 кВ УП-10	2022	1420-19	10.12.2019	10.12.2019 / до 10.12.2024	0,7
3	ООО «Альфа Констракшн»	об.956, Иркутская область, г. Ангарск, Второй промышленный массив, квартал 1, строение 6	1700	ПС 110 кВ УП-8	2022	981-20	19.08.2020	19.08.2020 / до 19.08.2025	0,7
АО «Витимэнерго»									
4	ООО «А/С «Иркутская»	Горный уч. «Анангра» Бодайбинский р-он, в 40 км. от п. Артемовский	2050	ПС 110 кВ Анангра	2022	ПП-211-19	17.06.2019	17.06.2019 / до 17.06.2024	0,8
5	АО «Аэропорт Бодайбо»	Аэропорт г. Бодайбо, ул. Первомайская, дом 5.	1000	ПС 110 кВ Бодайбинская	2022	ЮЛ-465-20	18.11.2021	18.11.2021 / до 18.11.2026	0,4
6	ООО «СЛ Золото»	Две ВЛ 6кВ с КТП для эл. сн. Поселка Бодайбинский р-он, в 14,5км северо-западнее от п. Кропоткин	7600	ПС 110 кВ Кропоткинская	2022	ПП-219-19	05.02.2020	27.11.2019 / до 19.06.2024	0,8
7	ООО «Друза»	ГОК Невский. Бодайбинский р-он, в 8 км северо-западнее от п. Кропоткин	8402	ПС 110 кВ Невский	2023	ПП-221-19	21.08.2019	29.04.2019 / до 29.04.2024	0,8
8	ПАО «Высочайший»	ГОК Высочайший. Бодайбинский р-он, 40 км севернее п. Кропоткин	10000	РП 110 кВ Полюс	2022	ПП-222-19	20.12.2019	29.04.2019 / до 29.04.2024	0,8
9	ООО «Красный»	ГОК «Красный». Бодайбинский р-он, Бодайбинское участковое лесничество, Артемовская дача, квартал № 159, номер учетной записи в государственном лесном реестре 000072-2016-03.	15000	ПС 110 кВ Красный	2022	ПП-197-17	04.06.2020	29.04.2020 / до 27.02.2025	0,8
10	АО «Полюс Вернинское»	ЗРУ 6 кВ ГОК Вернинский, Бодайбинский р-он, Артемовские дачи кв. № 133, 145, 147.	27900	ПС 110 кВ Вернинская	2022	ПП-228-20	12.03.2020	31.01.2020 / до 12.03.2024	0,8
11	ПАО «Высочайший»	ГОК «Светловский», Бодайбинское лесничество, кад. 38:22:030003:883	20000	ПС 110 кВ ГОК Светловский	2024	ПП-274-21	21.05.2021	21.05.2021 / до 21.05.2025	0,8
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»									
12	ООО «Иркутский Завод Полимеров»	Иркутская область, г. Усть-Кут, участок находится ориентировочно в 450 м по направлению на юго-восток от ориентира - ул.Маркова 286	4900	ПС 220 кВ Лена (Т-3, Т-4)	2022	УКЭС-20/ЮЛ-62	25.01.2021	25.01.2021 / до 25.01.2026	0,7
13	АО «Особая Экономическая Зона «Иркутск»	Иркутская область, г. Байкальск, Предгорный район, ул. Красный ключ, кад. уч. 38:25:041004:231, (в том числе КЛ и ТП (23 шт) на кад.уч. 38:25:000000:139, 38:25:000000:1555, 38:25:041004:276, 38:25:000000:906, 38:25:000000:1554, 38:25:000000:1552, 38:25:000000:1001, 38:25:041004:146, 38:25:000000:1559, 38:25:020106:855, 38:25:041004:389, 38:25:041004:162).	15700	ПС 220 кВ БЦБК	2022	ИЭС-21/ЮЛ-123	09.06.2021	09.06.2021 / до 09.06.2026	0,3
14	АО «Особая Экономическая Зона «Иркутск»	Иркутская область, г. Байкальск, Прибрежный район, ул. Гагарина, кадастровый участок, 38:25:020102:4417 (в том числе КЛ и ТП (7шт) на кад. уч. 38:25:020102:4518, 38:25:020102:4518, 38:25:020102:355, 38:25:020102:4517, 38:25:020102:320, 38:25:020102:4537, 38:25:020102:325, 38:25:020102:18	4300	ПС 220 кВ БЦБК	2022	ИЭС-21/ЮЛ-122	09.06.2021	09.06.2021 / до 09.06.2026	0,3
15**	АО «Братская электросетевая компания»	Иркутская область, Усть-Кутский район, р.п Янталь, в районе ул.Нагорная 8 в 140 м на северо-восток от ориентира	2485	ПС 220 кВ Лена (Т-3, Т-4)	2022	УКЭС-21/ЮЛ-111	08.09.2021	08.09.2021 / до 08.09.2026	
16	ООО ТК «Саянский»	Иркутская область, муниципальное образование «город Саянск», г. Саянск, автодорога Подгорная, №5	1004	ПС 110 кВ Ока	2022	СЭС-21/ЮЛ-254	18.11.2021	18.11.2021 / до 18.11.2026	0,4
ОАО «РЖД»									
17**	АО «Братская электросетевая компания»	Иркутская область, Ангарский район, п. Мерет	13500	ПС 110 кВ Мерет	2024	12307-07-19/В-Сиб	23.09.2019	23.09.2019 / до 23.09.2024	
18**	ОАО «Иркутская электросетевая компания»	Иркутская область, Усольский район	1640	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское	2022	28624-04-21/В-Сиб	29.06.2021	29.06.2021 / до 29.06.2026	
19	ООО Андреевский Леспромхоз	Иркутская область, Нижнеилимский район, р.п. Видим, Южное направление,	1000	ПС 110 кВ Видим	2023	35825-08-21/В-Сиб	30.08.2021	30.08.2021 / до 30.08.2026	0,9
20**	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	Иркутская область, Усть-Кутский район,	2000	ПС 220 кВ Якурим	2023	38246-11-21/В-Сиб	10.12.2021	10.12.2021 / до 10.12.2026	
ПАО «ФСК ЕЭС»									
21**	АО «Витимэнерго»	ГОК Светловский	20000	ПС 110 кВ ГОК Светловский	2024	2/21-ТП-М2	19.03.2021	19.03.2021 / до 18.12.2025	
22	ООО «Полус Сухой Лог»	ПС 220/35 кВ Витим 3х125 МВА, ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Витим I, II цель	229000	ПС 220 кВ Витим	2023-2027	32/19-ТП-М2	17.12.2019	17.12.2019 / до 16.12.2023	0,8
23	ПАО «Газпром»	Ковытинское ГМК 20 агрегатов 66,5 МВт 2 тр-ра 220 кВ 126 МВА, 6 тр-ов 110 кВ 132 МВА	41600 14900	ПС 220 Ковытка (ПС 500 кВ Усть-Кут)	2023 2024	н/д	н/д	н/д	0,9
24	АО «Тонода»	ПС 220 кВ Чертово Корято	4500 27500	ПС 220 кВ Чертово Корято (ПС 500 кВ Усть-Кут)	2024 2025	н/д	н/д	н/д	0,8
25	ООО «ИНК»	ПС 220 кВ ЗНХ с 2 тр-ми 220/110/35 кВ мощностью 80 МВА каждый, 16 генераторов мощностью 144 МВт.	65000	ПС 220 кВ Рассолы (ПС 500 кВ Усть-Кут)	2024	н/д	н/д	н/д / до 02.10.2023	0,8
26	ООО «ИНК»	ПС 220 кВ Полимер с двумя ВЛ 220 кВ от ПС Усть-Кут	0,1 29999,9 50000 70000	ПС 220 кВ Полимер (ПС 500 кВ Усть-Кут)	АВТУ от 25.11.2020 АВТУ от 14.12.2020 АВТУ от 22.09.2021 2023	12/18-ТП-М2	05.04.2018	н/д / до 30.01.2023	0,8
27**	ОАО «ИЭСК»	1 этап: - ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Звездная; - ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Якурим №1 2 этап - ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Якурим №2	22950	ПС 500 кВ Усть-Кут	2023	50/16-ТП-М2	16.03.2017	н/д / до 30.12.2016	

№ п/п	Наименование заявителя	Наименование объекта	Присоед. мощность, кВт	Точка присоединения	Год ввода*	Номер договора	Дата заключения договора	Дата утверждения и срок действия ТУ на ТП	Коэф. реализации (Кр)
АО «БЭСК»									
28	ДеКом ООО,	Братск, пр.база	1600	ПС 110 кВ Промбаза	2023	63/1	21.05.2021	29.01.2021 / до 29.01.2026	0,7
29	Компания Полофф ООО	Братск, Строитель проезд, 52, пр. база	1000	ПС 110 кВ Городская (ПО СЭС)	2023	1042/1	12.11.2021	09.09.2021 / до 12.11.2026	0,7
30	Байкал ООО	Вихоревка, Доковская, 20	4900	ПС 110 кВ Вихоревка	2024	09/1	25.01.2022	14.01.2022 / до 25.01.2027	0,7
31	ОРИОН ООО	Вихоревка, Доковская, 22	4900	ПС 110 кВ Вихоревка	2024	18/1	25.01.2022	14.01.2022 / до 25.01.2027	0,7
32	Пулковский СЗ АО	Иркутск, Пулковский пер., многокв. жилые дома	1905	ПС 220 кВ Левобережная	2023	1262/5	30.12.2021	13.10.2021 / до 30.12.2026	0,4
33	Строительные технологии ООО	Иркутск, Гравийная, 118, пр. база	4000	ПС 220 кВ Левобережная	2023	1516/5	16.12.2021	14.12.2021 / до 16.12.2021	0,7
34	ОГКУ «Единый заказчик Иркутско	Нижнеудинск, Заимка Муксут, микр. Восточный	4900	ПС 110 кВ Нижнеудинск	2023	1007/3	09.09.2021	01.09.2021 / до 09.09.2021	0,4
35	Зеньков С.В. ИП	Новочунка, Центральная, 1, пр. база	2000	ПС 110 кВ Новочунка	2024	1500/3	12.01.2022	10.12.2021 / до 12.01.2027	0,7
36	СПС ООО	Падун, Стройиндустрии пр., 58, пр. база	1000	ПС 220 кВ Падунская	2023	1103/2	04.10.2021	20.09.2021 / до 04.10.2026	0,7
37	Монолит ПГК	Энергетик, гаражи	1100	ПС 110 кВ КПД	2023	158/2	18.03.2021	01.03.2021 / до 18.03.2026	0,7
ОАО «ИЭСК»									
38	ОАО «РЖД»	Тяговые подстанции 220 кВ «Чудничный», «Небель», «Звездная», Иркутская область, Казачинско-Ленский район, вблизи развязки Чудничный ВСЖД (транзит 220 кВ «Лена-Киренга»)	600 12150	ПС 220 кВ: Чудничный, Небель, Звездная	2022 2024	12/16-ИЭСК	22.12.2017	22.12.2017 / до 31.12.2024	0,7
39	ОАО «РЖД»	Тяговые подстанции 110 кВ «Видим», «Кежма», «Зяба», «Черная», «Коршуниха», Иркутская область, Нижнеилимский район, Усть-Кутский район, Усть-Илимский район	5000 11150	ПС 110 кВ: Видим, Кежма, Зяба, Черная, Коршуниха	2022 2022	7/16-ИЭСК	19.12.2016	19.12.2016 / до 31.12.2021	0,7
40	ОАО «РЖД»	Тяговые подстанции 110 кВ «Чуна», «Чукша», «Огневка», «Турма», «Моргудон», Иркутская область, Чунский район, станция Чуна	19550	ПС 110 кВ: Чуна, Чукша, Огневка, Турма, Моргудон	2022	276/16-ЗЭС	31.01.2017	31.01.2017 / до 31.01.2022	0,7
41	ОАО «РЖД»	Тяговые подстанции 220 кВ «Улькан», «Кунерма», Республика Бурятия, г. Северобайкальск, Иркутская область, Усть-Кут, Киренский, К-Ленский районы	10200	ПС 220 кВ: Улькан, Кунерма	2022	116/16-СЭС	19.12.2016	19.12.2016 / до 31.12.2023	0,7
42	ОАО «РЖД»	Тяговые подстанции 110 кВ «Семигорск», «Хребтовая», «Ручей», «Усть-Кут», Иркутская область, Нижнеилимский район, Усть-Кутский район, Усть-Илимский район	12750	ПС 110 кВ: Семигорск, Хребтовая, Ручей, Усть-Кут	2022	3/16-ИЭСК	31.01.2017	31.01.2017 / до 31.12.2022	0,7
43	ДНП «СОЮЗ»	Дачные дома (84 дома), Иркутская область, Иркутский район, Иркутской лесничества, Хомутовское участковое лесничество «Пригородная дача», квартал 140(выд.6,7,8,12,14)	1260	ПС 110 кВ Новая Лисица	2022	6796/14-ВЭС	20.11.2014	20.11.2014 / до 10.03.2023	0,2
44	ЗАО «Гринфилд»	Сибирский электрометаллургический завод, Иркутская область, город Братск, П 23 99 00 00	90000	ПС 220 кВ СЭМЗ	2025	2/16-ИЭСК	28.09.2016	28.09.2016 / до 31.12.2025	0,8
45	ОАО ФСК «Новый город»	Комплексное освоение застраиваемой территории жилого комплекса с административно-бытовыми зданиями, социальными объектами, объектами инженерной инфраструктуры и иные объекты, Иркутская область, Иркутский район, в районе населенного пункта д. Малая Еланка	1330 3670	ПС 220 кВ Малая Елань	АВТУ от 17.03.2020 2026	1/14-ИЭСК	04.09.2014 ИТУ от 29.10.2021	29.10.2021 / до 31.12.2028	0,2
46	ООО «РУСАЛ Тайшетский Алюминиевый завод» в лице ООО «Инженерно-Строительная Компания»	КРУЭ 220 кВ Тайшетского алюминиевого завода, Иркутская область, Тайшетский район	390000 360000 690000	ПС 500 кВ Озерная	АВТУ от 03.12.2021 АВТУ от 22.03.2022 2023	3/17-ИЭСК	03.10.2017	03.10.2017 / до 31.12.2021	0,9
47	ОАО «Российские железные дороги»	тяговая подстанция 220 кВ «Слюдянка», Иркутская область, Слюдянский район, станция Култук	35777 4620	ПС 220 кВ Слюдянка	2022 2024	2/17-ИЭСК	30.05.2017	30.05.2017 / до 31.12.2021	0,7
48	ИАЗ-филиал ОАО «Корпорация «Иркут»	ГПП-110/6, Иркутская область, г. Иркутск, Ленинский район, ул. Новаторов, дом 3	28800	ПС 220 кВ Ново-Ленино	2022	6/14-ИЭСК	04.05.2015	04.05.2015 / до 31.12.2022	0,7
49	ООО «АкваСиб»	Завод по производству питьевой бутилированной воды, Иркутская область, Слюдянский район, рабочий поселок Култук, в прибрежной зоне озера Байкал	4900	ПС 220 кВ БЦБК	2022	2325/15-ЮЭС	05.08.2015	05.08.2015 / до 06.08.2022	0,7
50**	АО «Братская электросетевая компания»	жилые дома, Иркутская область, г. Ангарск, м-он 22, м-он 18	2000	ПС 110 кВ Прибрежная	2022	132/17-ЦЭС	10.03.2017	10.03.2017 / до 31.12.2022	
51**	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Облкомунэнерго»	ВЛ-35 кВ, Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Китой, ул. Аптечная	4200	ПС 110 кВ Цемзавод	2024	536/17-ЦЭС	17.08.2017	17.08.2017 / до 31.12.2024	
52	ООО «Основа»	объект торгового назначения, Иркутская область, г. Иркутск, Ленинский район, ул. Мира	1600	ПС 220 кВ Левобережная	2022	757/17-ЮЭС	13.04.2017	13.04.2017 / до 31.12.2022	0,4
53	АО «Агентство развития памятников Иркутска»	объект культурного наследия регионального значения «Бани Курбатова и Русанова», Иркутская область, г. Иркутск, Кировский район, ул. Николая Гаврилова, 2	1000	ПС 110 кВ Кировская	2022	2613/17-ЮЭС	07.12.2017	07.12.2017 / до 13.10.2022	0,3
54	ООО «ЛенинГрад»	многоквартирные многоэтажные жилые дома по ул. Томсона Ленинского района г. Иркутска, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Розы Люксембург	3268,5	ПС 220 кВ Бытовая	2022	2819/17-ЮЭС	17.10.2017	17.10.2017 / до 31.12.2022	0,2
55	ООО «БАЙКО»	завод по розливу воды, Иркутская область, Слюдянский район, р.п. Култук, в прибрежной зоне оз. Байкал	2200	ПС 220 кВ Слюдянка	2022	3295/17-ЮЭС	05.12.2017	05.12.2017 / до 31.12.2022	0,7
56	Ткачук Надежда Викторовна	Нежилое здание, г. Ангарск, м/н Старица	2000	ПС 110 кВ Прибрежная	2023	237/14-ЦЭС	18.01.2014	18.01.2014 / до 31.12.2023	0,4
57	ООО «Монолитстрой-Иркутск»	жилой комплекс с подземной автостоянкой и административно - офисными помещениями, Иркутская область, г. Иркутск, Куйбышевский район, ул. Петрова, 18	1580	ПС 110 кВ Кировская	2022	3299/17-ЮЭС	05.12.2017	05.12.2017 / до 09.02.2023	0,2
58	Общество с ограниченной ответственностью «Прибайкалье»	жилой дом, Иркутская обл., г. Иркутск, р-н Кировский, ул. Цесовская Набережная, 8	4779	ПС 110 кВ Кировская	2022	1782/19-ЮЭС	10.09.2019	10.07.2019 / до 31.12.2022	0,4
59	ООО «Иркутск Девелопмент»	Жилой комплекс 2 очередь, г.Иркутск, ул. Сурикова 23/1	4500	ПС 110 кВ Кировская	2022	1978/20-ЮЭС	20.07.2020	21.08.2020 / до 21.08.2025	0,4
	Общество с ограниченной ответственностью "Иркутск Девелопмент"	жилой комплекс, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сурикова 23	3321	ПС 110 кВ Кировская	2022	888/19-ЮЭС	21.06.2019	19.04.2019 / до 30.09.2022	0,4
60	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик "Мечта"	многоквартирные дома с автостоянками в границах улиц Сурикова, Марата, Цесовская набережная в Правобережном округе г. Иркутска, Иркутская область, город Иркутск, улица Сурикова	1250	ПС 110 кВ Кировская	2022	3072/21-ЮЭС	03.12.2021	03.12.2021 / до 03.12.2023	0,4
61	Управление делами Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области	административное здание, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ленина, 1-а	1014	ПС 110 кВ Кировская	2022	1841/20-ЮЭС	21.11.2020	25.12.2020 / до 25.12.2022	0,2
62	ООО «Центр обработки данных «Иркутскэнерго»	центр обработки данных, Иркутская область, Братский район, пос. Турма, на территории существующей ПС 500 кВ БПП,	70000 40000	Братский ПП 500 кВ	2022 2023	5/18-ИЭСК	19.06.2019	19.06.2019 / до 03.09.2023	0,7
63	ООО «Байкальская энергетическая компания»	КЛ 10 кВ с ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения центр обработки данных, Иркутская область, город Иркутск, улица Ярославского, 211-а	10000	ПС 220 кВ Бытовая	2022	6/18-ИЭСК	26.02.2019	26.02.2019 / до 25.05.2023	0,7
64	ОАО «РЖД»	ТПС 110 кВ Мегет (ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭУ-10-Мегет с отпайками; ВЛ 110 кВ Ново-Ленино-Мегет с отпайкой на ПС Западная), Иркутская область, Ново-Ленино-Мегет с отпайкой на ПС Западная) входящей в состав Сооружение-комплекс (производственно-технологический комплекс №55), Ангарский район, ст. Мегет	9106	ПС 110 кВ Мегет	2022	9/18-ИЭСК	16.05.2019	16.05.2019 / до 21.05.2023	0,7
65	ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов»	ЛЭП 110 кВ с ПС 110/10 кВ ТЭС, Иркутская область, г. Тулун, ул. Совхозная, 24г	19500	ПС 500 кВ Тулун	2023	13/18-ИЭСК	11.03.2019	11.03.2019 / до 30.01.2024	0,7
66	Кондрашов Владимир Иванович	производственно-складская база, Иркутская область, в Куйбышевском районе г. Иркутска по ул. Карпинская, 85	1000	ПС 220 кВ Восточная	2022	316/18-ЮЭС	09.02.2018	09.02.2018 / до 31.12.2021	0,4
67	Общество с ограниченной ответственностью «Ангара-Тимберлайн»	деревообрабатывающий цех с мастерскими, Иркутская область, г. Иркутск, тер. Энергопоезд, 1	2000	ПС 220 кВ Левобережная	2022	389/18-ЮЭС	19.02.2018	19.02.2018 / до 31.12.2021	0,9
68	ООО «РосСибТрейд»	производственная база, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Аргунова, д. 129	3175	ПС 110 кВ Пивзавод	2022	714/18-ЮЭС	02.03.2018	13.04.2018 / до 12.04.2023	0,4
69	ООО «Ресурс»	производственная база, Иркутская область, г. Иркутск, в Ленинском районе, ул. Тракторная, 18 Б	1000	ПС 220 кВ Левобережная	2022	1114/18-ЮЭС	04.04.2018	04.04.2018 / до 31.12.2022	0,4
70	АО «РУСАТОМ ХЭЛСКЕА»	Объект здравоохранения - Здание радиологического корпуса Восточно-Сибирского онкологического центра в г. Иркутске, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Фрунзе, 32	3210	ПС 220 кВ Правобережная	2022	3937/18-ЮЭС	15.10.2018	15.10.2018 / до 31.12.2022	0,3
71	ООО «АктивЭнерго»	сооружения электроэнергетики (ТП № 4648 и кабельные линии), Иркутская область, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, д. 1	1658	ПС 110 кВ Городская (ПО ЮЭС)	2022	4510/18-ЮЭС	04.12.2018	04.12.2018 / до 31.12.2022	0,4
72	ОАО «Саянскимпласт»	ПС 110/10/10 кВ ГПП-3, Иркутская область, город Саянск, Промплощадка	36800	ПС 110 кВ ГПП-3	2026	1/19-ИЭСК	31.07.2019	31.07.2019 / до 05.02.2024	0,8
73	Закрытое АО «Сибирский Электро-Металлургический Завод»	ЛЭП 110 кВ с ПС 110/6 кВ для промышленного комплекса, Иркутская область, г. Братск, П 26 21 00 00	25000	ПС 110 кВ Индустриальная	2024	3/19-ИЭСК	18.06.2019	18.06.2019 / до 31.12.2023	0,7
74	ООО ТК «Саянский»	понижительная подстанция ПС-110/10 кВ; РУ 10 кВ в ТП14-2*1250 кВА-10/0,4 кВ., Иркутская область, Муниципальное образование «город Саянск», г. Саянск, автодорога Подгорная, № 5	22891	ПС 110 кВ Тепличная	2023	5/19-ИЭСК	24.12.2019	24.12.2019 / до 29.11.2024	0,7
75**	АО «Братская электросетевая компания»	ПС 35 кВ «Порожская», Иркутская область, г. Братск, ж/р. Порожский, ул. Морская, 50	1891	ПС 110 кВ Городская (ПО СЭС)	2023	325/19-СЭС	30.10.2019	16.12.2019 / до 14.12.2024	
76	Ковальчук Петр Иванович	группа многоквартирных жилых домов, Иркутская область, Иркутский район, п. Молодежный; 38:06:140701:2000	1500	ПС 110 кВ Молодежная	2022	439/19-ВЭС	05.03.2019	05.03.2019 / до 31.12.2022	0,4

