

ОФИЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

РАСПОРЯЖЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ И ЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ от 22 ноября 2021 года № 58-338-мр
 О внесении изменения в приложение к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 20 июля 2021 года № 58-149-мр

Окончание. Начало в № 141

Приложение к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от «22» ноября 2021 года № 58-338-мр «Приложение к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от «20» июля 2021 года № 58-149-мр

Основные характеристики инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2021 – 2023 годы

1. г. Иркутск

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)															
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение									
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2021	2022	2023											
Мероприятия, финансируемые за счет амортизационных отчислений:																									
3.1.3.	Техническое перевооружение объекта «Магистраль № 2. 00161838. Техническое перевооружение».	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-испытательские работы, разработать проектную документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительные-монтажные работы.	Иркутская обл., г. Усолье-Сибирское, проспект Комсомольский. (Участок от ТК-2-1 до ТК-2-14).	Протяженность	м	2617,44	2617,44	2013	2021	476 992	397 078	79 914													
				Диаметр	мм	800	800																		
				Тип прокладки	подземная, канальная																				
3.1.4.	Техническое перевооружение объекта «Сооружение-распределительная сеть № 13. Инв. № 03000451. Техническое перевооружение участка тепловой сети РС-13 ул. Суворова 1А от ТК-13-5-14 до ТК-13-5-18»	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-испытательские работы, разработать проектную документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительные-монтажные работы.	Иркутская обл., г. Усолье-Сибирское, в районе улиц Суворова и Молодежная от ТК-13-5-14 до ТК-13-5-18	Протяженность	м	205	205	2022	2022	2 281		2 281													
				Диаметр	мм	250	200																		
				Тип прокладки	подземная, канальная																				
3.1.5.	Техническое перевооружение объекта «Сооружение-распределительная сеть № 16. Инв. № 3000454. Техническое перевооружение участка тепловой сети РС-16 ул. Карла Либкнехта от ТК-16-3 до границы изменения диаметра трубопровода за ТК-16-4»	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-испытательские работы, разработать проектную документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительные-монтажные работы.	Иркутская обл., г. Усолье-Сибирское, в районе улицы Карла Либкнехта от ТК-16-3 до границы изменения диаметра трубопровода за ТК-16-4	Протяженность	м	316	316	2022	2022	3 328		3 328													
				Диаметр	мм	600	300																		
				Тип прокладки	подземная, канальная																				
Итого по 3.1 (амортизационные отчисления):										482 601	397 078	79 914	5 609	0	0	0	0								
Итого по 3.1:										716 922	397 078	79 914	88 197	151 733	0	0	0								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
Мероприятия, финансируемые за счет прибыли:																									
Итого по 3.2 (прибыль):																		0							
Мероприятия, финансируемые за счет амортизационных отчислений:																									
	Здания и сооружения																								
3.2.1.	Здание водородной установки. Инв. № ИЭ00010522. Техническое перевооружение Установки молниезащиты.	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции. 282 т.р. использованы на выполнение проектных работ по объекту (2020 г.).	ТЭЦ-11, г. Усолье-Сибирское 12, Иркутская обл., а/я 50	□ 2 котлоагрегата типа БКЗ-160-100 паропроизводительностью по 160 т/час, □ 2 котлоагрегата типа БКЗ 210-140Ф паропроизводительностью по 210 т/час, 2 котлоагрегата типа ТН-85 паропроизводительностью по 420 т/час, 3 котлоагрегата типа ТН-81 паропроизводительностью по 420 т/час, □ 2 турбоагрегата типа ПТ-25-90/10, □ 2 турбоагрегата типа Т-50-130, □ 1 турбоагрегат типа ПТ-65/75-130, □ 1 турбоагрегат типа Т-100-130,	9 котлов суммарной тепловой мощностью - 1721 Гкал/час, 8 турбоагрегатов суммарной мощностью - 315,3 МВт	9 котлов суммарной тепловой мощностью - 1721 Гкал/час, 8 турбоагрегатов суммарной мощностью - 315,3 МВт	2020	2021	3 370	282	3 088														
3.2.2.	Главный корпус. Инв. № ИЭ00010706. Техническое перевооружение Вентиляция шлюзов управления (1 этап).	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции. 1 079 т.р. использованы на выполнение проектных работ по объекту (2019-2020 гг.).					2019	2021	5 543	1 079	4 464														
3.2.3.	Главный корпус. Инв. № ИЭ00010706. Техническое перевооружение Вентиляция шлюзов управления (3 этап)	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2023	2023	6 592		6 592														
3.2.4.	Котельный агрегат ст 9. Инв. № Т11_00010104. Техническое перевооружение Замена ширмового пароперегревателя с коллекторами	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2021	36 151		36 151														
3.2.5.	Котельный агрегат ст 4. Инв. № ИЭ00010999. Техническое перевооружение Замена потолочного пароперегревателя с коллекторами	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2021	10 644		10 644														
3.2.6.	Котельный агрегат ст 9. Инв. № Т11_00010104. Техническое перевооружение Замена потолочного пароперегревателя (участки в месте прохода через обмуровку)	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2021	6 846		6 846														
3.2.7.	Котельный агрегат ст 8. Инв. № ИЭТ11_00010103. Техническое перевооружение Замена установки для получения собственного конденсата	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2021	11 935		11 935														
3.2.8.	Котельный агрегат ст 7. Инв. № ИЭ00010102. Техническое перевооружение Замена эл. двигателей МВ-7А, МВ-7Б.	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2021	35 031		35 031														
3.2.9.	Турбины со вспомогательным оборудованием и оборудование теплофикационных установок																								
3.2.9.	Станционные трубопроводы выс. давления т/г 1. Инв. № 00010702. Техническое перевооружение трубопроводов подвода пара 8-13 ата (1 этап).	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2022	2022	5 760		5 760														
3.2.10.	Теплофикационная установка т/г 1.2. Инв. № ИЭ00010753. Техническое перевооружение Замена дугиной трубки БО-2Б на МНЖС-1.	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2022	2022	4 496		4 496														
3.2.11.	Сетевой насос. Инв. № 00010763. Техническое перевооружение Замена эл. двигателя СН-3	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2022	2022	6 035		6 035														
3.2.12.	Теплофикационная установка т/г 1.2. Инв. № 00010753. Техническое перевооружение Замена дугиной трубки БО-2А на МНЖС-1	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2023	2023	8 758		8 758														
3.2.13.	Станционные трубопроводы низ. давления т/г 4. Замена коллектора тех воды. Инв. № 00010752 (2 этап)	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2022	2022	3 214		3 214														
3.2.14.	Системы разгрузки, хранения и подачи топлива																								
3.2.14.	Галлерей топливоподачи с узлами пересыпки. Инв. № ИЭ00011455. Техническое перевооружение Монтаж системы пожаротушения в галлерей ленточных конвейерах №7-9	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2022	10 797		1 560	9 237													
3.2.15.	Оборудование зимовоподготовки																								
3.2.15.	Баквое хозяйство. Инв. № ИЭ00010204. Техническое перевооружение Монтаж баков хранения реагентов	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2021	13 036		13 036														
3.2.16.	Баквое хозяйство. Инв. № ИЭ00010204. Техническое перевооружение. Замена бака БЗК	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2022	2022	3 257		3 257														
3.2.19.	Электротехническое оборудование. Распред. устройство собственные нужды бва. Инв. № ИЭ00010455. Техническое перевооружение Оснащение дугиными защитами БЛ 4, БЛ 5.	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2021	2021	3 516		3 516														
3.2.22.	Распред. устройство собственные нужды бва. Инв. № ИЭ00010455. Техническое перевооружение Оснащение дугиными защитами БЛ 6, БЛ 7.	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции.					2023	2023	3 794		3 794														
Итого по 3.2 (амортизационные отчисления):										178 775	1 361	126 271	31 999	19 144	0	0	0								
Итого по 3.2:										178 775	1 361	126 271	31 999	19 144	0	0	0								
Всего по группе 3 (прибыль):										234 321	0	0	82 588	151 733	0	0	0								
Всего по группе 3 (амортизационные отчисления):										661 376	398 439	206 185	37 608	19 144	0	0	0								
Всего по группе 3:										895 697	398 439	206 185	120 196	170 877	0	0	0								
ИТОГО по программе г. Усолье-Сибирское										1 001 435	398 439	297 689	134 430	170 877	0	105 739	0								