№ п/п	Наименование заявителя	Наименование объекта	Присоед. мощность, кВт	Точка присоединения	Год ввода*	Номер договора	Дата заключения договора	Дата утверждения и срок действия ТУ на ТП	Коэф. реализации (Кр)
77	ООО «Управляющая компания индустриального технопарка «Усолье-Промтех»	ВЛ-110 кВ и ПС 110 кВ, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Дэнжинского, 1	20000	ПС 110 кВ Цемзавод	2024	744/19-ЦЭС	30.01.2020	30.01.2020 / до 27.12.2024	0,7
78	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Шелеховского района «Шелеховский лицей»	школа, Иркутская обл., Шелеховский район, с. Баклаши, ул. Ангарская, д. 104	1850	ПС 220 кВ Светлая	2023	1015/19-ЮЭС	09.04.2019	09.04.2019 / до 31.12.2021	0,2
79	Федеральное казенное предприятие «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации»	ЛЭП 110 кВ с ГПП 110/10 кВ для электроснабжения: «Комплекса зданий и сооружений Министерства обороны РФ (шифры объектов 777/155-6Т, 752)», Иркутская область, г. Иркутск, мкр. Зеленый, Куйбышевский район	8255,3	ПС 110 кВ ГПП	2023	1430/19-ЮЭС	13.05.2019	13.05.2019 / до 17.07.2023	0,7
80	ОАО «РЖД»	Центр управления перевозками Восточного полигона (ЦУП ВП) Блок № 5, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Маяковского, 23, 25, 25А	1350	ПС 110 кВ Глазково	2022	2399/19-ЮЭС	15.07.2019	15.07.2019 / до 31.12.2021	0,7
81	ОАО «РЖД»	ТП Головная, входящая в состав «Сооружение-комплекс (производственно-технологический комплекс № 56) Мысовской дистанции электроснабжения ВСЖД - филиала ОАО «РЖД», Иркутская область, Слюдянский район, г. Слюдянка	0	ПС 220 кВ Слюдянка	2022	2697/19-ЮЭС	06.08.2019	06.08.2019 / до 31.12.2022	0,7
82**	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго»	ВЛ-35 кВ «Город» от ПС «Лена», Иркутская область, г. Усть-Кут	4900	ПС 220 кВ Лена (Т-3, Т-4)	2022	75/20-СЭС	19.05.2020	19.05.2020 / до 31.12.2022	
83	АО «Саянскимплагст»	ПС 110/10 ГПП-1 (ВЛ 110 кВ Новозиминская ТЭЦ - ГПП-1 «Желтая»); ПС 110/10/6 ГПП-2 (ВЛ 110 кВ Новозиминская ТЭЦ - ГПП-2 «Зеленая»); ПС 110/10 ГПП-1 (ВЛ 110 кВ ГПП-1 Ново-Зиминская цель «Красная»); ПС 110/10/6 ГПП-2 (ВЛ 110 кВ ГПП-2 Ново-Зиминская цель «Синяя»), Иркутская область, г. Саянск, территория Промышленный узел, промплощадка	3000	Ново-Зиминская ТЭЦ	2022	113/20-ЗЭС	08.04.2020	08.04.2020 / до 31.12.2022	0,7
84	ООО «СПЕЦКАМЕНЬСИБИРИ»	разведка и добыча доломитов на участке недр местного назначения «Казакова-3», Иркутская область, Тулунский район, в 1,65 км. юго-западнее от с. Казакова	1000	ПС 110 кВ Нюра	2022	136/20-ЗЭС	29.04.2020	29.04.2020 / до 31.12.2021	0,8
85	ООО «Русфорест Магистральный»	Двухтрансформаторной подстанции 2*6300 кВА 35/10, Иркутская область, Казачинско-Ленский район, п. Магистральный, ул. Заводская, уч. 2	4500	ПС 220 кВ Киренга	2022	191/20-СЭС	13.08.2020	13.08.2020 / до 31.12.2021	0,7
86	ОАО «РЖД»	ПС 110 кВ Половина, Иркутская область, Черемховский район, ст. Половина	1740	ПС 110 кВ Белореченская	2024	303/20-ЦЭС	13.07.2020	13.07.2020 / до 31.12.2024	0,4
87	АО «Ленгазспецстрой»	трубопроводная база, Иркутская область, Казачинско-Ленский район, п. Нель, ул. Первопроходцев, участок 2	1640	ПС 220 кВ Киренга	2022	395/20-СЭС	03.12.2020	03.12.2020 / до 31.12.2022	0,7
88	Администрация Усть-Рубахинского муниципального образования - администрация сельского поселения	ТП 35/04 СПК «Берёзка», 665111, Иркутская обл., Нижнеудинский р-н, д.Рубахино, СПК «Берёзка»	1000	ПС 110 кВ Рубахино	2022	396/20-ЗЭС	17.09.2020	17.09.2020 / до 31.12.2021	0,2
89	Комитет по управлению муниципальным имуществом и жизнеобеспечению администрации Иркутского районного муниципального образования	«Средняя общеобразовательная школа на 1550 учащихся в р.п. Марково Марковского муниципального образования (мкр. Березовый)», Иркутская область, Иркутский район, р.п. Маркова, между мкр. Николов Посад и мкр. Березовый	1200	ПС 110 кВ Изумрудная	2022	658/20-ЮЭС	04.03.2020	15.06.2020 / до 14.06.2025	0,2
90	АО «Дорожная служба Иркутской области»	КТПН 6/0,4 для электроснабжения ПДСУ карьера «Ершовский», Иркутская область, Муниципальное образование «город Черемхово», г. Черемхово, в 2,2 км на юг от садоводства «Мичуринец», в 2,8 км на юго-запад по автодороге от ул. Ленина	1512	ПС 220 кВ Черемхово	2022	734/20-ЦЭС	12.11.2020	12.11.2020 / до 31.12.2021	0,7
91	ООО «СИБИРКСТРОЙ»	многофункциональный жилой комплекс с административными помещениями и подземной автостоянкой. Блок-секция 1, 2, 3., Иркутская область, г. Иркутск, Свердловский район, ул. Сеченова	1200	ПС 110 кВ Спутник	2022	1334/20-ЮЭС	29.05.2020	29.05.2020 / до 31.12.2022	0,2
92	ООО «СибСтрой»	Центр по обработке данных, Иркутская область, г. Иркутск, ул. 5-ой Армии, 2/1	4700	ПС 110 кВ Кировская	2022	62/20-ЮЭС	17.01.2020	21.01.2020 / до 31.12.2022	0,7
93	ООО «Прибрежный»	ИТ-серверная, Иркутская область, г. Иркутск, р. Кировский, ул.Цесовская Набережная	3900	ПС 110 кВ Кировская	2022	178/20-ЮЭС	21.01.2020	21.01.2020 / до 31.12.2022	0,7
94	Управление делами Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области	административное здание, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ленина, 1-а	1014	ПС 110 кВ Цесовская	2022	1841/20-ЮЭС	09.07.2020	25.12.2020 / до 25.12.2022	0,2
95	ООО «Иркутск Девелопмент»	жилой комплекс, Иркутская область, г. Иркутск, Кировский район, ул. Сурикова, 23	4500	ПС 110 кВ Цесовская	2022	1978/20-ЮЭС	20.07.2020	20.07.2020 / до 31.12.2022	0,4
96	Винокуров Андрей Владимирович	объект незавершенного строительства, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Советская, д. 115/1	1315,9	ПС 220 кВ Восточная	2022	2581/20-ЮЭС	24.08.2020	24.08.2020 / до 31.12.2022	0,4
97	ООО «Искусственный интеллект»	центр по обработке данных, Иркутская область, Иркутский район, 7 км. автодороги Иркутск-Малое Голоустное, территория ПС 110 кВ «Покровская»	4900	ПС 110 кВ Покровская	2022	2899-0У/20-ВЭС	15.09.2020	15.09.2020 / до 31.12.2021	0,7
98	Капицына Любовь Александровна	ВРУ Жилого дома, Иркутская область, Боханский район, с. Тихоновка, ул. Подстанция, д. 5	2000	ПС 110 кВ Тихоновка	2022	3666/20-ВЭС	19.10.2020	19.10.2020 / до 31.12.2021	0,2
99	Ши Шу-чжень	майнинговая ферма, Иркутская область, Иркутский район, поле «Репное», юго-западнее с. Столбово (пашня)	4000	ПС 220 кВ Столбово	2022	3762/20-ВЭС	22.10.2020	22.10.2020 / до 31.12.2021	0,9
100	Комитет городского обустройства администрации г. Иркутска	энергопринимающие устройства и иное оборудование (или их комплекс) (Иркутское Суворовское училище), Иркутская область, г. Иркутск, Октябрьский район, ул. Советская, 176	2073,59	ПС 110 кВ Городская (ПО ЮЭС)	2022	3791/20-ЮЭС	15.10.2020	15.10.2020 / до 31.12.2022	0,2
101	Индивидуальный предприниматель Петухова Ю.И.	Логистический многофункциональный центр, Иркутская область, г. Иркутск, в Куйбышевском районе, ул. Сурнова	2100	ПС 110 кВ Знаменская-2	2022	3796/20-ЮЭС	07.10.2020	07.10.2020 / до 31.12.2022	0,4
102	ООО «Финансово-Строительная компания «ДомСтрой»	группа жилых домов (3 очередь) и наружное освещение, Иркутская область, г. Иркутск (Ленинский район, мкр. Березовый)	1900	ПС 220 кВ Бытовая	2022	3812/20-ЮЭС	07.10.2020	07.10.2020 / до 31.12.2022	0,4
103	ООО «Снабжение»	производственная база, Иркутская область, Иркутский район	3370	ПС 110 кВ Карлук	2022	4337/20-ВЭС	10.12.2020	21.12.2022 / до 20.12.2025	0,7
104	ООО Специализированный застройщик «ДЕСС-Инвест»	»Многоквартирные дома с нежилыми помещениями и инженерными сетями в границах ул. Лызина и ул. Култукская Куйбышевского района г. Иркутска», Детский сад в границах ул. Лызина и ул. Култукская Куйбышевского района г. Иркутска, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Култукская	1600	ПС 110 кВ Городская (ПО ЮЭС)	2022	4438/20-ЮЭС	19.11.2020	19.11.2020 / до 31.12.2021	0,2
105	ОАО «РЖД»	тяговая подстанция 220 кВ «Речушка», Иркутская область, Братский район, п. Речушка, на 436 км 7 ПК (справа) по ходу километров	22590	Братский ПП 500 кВ	2024	1/21-ИЭСК	21.04.2021	21.04.2021 / до 24.05.2026	0,7
106	Садоводческое некоммерческое товарищество «РОДНИК»	садоводческие участки, Иркутская область, Усть-Илимский район, Жеронское лесничество, Северный лесхоз, кварталы 14,15,16,20,21	1980	ПС 110 кВ Карапчанка	2022	109/21-СЭС	01.04.2021	01.04.2021 / до 31.12.2022	0,4
107	Семенов Андрей Иванович	земельный участок, Иркутская область, Нижнеудинский район, д.Верхний Хингуй, пер.Московский	1000	ПС 110 кВ Худюланская	2022	172/21-ЗЭС	10.03.2021	10.03.2021 / до 31.12.2022	0,4
108**	АО «Братская электросетевая компания»	существующие ЛЭП-6кВ №№731, 734, 730, 738, 742, 735, 740, 739, 737, 736, 733, 732, 743 от ПС 35 кВ «Осиновка», г.Братск, ж.р.Осиновка	1144	ПС 110 кВ Гидростроитель	2022	186/21-СЭС	14.04.2021	14.04.2021 / до 31.12.2022	
109	АО «РГ-Восток»	РП-6 кВ, Иркутская область, г. Усолье-Сибирское, ул. Химическая, з/у 36	5700	ТЭЦ-11	2023	231/21-ЦЭС	02.04.2021	02.04.2021 / до 01.06.2026	0,7
110	ПАО «Газпром»	потребители линейной части МГ Сила-Сибири, в районе строительства компрессорной станции КС-2К, на территории Иркутской области, Киренский район	4300	Братский ПП 500 кВ	2024	270/21-СЭС	29.04.2021	29.04.2021 / до 31.12.2024	0,8
111**	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго»	яч. №14 ЗРУ-6кВ, ПС «Лена», Иркутская область, р-н Усть-Кутский	2200	ПС 220 кВ Лена (Т-3, Т-4, Т-5)	2022	271/21-СЭС	30.04.2021	30.04.2021 / до 31.12.2022	
112	ПАО «Газпром»	Терминал отгрузки конденсата в пос. Окунайский, Иркутская область, Казачинско-Ленский район, в районе пос. Окунайский	4900	ПС 220 кВ Киренга	2023	290/21-СЭС	29.06.2021	29.06.2021 / до 31.12.2023	0,8
113	ООО «Центр поддержки предпринимательства»	часть нежилого помещения, Иркутская область, г. Ангарск, 290 квартал, строение 1/2, номера на поэтажном плане: 1-13,1а,15-105,99а,107-122, 116-121 номера на поэтажном плане первого этажа, 12-39 на поэтажном плане 2-х этажной встройки	7000	ПС 110 кВ Промышленная	2023	290/21-ЦЭС	13.04.2021	13.04.2021 / до 21.05.2026	0,4
114	ООО «АМП»	земельный участок, Иркутская область, Ангарский район, к северо-востоку от пересечения автодорог Новосибирск-Иркутск и микрорайон Юго-Восточный-падъ Ключевая	3000	ПС 110 кВ Еловка	2023	333/21-ЦЭС	20.04.2021	20.04.2021 / до 31.12.2023	0,7

№ п/п	Наименование заявителя	Наименование объекта	Присоед. мощность, кВт	Точка присоединения	Год ввода*	Номер договора	Дата заключения договора	Дата утверждения и срок действия ТУ на ТП	Коэф. реализации (Кр)
115	ООО «ПЛК»	ПС 35/10 кВ, Чунское районное МО, Чунское лесничество, эксплуатационные леса Червянское участковое лесничество, Дзидживская дача, квартал 47, выделы 21, 23, 24, 25	1000	ПС 220 кВ Джижива	2022	333/21-СЭС	29.06.2021	29.06.2021 / до 31.12.2022	0,9
116	ООО «Управляющая компания индустриально-го технопарка «Усолье-Промтех»	ячейки №№ 8,16, Российская Федерация, Иркутская область, муниципальное образование «город Усолье-Сибирское», г. Усолье-Сибирское, ул. Дзержинского, з/у 1	9100	ПС 110 кВ ЗГО	2023	444/21-ЦЭС	10.08.2021	10.08.2021 / до 09.08.2026	0,7
117	ООО «ДеКом»	РП-6 кВ ТЗБ, г. Братск, ж.р. Центральный, проезд Строитель, 60	2923,2	ПС 110 кВ Промбаза	2022	525/21-СЭС	22.09.2021	22.09.2021 / до 31.12.2022	0,9
118	ООО «ДеКом»	РП-6 кВ 659, г. Братск, ж.р. Центральный, проезд Строитель, 60	3525	Братский ПП 500 кВ	2022	526/21-СЭС	22.09.2021	22.09.2021 / до 31.12.2022	0,9
119	ООО «Энерго Поток»	Производственно-хозяйственная деятельность, Иркутская область, Тулунский район, территория разреза Мугунский, в 1605 м севернее с. Алгатуй	4000	ПС 110 кВ Алгатуй	2023	801/21-ЗЭС	03.11.2021	03.11.2021 / до 31.12.2023	0,7
120	Ши Шучжень	майнинговая ферма, Иркутская область, Иркутский район	4000	ПС 220 кВ Столбово	2022	844/21-ВЭС	09.03.2021	09.03.2021 / до 31.12.2022	0,7
121	ООО «Парк-Отель «Бурдугуз»	Парк-Отель «Бурдугуз», Иркутская область, Иркутский район, пос. Бурдугуз, ул. Лесная, 1	1900	ПС 110 кВ Сосновая	2022	867/21-ВЭС	10.03.2021	07.04.2021 / до 06.04.2026	0,3
122	ООО «ХАЙ ВУД»	нежилое здание, Иркутская область, г.Зима, участок Песчанка, к/н 38:35:010271:22	5000	ПС 110 кВ Зима	2024	877/21-ЗЭС	12.11.2021	12.11.2021 / до 31.12.2024	0,9
123**	Областное государственное унитарное энергетическое энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей Облкоммунэнерго»	ПС 110/10 кВ «Еловка», Иркутская область, Ангарский район, п. Стеглянка	2500	ПС 110 кВ Еловка	2022	1011/21-ЦЭС	06.10.2021	06.10.2021 / до 31.12.2022	
124	ООО «Специализированный застройщик «Гранд-Строй»	группа многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и автостоянками в Свердловском округе города Иркутска, Иркутская область, г. Иркутск	2667,56	ПС 110 кВ Студенческая	2023	1172/21-ЮЭС	11.03.2021	11.03.2021 / до 31.12.2023	0,4
125	ООО «Екатеринодарский торговый дом»	центр обработки данных, Иркутская область, Нукутский район, разрешенное использование «Для эксплуатации сооружения ПС-35/10 кВ «Новонкутск-35»	4000	ПС 110 кВ Новонкутск	2022	1222/21-ЦЭС	11.11.2021	11.11.2021 / до 31.12.2022	0,7
126	АО Специализированный застройщик «АЗГИ»	строительная площадка многоквартирных жилых домов (б/с 14, 14.1), Иркутская область, в границах улиц Пискунова, Ширямова, Советская в Октябрьском округе г. Иркутска	1640	ПС 110 кВ Рейлиная	2022	1582/21-ЮЭС	29.03.2021	29.03.2021 / до 31.12.2022	0,4
127	ООО «Байкальский электромонтажный завод»	нежилое помещение, Иркутская область, Шелеховский район, Шелеховское городское поселение, город Шелехов, проспект Строителей и монтажников, дом 16а	2500	ПС 220 кВ Светлая	2023	1695/21-ЮЭС	01.04.2021	01.04.2021 / до 31.12.2023	0,9
128	Федеральное казенное управление заказчика капитального строительства министерства обороны Российской Федерации (ФКП «УЗКС МО «РФ»)	ПС 110 кВ Звезда с ВЛ 110 кВ, Иркутская область, Иркутский район	9000	ПС 220 кВ Правобережная, ТЭЦ-10	2023	2032/21-ВЭС	30.01.2019	30.01.2019 / до 07.12.2023	0,7
129	ООО «Иркутский масло-жиркомбинат»	цех по подработке семян масличных культур, Иркутская область, г. Иркутск, Свердловский район, ул. Доржи Банзарова, 1	1150	ПС 110 кВ Мельниково (Т-1, Т-2)	2022	2137/21-ЮЭС	20.04.2021	20.04.2021 / до 30.05.2026	0,9
130	Халмактанов Константин Викторович	недвижимые объекты в составе Дата-центра (специализированное здание для размещения серверного и сетевого оборудования и подключения абонентов к каналам сети Интернет), Иркутская область, Баяндаевский район, с. Баяндай, ул. Белобородова, 2	4990	ПС 110 кВ Баяндай	2022	2143/21-ВЭС	12.05.2021	12.05.2021 / до 31.12.2022	0,7
131**	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго»	ПС 35 кВ Байкальск (взамен существующей ПС 35 кВ ГПП-1), Иркутская область, Слюдянский район, г.Байкальск, мкр-н Южный, квартал 4, д.23	300 5700 14000	ПС 220 кВ БЦБК	2022 2022 2024	2264/21-ЮЭС	16.06.2021	16.06.2021 / до 18.05.2026	
132	Индивидуальный предприниматель Войстик Тимофей Валерьевич	центр обработки данных (ЦОД), Иркутская область, Иркутский район, поле северо-восточнее с. Урик, северо-западнее д. Грановщина	4900	ПС 220 кВ Столбово	2022	2288/21-ВЭС	19.05.2021	19.05.2021 / до 31.12.2022	0,7
133	Федотов Виктор Викторович	138 земельных участков для индивидуального жилищного строительства, Иркутская область, Иркутский район	2070	ПС 110 кВ Покровская	2023	2481/21-ВЭС	27.05.2021	27.05.2021 / до 31.12.2023	0,4
134	ОАО «РЖД»	«Реконструкция вокзального комплекса Иркутск-Пассажирский», Иркутская область, г. Иркутск, в районе здания по ул. Челнокова, д. 3Б	1000	ПС 110 кВ Глазково	2023	2926/21-ЮЭС	21.05.2021	21.05.2021 / до 31.12.2023	0,4
135	ООО Специализированный застройщик «Мечта»	многоквартирные дома с автостоянками в границах улиц Сурикова, Марата, Цесовская набережная в Правобережном округе г. Иркутска, Иркутская область, город Иркутск, улица Сурикова	1250	ПС 110 кВ Цесовская	2023	3072/21-ЮЭС	25.05.2021	25.05.2021 / до 31.12.2023	0,4
136	АО «Управление капитального строительства города Иркутска»	группа жилых домов 6-го микрорайон Ново-Ленино. 2 очередь строительства, Иркутская область, г. Иркутск, Ленинский район, 6-й микрорайон Ново-Ленино	1325,8	ПС 220 кВ Бытовая	2022	3478/21-ЮЭС	09.06.2021	09.06.2021 / до 31.12.2022	0,4
137**	ООО «Прибайкальская электросетевая компания»	объекты электросетевого хозяйства, Иркутская область, Иркутский район, п. Молодежный	2000	ПС 110 кВ Березовая	2022	3768/21-ВЭС	19.07.2021	19.07.2021 / до 09.08.2026	
138	ООО «ТРЕЙД-СЕРВИС»	индивидуальные жилые дома, Российская Федерация, Иркутская область, Иркутский район, Ушаковское муниципальное образование, д. Новолисиха	1000	ПС 110 кВ Новая Лисиха	2022	3779/21-ВЭС	20.07.2021	20.07.2021 / до 31.12.2022	0,4
139**	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Облкоммунэнерго»	сооружение электросетевого комплекса «Перевал» (литера Х по техническому паспорту), Иркутская область, г. Слюдянка	2800	ПС 220 кВ Слюдянка	2022	4203/21-ЮЭС	09.07.2021	09.07.2021 / до 31.12.2022	
140**	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Облкоммунэнерго»	воздушная линия ВЛ 10 кВ «ПС Ершовская-Мельничная Падь» ячейка 7, Иркутская область, Иркутский район	2000	ПС 110 кВ Ерши	2022	4273/21-ЮЭС	14.07.2021	14.07.2021 / до 31.12.2022	
141	ООО «РТ-НЭО Иркутск»	складской комплекс, Иркутская область, г. Иркутск, Куйбышевский район, ул. Ленская	5000	ПС 220 кВ Восточная	2023	4311/21-ЮЭС	16.07.2021	16.07.2021 / до 31.12.2023	0,7
142	ООО «Триал-К»	нежилые здания, склады, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Новаторов, д. 1	1000	ПС 220 кВ Левобережная	2023	4627/21-ЮЭС	28.07.2021	28.07.2021 / до 31.12.2023	0,4
143	Индивидуальный предприниматель Максимов Юрий Николаевич	производственная база, склад, Иркутская обл., г. Шелехов, Култукский тракт, № 28	1000	ПС 110 кВ Луговая	2022	4650/21-ЮЭС	02.08.2021	16.08.2021 / до 15.08.2026	0,4
144	Орлов Михаил Александрович	ЦОД, Иркутская область, Эхирит-Булагатский район, п.Усть-Ордынский, ул.Кудинская, 13-Г	4950	ПС 110 кВ Электротельная (Т-1)	2023	5069/21-ВЭС	11.08.2021	11.08.2021 / до 31.12.2023	0,7
145	ООО «Иркутский резиноперерабатывающий завод»	ООО «ИРЗ», Иркутская область, Иркутский район; 38:06:100922:2922	1000	ПС 110 кВ Карлук	2024	5385/21-ВЭС	08.10.2021	24.01.2022 / до 23.01.2027	0,7
146	ООО «Капитал»	объект незавершенного строительства, Иркутская область, г. Слюдянка, ул. Набережная, д. 12	5000	ПС 110 кВ Рудная	2023	5442/21-ЮЭС	30.08.2021	30.08.2021 / до 31.12.2023	0,4
147	ООО «Сибирская Лесовосстановительная компания»	оборудование для центра обработки данных, Иркутская область, г. Шелехов	4700	ПС 220 кВ Светлая	2023	5460/21-ЮЭС	30.08.2021	30.08.2021 / до 31.12.2023	0,7
148	ООО «Сибирская Лесовосстановительная компания»	Оборудование для центра обработки данных, Иркутская область, город Шелехов, проспект «Металлургов» № 3, с западной стороны тепличного хозяйства ООО «Фотон» Транс»	4700	ПС 220 кВ Светлая	2023	5461/21-ЮЭС	30.08.2021	30.08.2021 / до 31.12.2023	0,7
149	ООО «ЛидерСтальБетон»	административно - производственное здание, Иркутская обл., г. Шелехов, проспект Строителей и монтажников, дом 23	4950	ПС 220 кВ Светлая	2022	5603/21-ЮЭС	02.09.2021	02.09.2021 / до 31.12.2022	0,2
150	ООО «Васт Юниверс»	центр обработки данных, Иркутская область, г. Шелехов, проспект Строителей и монтажников, 14	4900	ПС 220 кВ Светлая	2023	5723/21-ЮЭС	10.09.2021	10.09.2021 / до 31.12.2023	0,7
151	ООО «АРВИСТА»	майнинговый комплекс (центр обработки данных), Иркутская область, г. Иркутск, Куйбышевский район, ул. Ленская	20000	ПС 220 кВ Восточная	2023	5849/21-ЮЭС	22.11.2021	22.11.2021 / до 22.10.2026	0,7
152	Товарищество собственников недвижимости «Солнечный берег»	жилые дома (ТП № 5696), Иркутская область, Иркутский район, п. Новая Разводная, ул. Земляничная	1000	ПС 110 кВ Приморская	2022	5878/21-ЮЭС	13.09.2021	13.09.2021 / до 31.12.2022	0,4
153	Мейлихович Алексей Валерьевич	производственная база, Иркутская область, Иркутский район, р.п. Маркова, 150 м севернее СХПК «Пригородный»	4630	ПС 110 кВ Пивзавод	2022	5886/21-ЮЭС	15.09.2021	14.10.2021 / до 13.10.2026	0,7
154	Орлов Михаил Александрович	ЦОД, Иркутская область, Эхирит-Булагатский район, п.Усть-Ордынский, ул.Кудинская, 13-В	4950	ПС 110 кВ Электротельная (Т-2)	2023	6337/21-ВЭС	22.09.2021	22.09.2021 / до 31.12.2023	0,7
155	ООО «Группа компаний Старатель»	нежилое здание цеха с туннельной камерой ЖБИ-1, Иркутская область, г. Шелехов, пр-кт. Строителей и монтажников, 15	5000	ПС 220 кВ Светлая	2023	6501/21-ЮЭС	05.10.2021	05.10.2021 / до 31.12.2023	0,7