8. г. Саянск и г. Зима

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)															
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение									
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2021	2022	2023											
Итого по 3.2 (прибыль):																		0							
Мероприятия с источником финансирования - амортизационные отчисления																									
	Здания и сооружения																								
3.2.1.	ГАЗОХОДЫ КОТЛОВ 1-4(охрана природы). Инв. № 045276. Техническое перевооружение с заменой наружных газоходов к/а ст. №3 до бетонного бора.	Заключение №011-ЭПБ-2020 Срок дальнейшей эксплуатации до 16.08.2023г	Иркутская обл., г. Саянск, промплощадка Ново-Зиминская ТЭЦ					2022	2022	11 521			11 521												

4.1.	ЗОЛОТОВАЛ. Инв. № 021411. Техническое перевооружение. Сухое складирование золошлаковых смесей на секциях № 1 и № 2 Н-3ТЭЦ.	В эксплуатации находится секция золошлакоотвала (ЗШО) №3,4 Секция №3 ЗШО исчерпала свой ресурс и находится в стадии износа. Секция №1,2 зарезультивированы. Секция №4 ЗШО находится в стадии заполнения после вывоза золошлаков в 2014-2015 годах. Свободный объем секции №4 на 24.07.2019 до проектной отметки заполнения составляет 223 040 м³. Данного объема достаточно на 1 год эксплуатации. Исполнение проекта приведет к останову системы ГЗУ Н-3ТЭЦ. Золошлаки с котлоагрегатов будут переданы "на пол". Необходимо будет организовать погрузку и вывозку ЗШС на несанкционированную территорию, что влечет за собой снижение мощности Н-3ТЭЦ, ограничение потребителей тепла и эл. энергии. Необходимо будет перевести котлы на резервное топливо-мазут. Для обеспечения парами АО "Саянскэнерго" в работе должны находиться минимум 2 котлоагрегата. Также несанкционированная вывозка и размещение отходов производства 5 класса опасности приведет к рискам оплаты экологического штрафа от 1 млн.р. до запрета эксплуатации. В 2018 выполнялись работы по переносу золошлакопроводов ГЗУ, сумма - 19 591 тыс. руб. В 2019 завершались работы по переносу золошлакопроводов ГЗУ, а также выполнены работы по разработке перевозке и складированию ЗШС первого этапа. Общая сумма производства работ составила - 34 486 тыс. руб. В 2020 году выполнялась часть второго этапа по разработке, перевозке и укладке ЗШС. Сумма производства работ - 48 785 тыс. руб.	Иркутская обл., г. Саянск, промплощадка Ново-Зиминская ТЭЦ	Карта №1 и №2 золошлакоотвала Н-3ТЭЦ	М3	2850000	2850000	2018	2021	138 204	102 862	35 342	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 4 (амортизационные отчисления):										138 204	102 862	35 342	0	0	0	0	0	
Всего по группе 4:										138 204	102 862	35 342	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе г. Саянск и г. Зима										436 625	105 968	89 171	212 112	29 374	0	0	0	

9. г.Усть-Илимск

График выполнения инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)												
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 году	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия															
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																						
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
Подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч:																						
1.1.1	Строительство тепловой сети к сооружению жилого индивидуального здания жилого дома (коттеджа) (включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение № 211/302-09/2012 от 30.08.2019 и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения)	Цель реализации – подключение нового потребителя к системе теплоснабжения. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы. Для обеспечения подключения нового потребителя к существующей тепловой сети	Иркутская область, г. Усть-Илимск, ул. Героев Труда, 57	Тепловая нагрузка	Гкал/час	-	0,225															
				Протяженность	м	-	160	2021	2021	4 446	0	4 446	0	0	0	0	0	4 446				
				Диаметр	мм	-	2/80															
				Тип прокладки		-	подземная															
1.1.2	Строительство тепловой сети к нежилому зданию автомастерской с магазином (Быков И.И.) (включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение № 211/302-09/635 от 02.04.2019 и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения)	Цель реализации – подключение нового потребителя к системе теплоснабжения. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы. Для обеспечения подключения нового потребителя к существующей тепловой сети	Иркутская область, г. Усть-Илимск, Братская,5/3	Тепловая нагрузка	Гкал/час	-	0,112															
				Протяженность	м	-	100	2021	2021	2 778	0	2 778	0	0	0	0	0	2 778				
				Диаметр	мм	-	2/80															
				Тип прокладки		-	подземная															
1.1.3	Строительство тепловой сети к нежилому зданию музея ретроавтомобилей (ООО ПИК-Авто) (включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение № 211/302-09/1013 от 16.05.2019 и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения)	Цель реализации – подключение нового потребителя к системе теплоснабжения. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы. Для обеспечения подключения нового потребителя к существующей тепловой сети	Иркутская область, г. Усть-Илимск, 40 лет Победы	Тепловая нагрузка	Гкал/час	-	0,278															
				Протяженность	м	-	60	2021	2021	1 667	0	1 667	0	0	0	0	0	1 667				
				Диаметр	мм	-	2/80															
				Тип прокладки		-	подземная															
1.1.4	Строительство тепловой сети к жилому зданию (Попов Д.В.) (включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение № 211/302-09/1269 от 17.06.2019 и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения)	Цель реализации – подключение нового потребителя к системе теплоснабжения. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы. Для обеспечения подключения нового потребителя к существующей тепловой сети	Иркутская область, г. Усть-Илимск, Ровесников,15	Тепловая нагрузка	Гкал/час	-	0,15															
				Протяженность	м	-	51	2021	2021	1 417	0	1 417	0	0	0	0	0	1 417				
				Диаметр	мм	-	2/80															
				Тип прокладки		-	подземная															
Итого для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч:							0,7650			10 308	0	10 308	0	0	0	0	10 308					
Подключаемая тепловая нагрузка превышающая 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:																						
Итого для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой превышающей 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:							0,00000			0	0	0	0	0	0	0	0					
Итого по группе 1.1.							0,7650			10 308	0	10 308	0	0	0	0	10 308					
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей.																						
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
1.4. Увеличение пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																						
Всего по группе 1.							0,7650			10 308	0	10 308	0	0	0	0	10 308					