№ п/п	Наименование заявителя	Наименование объекта	Присоед. мощность, кВт	Точка присоединения	Год ввода*	Номер договора	Дата заключения договора	Дата утверждения и срок действия ТУ на ТП	Коэф. реализации (Кр)
156	ООО «Компромсервис»	производственная база, Иркутская область, г. Иркутск (ст. Горка)	1000	ПС 220 кВ Бытовая	2022	6586/21-ЮЭС	01.10.2021	01.10.2021 / до 31.12.2022	0,4
157	Индивидуальный предприниматель Ничков Александр Николаевич	производственный комплекс, Иркутская область, Шелеховский район, Шелеховское городское поселение, город Шелехов, проспект Строителей и монтажников (16а)	4700	ПС 220 кВ Светлая	2023	6635/21-ЮЭС	08.10.2021	08.10.2021 / до 31.12.2023	0,4
158	ООО «БМК»	Компьютерный дата-центр, Иркутская область, г. Иркутск	5000	ПС 220 кВ Восточная	2022	6879/21-ЮЭС	18.10.2021	18.10.2021 / до 31.12.2022	0,7
159	ООО «Гефест»	компьютерный дата-центр, Иркутская область, г. Иркутск, пер. 1-й Советский, д. 1	4000	ПС 110 кВ ИЗКСМ	2022	6900/21-ЮЭС	15.10.2021	15.10.2021 / до 31.12.2022	0,7
160	ООО «БМК»	центр обработки данных, Иркутская область, Иркутский район, в районе населенного пункта д. Малая Еланка	21000	ПС 220 кВ Малая Елань	2022	6951/21-ЮЭС	03.12.2021	03.12.2021 / до 26.11.2026	0,7
161	ООО «Савиновские магнезиты»	птицефабрика «Мельниковская», Иркутская область, Иркутский район, р.п. Маркова	1000	ПС 110 кВ Пивзавод	2022	6959/21-ЮЭС	19.10.2021	02.11.2021 / до 01.11.2026	0,9
162	ООО «АЙТИ МАНИ»	Центр обработки данных, Иркутская область, Иркутский район, в районе населенного пункта д. Малая Еланка	15000	ПС 220 кВ Малая Елань	2022	7043/21-ЮЭС	03.12.2021	03.12.2021 / до 26.11.2026	0,7
163	ООО «Группа компаний Старатель»	производственная база (I этап: перевод нагрузки с яч. 20 ПС Луговая на ПС Светлая), Иркутская область, г. Шелехов, пр-кт Строителей и монтажников, № 15	5000	ПС 220 кВ Светлая	2023	7370/21-ЮЭС	01.11.2021	01.11.2021 / до 31.12.2023	0,7
164	ООО «Группа компаний Старатель»	производственная база (II этап: перевод нагрузки с яч. 20 ПС Луговая на ПС Светлая), Иркутская область, г. Шелехов, пр-кт Строителей и монтажников, № 15	2500	ПС 220 кВ Светлая	2023	7374/21-ЮЭС	01.11.2021	01.11.2021 / до 31.12.2023	0,7
165	ИАЗ-филиал ОАО «Корпорация «Иркут»	ГПП-110/6, Иркутская область, г. Иркутск, Ленинский район, ул. Новаторов, дом 3	28800	ПС 220 кВ Ново-Ленино	2022	6/14-ИЭСК	31.12.2014	31.12.2014 / до 31.12.2022	0,7

* - год ввода приведен в соответствии с информацией, предоставленной территориально-сетевыми организациями Иркутской области; окончательный срок ввода в работу определяется сроком выполнения мероприятий ТУ на ТП
 ** - Обозначение договора типа «сеть к сети»

3.2.2. Прогноз потребления электрической энергии и мощности Иркутской области на пятилетний период

Распределение электрической нагрузки между ПС энергосистемы Иркутской области соответствует прогнозной оценке суммарного собственного максимума энергосистемы.

В качестве основного прогноза потребления электроэнергии и мощности принят прогноз проекта СиПР ЕЭС 2022-2028 (таблица 1.2.2.1).

В прогнозе потребления на 2022-2027 гг. учтен прирост нагрузки объектов ОАО «РЖД», планируемый в целях исполнения Указа Президента РФ от 07.05.2018 № 204 об увеличении грузоперевозок по Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в полтора раза, до 180 млн. тонн, в соответствии с разработанной по заказу ОАО «РЖД» «Схемой внешнего электроснабжения направления Кузбасс – Дальний Восток на период до 2025 г.».

Таблица 1.2.2.1. Прогноз потребления электрической энергии и мощности по энергосистеме Иркутской области на пятилетний период

Показатели	Ед. изм.	2021 факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Годовые темпы прироста	%	5,85	6,89	6,48	1,55	1,47	1,04	1,14
Собственный максимум потребления	МВт	8915,90	9239,00	9882,00	10016,00	10094,00	10232,00	10245,00
Годовые темпы прироста	%	7,09	3,62	6,96	1,36	0,78	1,37	0,13

Среднегодовые темпы прироста потребления электроэнергии и мощности за 2022-2027 годы составляют 3,09% и 2,37% соответственно.

В таблице 1.2.2.2 приведен прогноз потребления мощности и электроэнергии на период 2022-2027 гг. с разделением по энергорайонам Иркутской области.

Таблица 1.2.2.2. Прогноз потребления электрической энергии и мощности по энергосистеме Иркутской области на пятилетний период с разделением по энергорайонам

Энергорайон	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребление электрической энергии, млрд кВт*ч						
Братский энергорайон	29,71	31,67	32,01	31,96	32,25	32,30
Усть-Илимский энергорайон	4,46	4,99	5,17	5,81	5,85	5,86
Иркутско-Черемховский энергорайон	23,12	23,97	24,27	24,24	24,42	24,47
Тулуно-Зиминский энергорайон	5,04	5,76	5,86	5,89	5,93	5,94
Бодайбинский энергорайон	1,01	1,04	1,17	1,59	1,76	2,44
Потребление электрической мощности, МВт						
Братский энергорайон	3673,00	3946,30	3986,40	4004,80	4021,40	4026,10
Усть-Илимский энергорайон	745,40	852,90	871,20	913,40	917,80	918,80
Иркутско-Черемховский энергорайон	3859,90	4004,40	4036,80	4020,60	4046,20	4052,00
Тулуно-Зиминский энергорайон	846,60	960,00	979,30	975,90	981,40	982,60
Бодайбинский энергорайон	114,10	118,40	142,30	179,30	265,30	265,40

Прогноз потребления электрической энергии (млрд кВт*ч) по энергорайонам показал, что наибольший прирост электропотребления на 2027 год наблюдается в Братском энергорайоне и составляет 2,59 млрд кВт*ч. Наименьший прирост электропотребления на 2027 год наблюдается в Тулуно-Зиминском энергорайоне и составляет 0,9 млрд кВт*ч. Приросты электропотребления на 2027 г. в Усть-Илимском, Иркутско-Черемховском и Бодайбинском энергорайонах составляют 1,4 млрд кВт*ч, 1,35 млрд кВт*ч, 1,43 млрд кВт*ч соответственно.

Прогноз потребления электрической мощности (МВт) по энергорайонам показал, что наибольший прирост на 2027 год наблюдается в Братском энергорайоне и составляет 353,1 МВт. Наименьший прирост на 2027 год наблюдается в Тулуно-Зиминском энергорайоне и составляет 136,0 МВт. Приросты мощности на 2027 г. в Усть-Илимском, Иркутско-Черемховском и Бодайбинском энергорайонах составляют 173,4 МВт, 192,1 МВт, 151,3 МВт соответственно.

Рост нагрузки обусловлен подключением нагрузки следующих потребителей: Братский энергорайон – ТА3, СЭМЗ, ЦОДы, РЖД; Бодайбинский энергорайон – АО «Тюнда» (Чертово Корыто), ООО «СЛ Золото» (Сухой Лог), ООО «Красный», ПАО «Высочайший», ООО «Друза», АО «Полюс Верниское»; Усть-Илимский энергорайон – ООО «ИНК» (Рассоли, Полимер), ПАО «Газпром» (Ковыкта), РЖД; Иркутско-Черемховский энергорайон – ЦОДы, жилые комплексы, РЖД; Тулуно-Зиминский энергорайон – ООО «Тулунский завод стеклокомпозитов», ООО ТК «Саянский», РЖД.

3.3. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Иркутской области

В соответствии с Приложением №3 проекта СиПР ЕЭС 2022-2028 («Объемы и структура вводов генерирующих объектов (или) генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации по ОЭС и ЕЭС России на 2022-2028 годы»): ООО «Иркутская нефтяная компания» в 2023 году планирует подключение к ЕЭС России без выдачи мощности во внешнюю сеть 3 ГТЭС:

- Западная ГТЭС суммарная установленная мощность турбоагрегатов 72 МВт
- Центральная ГТЭС суммарная установленная мощность турбоагрегатов 72 МВт
- Ичединская ГТЭС суммарная установленная мощность турбоагрегатов 32,74 МВт

В соответствии с Приложением №4 проекта СиПР ЕЭС 2022-2028 («Объемы и структура модернизации объектов и (или) генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации по ОЭС и ЕЭС России на 2022-2028 годы»):

- в период с 2023 по 2024 годы запланирована модернизация гидроагрегатов 7 и 8 на Иркутской ГЭС с увеличением установленной мощности на каждом гидроагрегате на 22,9 МВт соответственно;

Данные об изменении установленных мощностей объектов генерации на территории Иркутской области представлены в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1. Перечень новых энергоблоков, а также планы по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования в Иркутской области до 2027 г.

№ п/п	Наименование электростанции	Ст.№	Тип турбины	Компания	Год	Мощность, МВт		Обоснование
						до изм.	после изм.	
1	Иркутская ГЭС	7	ПЛ 577-ВБ-720	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	2023	82,8	105,7*	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
2	Иркутская ГЭС	8	ПЛ 577-ВБ-720	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	2024	82,8	105,7*	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
3	Западная ГТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
4	Западная ГТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
5	Западная ГТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы

№ п/п	Наименование электростанции	Ст.№	Тип турбины	Компания	Год	Мощность, МВт		Обоснование
						до изм.	после изм.	
6	Западная ГТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
7	Западная ГТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
8	Западная ГТЭС	7	САТУРН ГТА-6РМ	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
9	Западная ГТЭС	9	МОТОР СИЧ	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
10	Западная ГТЭС	10	МОТОР СИЧ	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
11	Западная ГТЭС	11	ЭГЭС-12С	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
12	Западная ГТЭС	12	ЭГЭС-12С	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
13	Центральная ГТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
14	Центральная ГТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
15	Центральная ГТЭС	3	ЭГЭС-12С - 12000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
16	Центральная ГТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
17	Центральная ГТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
18	Центральная ГТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	12	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
19	Ичединская ГТЭС	1	ПАЭС-2500	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	2,5	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
20	Ичединская ГТЭС	2	ПАЭС-2500	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	2,5	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
21	Ичединская ГТЭС	3	ПАЭС-2500	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	2,5	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
22	Ичединская ГТЭС	4	ПАЭС-2500	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	2,5	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
23	Ичединская ГТЭС	5	САТУРН ГТА-6РМ	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
24	Ичединская ГТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	6	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
25	Ичединская ГТЭС	7	ГТЭА Taurus 60	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	5,37	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы
26	Ичединская ГТЭС	8	ГТЭА Taurus 60	ООО «Иркутская нефтяная компания»	2023	0	5,37	Проект СиПР ЕЭС на 2022-2028 годы

* - установленная мощность генераторов Иркутской ГЭС включена в Проект СиПР ЕЭС 2022-2028 на основании предложений, направленных собственником в адрес системного оператора. После актуализации СВМ Иркутской ГЭС, мощность будет скорректирована

Мероприятия по развитию объектов генерации завершения строительства/ реконструкции которых запланировано в 2022 г. (в соответствии с проектом СиПР ЕЭС 2022-2028 гг.) приведены в Книге 1 (раздел 2.17).

В соответствии с проектом СиПР ЕЭС 2022-2028 других изменений установленных мощностей, а также модернизации и перемаркировки генерирующего оборудования на территории Иркутской области не запланировано.

3.4. Анализ прогнозного баланса электрической энергии и мощности на пятилетний период

Общая оценка перспективной балансовой ситуации на пятилетний период энергосистемы Иркутской области приведена в таблицах 1.4.1-1.4.2.

Таблица 1.4.1. Баланс электроэнергии по территории Иркутской области на период 2021-2027 годов (млрд кВт*ч)

Годы	2021 факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Потребление электроэнергии	59,26	63,34	67,44	68,49	69,49	70,21	71,01
Выработка электроэнергии	65,04	63,92	64,01	64,64	64,83	64,88	64,94
Число часов использования максимума нагрузки, час	6646	6856	6825	6838	6884	6862	6931
Сальдо перетоков	-5,79	-0,58	3,43	3,85	4,67	5,33	6,07

Таблица 1.4.2. Баланс мощности на час собственного максимума потребления по территории Иркутской области за период 2021-2027 годов (МВт)

Годы	2021 факт	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Максимум потребления мощности	8916	9239	9882	10016	10094	10232	10245
Установленная мощность, в т.ч.:	13065,8	13093,7	13293,3	13316,2	13316,2	13316,2	13316,2
ГЭС	9113,1	9136	9158,9	9181,8	9181,8	9181,8	9181,8
ТЭС	3952,7	3957,7	4134,4	4134,4	4134,4	4134,4	4134,4
Располагаемая мощность	11819,8	12649	12736,9	12759,8	12759,8	12759,8	12759,8
Избыток (+)/Дефицит (-)	2903,8	3410	2854,9	2743,8	2665,8	2527,8	2514,8

При принятой концепции развития региона баланс мощности в период 2022-2027 гг. будет складываться с убывающим профицитом, баланс электроэнергии в период 2022-2027 гг. с возрастающим дефицитом (рисунок 1.4.1 и 1.4.2), что связано с ежегодным увеличением потребления электроэнергии и мощности, а также увеличением установленной мощности на 255,1 МВт в целом по энергосистеме.