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

Мероприятия, финансируемые за счет прибыли:

3.1.1.	Магистральная тепловая сеть по пр-ту Мира. Инв. № 08100982. Техническое перевооружение участка магистральной тепловой сети от ТК-55 до ТК-56.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые магистральные сети	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=95м, Ду500мм, подземная	L=95м, Ду500мм, подземная	2021	2021	10 945		10 945						
3.1.2.	Тепловая сеть микрорайона "Лесной" от ТК-19.08100998. Техническое перевооружение участка тепловой сети от т.А до 20УТ9/10 (т.3) ул. Градостроителей.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые сети п. Лесной	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=213м, Ду80мм, L=141м, Ду100мм, подземная	L=213м, Ду80мм, L=141м, Ду100мм, подземная	2021	2021	14 839		14 839						
3.1.3.	Участок тепловой сети от ТК-2 до ТК-15. Инв. № 08101007. Техническое перевооружение участка тепловой сети от т.А до 29ТК-13.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые сети промплощадки Гидроузла	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=141м, Ду250мм, надземная	L=141м, Ду100мм, надземная	2021	2021	3 168		3 168						
3.1.4.	Тепловая сеть 2-х кварт. домов ДСР-4. Инв. № 01900070. Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-3/2 до ж/д Октябрьская 29, от ТК-3/3 до ж/д Октябрьская 30.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые сети ДСР	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=645,5м, Ду70мм, подземная	L=645,5м, Ду70мм, подземная	2021	2021	5 908		5 908						
3.1.5.	Теплосеть ул. Романтиков. Инв. № 01900131. Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-4/2 до ТК-4/5 КИЦ ул. Романтиков.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые сети КИЦ	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=238м, Ду150мм, подземная	L=238м, Ду150мм, подземная	2021	2021	5 218		5 218						
3.1.6.	Магистральная тепловая сеть по пр-ту Дружбы Народов. Инв. № 08100978. Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-9 до ТК-11.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые магистральные сети	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=239м, Ду500мм, подземная	L=239м, Ду500мм, подземная	2021	2022	29 934		27 534		2 400				
3.1.7.	Тепловая сеть в ж/б каналах от ТК-16 до больш.. Инв. № 01900057. Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-17 КИЦ до Бр.шоссе 9.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектную документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые сети КИЦ	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=95м, Ду70мм, подземная	L=95м, Ду70мм, подземная	2021	2021	3 892		3 892						

3.1.26.	Постоянная тепловая сеть от ТА к Д-90. Инв. № 01900041. Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-12/7 ДСР до пер. Школьный 8.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые сети ДСР	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=52м Ду80мм, L=40м Ду70мм, L=40м Ду 50мм, подземная	L=52м Ду80мм, L=40м Ду70мм, L=40м Ду 50мм, подземная	2023	2023	1 828						1 828		
3.1.27.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-24 до т.А 1 м-н (инв.№ 08100985).	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	58 Ду150	58 Ду150 подземная	2 023	2 023	2 640						2 640		
3.1.28.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ЗУТ-23-ЗУТ-7 (инв.№ 08100980).	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	135,5 Ду150	135,5 Ду150 подземная	2 023	2 023	6 168						6 168		
3.1.29.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от 61УТ-6 до узел ЦПП (К.Маркса,35) (инв.№ 08100987).	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	67 Ду80	67 Ду80 подземная	2 023	2 023	2 443						2 443		
3.1.30.	Реконструкция тепловых камер, павильонов, колодез	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города			3шт	3шт	2 023	2 023	3 159						3 159		
3.1.31.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-10/2 КПД до ул. Булакова 1 (инв №01900112).	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	315 2Ду125-100	315 2Ду125-100 подземная	2 023	2 023	12 421						12 421		
3.1.32.	Модернизация оборудования ТНС с заменой регулирующих клапанов (Инв.№ 01900168)	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города			Ду300 шт.	3шт	2 023	2 023	11 497						11 497		
3.1.33.	Реконструкция участка тепловой сети от 16УТ-3 до 16УТ-5, в районе ТНС-7, с Ду150 на Ду200; от 16УТ-5 до 16УТ-31 с Ду125 на Ду150 80м; от 16УТ-42 до 16УТ-43 с Ду100 на Ду125 52м	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Диаметр, Протяженность Диаметр, Протяженность Диаметр, Протяженность Тип прокладки	0,086 0,080 0,052	150 125 100	Ду 200 86м Ду 150 80м Ду 125 52м подземная	2 023	2 023	10 404						10 404		
Итого по 3.1 (прибыль):										260 153	0	134 398	70 421	55 334	0	0		
Мероприятия, финансируемые за счет амортизационных отчислений:																		
3.1.34.	Магистральная тепловая сеть по пр-ту Мира. Инв. № 08100982. Техническое перевооружение участка магистральной тепловой сети от ТК-56 до ТК-57.	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые магистральные сети	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=136м, Ду500мм, подземная	L=136м, Ду500мм, подземная	2021	2021	15 668						15 668		
3.1.35.	Тепловые сети 3 микрорайона. 08100987. Техническое перевооружение. Техническое перевооружение участка тепловой сети от ЗУ-4 до т.Е (пр.Мира,30).	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города, тепловые сети 3 м-на	Протяженность, диаметр, способ прокладки	м, мм, способ прокладки	L=69м Ду100мм; L=75м Ду70 подземная	L=69м Ду100мм; L=75м Ду70 подземная	2021	2021	6 009						6 009		
3.1.36.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-17 до ТК-19 (инв.№ 8100991).	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	130 Ду400	130 Ду400 подземная	2 023	2 023	13 790						13 790		
3.1.37.	Техническое перевооружение магистрального участка тепловой сети от ТК-49 до ТК-50 пр. Мира (инв.№ 08100982).	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	100 500	100 500 подземная	2 023	2 023	13 472						13 472		
3.1.38.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-58 до ТК-59 пр.Мира (инв.№ 08100978)	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	250 Ду500	250 Ду500 подземная	2 023	2 023	33 679						33 679		
3.1.39.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-48 до ТК-49 пр.Мира (инв.№ 08100978)	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	250 Ду500	250 Ду500 подземная	2 023	2 023	33 679						33 679		
3.1.40.	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТП-1 до ТК-14 промбля №2 (инв №01900118)	Цель реализации – повышение надежности теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на реконструкцию тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм	978 2Ду350	978 2Ду350 подземная	2 023	2 023	95 054						95 054		
Итого по 3.1 (амортизационные отчисления):										211 351	0	21 677	0	189 674	0	0		
Итого по 3.1:										471 504	0	156 075	70 421	245 008	0	0		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Мероприятия, финансируемые за счет прибыли:																		
Итого по 3.2 (прибыль):										0	0	0	0	0	0	0		
Мероприятия с источником финансирования - амортизационные отчисления																		
3.2.1.	Автоматизация технологических процессов и контрольно-измерительные приборы	Цель реализации – мероприятие направлено на снижение сверхнормативных тепловых потерь в тепловых сетях, выявление неэффективного использования тепловой энергии у потребителей, наладку гидравлического режима и режима теплоснабжения потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-изыскательские работы, разработать проектно документацию на установку приборов учета, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительномонтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район ДСР	количество	шт	1	1	2023	2023	3 079						3 079		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2021 году	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
3.2.2.	Реконструкция насосной станции "Тушам" для перевода объектов микрорайона "Тушам" на температурный график 95/70 °С	Цель реализации – мероприятие направлено на снижение сверхнормативных тепловых потерь в тепловых сетях, выявление неэффективного использования тепловой энергии у потребителей, наладку гидравлического режима и режима теплоотдачи потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-исследовательские работы, разработать проектно- документацию на установку приборов учета, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительно-монтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, п. Тушам	количество	шт	1	1	2023	2023	4 731					4 731		
3.2.3.	Модернизация узлов учета ДСР	Цель реализации – мероприятие направлено на снижение сверхнормативных тепловых потерь в тепловых сетях, выявление неэффективного использования тепловой энергии у потребителей, наладку гидравлического режима и режима теплоотдачи потребителей. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-исследовательские работы, разработать проектно- документацию на установку приборов учета, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительно-монтажные работы.	Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район ДСР	количество	шт	-	Д 250мм, 2шт. (ультразвуковой)	2022	2022	3 211					3 211		
3.2.4.	Модернизация узлов учета КПД		Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район КПД	количество	шт	-	Д 300мм, 2шт. (ультразвуковой)	2022	2022	2 601					2 601		
3.2.5.	Модернизация узлов учета ТНС-4		Иркутская область, г. Усть-Илимск, правобережная часть города	количество	шт	-	Д 500мм, 3шт. (ультразвуковой)	2022	2022	6 949					6 949		
3.2.6.	Модернизация узлов учета ВПШК		Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район ВПШК	количество	шт	-	Д 150мм, 2шт. (электромагнитный)	2023	2023	2 547					2 547		
3.2.7.	Модернизация узлов учета п/б №3		Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район п/б 3	количество	шт	-	Д 100мм, 2шт. (электромагнитный)	2023	2023	2 370					2 370		
3.2.8.	Модернизация узлов учета на ЭК "Приморье"		Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район п. Приморье	количество	шт	-	Д 80мм-2шт., Д 20мм-1шт. (электромагнитный)	2022	2022	1 762					1 762		
3.2.9.	Модернизация узлов учета на ЭК "Лосенок"		Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район Лосенка	количество	шт	-	Д 80мм-1шт. (электромагнитный)	2022	2022	1 874					1 874		
3.2.10.	Модернизация узлов учета на ЭК "шк. №4"		Иркутская область, г. Усть-Илимск, левобережная часть города, район шк. №4	количество	шт	-	Д 32мм 2шт., Д80мм-2 шт., (электромагнитный)	2022	2022	1 762					1 762		
Итого по 3.2 (амортизационные отчисления):										30 886	0	0	18 159	12 727	0	0	
Итого по 3.2:										30 886	0	0	18 159	12 727	0	0	
Всего по группе 3 (прибыль):										260 153	0	134 398	70 421	55 334	0	0	
Всего по группе 3 (амортизационные отчисления):										242 237	0	21 677	18 159	202 401	0	0	
Всего по группе 3:										502 390	0	156 075	88 580	257 735	0	0	
Итого по программе г. Усть-Илимска, в т.ч.										512 698	0	166 383	88 580	257 735	0	10 308	