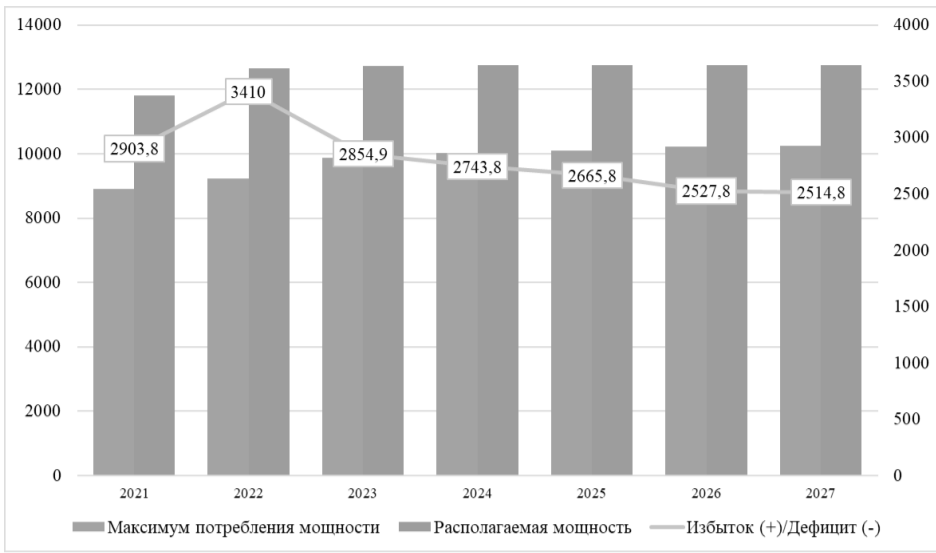


Рисунок 1.4.1. Баланс мощности по энергосистеме Иркутской области на период 2022-2027 гг. (МВт)

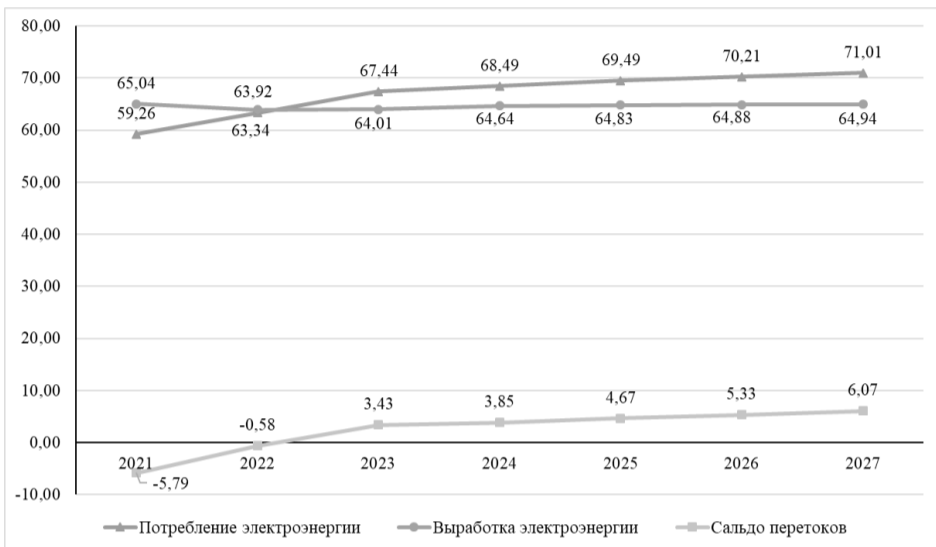


Рисунок 1.4.2. Баланс электроэнергии по энергосистеме Иркутской области на период 2022-2027 гг. (млрд кВт*ч)

3.5. Перспективное развитие электроэнергетики Иркутской области на период до 2027 года по информации от территориально-сетевых организаций

Формирование перечня электросетевых объектов и противоаварийной автоматики, намечаемых к вводу и реконструкции в энергосистеме Иркутской области в период 2023-2027 гг., проведено на основании предложенных системного оператора, сетевых организаций по включению мероприятий (таблицы 1.5.1-1.5.2), а также на основании протокола заседания штаба по вопросам проектирования и строительства объектов внешнего электроснабжения первого и второго этапов реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн» под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр (таблица 1.5.3).

Таблица 1.5.1. Дополнительный перечень электросетевых объектов 110 кВ и выше, ввод/реконструкция которых планируется на период 2023-2027 гг.

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Техническое обоснование
АО «Витимэнерго»				
1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Бодайбинская (ЗС) с заменой деревянных опор на металлические опоры и заменой провода без изменения сечения	2024	78 шт, 45 км	Реновация основных фондов
2	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Бодайбинская (L_2088_ВЭ) с приведением к типовой схеме и установкой выключателей (4 шт)	2023	-	Фактическая схема ОРУ 110кВ ПС Бодайбинская выполнена с линейными выключателями 110кВ, при этом любая неисправность с силовыми трансформаторами или на СШ вызывает погашение всей ПС 110кВ Бодайбинская, от которой, в том числе, запитаны объекты жизнеобеспечения города, социальные объекты, жилой сектор. В рамках реновации основных фондов выполняется перевод схемы РУ 110 кВ к типовой схеме.
3	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Мамакан – Артемовская I цепь с отпайкой на ПС Бодайбинская, ВЛ 110 кВ Мамакан – Артемовская II цепь от опоры №140 до ПС 110 кВ Артемовская с заменой деревянных опор на металлические (Н_2071_ВЭ)	2025	-	Минимизация времени отключений, вызванных грозовыми перенапряжениями, и времени ремонта ВЛ.
4	Замена маслонаполненных вводов 110кВ на силовых трансформаторах 110/35/6кВ. (Т-2 ПС 110 кВ Вачинская, Т-2 ПС 110 кВ Мараканская)	2023	-	Исключение рисков отказа
ОАО «ИЭСК»				
5	Реконструкция Братский ПП 500 кВ заменой реакторов 500 кВ Р-1 и Р-2 по 180 Мвар каждый без изменения мощности	2025	-	Неудовлетворительное техническое состояние. Раздел 5.3
6	Модернизация ПС 500 кВ Ново-Зиминская с заменой воздушных выключателей 500 кВ на современные элегазовые с реконструкцией цепей управления и сигнализации без изменений номинальных параметров - 6 шт.	2025	-	Исключение рисков отказа. Раздел 5.3
7	Реконструкция ПС 500 кВ Иркутская с заменой автотрансформаторов АТ-9 (фазы А, В и С) (без увеличения мощности)	2023	-	Раздел 5.3
8	Модернизация ПС 500 кВ Иркутская с заменой выключателей с недостаточной отключающей способностью: МВ-110 ШП-9Б, МВ-110 ШП-10Б, МВ-110 ШП-11Б, МВ-110 ШП-12Б (ЦЭС) МВ 220, МВ-110 МСВ-3/4, МВ-110 МСВ-1/3, МВ-110 МСВ-2/4, МВ-110 ШСВ-3	2023	-	Раздел 5.3
9	Модернизация ПС 500 кВ Иркутская (замена синхронных компенсаторов 10 кВ СК-7, СК-8, СК-10, СК-12, СК-14, СК-2, СК-3, СК-6 суммарной установленной мощностью 300/216 МВА (водород / воздух) на батареи статических конденсаторов 4 шт. мощностью по 50 Мвар без увеличения установленной мощности УКРМ	2023	-	Раздел 5.3

№ п/п	Наименование проекта (мероприятие)	Год ввода	Технические характеристики	Техническое обоснование
10	Модернизация УПК Тыреть 500 кВ с заменой разъединителей РОНЗ-500 на РПГ-500 (16 шт.), выключателей ВВМ-500 на GL-317 (2 шт.)	2025	-	Раздел 5.3 Акты расследования причин аварии: № 952 от 04.06.2021, № 953 от 26.07.2021, № 954 от 28.07.2021, № 955 от 16.08.2021, № 959 от 26.12.2021
11	Модернизация ПС 220 кВ Покосное (замена ОД и КЗ 220 кВ 2 шт. на элегазовые выключатели 2 шт)	2025	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
12	Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово (ОРУ 220 кВ, 110 кВ, 35 кВ, ЗРУ 6 кВ)	2023	-	Раздел 5.3
13	Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово (установка КРУ-10 кВ и линейно регулировочных трансформаторов на стороне 10 кВ АТ-8 и АТ-9)	2023	-	Раздел 5.3
14	Модернизация ПС 110 кВ Стройбаза с заменой ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели в количестве 2 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
15	Модернизация ПС 110 кВ Майская с заменой ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели в количестве 2 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
16	Модернизация ПС 110 кВ Стеклозавод с заменой ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели в количестве 2 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
17	Модернизация ПС 110 кВ Котик с заменой ОД и КЗ-110 кВ на элегазовый выключатель в количестве 1 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
18	Модернизация ПС 110 кВ ЗСМ с заменой ОД и КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели в количестве 2 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
19	Модернизация ПС 110 кВ Бадар с заменой ОД и КЗ-110 кВ на элегазовый выключатель в количестве 1 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
20	Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ, РЗА 110 кВ, замена КРУН-10)	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
21	Реконструкция ПС 110 кВ Цемзавод с реконструкцией ОРУ и РЗА, заменой Т-1 60 МВА на трансформатор аналогичной мощности	2024	-	Раздел 5.3
22	Модернизация ПС 110 кВ ПРП. Замена отделителей типа ОД-110 на элегазовые выключатели ВЭБ-110 (2 шт.), короткозамыкателей типа КЗ-110 в количестве 2 шт.	2023	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
23	Модернизация ПС 110 кВ Алтарик с заменой ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-110 Т-1 (2), КЗ-110 Т-1(2) в количестве 2 шт.	2023	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
24	Модернизация ПС 110 кВ Кутулик с заменой ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-110 Т-1 (2), КЗ-110 Т-1(2) в количестве 2 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
25	Модернизация ПС 110 кВ Новожилино с заменой ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-1 (2)-110 в количестве 2 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
26	Модернизация ПС 110 кВ Свирск с заменой ОД и КЗ на элегазовые выключатели ОД-1-110, ОД-2-110 в количестве 2 шт.	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
27	Модернизация ПС 110 кВ Центральная (замена ОД и КЗ-110 Т-1 и Т-2 на элегазовые выключатели, реконструкция защит, замена КРУ 6 кВ)	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
28	Модернизация ПС 110 кВ Туристская (замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит)	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
29	Реконструкция ПС 110 кВ Октябрьская - замена Т-1 16 МВА на 25 МВА, замена Т-2 15 МВА на 25 МВА, демонтаж Т-3 20 МВА, реконструкция ОРУ-110 кВ, замена КРУН-6 кВ (выбытие мощности 1 МВА)	2024	2х25 МВА (замена Т-1 16 МВА на 25 МВА, замена Т-2 15 МВА на 25 МВА, демонтаж Т-3 20 МВА, реконструкция ОРУ-110 кВ, замена КРУН-6 кВ (выбытие мощности 1 МВА))	Раздел 5.3 Протокол испытаний трансформатора №432 от 15.08.2017
30	Модернизация ПС 110 кВ Нагорная. Замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит в количестве 2 шт.	2023	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
31	Модернизация ПС 110 кВ Ново-Ленино (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ 2 шт. с реконструкцией РЗА)	2023	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
32	Модернизация ПС 110 кВ Ользоны (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ 2 шт. с реконструкцией РЗА)	2023	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
33	Модернизация ПС 110 кВ Тихоновка (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ 2 шт. с реконструкцией РЗА)	2024	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
34	Модернизация ПС 110 кВ Соновая (замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока)	2023	-	Реновация основных фондов. Приложение Д к Книге 2
35	Модернизация ПС 110 кВ Огнеупоры - замена маслонаполненных баковых выключателей на элегазовые баковые выключатели МВ-110 Т-2 и Т-2 - 2 шт.	2023	-	Раздел 5.3
36	Модернизация ПС 110 кВ ЗГО - замена маслонаполненных баковых выключателей на элегазовые баковые выключатели МВ-110 Ввод А, МВ-110 Ввод Б, СВ-110 - 3 шт.	2024	-	Раздел 5.3
37	Модернизация ПС 110 кВ Молодежная (Замена ОД и КЗ-110 на элегазовые выключатели с выносными трансформаторами тока и защит)	2023	-	Раздел 5.3
38	Реконструкция ПС 110 кВ Кировская с заменой разъединителей 110 кВ, высокочастотных заградителей, ошиновки 1 и 2 секции шин 110 кВ на оборудование и ошиновку с пропускной способностью не менее 612 А при температуре наружного воздуха +25 0С ПС 110 кВ Южная с заменой ошиновки 1 и 2 секции шин 110 кВ на ошиновку с пропускной способностью не менее 738 А при температуре наружного воздуха +25 0С ВЛ 110 кВ Южная – Байкальская с отпайкой на ПС 110 кВ Нагорная с заменой провода на провод с пропускной способностью не менее 359 А при температуре наружного воздуха +25 0С	2023	5 км	Договор технологического присоединения №2/18-ИЭСК от 01.04.2019 г. (ТУ приложены в Приложение Д)
39	Модернизация ПС 220 кВ Шелехово: • замена разъединителей 220, 110, 35 и 10 кВ; • реконструкция 1СШ 220 кВ, 2СШ 220 кВ, 3СШ 220 кВ и ОСШ 220 кВ с заменой подвесной изоляции; • реконструкция 1СШ 110 кВ, 2СШ 110 кВ и ОСШ 110 кВ с заменой подвесной изоляции; • реконструкция электромагнитной блокировки; • реконструкция шинного моста 10 кВ Т-1, Т-2 с заменой опорной изоляции; • реконструкция приточно-вытяжной вентиляции ГПП-1 с заменой вентиляторов	2022-2023	-	Реновация основных фондов. Раздел 5.3
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»				
40	Строительство ОПУ на ПС 110 кВ Мусковит в Мамско-Чуйском районе	2024	-	Реновация основных фондов

УКАЗ
Губернатора Иркутской области

24 мая 2022 года Иркутск № 95-уг

О награждении Почетной грамотой Губернатора Иркутской области, объявлении Благодарности Губернатора Иркутской области

В соответствии со статьями 6, 7 Закона Иркутской области от 24 декабря 2010 года № 141-ОЗ «О наградах Иркутской области и почетных званиях Иркутской области», руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. За многолетний труд и высокий профессионализм, достижения в общественной сфере деятельности, безупречную работу (службу):

наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- КРАСНОШТАНОВУ Зою Владимировну - жителя Катангского района;
- САЛЬНИКОВА Юрия Ивановича - начальника отдела информатизации Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа;
- СВИНИНУ Валентину Васильевну - члена жилищно-бытовой комиссии Иркутской областной общественной организации Всероссийской общественной организации ветеранов (пенсионеров) войны, труда, Вооруженных Сил и правоохранительных органов;
- ТЕПЛИНСКУЮ Наталью Владиславовну - директора – главного редактора Зиминского городского муниципального автономного учреждения «Зиминский информационный центр»;

объявить Благодарность Губернатора Иркутской области:

- КАПУСТИНОЙ Любови Николаевне - жителю Слюдянского района;
- ЛАВЫГИНУ Владимиру Андреевичу - водителю автомобиля 5 квалификационного разряда отдела транспортного обеспечения государственного казенного учреждения Иркутской области «Центр комплексного обеспечения Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области»;
- ТКАЧУК Валентине Александровне - председателю Ухтуйской первичной ветеранской организации Зиминской районной общественной организации Всероссийской общественной организации ветеранов (пенсионеров) войны, труда, Вооруженных Сил и правоохранительных органов.

2. За многолетний труд и высокий профессионализм, безупречную работу (службу): наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- МАКАРОВА Якова Ивановича - мэра муниципального образования «Усть-Илимский район»;
- АЛЕЙНИКОВОЙ Надежде Викторовне - консультанту сектора по кадровой работе и охране труда организационного отдела Администрации муниципального образования «Усть-Илимский район»;
- АЛЕКСЕЕВУ Вячеславу Ивановичу - Главе Мингатуйского сельского поселения Куйтунского муниципального района Иркутской области;
- АНТИПИНОЙ Анне Валерьевне - ведущему специалисту по социальным вопросам Администрации Куйтунского городского поселения;
- АРБАТСКОМУ Владимиру Николаевичу - водителю 1 класса администрации Киренского муниципального района;
- БАЧИНУ Виктору Александровичу - водителю муниципального казенного учреждения «Комитет по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям Слюдянского муниципального района»;
- ЖИГМАН Ольге Анатольевне - заместителю мэра муниципального образования «Усть-Илимский район» по управлению муниципальным хозяйством и привлечению инвестиций;
- КОВАЛЕНКОВОЙ Ларисе Александровне - специалисту 1 категории Администрации муниципального образования «Харатское», Эхирит-Булагатский район;
- СЕРГИЕНКО Ольге Сергеевне - главному специалисту отдела охраны здоровья граждан управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа;
- СУЛИМЕ Петру Алексеевичу - Главе Шерагульского муниципального образования, Тулунский район;
- ХАНХАСАЕВОЙ Татьяне Александровне - заведующему сектором по делопроизводству Администрации муниципального образования «Эхирит-Булагатский район»;
- ШАИПОВОЙ Ларисе Ромазановне - заместителю мэра – председателю комитета по городскому хозяйству Администрации города Усолье-Сибирское;
- ШЕСТАКОВОЙ Анне Хамзеевне - депутату Думы Тутурского муниципального образования, Жигаловский район;
- ШОДОРОВОЙ Людмиле Аркадьевне - консультанту экономического отдела Администрации Баяндаевского муниципального района;
- ШОРОХОВОЙ Елене Сергеевне - консультанту по муниципальной службе и работе с персоналом отдела организационной работы и материально-технического обеспечения Управления делами муниципального казенного учреждения «администрация городского округа муниципального образования «город Саянск»;
- ЯЧМЕНЕВОЙ Наталье Владимировне - консультанту по вопросам делопроизводства аппарата Думы города Усолье-Сибирское.