10. г. Черемхово

График выполнения инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2021 году	2021	2022	2023							
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
Подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч:																					
1.1.1.	Строительство тепловой сети от ТК-43-3 до потребителя - среднеэтажная жилая застройка по ул. Орджоникидзе 5. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании действующих технических условий на подключение №206-08/108 от 21.02.2019 и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Подключение нового потребителя к системе теплоснабжения. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-исследовательские работы, разработать проектно- документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительно-монтажные работы	г. Черемхово, ул. Орджоникидзе, 5 кадастровый номер земельного участка 38:33:010170:818	Тепловая нагрузка Протяженность Диаметр Тип прокладки	Гкал/час м мм Подземная, канальная	0 0 80 70	0,1257	2023	2023	1850	0	0	0	1 850	0	1 850					
1.1.2.	Строительство тепловой сети от ТК-5-7 до потребителя - группа многоквартирных жилых домов по ул. Маяковского 209. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании действующих технических условий на подключение №206-08/121 от 28.02.2019 и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Подключение нового потребителя к системе теплоснабжения. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-исследовательские работы, разработать проектно- документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительно-монтажные работы	г. Черемхово, ул. Маяковского, 209 кадастровый номер земельного участка - 38:33:010253:988	Тепловая нагрузка Протяженность Диаметр Тип прокладки	Гкал/час м мм Подземная, канальная	0 0 50 100	0,42	2023	2023	1320	0	0	0	1 320	0	1 320					
1.1.3.	Строительство тепловой сети от ТК-41-4-2 до потребителя - детского сада по ул. 1-ая Лермонтова, 1. Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании действующих технических условий на подключение №206-08/548 от 19.11.2019 и учитывается при актуализации схемы теплоснабжения	Подключение нового потребителя к системе теплоснабжения. Обоснование необходимости - в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности РФ необходимо выполнить инженерно-исследовательские работы, разработать проектно- документацию на строительство тепловой сети, пройти соответствующие экспертизы проектной документации, произвести строительно-монтажные работы	г. Черемхово, ул. 1-ая Лермонтова, 1 кадастровый номер земельного участка - 38:33:010181:1710	Тепловая нагрузка Протяженность Диаметр Тип прокладки	Гкал/час м мм Подземная, канальная	0 0 50 100	0,474	2021	2021	1694	0	1 694	0	0	0	1 694					
Итого подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч										4 864	0	1 694	0	3 170	0	4 864					
Подключаемая тепловая нагрузка превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:																					
Итого для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой превышающей 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения:										0	0	0	0	0	0	0					
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
Всего по группе 1:										4 864	0	1 694	0	3 170	0	4 864					
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
Мероприятия, финансируемые за счет прибыли:																					
3.1.1.	Трубопровод ТЭЦ Храмцова. Инв. № 000406. Техническое перевооружение. Замена участка от ТК-95 до ТК-97 по ул. Зайбичка (ф 377 L = 360м)	Неудовлетворительное состояние строительных конструкций: канал тепловой сети залитый, в стенах канала отсутствует армирование, имеются трещины. Днище канала тепловой сети отсутствует. Плиты перекрытия канала имеют видимые разрушения, связанные с длительным сроком эксплуатации. Трубопровод проложен по проезжей части дороги (ул. Зайбичка) с глубиной заложения – 2,5 м. Тепловая изоляция трубопровода выполнена минераловатными материалами, находится в неудовлетворительном состоянии. При проведении аварийно-восстановительных работ трубопровода в месте повреждения имеет явственную внутреннюю коррозию, с глубиной язв 4-5 мм.	Иркутская область, г. Черемхово, Пушкинский проезд до ул. Детская (Участок от ТК-95 до ТК-97 по ул. Зайбичка) Инв. №000406	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм Подземная канальная	360 377	360 377	2021	2022	61 712		3 074	58 638								
3.1.2.	Тепловая сеть от ТК-8 до ТК-9 Луч «Первомайский»	Тип изоляции – мин. маты. Состояние изоляции, антикоррозионного покрытия – частично разрушенное. Отсутствует гидроизоляция канала и дтовок перекрытий. Наблюдается повреждение строительных конструкций. Общее состояние конструкций – неудовлетворительно. Наблюдается наружная коррозия трубопровода. Наблюдается дефекты компенсационных устройств. По результатам акустической томографии состояние трубопровода – предельное.	Иркутская область, г. Черемхово, от ТЭЦ-12 ул. Маяковского до ул. Плеханова (Участок от ТК-8 до ТК-9) Инв. №000407	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм Подземная канальная	96 720	96 720	2023	2024	10 733			1 000	9 733							
3.1.3.	Тепловая сеть от ТК-29 до ТК-30 Луч «Первомайский»	Состояние изоляции, антикоррозионного покрытия – неудовлетворительное. Отсутствует гидроизоляция канала. Наблюдается наружная коррозия трубопровода. По результатам акустической томографии состояние трубопроводов – предельное.	Иркутская область, г. Черемхово, от ТЭЦ-12 ул. Маяковского до ул. Плеханова (Участок от ТК-29 до ТК-30) Инв. №000407	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм Подземная канальная	85 720	85 720	2023	2024	9 504			886	8 618							
3.1.4.	Тепловая сеть от ТК-5-7А-4 до ТК-5-7А-5 Луч «Первомайский»	Наблюдается наружная коррозия трубопровода. По результатам акустической томографии состояние трубопроводов – предельное.	Иркутская область, г. Черемхово, от ТЭЦ-12 ул. Маяковского до ул. Плеханова (Участок от ТК-5-7А-4 до ТК-5-7А-5) Инв. №000407	Протяженность Диаметр Тип прокладки	м мм Подземная канальная	221 323	221 323	2023	2024	12 789			751	12 038							
Итого по 3.1 (прибыль):										94 738	0	3 074	58 638	2 636	30 390	0					
Мероприятия, финансируемые за счет амортизационных отчислений:																					
Итого по 3.1 (амортизационные отчисления):										0	0	0	0	0	0	0					
Итого по 3.1:										94 738	0	3 074	58 638	2 636	30 390	0					
Мероприятия, финансируемые за счет амортизационных отчислений:																					
3.2.1.	Автоматизация технологических процессов и контрольно-измерительные приборы НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ. Инв. № 000431. Модернизация Установка частотного преобразователя на электродвигателе СЭН 3.	Повышение надежности эксплуатируемого оборудования, снижение рисков аварий на станции	Иркутская область, г. Черемхово, ул. Маяковского ул. д. 162	2 котлоагрегата типа ТП-30; 3 котлоагрегата типа БКЗ-75-39ФБ; 1 турбоагрегат типа ПР-6-35/5-1,2М; 1 турбоагрегат типа П-6-3,4/0,5-1	5 котлов суммарной тепловой мощностью - 190 Гкал/час, 2 турбоагрегата суммарной мощностью - 12 МВт	5 котлов суммарной тепловой мощностью - 190 Гкал/час, 2 турбоагрегата суммарной мощностью - 12 МВт	2021	2021	1 020		1 020										
3.2.2.	Здания и сооружения ЭДАНИЕ ГЛАВНОГО КОРПУСА. Инв. № Т12_000001. Модернизация Устройство вентиляции помещения манометрии участка ГАИ.						2021	2022	4 042		204	3 838									
3.2.3.	Котлы и котельно-вспомогательное оборудование Котлоагрегат ст. №11 БКЗ-75-39 ФБ (инв. № Т12_001500). Техническое перевооружение. Замена мезанивков пароперегревателя II ступени						2021	2021	8 198		8 198										
3.2.4.	Электротехническое оборудование РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ 6КВ. Инв. № 000560. Модернизация Замена масляного выключателя на ВВ/ТЕЛ (Трансформатор освещения).						2021	2021	749		749										
Итого по 3.2 (амортизационные отчисления):										14 009	0	10 171	3 838	0	0	0					
Итого по 3.2:										14 009	0	10 171	3 838	0	0	0					
Всего по группе 3 (прибыль):										94 738	0	3 074	58 638	2 636	30 390	0					
Всего по группе 3 (амортизационные отчисления):										14 009	0	10 171	3 838	0	0	0					
Всего по группе 3:										108 748	0	13 245	62 476	2 636	30 390	0					
Итого по программе г. Черемхово										113 611	0	14 939	62 476	5 806	30 390	4 864					

11. Итого

График выполнения инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2021 году	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
Итого для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч:																
				Итого подключаемая тепловая нагрузка	Гкал/ч		27,4939			279 660	0	106 811	124 040	48 809	0	279 660
				Итого подключаемая тепловая нагрузка	Гкал/ч		55,89310			462 987	0	432 030	12 581	18 376	0	462 987
				Итого по 1.1:	Гкал/ч		83,38703			742 647	0	538 841	136 621	67 185	0	742 647
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																
Итого по 1.2:																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
Итого по 1.3:																
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
Итого по 1.4:																
Всего по группе 1 (потребители с технической возможностью подключения):																
Всего по группе 1 (потребители без технической возможности подключения):																
Всего по группе 1:																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																
Всего по группе 2 (прибыль):																
Всего по группе 2 (прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг):																
Всего по группе 2 (амортизационные отчисления):																
Всего по группе 2:																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
Итого по 3.1 (прибыль):																
Итого по 3.1 (прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг):																
Итого по 3.1 (амортизационные отчисления):																
Итого по 3.1:																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Итого по 3.2 (прибыль):																
Итого по 3.2 (амортизационные отчисления):																
Итого по 3.2:																
Всего по группе 3 (прибыль):																
Всего по группе 3 (прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг):																
Всего по группе 3 (амортизационные отчисления):																
Всего по группе 3:																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 4 (прибыль):																
Всего по группе 4 (амортизационные отчисления):																
Всего по группе 4:																
ИТОГО по программе																
ИТОГО по программе 2021-2023																

Заместитель министра жилищной политики и энергетики Иркутской области

Е.П. Ветров

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

2 декабря 2021 года

Иркутск

№ 79-339-спр

О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области

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 26 ноября 2021 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2017 года № 389-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Южнобайкальское» на территории Иркутского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

«	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода	
	ООО «Южнобайкальское»	1. Угольная котельная деревни Жердовка Иркутского района			
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	5 069,84	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	5 282,95	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	5 282,95	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	6 689,08	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	6 689,08	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	6 897,23	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	6 897,23	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 721,14	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 721,14		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6 786,67		
		Население			
		одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 048,94	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 151,38	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 187,95	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 251,40	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 251,40	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 370,72	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 370,72	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 460,80	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 460,80		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 546,92		
		2. Угольная котельная деревни Карлук Иркутского района			
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 835,12	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 949,72	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 949,72	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 330,01	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	3 330,01	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 562,92	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 562,92	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 217,29	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 217,29	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 994,54	
		Население			
		одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 978,62	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 077,55	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 112,86	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 174,12	
с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 174,12				
с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 289,34				
с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 289,34				
с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 376,32				
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 376,32				
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 459,48				
3. Угольная котельная поселка Малая Топка Иркутского района					
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 728,45			
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 934,06			
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 934,06			
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 177,75			
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	3 177,75			
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 966,76			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 966,76			
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 918,05			
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 918,05			
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 142,70			
Население					

одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 017,29
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 118,15
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 154,14
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 216,60
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 216,60
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 334,07
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 334,07
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 422,76
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 422,76
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 507,54
4. Угольная котельная села Мамоны Иркутского района		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	3 023,20
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	3 881,51
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3 881,51
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	4 164,13
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 164,13
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 146,46
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 146,46
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 280,12
с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 280,12	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 607,17	
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 329,66
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 446,14
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 487,72
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 559,86
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 559,86
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 695,52
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 695,52
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 797,94
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 797,94
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 895,86
5. Электростанция села Никольск Иркутского района		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	5 873,68
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	5 992,97
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5 992,97
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	6 218,14
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	6 218,14
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 476,81
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 476,81
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 567,32
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 567,32
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 990,77
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 987,55
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 086,92
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 122,39
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 183,93
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 183,93
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 299,67
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 299,67
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 387,04
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 387,04
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 470,58
6. Угольная котельная начальной школы села Оек Иркутского района		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	6 142,67
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	6 391,56
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	6 391,56
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	6 788,52
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	6 788,52
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	9 543,08
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	9 543,08
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	8 543,48
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	8 543,48
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 625,87
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 143,76
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 250,94
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 289,20
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 355,58
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 355,58
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 480,42
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 480,42
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 574,67
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 574,67
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 664,78
7. Угольная котельная средней школы села Оек Иркутского района		

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	4 892,51
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	5 394,40
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5 394,40
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	5 752,65
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	5 752,65
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	5 128,65
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 128,65
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 498,05
с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 498,05	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 569,67	
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 500,94
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 625,98
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 670,62
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 748,06
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 748,06
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 893,70
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 893,70
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 003,66
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 003,66	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 108,78	
8. Центральная угольная котельная села Оек Иркутского района		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	4 821,60
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	4 782,89
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4 782,89
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	5 298,29
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	5 298,29
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 698,47
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 698,47
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	6 417,38
с 01.01.2022 по 30.06.2022	6 417,38	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 964,94	
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 085,39
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 189,65
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 226,86
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 291,42
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 291,42
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 412,86
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 412,86
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 504,54
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 504,54	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 592,19	
9. Котельная села Урик Иркутского района		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	5 503,04
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	5 675,63
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5 675,63
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	8 106,95
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	8 106,95
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 166,05
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 166,05
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 278,73
с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 278,73	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	6 002,24	
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 914,23
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 009,94
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 044,10
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 103,37
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 103,37
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 214,84
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 214,84
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 299,00
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 299,00	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 379,46	
10. Центральная угольная котельная села Хомутово Иркутского района		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	3 552,98
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	3 630,32
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3 630,32
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	4 924,70
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 924,70
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	5 150,79
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 150,79
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 145,82
с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 145,82	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 859,21	
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 085,29
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 189,55
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 226,77
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 291,34
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 291,34
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 412,78
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 412,78
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 504,46
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 504,46	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 592,11	
11. Угольная котельная деревни Черемушка Иркутского района		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	4 640,05
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	4 590,93
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4 590,93
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	7 982,54
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	7 982,54
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	8 330,22
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	8 330,22
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 712,84
с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 712,84	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	6 190,71	
Население		
одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2 286,10
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2 400,40
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 441,20
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 511,98
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 511,98
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 645,11
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 645,11
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 745,62
с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 745,62	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 841,71	

Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
2. Угольная котельная деревни Карлук Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39
с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39
с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	
3. Угольная котельная поселка Малая Толка Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
4. Угольная котельная села Мамоны Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,10
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	45,39
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	45,39
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	95,62
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	95,62
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	103,01
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	103,01
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,78
с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,78	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	52,50	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,10
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	45,39
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	45,39
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	95,62
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	95,62
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	103,01
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	103,01
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,78
с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,78	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	52,50	
5. Электростанция села Никольск Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	92,95
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	123,50
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	123,50
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	92,56
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	92,56
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	99,71
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	99,71
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	146,31
с 01.01.2023 по 30.06.2023	146,31	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	142,83	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	92,95
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	123,50
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	123,50
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	92,56
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	92,56
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	99,71
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	99,71
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	146,31
с 01.01.2023 по 30.06.2023	146,31	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	142,83	
6. Угольная котельная начальной школы села Оек Иркутского района		

2. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2018 года № 431-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «Южнобайкальское» (ИНН 3848006527) на территории Иркутского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (без учета НДС)	Период действия	Вода
ООО «Южнобайкальское»	1. Угольная котельная деревни Жердовка Иркутского района		

Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
7. Угольная котельная средней школы села Оек Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
8. Центральная угольная котельная села Оек Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
9. Котельная села Урик Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54
с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	
10. Центральная угольная котельная села Хомутово Иркутского района		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,56
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39
с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,56
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39
с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	
11. Угольная котельная деревни Черемушка Иркутского района		

Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,56
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39
с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
одноставочный тариф, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,56
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39
с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	

3. Внести в приложение к приказу службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2018 года № 432-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении ООО «Южнобайкальское» (ИНН 3848006527), обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Иркутского района» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Компонент на теплоноситель (руб./куб.м)	Компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)
ООО «Южнобайкальское»	1. Угольная котельная деревни Жердовка Иркутского района			
	1.1. Прочие потребители			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47	5 282,95
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61	6 689,08
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61	6 689,08
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61	6 897,23
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61	6 897,23
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53	7 721,14
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53	7 721,14
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54	6 786,67
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54	6 786,67
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	6 847,36	
	1.2. Население			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	44,84	2 482,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	46,14	2 554,12
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	46,14	2 554,12
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,58	2 689,48
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,58	2 689,48
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	50,42	2 791,68
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	50,42	2 791,68
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,18	2 889,38
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,18	2 889,38
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	53,95	2 987,95	
	2. Угольная котельная деревни Карлук Иркутского района			
	2.1. Прочие потребители			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47	2 949,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73	3 330,01
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73	3 330,01
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82	3 562,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82	3 562,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99	4 217,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99	4 217,29
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39	4 994,54
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39	4 994,54
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	3 372,91	
	2.2. Население			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,02	2 378,82
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,06	2 447,80
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,06	2 447,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,02	2 577,53
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,02	2 577,53
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,50	2 675,45
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,50	2 675,45
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,90	2 769,08
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,90	2 769,08
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,34	2 863,56	
	3. Угольная котельная поселка Малая Толка Иркутского района			
	3.1. Прочие потребители			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47	2 934,06
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61	3 177,75
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61	3 177,75
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61	3 966,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61	3 966,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53	3 918,05
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53	3 918,05
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54	4 142,70
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	76,54	4 142,70
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,72	3 678,70	
	3.2. Население			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,54	2 154,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,04	2 216,60
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,04	2 216,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,98	2 334,07
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,98	2 334,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,69	2 422,76
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,69	2 422,76
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,36	2 507,54
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,36	2 507,54
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,10	2 593,09	
	4. Угольная котельная села Мамоны Иркутского района			
	4.1. Прочие потребители			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,10	3 881,51
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	45,39	4 164,13
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	45,39	4 164,13
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	95,62	4 146,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	95,62	4 146,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	103,01	4 280,12
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	103,01	4 280,12
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,78	3 607,17
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,78	3 607,17
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	52,50	3 513,37	
	5. Электрокотельная села Никольск Иркутского района			
	5.1. Прочие потребители			
	одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	92,95	5 992,97
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	123,50	6 218,14
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	123,50	6 218,14
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	92,56	7 476,81
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	92,56</	

	с 01.07.2023 по 31.12.2023	142,83	8 113,85
5.2. Население			
одноставочный тариф, руб./куб.м (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	65,51	2 122,39
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	67,40	2 183,93
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,40	2 183,93
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,97	2 299,67
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	70,97	2 299,67
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	73,66	2 387,04
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	73,66	2 387,04
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,22	2 470,58
6. Угольная котельная начальной школы села Оек Иркутского района			
6.1. Прочие потребители			
одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47	6 391,56
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61	6 788,52
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61	6 788,52
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61	9 543,08
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61	9 543,08
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53	8 543,48
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53	8 543,48
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54	7 625,87
7. Угольная котельная средней школы села Оек Иркутского района			
7.1. Прочие потребители			
одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47	5 394,40
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61	5 752,65
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61	5 752,65
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61	5 128,65
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61	5 128,65
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53	5 498,05
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53	5 498,05
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54	5 913,17
8. Центральная угольная котельная села Оек Иркутского района			
8.1. Прочие потребители			
одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47	4 782,89
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61	5 298,29
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61	5 298,29
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61	4 698,47
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61	4 698,47
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53	6 417,38
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53	6 417,38
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54	5 964,94
8.2. Население			
одноставочный тариф, руб./куб.м (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,52	2 226,86
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	44,78	2 291,42
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,78	2 291,42
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	47,15	2 412,86
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	47,15	2 412,86

	с 01.07.2021 по 31.12.2021	48,94	2 504,54
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	48,94	2 504,54
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	50,65	2 592,19
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	50,65	2 592,19
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	52,37	2 680,62
9. Котельная села Урик Иркутского района			
9.1. Прочие потребители			
одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,47	5 675,63
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	64,61	8 106,95
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,61	8 106,95
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61	7 166,05
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61	7 166,05
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,53	7 278,73
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,53	7 278,73
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	76,54	6 002,24
10. Центральная угольная котельная села Хомутово Иркутского района			
10.1. Прочие потребители			
одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,56	3 630,32
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73	4 924,70
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73	4 924,70
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82	5 150,79
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82	5 150,79
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99	5 145,82
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99	5 145,82
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39	4 859,21
10.2. Население			
одноставочный тариф, руб./куб.м (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,60	2 226,77
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,62	2 291,34
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,62	2 291,34
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,54	2 412,78
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,54	2 412,78
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,00	2 504,46
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,00	2 504,46
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,40	2 592,11
11. Угольная котельная деревни Черемушка Иркутского района			
11.1. Прочие потребители			
одноставочный тариф, руб./куб.м (без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,56	4 590,93
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,73	7 982,54
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,73	7 982,54
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	79,82	8 330,22
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,82	8 330,22
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,99	7 712,84
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,99	7 712,84
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,39	6 190,71
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,39	6 190,71
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,77	5 126,18

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

3 декабря 2021 года

Иркутск

№ 79-342-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Окружные коммунальные системы» (ИНН 3849036789) на территории п. Усть-Ордынский

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 1 декабря 2021 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Окружные коммунальные системы» на территории п. Усть-Ордынский, с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Окружные коммунальные системы» на территории п. Усть-Ордынский, устанавливаемые на 2022 - 2024 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года.
4. Компенсацию выпадающих доходов ООО «Окружные коммунальные системы» от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.
5. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 9 июля 2021 года № 79-95-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Окружные коммунальные системы» (ИНН 3849036789) на территории п. Усть-Ордынский».
6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 3 декабря 2021 года № 79-342-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ
ООО «ОКРУЖНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» НА ТЕРРИТОРИИ П. УСТЬ-ОРДЫНСКИЙ

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период действия	Вода	
ООО «Окружные коммунальные системы»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 906,05	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 198,53	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4 198,53	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 315,95	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 315,95	
	Население	одноставочный тариф, руб./Гкал (с учетом НДС)	с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 461,45
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 340,02
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 386,92
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 386,92
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 442,39
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 442,39	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 500,08	

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) на производство тепловой энергии в управлении регулирования цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области Е.С. Радионова