3. За безупречную службу и в связи со 100-летием со дня образования Аларского района объявить Благодарность Губернатора Иркутской области главным специалистам финансовых отделов:

- БЕЗРОДНЫХ Тамаре Александровне - администрации Табарсукского сельского поселения Аларского муниципального района Иркутской области;
- ГАРИФУЛИНОЙ Дине Гениатовне - администрации Могоеновского сельского поселения Аларского муниципального района Иркутской области.

4. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

РАСПОРЯЖЕНИЕ
Губернатора Иркутской области

23 мая 2022 года Иркутск № 142-р

О создании рабочей группы по вопросу оформления земельных участков под строительство аэропорта города Тайшета с резервированием земельного участка

В целях реализации проекта по строительству аэропорта в городе Тайшете, в соответствии с частью 1 статьи 11 Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз «О правовых актах Иркутской области и правотворческой деятельности в Иркутской области», руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области:

1. Создать рабочую группу по вопросу оформления земельных участков под строительство аэропорта города Тайшета с резервированием земельного участка (далее – рабочая группа).
2. Утвердить состав рабочей группы (прилагается).
3. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Губернатора
Иркутской области
от 23 мая 2022 года № 142-р

СОСТАВ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ ПО ВОПРОСУ ОФОРМЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПОД СТРОИТЕЛЬСТВО АЭРОПОРТА ГОРОДА ТАЙШЕТА С РЕЗЕРВИРОВАНИЕМ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

- Довгалюк Сергей Владимирович - заместитель Председателя Правительства Иркутской области, председатель рабочей группы по вопросу оформления земельных участков под строительство аэропорта города Тайшета с резервированием земельного участка (далее – рабочая группа);
- Золоторева Ольга Юрьевна - заместитель министра транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, заместитель председателя рабочей группы;
- Лобанов Максим Александрович - министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, заместитель председателя рабочей группы;
- Ветрова Альбина Леонидовна - начальник отдела реализации государственной политики в области воздушного, железнодорожного и водного транспорта в управлении транспорта министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, секретарь рабочей группы.
- Члены рабочей группы:
 - Бондарчук Дмитрий Владиславович - советник дирекции по региональной политике и управлению рисками международной компании общества с ограниченной ответственностью «Эн+Холдинг» (по согласованию);
 - Буряк Ольга Михайловна - начальник отдела по архитектурно-строительным вопросам и благоустройству администрации Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» (по согласованию);
 - Волохов Игорь Николаевич - генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «Русал Тайшетский алюминиевый завод» (по согласованию);
 - Гончарова Надежда Алексеевна - консультант отдела по архитектурно-строительным вопросам и благоустройству администрации Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» (по согласованию);
 - Гончарова Светлана Анатольевна - главный специалист отдела по архитектурно-строительным вопросам и благоустройству администрации Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» (по согласованию);
 - Евстратов Роман Константинович - председатель Комитета по управлению муниципальным имуществом, строительству, архитектуре и жилищно-коммунальному хозяйству администрации муниципального образования «Тайшетский муниципальный район Иркутской области» (по согласованию);
 - Жердев Виктор Петрович - руководитель Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Иркутской области – главный государственный регистратор Иркутской области (по согласованию);
 - Заднипрянец Наталья Ивановна - руководитель проекта строительства аэропорта в городе Тайшет общества с ограниченной ответственностью «Сибирские аэропорты» (по согласованию);
 - Заика Александр Михайлович - глава Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» (по согласованию);
 - Захарич Валерий Викторович - первый заместитель главы Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» (по согласованию);
 - Куликов Алексей Иванович - консультант по авиационной деятельности общества с ограниченной ответственностью «Сибирские аэропорты» (по согласованию);
 - Лобач Александр Тимофеевич - заместитель директора по взаимодействию с государственными органами акционерного общества «ЕвроСибЭнерго» (по согласованию);
 - Просвирин Кирилл Сергеевич - заместитель министра имущественных отношений Иркутской области;
 - Сартакова Наталья Владимировна - руководитель Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Иркутской области (по согласованию);
 - Трофимова Светлана Михайловна - министр природных ресурсов и экологии Иркутской области;
 - Тун-Ку-Сю Ольга Викторовна - начальник отдела по управлению муниципальным имуществом администрации Тайшетского муниципального образования «Тайшетское городское поселение» (по согласованию);
 - Цыбиков Батор Булатович - директор по взаимодействию с государственными органами акционерного общества «ЕвросибЭнерго» (по согласованию);
 - Черниковская Юлия Игоревна - менеджер группы разрешительной документации общества с ограниченной ответственностью «Инженерно-Строительная Компания» (по согласованию);
 - Шипелов Андрей Николаевич - директор по строительству общества с ограниченной ответственностью «Русал Тайшетский алюминиевый завод» (по согласованию).

ИЗВЕЩЕНИЕ
об итогах отбора сельскохозяйственного товаропроизводителя, на базе которого будет проводиться областной конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии среди операторов машинного доения коров» в 2022 году

В соответствии с приказом министерства сельского хозяйства Иркутской области от 22 февраля 2017 года № 11-мпр «Об отборе сельскохозяйственных товаропроизводителей, на базе которых будут проводиться областные конкурсы профессионального мастерства», проведен отбор сельскохозяйственного товаропроизводителя, на базе которого будет проводиться областной конкурс профессионального мастерства на звание «Лучший по профессии среди операторов машинного доения коров» в 2022 году.

Победителем отбора стало СХАО «Белореченское» Усольского района, набравшее максимальное количество баллов - 20 баллов.

Заместитель министра сельского хозяйства Иркутской области
П.Ю. Матрунчик

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

23 мая 2022 года

№ 141-р

Иркутск

Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») по очистке от валежника земель лесного фонда, прилегающих к населенным пунктам Иркутской области, в форме проведения субботников в 2022 году

В целях осуществления мер пожарной безопасности в лесах и улучшения санитарного состояния лесов, в соответствии с пунктом 3 части 12 статьи 83 Лесного кодекса Российской Федерации, руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области:

1. Утвердить план мероприятий («дорожную карту») по очистке от валежника земель лесного фонда, прилегающих к населенным пунктам Иркутской области, в форме проведения субботников в 2022 году (далее – План) (прилагается).
2. Министерству лесного комплекса Иркутской области (Читоркину В.В.) обеспечить исполнение соответствующих мероприятий в установленные Планом сроки.
3. Рекомендовать органам местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, указанным в Плане, обеспечить реализацию соответствующих мероприятий в установленные Планом сроки.
4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Председателя Правительства Иркутской области Кузьмина Г.Г.
5. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

И.И. Кобзев

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Губернатора
Иркутской области
от 23 мая 2022 года № 141-р

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ («ДОРОЖНАЯ КАРТА») ПО ОЧИСТКЕ ОТ ВАЛЕЖНИКА ЗЕМЕЛЬ ЛЕСНОГО ФОНДА, ПРИЛЕГАЮЩИХ К НАСЕЛЕННЫМ ПУНКТАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, В ФОРМЕ ПРОВЕДЕНИЯ СУББОТНИКОВ В 2022 ГОДУ

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Ответственные исполнители (соисполнители)
1	2	3	4
1. Организационные мероприятия			
План мероприятий («дорожная карта») представляет собой комплекс мер по взаимодействию министерства лесного комплекса Иркутской области (далее – министерство), территориальных управлений министерства, ОГАУ «Лесхоз Иркутской области», муниципальных образований Иркутской области по очистке от валежника земель лесного фонда, прилегающих к населенным пунктам Иркутской области, в форме проведения субботников в 2022 году (далее – мероприятия по очистке) в целях исполнения пункта 1 Протокола совещания по вопросу лесопользования в сельских территориях от 23 марта 2022 года. Ответственные лица за проведение мероприятий по очистке – начальники территориальных управлений министерства. К основным организационным мероприятиям относятся:			
1.	Определение территорий, требующих очистки от валежника (с указанием участкового лесничества, дачи, квартала, выдела, площади)	до 5 сентября 2022 года	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам
2.	Заключение трехстороннего соглашения о проведении мероприятий по очистке	до 7 сентября 2022 года	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам; муниципальные образования Иркутской области «Аларский район», «Балаганский район», «Боханский район», «Братский район», «Иркутский район», «Заларинский район», «Зиминский район», «Киренский район», «Куйтунский район», «Ольхонское муниципальное районное образование», «Тайшетский район», «Усть-Илимский район», «Эхирит-Булагатский район», «Усть-Удинский район», ОГАУ «Лесхоз Иркутской области»

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30 мая 2022 года

№ 278-рп

Иркутск

О внесении изменений в Перечень государственных услуг Иркутской области с элементами межведомственного взаимодействия

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области:

1. Внести в Перечень государственных услуг Иркутской области с элементами межведомственного взаимодействия, утвержденный распоряжением Правительства Иркутской области от 29 октября 2012 года № 502-рп, следующие изменения:

1) дополнить пунктами 19(24), 19(25) следующего содержания:

19(24)	Выдача разрешения на использование земель или земельного участка, находящихся в государственной собственности Иркутской области, а также земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена, для возведения гражданами гаражей, являющихся некапитальными сооружениями, либо для стоянки технических и других средств передвижения инвалидов вблизи их места жительства на территории Иркутской области, без торгов
19(25)	Рассмотрение декларации о характеристиках объекта недвижимости

2) пункт 93(40) изложить в следующей редакции:

93(40)	Выдача решений обучающимся общеобразовательных организаций старше 7 лет, обучающимся по очной форме обучения в профессиональных образовательных организациях и образовательных организациях высшего образования о праве на льготу по тарифам на проезд железнодорожным транспортом общего пользования в поездах пригородного сообщения в виде 50-процентной скидки от действующего тарифа при оплате проезда на территории Иркутской области
--------	--

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 мая 2022 года

№ 415-пп

Иркутск

О внесении изменений в пункт 3 постановления Правительства Иркутской области от 29 марта 2022 года № 232-пп

В соответствии с пунктом 2 статьи 14 Федерального закона от 26 марта 2022 года № 71-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», со статьей 4 Закона Иркутской области от 18 ноября 2009

2. Оперативные мероприятия

В целях недопущения возникновения лесных пожаров на землях лесного фонда, прилегающих к населенным пунктам Иркутской области, и улучшения санитарного состояния лесов разработаны следующие оперативные мероприятия:

3.	Согласование и утверждение графиков проведения мероприятий по очистке, содержащих информацию о дате, времени, месте проведения, ответственном лице	до 7 сентября 2022 года	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам; муниципальные образования Иркутской области «Аларский район», «Балаганский район», «Боханский район», «Братский район», «Иркутский район», «Заларинский район», «Зиминский район», «Киренский район», «Куйтунский район», «Ольхонское муниципальное районное образование», «Тайшетский район», «Усть-Илимский район», «Эхирит-Булагатский район», «Усть-Удинский район»
4.	Размещение информации о проведении мероприятий по очистке на официальных сайтах администраций муниципальных образований Иркутской области, в средствах массовой информации (печатные издания, телевидение и т.д.), социальных сетях и интернет-ресурсах	до 9 сентября 2022 года	Муниципальные образования Иркутской области «Аларский район», «Балаганский район», «Боханский район», «Братский район», «Иркутский район», «Заларинский район», «Зиминский район», «Киренский район», «Куйтунский район», «Ольхонское муниципальное районное образование», «Тайшетский район», «Усть-Илимский район», «Эхирит-Булагатский район», «Усть-Удинский район»

3. Основные плановые мероприятия:

5.	Доставка людей до территорий, требующих очистки от валежника, и обратно	в день проведения мероприятий по очистке	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам
6.	Проведение инструктажа по технике безопасности с участниками мероприятий по очистке, непосредственно перед началом работ (обеспечение наличия аптечки)	в день проведения мероприятий по очистке	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам
7.	Обеспечение участников мероприятий по очистке перчатками перед началом работ	в день проведения мероприятий по очистке	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам
8.	Предоставление техники для вывоза собранного валежника, вывоз собранного валежника	в день проведения мероприятий по очистке	ОГАУ «Лесхоз Иркутской области»
9.	Осуществление контроля за деятельностью участников мероприятий по очистке	в день проведения мероприятий по очистке	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам
10.	Направление информации об итогах проведения мероприятий по очистке в адрес министерства	до 3 октября 2022 года	Территориальные управления министерства по Аларскому, Балаганскому, Бирюсинскому, Братскому, Голоустненскому, Заларинскому, Зиминскому, Илимскому, Киренскому, Кировскому, Куйтунскому, Ольхонскому, Падунскому, Усть-Ордынскому, Усть-Удинскому лесничествам
11.	Доклад об итогах проведения мероприятий по очистке	до 10 октября 2022 года	министерство

3) пункт 93(68) изложить в следующей редакции:

93(68)	Принятие на учет лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, граждан, которые относились к категории детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, и достигли возраста 23 лет, проживающих на территории Иркутской области, осуществляющих трудовую деятельность на основании трудового договора (служебного контракта), деятельность без образования юридического лица в качестве индивидуального предпринимателя либо иную деятельность, осуществляемую по договорам гражданско-правового характера, и имеющих детей либо не осуществляющих трудовую деятельность и имеющих детей в возрасте до трех лет либо ребенка-инвалида, для предоставления дополнительной меры социальной поддержки в виде социальной выплаты на приобретение жилого помещения
--------	---

4) дополнить пунктом 93(70) следующего содержания:

93(70)	Выдача удостоверения многодетной семьи Иркутской области
--------	--

5) пункт 109 признать утратившим силу;

6) пункты 112, 113 признать утратившими силу;

7) пункт 127 изложить в следующей редакции:

127	Лицензирование деятельности по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных металлов, цветных металлов на территории Иркутской области
-----	---

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания, за исключением подпунктов 5, 6 пункта 1 настоящего распоряжения.

Подпункты 5, 6 пункта 1 настоящего распоряжения вступают в силу с 3 июля 2022 года.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

года № 82/48-оз «О Правительстве Иркутской области», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в пункт 3 постановления Правительства Иркутской области от 29 марта 2022 года № 232-пп «О внесении изменений в Положение о службе государственного экологического надзора Иркутской области» изменение, заменив цифры «2022» цифрами «2023».

2. Настоящее постановление 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. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области - Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

**РАСПОРЯЖЕНИЕ
ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

23 мая 2022 года Иркутск № 138-р

О внесении изменений в распоряжение Губернатора Иркутской области от 16 декабря 2021 года № 386-р

В соответствии с Федеральным законом от 28 марта 1998 года № 53-ФЗ «О воинской обязанности и военной службе», по представлению военного комиссара Иркутской области, руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области:

1. Внести в распоряжение Губернатора Иркутской области от 16 декабря 2021 года № 386-р «О комиссиях по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет в муниципальных районах, городских округах Иркутской области в 2022 году» (далее – распоряжение) следующие изменения:

1) в приложении 10 к распоряжению:
ввести в основной состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет в муниципальном образовании «Заларинский район» в 2022 году членом комиссии:

Кияненко врача-хирурга областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Алексея Анатольевича «Заларинская районная больница»;

2) в приложении 14 к распоряжению:
ввести в основной состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет, осуществляющей свою деятельность на территории Ленинского и Свердловского административных округов городского округа муниципального образования город Иркутск (комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет Ленинского и Свердловского административных округов города Иркутска), в 2022 году членами комиссии:

Вельша врача-психиатра областного государственного бюджетного учреждения
Александра Давыдовича здравоохранения «Иркутский областной психоневрологический диспансер»;

Инкинжинова врача-офтальмолога государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Петра Викторовича Иркутская ордена «Знак Почета» областная клиническая больница;

ввести в резервный состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет, осуществляющей свою деятельность на территории Ленинского и Свердловского административных округов городского округа муниципального образования город Иркутск (комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет Ленинского и Свердловского административных округов города Иркутска), в 2022 году членами комиссии:

Либенсон врача-психиатра областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Кристину Михайловну «Иркутский областной психоневрологический диспансер»;

Наумову врача-психиатра областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Марию Михайловну «Иркутский областной психоневрологический диспансер»;

И.И. Кобзев

МИНИСТЕРСТВО ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ И СВЯЗИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 мая 2022 года Иркутск № 65-26/22-мпр

О внесении изменений в приказ министерства цифрового развития и связи Иркутской области от 22 марта 2022 года № 65-19/22-мпр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 1 февраля 2005 года № 112 «О конкурсе на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года № 397 «Об утверждении единой методики проведения конкурсов на замещение вакантных должностей государственной гражданской службы Российской Федерации и включение в кадровый резерв государственных органов», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве цифрового развития и связи Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 27 мая 2021 года № 368-пп,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Дополнить пункт 19 Положения о конкурсной комиссии по проведению конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Иркутской области (включение в кадровый резерв) в министерстве цифрового развития и связи Иркутской области, утвержденный приказом министерства цифрового развития и связи Иркутской области от 22 марта 2022 года № 65-19/22-мпр, следующим абзацем:

«Кандидат для назначения на вакантную должность гражданской службы вправе обжаловать решение конкурсной комиссии в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации».».

2. Дополнить пункт 26 Методики проведения конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы Иркутской области (включение в кадровый резерв) в министерстве цифрового развития и связи Иркутской области, утвержденный приказом министерства цифрового развития и связи Иркутской области от 22 марта 2022 года № 65-19/22-мпр, следующим абзацем:

«Претенденты на должность, не допущенным к участию в конкурсе, и кандидаты, участвовавшие в конкурсе вправе обжаловать решение конкурсной комиссии в соответствии с порядком предусмотренным статьей 70 Федерального закона от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации».».

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

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

Министр цифрового развития и связи Иркутской области
И.А. Рыморенко

МИНИСТЕРСТВО ПО МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКЕ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

11 мая 2022 года Иркутск № 63-6-мпр

О внесении изменения в пункт 28 Положения о проведении областного конкурса кабинетов профилактики социально-негативных явлений в организациях, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам среднего профессионального и высшего образования, основным программам профессионального обучения и по дополнительным профессиональным программам

Руководствуясь Положением о министерстве по молодежной политике Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 16 марта 2016 года № 131-пп, статьей 21 Устава Иркутской области,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в пункт 28 Положения о проведении областного конкурса кабинетов профилактики социально-негативных явлений в организациях, осуществляющих образовательную деятельность по образовательным программам среднего профессионального и высшего образования, основным программам профессионального обучения и по дополнительным профессиональным программам, утвержденный приказом министерства по молодежной политике Иркутской области от 9 сентября 2019 года № 50-мпр, изменение, изложив его в следующей редакции:
«28. Кабинеты профилактики, которые будут признаны победителями конкурса, награждаются дипломами министерства 1, 2, 3 степени и ценными призами.

Стоимость ценных призов утверждается правовым актом министерства в течение 10 календарных дней со дня начала приема заявок на конкурс.».

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 со дня его официального опубликования.

Министр
М.М. Цыганова

ввести в резервный состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет, осуществляющей свою деятельность на территории Октябрьского и Правобережного административных округов городского округа муниципального образования город Иркутск (комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет Октябрьского и Правобережного административных округов города Иркутска), в 2022 году членом комиссии:

Пухлякову врача-психиатра областного государственного бюджетного учреждения
Елену Владимировну здравоохранения «Иркутский областной психоневрологический диспансер»;

3) в приложении 19 к распоряжению:

ввести в основной состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет в Куйтунском муниципальном районе Иркутской области в 2022 году членами комиссии:

Горкунову врача-терапевта областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Галину Алексеевну «Куйтунская районная больница»;

Дранишникову врача-терапевта областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Виктора Ивановича «Куйтунская районная больница»;

Ерошевич врача-невролога областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Екатерину Николаевну «Куйтунская районная больница»;

4) в приложении 32 к распоряжению:

ввести в резервный состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет в муниципальном образовании «город Усолье-Сибирское» в 2022 году членом комиссии:

Кожарскую врача-невролога областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Раису Степановну «Усольская городская больница»;

5) в приложении 38 к распоряжению:

ввести в основной состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет в муниципальном образовании «город Черемхово» в 2022 году членом комиссии:

Зиновьеву врача-психиатра областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Ульяну Викторовну «Иркутский областной психоневрологический диспансер»;

ввести в резервный состав комиссии по первоначальной постановке граждан Российской Федерации на воинский учет в муниципальном образовании «город Черемхово» в 2022 году членом комиссии:

Белоусова врача-хирурга областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения
Романа Георгиевича «Черемховская городская больница № 1».

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная» и сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

**МИНИСТЕРСТВО СОЦИАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ, ОПЕКИ И ПОПЕЧИТЕЛЬСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

12 мая 2022 года Иркутск № 53-62-мпр

О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области

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 пункт 35 Примерного положения об оплате труда работников государственных казенных, бюджетных и автономных учреждений, подведомственных министерству социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, осуществляющих деятельность по отдельным видам экономической деятельности, утвержденного приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 24 марта 2017 года № 45-мпр, изменение, дополнив новыми абзацами четвертым, пятым следующего содержания:
«Специалисту по социальной работе и специалисту по работе с семьей устанавливается персональная надбавка к окладу (должностному окладу) в размере не менее 1,3 окладов (должностных окладов).
Заведующему отделением учреждения устанавливается персональная надбавка к окладу (должностному окладу) в размере не менее 1,2 окладов (должностных окладов).».

2. Внести в пункт 34 Примерного положения об оплате труда работников государственных бюджетных учреждений «Управление социальной защиты и социального обслуживания населения», подведомственных министерству социального развития, опеки и попечительства Иркутской области, осуществляющих деятельность по отдельным видам экономической деятельности, утвержденного приказом министерства социального развития, опеки и попечительства Иркутской области от 1 декабря 2021 года № 53-148/21-мпр, изменение, дополнив новыми абзацами четвертым, пятым следующего содержания:

«Специалисту по социальной работе и специалисту по работе с семьей устанавливается персональная надбавка к окладу (должностному окладу) в размере не менее 1,3 окладов (должностных окладов).
Заведующему отделением учреждения устанавливается персональная надбавка к окладу (должностному окладу) в размере не менее 1,2 окладов (должностных окладов).».

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

4. 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

**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОГО НАДЗОРА ЗА ТЕХНИЧЕСКИМ
СОСТОЯНИЕМ САМОХОДНЫХ МАШИН И ДРУГИХ ВИДОВ ТЕХНИКИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

05.05.2022 Иркутск № 78-3-СПР

О признании утратившим силу приказа службы государственного надзора за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники Иркутской области от 11 марта 2021 года № 78-5-СПР

В целях приведения в соответствие с законодательством, руководствуясь Положением о службе государственного надзора за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 29 декабря 2009 года № 396/175-пп, статьей 21 Устава Иркутской области,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Признать утратившим силу приказ службы государственного надзора за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники Иркутской области от 11 марта 2021 года № 78-5-СПР «Об утверждении Перечня правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора в области технического состояния и эксплуатации самоходных машин и других видов техники, аттракционов».

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 со дня официального опубликования.

Руководитель службы государственного надзора за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники Иркутской области – главный государственный инженер-инспектор Иркутской области по надзору за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники
А.А. Ведерников

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 мая 2022 года

№ 61-24-мпр

Иркутск

Об утверждении Порядка оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в рамках реализации национального проекта «Безопасные качественные дороги»

В соответствии с пунктом 29 Положения о предоставлении субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в рамках реализации национального проекта «Безопасные качественные дороги», утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 23 декабря 2019 года № 1118-пп, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 122-пп,

П Р И К А З Ы ВА Ю:

1. Утвердить Порядок оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в рамках реализации национального проекта «Безопасные качественные дороги» (прилагается).

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

Министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области
М.А. ЛобановУТВЕРЖДЕН
приказом министерства транспорта и дорожного
хозяйства Иркутской области
от 16 мая 2022 года № 61-24-мпр

ПОРЯДОК

ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА МЕСТНЫМ БЮДЖЕТАМ В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ДОРОЖНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ НАЦИОНАЛЬНОГО ПРОЕКТА «БЕЗОПАСНЫЕ КАЧЕСТВЕННЫЕ ДОРОГИ»

1. Настоящий Порядок разработан в целях эффективного расходования средств из областного бюджета, предусмотренных на реализацию мероприятия «Финансовое обеспечение дорожной деятельности в рамках реализации национального проекта «Безопасные качественные дороги» подпрограмм «Дорожное хозяйство» на 2019–2024 годы, «Развитие административного центра Иркутской области» на 2019–2024 годы государственной программы Иркутской области «Развитие дорожного хозяйства и сети искусственных сооружений» на 2019–2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 26 октября 2018 года № 771-пп (далее – мероприятие), и определяет правила проведения оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в рамках реализации национального проекта «Безопасные качественные дороги» (далее – субсидии, оценка эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий).

2. Министерство транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области (далее – министерство) проводит ежегодную оценку эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидии по итогам реализации мероприятия в соответствующем году по формуле:

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 мая 2022 года

№ 61-21-мпр

Иркутск

Об утверждении Порядка оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области на реализацию мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах общего пользования местного значения

В соответствии с пунктом 43 Положения о предоставлении субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области на реализацию мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах общего пользования местного значения, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 17 сентября 2020 года № 763-пп, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 122-пп,

П Р И К А З Ы ВА Ю:

1. Утвердить Порядок оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области на реализацию мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах общего пользования местного значения (прилагается).

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

Министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области
М.А. ЛобановУТВЕРЖДЕН
приказом министерства транспорта и дорожного
хозяйства Иркутской области
от 16 мая 2022 года № 61-21-мпр

ПОРЯДОК

ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА МЕСТНЫМ БЮДЖЕТАМ В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ДОРОЖНОГО ДВИЖЕНИЯ НА АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГАХ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ

1. Настоящий Порядок разработан в целях эффективного распределения средств из областного бюджета, предусмотренных на реализацию мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах общего пользования местного значения Иркутской области подпрограммы «Повышение безопасности дорожного движения в Иркутской области» на 2019 – 2024 годы государственной программы Иркутской области «Обеспечение комплексных мер противодействия чрезвычайным ситуациям природного и техногенного характера, построение и развитие аппаратно-программного комплекса «Безопасный город» на 2019 – 2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 6 ноября 2018 года № 814-пп (далее – мероприятие), и определяет правила проведения оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, на реализацию мероприятий по обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильных дорогах общего пользования местного значения (далее – субсидии, оценка эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий).

2. Министерство транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области (далее – министерство) проводит ежегодную оценку эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидии по итогам реализации мероприятия в со-

$$\text{Эф} = \frac{\sum_{i=1}^n \left(\frac{\Phi_i}{\Pi_i} \right) \times \frac{1}{n}}{3\Phi/3\Pi} \times 100\%$$

где:

Эф - эффективность предоставления субсидий;

Φi - фактическое значение целевого показателя;

Πi - плановое значение целевого показателя;

3Φ - сумма фактических затрат на выплату субсидий получателям;

3Π - сумма плановых затрат на выплату субсидий получателям;

n - количество целевых показателей.

Эффективность предоставления субсидии признается высокой в случае, если значение Эф выше либо равно 90%.
Эффективность предоставления субсидии признается средней в случае, если значение Эф выше либо равно 70%.
Эффективность предоставления субсидии признается удовлетворительной в случае, если значение Эф выше либо равно 50%.

Эффективность предоставления субсидии признается неудовлетворительной в случае, если значение Эф менее 50%.
3. Для оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий применяются целевые показатели, указанные в соглашениях, заключенных министерством с органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области.

4. Отчет о проведении оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий отдел по работе с муниципальными образованияами и подведомственными учреждениями министерства представляет в министерство экономического развития и промышленности Иркутской области в срок до 30 марта года, следующего за отчетным, по форме согласно приложению к настоящему Порядку.

Министр транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области
М.А. ЛобановПриложение
к Порядку оценки эффективности (результатов)
предоставления (использования) субсидий из
областного бюджета местным бюджетам в целях
софинансирования расходных обязательств муниципаль-
ных образований Иркутской области, связанных
с осуществлением дорожной деятельности в рамках
реализации национального проекта «Безопасные
качественные дороги»

ОТЧЕТ

О ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА МЕСТНЫМ БЮДЖЕТАМ В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ДОРОЖНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ НАЦИОНАЛЬНОГО ПРОЕКТА «БЕЗОПАСНЫЕ КАЧЕСТВЕННЫЕ ДОРОГИ», В _____ ГОДУ

Наименование субсидии	Наименование показателя		Значение эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидии (Эф), %	Тип эффективности (высокая/средняя/удовлетворительная/неудовлетворительная)
	Плановое значение	Фактическое значение		

ответствующем году по формуле:

$$\text{Эф} = \frac{\sum_{i=1}^n \left(\frac{\Phi_i}{\Pi_i} \right) \times \frac{1}{n}}{3\Phi/3\Pi} \times 100\%$$

где:

Эф - эффективность предоставления субсидий;

Φi - фактическое значение целевого показателя;

Πi - плановое значение целевого показателя;

3Φ - сумма фактических затрат на выплату субсидий получателям;

3Π - сумма плановых затрат на выплату субсидий получателям;

n - количество целевых показателей.

Эффективность предоставления субсидии признается высокой в случае, если значение Эф выше либо равно 90%.
Эффективность предоставления субсидии признается средней в случае, если значение Эф выше либо равно 70%.
Эффективность предоставления субсидии признается удовлетворительной в случае, если значение Эф выше либо равно 50%.

Эффективность предоставления субсидии признается неудовлетворительной в случае, если значение Эф менее 50%.
3. Для оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий применяются целевые показатели, указанные в соглашениях, заключенных министерством с органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области.

4. Отчет о проведении оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий отдел по работе с муниципальными образованияами и подведомственными учреждениями министерства представляет в министерство экономического развития и промышленности Иркутской области в срок до 30 марта года, следующего за отчетным, по форме согласно приложению к настоящему Порядку.

Министр транспорта и дорожного хозяйства
Иркутской области
М.А. ЛобановПриложение
к Порядку оценки эффективности
(результатов) предоставления
(использования) субсидий из областного
бюджета в целях софинансирования расходных
обязательств муниципальных образований
Иркутской области на реализацию мероприятий по
обеспечению безопасности дорожного движения
на автомобильных дорогах общего пользования
местного значения

ОТЧЕТ

О ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА РЕАЛИЗАЦИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ДОРОЖНОГО ДВИЖЕНИЯ НА АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГАХ ОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Наименование субсидии	Наименование показателя		Значение эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидии (Эф), %	Тип эффективности (высокая/средняя/удовлетворительная/неудовлетворительная)
	Плановое значение	Фактическое значение		

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 мая 2022 года

№ 61-22-мпр

Иркутск

Об утверждении Порядка оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог местного значения

В соответствии с пунктом 46 Положения о предоставлении и распределении субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог местного значения, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 19 февраля 2016 года № 97-пп, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 122-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Порядок оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог местного значения (прилагается).

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

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

УТВЕРЖДЕН
приказом министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области
от 16 мая 2022 года № 61-22-мпр

П О Р Я Д О К

ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА МЕСТНЫМ БЮДЖЕТАМ В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ДОРОЖНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОТНОШЕНИИ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ

1. Настоящий Порядок разработан в целях эффективного распределения средств из областного бюджета, предусмотренных на реализацию мероприятий связанных с осуществлением дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог местного значения на территориях муниципальных образований Иркутской области (далее – мероприятие) подпрограммы «Дорожное хозяйство» на 2019–2024 годы государственной программы Иркутской области «Развитие дорожного хозяйства и сети искусственных сооружений» на 2019–2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 26 октября 2018 года № 771-пп, подпрограммы «Комплексное развитие сельских территорий Иркутской области» на 2019 – 2024 годы, подпрограммы «Создание условий для развития садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ Иркутской области» на 2019 – 2024 годы государственной программы «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 № 772-пп, и определяет правила проведения оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог местного значения (далее – субсидии, оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий).

2. Министерство транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области (далее – министерство) проводит ежегодную оценку эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий по итогам реализации мероприятия в соответствующем году по формуле:

$$Эф = \frac{\sum_{i=1}^n \left(\frac{\Phi_i}{\Pi_i} \right) \times \frac{1}{n}}{Зф/Зп} \times 100\%$$

где:

Эф - эффективность предоставления субсидий;
Φi - фактическое значение целевого показателя;
Πi - плановое значение целевого показателя;
Зф - сумма фактических затрат на выплату субсидий получателям;
Зп - сумма плановых затрат на выплату субсидий получателям;
n - количество целевых показателей.

Эффективность предоставления субсидии признается высокой в случае, если значение Эф выше либо равно 90%.
Эффективность предоставления субсидии признается средней в случае, если значение Эф выше либо равно 70%.
Эффективность предоставления субсидии признается удовлетворительной в случае, если значение Эф выше либо равно 50%.

Эффективность предоставления субсидии признается неудовлетворительной в случае, если значение Эф менее 50%.
3. Для оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий применяются целевые показатели, указанные в соглашениях, заключенных министерством с органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области.

4. Отчет о проведении оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий отдел по работе с муниципальными образованиями и подведомственными учреждениями министерства представляет в министерство экономического развития и промышленности Иркутской области в срок до 30 марта года, следующего за отчетным, по форме согласно приложению к настоящему Порядку.

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

Приложение
к Порядку оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных с осуществлением дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог местного значения

О Т Ч Е Т

О ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ДОРОЖНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОТНОШЕНИИ АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ МЕСТНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Наименование субсидии	Наименование показателя		Значение эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидии (Эф), %	Тип эффективности (высокая/средняя/удовлетворительная/неудовлетворительная)
	Плановое значение	Фактическое значение		

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 мая 2022 года

№ 61-23-мпр

Иркутск

Об утверждении Порядка оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных со строительством пешеходных переходов (мостов, виадуков) на территориях муниципальных образований Иркутской области

В соответствии с пунктом 32 Положения о предоставлении субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области на строительство пешеходных переходов (мостов, виадуков) на территориях муниципальных образований Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 15 февраля 2017 года № 95-пп, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 1 марта 2021 года № 122-пп,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Порядок оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных со строительством пешеходных переходов (мостов, виадуков) на территориях муниципальных образований Иркутской области (прилагается).

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

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

УТВЕРЖДЕН
приказом министерства транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области
от 16 мая 2022 года № 61-23-мпр

П О Р Я Д О К

ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА МЕСТНЫМ БЮДЖЕТАМ В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, СВЯЗАННЫХ СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ПЕШЕХОДНЫХ ПЕРЕХОДОВ (МОСТОВ, ВИАДУКОВ) НА ТЕРРИТОРИЯХ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

1. Настоящий Порядок разработан в целях эффективного расходования средств из областного бюджета, предусмотренных на реализацию мероприятия «Строительство пешеходных переходов (мостов, виадуков) на территориях муниципальных образований Иркутской области (субсидии муниципальным образованиям Иркутской области)» подпрограммы «Развитие дорожного хозяйства и сети искусственных сооружений» на 2019–2024 годы государственной программы Иркутской области «Развитие дорожного хозяйства и сети искусственных сооружений» на 2019–2024 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 26 октября 2018 года № 771-пп (далее – мероприятие), и определяет правила проведения оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных со строительством пешеходных переходов (мостов, виадуков) на территориях муниципальных образований Иркутской области (далее – субсидии, оценка эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий).

2. Министерство транспорта и дорожного хозяйства Иркутской области (далее – министерство) проводит ежегодную оценку эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий по итогам реализации мероприятия в соответствующем году по формуле:

$$Эф = \frac{\sum_{i=1}^n \left(\frac{\Phi_i}{\Pi_i} \right) \times \frac{1}{n}}{Зф/Зп} \times 100\%$$

где:

Эф - эффективность предоставления субсидий;
Φi - фактическое значение целевого показателя;
Πi - плановое значение целевого показателя;
Зф - сумма фактических затрат на выплату субсидий получателям;
Зп - сумма плановых затрат на выплату субсидий получателям;
n - количество целевых показателей.

Эффективность предоставления субсидии признается высокой в случае, если значение Эф выше либо равно 90%.
Эффективность предоставления субсидии признается средней в случае, если значение Эф выше либо равно 70%.
Эффективность предоставления субсидии признается удовлетворительной в случае, если значение Эф выше либо равно 50%.

Эффективность предоставления субсидии признается неудовлетворительной в случае, если значение Эф менее 50%.
3. Для оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий применяются целевые показатели, указанные в соглашениях, заключенных министерством с органами местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области.

4. Отчет о проведении оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий отдел по работе с муниципальными образованиями и подведомственными учреждениями министерства представляет в министерство экономического развития и промышленности Иркутской области в срок до 30 марта года, следующего за отчетным, по форме согласно приложению к настоящему Порядку.

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

Приложение
к Порядку оценки эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидий из областного бюджета местным бюджетам в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований Иркутской области, связанных со строительством пешеходных переходов (мостов, виадуков) на территориях муниципальных образований Иркутской области

О Т Ч Е Т

О ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ (РЕЗУЛЬТАТОВ) ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ (ИСПОЛЬЗОВАНИЯ) СУБСИДИЙ ИЗ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА МЕСТНЫМ БЮДЖЕТАМ В ЦЕЛЯХ СОФИНАНСИРОВАНИЯ РАСХОДНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, СВЯЗАННЫХ СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ПЕШЕХОДНЫХ ПЕРЕХОДОВ (МОСТОВ, ВИАДУКОВ) НА ТЕРРИТОРИЯХ МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОБРАЗОВАНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, В ____ ГОДУ

Наименование субсидии	Наименование показателя		Значение эффективности (результатов) предоставления (использования) субсидии (Эф), %	Тип эффективности (высокая/средняя/удовлетворительная/неудовлетворительная)
	Плановое значение	Фактическое значение		

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 мая 2022 года

Иркутск

№ 414-пп

Об установлении Порядка формирования и расходования фонда оплаты труда работников государственных автономных учреждений Иркутской области, подведомственных министерству лесного комплекса Иркутской области

В соответствии со статьей 9 Закона Иркутской области от 27 декабря 2016 года № 131-ОЗ «Об оплате труда работников государственных учреждений Иркутской области», руководствуясь частью 4 статьи 66, статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить Порядок формирования и расходования фонда оплаты труда работников государственных автономных учреждений Иркутской области, подведомственных министерству лесного комплекса Иркутской области (прилагается).
2. Настоящее постановление 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. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Первый заместитель Губернатора Иркутской области – Председатель Правительства Иркутской области
К.Б. Зайцев

УСТАНОВЛЕН
постановлением Правительства
Иркутской области
от 27 мая 2022 года № 414-пп

**ПОРЯДОК
ФОРМИРОВАНИЯ И РАСХОДОВАНИЯ ФОНДА ОПЛАТЫ ТРУДА
РАБОТНИКОВ ГОСУДАРСТВЕННЫХ АВТОНОМНЫХ УЧРЕЖДЕНИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОДВЕДОМСТВЕННЫХ
МИНИСТЕРСТВУ ЛЕСНОГО КОМПЛЕКСА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии со статьей 9 Закона Иркутской области от 27 декабря 2016 года № 131-ОЗ «Об оплате труда работников государственных учреждений Иркутской области» и определяет правила формирования и расходования фонда оплаты труда работников государственных автономных учреждений Иркутской области, подведомственных министерству лесного комплекса Иркутской области.
 2. Фонд оплаты труда работников автономного учреждения формируется на календарный год в пределах объема субсидий на финансовое обеспечение выполнения им государственного задания за счет средств областного и федерального бюджетов в рамках плана финансово-хозяйственной деятельности и средств, поступающих от приносящей доход деятельности автономного учреждения.
 3. Фонд оплаты труда работников автономного учреждения состоит из базовой части фонда оплаты труда работников автономного учреждения и стимулирующей части фонда оплаты труда работников автономного учреждения.
- Базовая часть фонда оплаты труда работников автономного учреждения включает в себя оклад (должностной оклад) и выплаты компенсационного характера, установленные для работников автономного учреждения в соответствии с законодательством.
- Стимулирующая часть фонда оплаты труда работников автономного учреждения включает в себя выплаты стимулирующего характера, установленные для работников автономного учреждения в соответствии с законодательством, и состоит из стимулирующей части фонда оплаты труда руководителя, заместителей руководителя и главного бухгалтера автономного учреждения и стимулирующей части фонда оплаты труда иных работников автономного учреждения.

АРХИВНОЕ АГЕНТСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

11 мая 2022 года

Иркутск

№ 98-5-агпр

О внесении изменения в перечень должностей государственной гражданской службы Иркутской области в архивном агентстве Иркутской области, при замещении которых запрещается открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами

В соответствии с частью 1 статьи 7.1 Федерального закона от 25 декабря 2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», указом Губернатора Иркутской области от 5 июня 2015 года № 133-уг «О перечне должностей государственной гражданской службы Иркутской области, при замещении которых запрещается открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Внести изменение в перечень должностей государственной гражданской службы Иркутской области в архивном агентстве Иркутской области, при замещении которых запрещается открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами, утвержденный приказом архивного агентства Иркутской области от 15 сентября 2015 года № 5-агпр, изложив его в новой редакции (прилагается).
2. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Руководитель архивного агентства Иркутской области
С.Г. Овчинников

Приложение
к приказу архивного агентства Иркутской области
от 11 мая 2022 года № 98-5-агпр

«Приложение
к приказу архивного агентства
Иркутской области
от 15 сентября 2015 года № 5-агпр

ПЕРЕЧЕНЬ

ДОЛЖНОСТЕЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ГРАЖДАНСКОЙ СЛУЖБЫ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ В АРХИВНОМ АГЕНТСТВЕ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, ПРИ ЗАМЕЩЕНИИ КОТОРЫХ ЗАПРЕЩАЕТСЯ ОТКРЫВАТЬ И ИМЕТЬ СЧЕТА (ВКЛАДЫ), ХРАНИТЬ НАЛИЧНЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ЦЕННОСТИ В ИНОСТРАННЫХ БАНКАХ, РАСПОЛОЖЕННЫХ ЗА ПРЕДЕЛАМИ ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ВЛАДЕТЬ И (ИЛИ) ПОЛЬЗОВАТЬСЯ ИНОСТРАННЫМИ ФИНАНСОВЫМИ ИНСТРУМЕНТАМИ

1. Заместитель руководителя архивного агентства Иркутской области (далее – агентство).
2. Заместитель руководителя – начальник отдела исполнения государственных полномочий агентства.
3. Начальник отдела организационной работы агентства.
4. Советник отдела организационной работы агентства.
5. Советник отдела исполнения государственных полномочий агентства.
6. Главный государственный инспектор отдела организационной работы агентства».

**ОБЪЯВЛЕНИЯ
ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ**

- Утерянный аттестат № 337855 о среднем образовании, выданный 28 июня 1978 года средней школой № 32 г. Иркутск на имя Давыдова Александра Павловича, считать недействительным.

- Утерянный диплом (РТ № 442974, регистрационный номер 5284), выданный 26.06.1991 г. Иркутским техникумом физической культуры на имя Бархатовой Ольги Викторовны, считать недействительным.

4. Объем стимулирующей части фонда оплаты труда руководителя, заместителей руководителя и главного бухгалтера автономного учреждения не может превышать 45 процентов фонда оплаты труда указанных категорий работников автономного учреждения.

Объем стимулирующей части фонда оплаты труда иных работников автономного учреждения не может превышать 45 процентов фонда оплаты труда иных работников автономного учреждения.

Объем стимулирующей части фонда оплаты труда руководителя автономного учреждения устанавливается учредителем автономного учреждения.

Объем стимулирующей части фонда оплаты труда заместителей руководителя, главного бухгалтера и иных работников автономного учреждения устанавливается руководителем автономного учреждения.

5. Объем стимулирующей части фонда оплаты труда руководителя автономного учреждения устанавливается в пределах фонда оплаты труда работников автономного учреждения.

6. Фонд оплаты труда работников автономного учреждения (в расчете на календарный год) (ФОНД_{год}) определяется по следующей формуле:

$$\text{ФОНД}_{\text{год}} = (12 \times \text{Q} + \text{ФОНД}_{\text{компл.}} + \text{ФОНД}_{\text{стим.}}) \times \text{РК},$$

где:

Q – сумма окладов (должностных окладов) работников автономного учреждения, предусмотренных штатным расписанием автономного учреждения;

ФОНД_{компл.} – фонд выплат компенсационного характера работникам автономного учреждения, определяемый по следующей формуле:

$$\text{ФОНД}_{\text{компл.}} = \text{K}_{\text{компл.}} \times \text{Q},$$

где:

K_{компл.} – количество окладов (должностных окладов) работников автономного учреждения, направляемых на выплаты компенсационного характера работникам автономного учреждения, в размере – 10;

ФОНД_{стим.} – фонд выплат стимулирующего характера работникам автономного учреждения, определяемый по следующей формуле:

$$\text{ФОНД}_{\text{стим.}} = \text{K}_{\text{стим.}} \times \text{Q},$$

где:

K_{стим.} – количество окладов (должностных окладов) работников автономного учреждения, направляемых на выплаты стимулирующего характера работникам автономного учреждения, в размере – 16;

РК – районный коэффициент и процентная надбавка к заработной плате за работу в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, в южных районах Иркутской области в соответствии с законодательством.

7. При формировании фонда оплаты труда работников автономного учреждения учитываются:

- 1) изменение штатного расписания автономного учреждения;
- 2) изменение размеров окладов (должностных окладов) работников автономного учреждения в установленном законодательством порядке;
- 3) введение (отмена) выплат компенсационного характера работникам автономного учреждения или изменение их размеров в установленном законодательством порядке.
8. Предельная доля оплаты труда работников административно-управленческого персонала и вспомогательного персонала автономного учреждения в фонде оплаты труда работников автономного учреждения составляет не более 40 процентов.
9. В целях расходования фонда оплаты труда работников автономного учреждения руководитель автономного учреждения вправе перераспределять средства указанного фонда оплаты труда между окладами (должностными окладами), выплатами компенсационного характера и выплатами стимулирующего характера, установленными для работников автономного учреждения в соответствии с законодательством.
10. Расходование средств фонда оплаты труда работников автономного учреждения осуществляется руководителем автономного учреждения в соответствии с законодательством исходя из положений трудовых договоров и установленной в автономном учреждении системы оплаты труда работников автономного учреждения.

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
О поощрении

За заслуги в области здравоохранения и многолетнюю добросовестную работу наградить Почетной грамотой Президента Российской Федерации

КРИВИЦКУЮ Надежду Сергеевну - врача областного государственного автономного учреждения здравоохранения «Городская Ивано-Матреннинская детская клиническая больница», Иркутская область

За заслуги в развитии науки и многолетнюю плодотворную деятельность объявить благодарность Президента Российской Федерации

МАКСИМИНУ Николаю Николаевичу - заместителю директора федерального государственного бюджетного учреждения науки Института динамики систем и теории управления имени В.М. Матросова Сибирского отделения Российской академии наук, Иркутская область

За достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу объявить благодарность Президента Российской Федерации

ХВАСТУНОВУ Александру Николаевичу - председателю Совета Иркутского областного союза потребительских обществ

Президент Российской Федерации
В. Путин

2 июня 2022 года
№ 163-рп

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
О поощрении

За достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу объявить благодарность Президента Российской Федерации

ДОБРЫНИНУ Сергею Ивановичу - главе сельского поселения Раздольинского муниципального образования Иркутской области

За вклад в укрепление законности и активную общественную деятельность объявить благодарность Президента Российской Федерации

ПАРХАМОВИЧ Светлане Михайловне - советнику Губернатора Иркутской области, председателю комиссии по вопросам помилования на территории Иркутской области.

Президент Российской Федерации
В. Путин

2 июня 2022 года
№ 165-рп

Общественно-политическая газета «Областная» зарегистрирована управлением федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Иркутской области.
Регистрационный номер 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.
Переписка и любое использование материалов возможны только с письменного разрешения редакции.
Редакция газеты за орфографию и пунктуацию в объявлениях ответственности не несет.
Учредители: Правительство Иркутской области
Законодательное Собрание Иркутской области

Редакция и издатель: ОГАУ «Редакция газеты «Областная»
Адрес редакции и издателя, юридический и фактический адрес: 664025, г. Иркутск, ул. Росийская, 12
Почтовый адрес: 664011, г. Иркутск, а/я 177

Телефон редакции: 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
Распространяется бесплатно и по подписке

Главный редактор
Люстрицкий Д.Г.
Редакторская группа:
Хлебникова О.А.,
Кульгина Ю.О.
Репортерская группа:
Багаев Ю.М.,
Вигоевская А.В.,
Гулевский О.П.,
Муштафина Н.И.,
Орлова Е.В.,
Соколова А.В.,
Черенева Е.А.,
Шагунова Л.И.

Издательская группа:
Полякова О.А.,
Ткачук Е.В.,
Романова Г.Н.,
Неудачина Н.И.
Фотокорреспонденты:
Голощеников А.В.,
Бизикова М.А.,
Федоров А.А.
Отдел рекламы:
Хватик Н.И.,
Бушкина Н.В.,
Никulina О.С.,
Хороших Е.Ю.

Газета подписана в печать 23.06.2022 г. в 21.00
Дата выхода в свет: 27.06.2022 г.
Следующий номер газеты выйдет 29.06.2022 г.

Заказ
Тираж 1195 экз.
12+

Отпечатано на удаленном производственном участке АО «Советская Сибирь» в г. Иркутске, 664043 г. Иркутск, 6. Рябикова, д.96, стр.1