Приложение 2

к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 3 декабря 2021 года № 79-342-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ООО «ОКРУЖНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» НА ТЕРРИТОРИИ П. УСТЬ-ОРДЫНСКИЙ,
УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2022-2024 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
ООО «Окружные коммунальные системы»	2022	8 544,3	1,0	-	-	-
	2023	-	1,0	-	-	-
	2024	-	1,0	-	-	-

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) на производство тепловой энергии в управлении регулирования цен (тарифов) и контроля в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области Е.С. Радионова

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

3 декабря 2021 года

Иркутск

№ 79-343-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 16 сентября 2020 года № 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 25 ноября 2021 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в тарифную таблицу приложения к приказу службы по тарифам Иркутской области от 16 сентября 2020 года № 205-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в отношении ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

(ИНН 7729314745), обеспечивающего горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)» изменение, дополнив пунктом 5 следующего содержания:

5. Население (муниципальное образование «Маниловск», территория ФКУ «Войсковая часть 39995») (с учетом НДС)		
с 01.01.2022 по 30.06.2022	10,79	863,32
с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,16	893,53
с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,16	893,53
с 01.07.2023 по 31.12.2023	11,60	929,27
с 01.01.2024 по 30.06.2024	11,60	929,27
с 01.07.2024 по 31.12.2024	12,06	966,44
с 01.01.2025 по 30.06.2025	12,06	966,44
с 01.07.2025 по 31.12.2025	12,53	1 005,08

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

ОБЪЯВЛЕНИЯ
ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

- Утерянный диплом № 5322159, выданный 30.06.2020 года ЗАПТ на имя Щедровой Валентины Владимировны, считать недействительным.
- Утерянное удостоверение ветерана боевых действий, выданное СКР г. Грозный ВВ МВД РФ на имя Брагина Семена Владимировича, считать недействительным.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Работы, проведенные ОГУЭП «Облкомунэнерго» в 2021 г в рамках реализации инвестиционной программы, выполнения капитального ремонта, технологического присоединения и текущей эксплуатации, по филиалам
Филиал «Ангарские электрические сети»

н/п	Объект	Прежнее состояние, основание проведения работ	Объем проведенных работ	Сроки	Полученный или ожидаемый эффект
1	ВЛ-0,4 кВ Ф.3 ул. Школьная от ТП-192 в п. Мальта	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,82 км	январь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
2	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 ул. Пушкина, Полевая, Мира, Сибирская от ТП-16 в п. Тайтурка	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,4 км	январь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
3	Монтаж реклоузуров в распределительной электрической сети 6, 10 кВ г. Ангарск (ВЛ-10 кВ ф. «Стеглянка, ф. «Пионерский»)	Новое строительство, инвестпрограмма	2шт	январь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
4	ВЛ-0,4 кВ ул. Моховая от ТП-6 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,17 км	февраль	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
5	ВЛ-0,4 кВ ул. Саянская от ТП-6 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,43 км	февраль	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
6	КЛ-10 кВ № 379, № 379а, ВЛ-10 кВ ф. «Стеглянка» (между опорами №№120-121), п. Стеглянка, Ангарский городской округ	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Не нормированное количество муфт.	1,062 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
7	ВЛ-0,4 кВ ул. Целинная от ТП-236 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,214 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
8	ВЛ-0,4 кВ ул. Болотная от ТП-6 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,255 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
9	ВЛ-0,4 кВ ул. Минская от ТП-6 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,295 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
10	ВЛ-0,4 кВ ул. Сурикова от ТП-236 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,264 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
11	ВЛ-0,4 кВ ул. Мичурина от ТП-76 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,375 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
12	ВЛ-0,4 кВ ул. Жуковского от ТП-236 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,274 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
13	ВЛ-0,4 кВ ул. Сурикова от ТП-76 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,24 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
14	ВЛ-0,4 кВ ул. Кулца Пономарева от ТП-229 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,18 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
15	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 ул. Пролетарская от ТП-19 в п. Тайтурка	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,872 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
16	ВЛ-0,4 кВ Ф.2, ул. Разведочная, от ТП-195 в с. Мальта	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,6 км	март	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
17	КЛ-6 кВ. ГПП-1 ЗРУ-6кВ яч.29 РП-2 ЗРУ-6кВ яч.9 ул. Куйбышева г. Усолье-Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,1 км	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
18	КЛ-6кВ. ГПП-1 ЗРУ-6кВ яч.17 - ТП-1 РУ-6 кВ яч.5 ул. Куйбышева, ул. Октябрьская г. Усолье-Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,2 км	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
19	КЛ-6кВ. ТП-1 РУ-6кВ яч.4 - ТП-146 РУ-6 кВ яч.3 ул. Карла Маркса г. Усолье-Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,2 км	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
20	КЛ-6 кВ. ТП-142 РУ-6кВ яч.1 - ТП-146 РУ-6кВ яч.4 пер. Школьный г. Усолье-Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,3 км	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
21	ВЛ-10 кВ Фидер №10 ул. Братьев Михалевых в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,659 км	июнь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
22	РП-10 ул. Тимирязева в п. Мишелёвка (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
23	ТП-40 ул. Ватутина в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
24	ТП-41 проспект Комсомольский в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
25	ТП-42 проспект Комсомольский в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
26	ТП-51 ул. Шевченко в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
27	ТП-52 ул. Шевченко в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
28	Строительство ВЛ-10 кВ, КТПН-630 кВА по ул. Жуковского, ул. Пожарского, ул. Сиреневая г. Усолье-Сибирское	Низкое напряжение, разделение фидеров		июнь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
29	Монтаж реклоузуров в распределительной электрической сети 6, 10 кВ ул. Братьев Михалевых, ул. Восточная г. Усолье Сибирское		2 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
30	Капитальный ремонт КЛ-6-10-0,4 кВ 37 шт, ул. Ватутина, Красных Партизан, проспект Комсомольский, проспект Ленинский, ул. Держинского, ул. Луначарского, ул. Крылого, г. Усолье Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	1,16 км	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
31	ТП-9, ул. Школьная, 46Б, с. Савватеевка	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июнь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
32	ТП-1, ул. Совхозная, 24а, с. Савватеевка	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июль	
33	ТП-8, ул. Токарева, 15а, с. Савватеевка	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
34	ТП-44, ул. Толбухина г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
35	ТП-43, ул. Толбухина г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	июль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
36	ВЛ-0,4 кВ ул. Ватутина от ТП-57 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,5 км	июль	
37	ВЛ-6 кВ ф. «Садоводства» (оп.№№ 13-33) и ВЛ-0,4 кВ КТПН-630п ф.1 (оп.№№ 17-31), ул. Тургенева, мкр-н Северный, г. Ангарск	Загнивание опор выше нормы, голый провод	ВЛ-6 кВ – 1,30 км ВЛ-0,4 кВ – 0,1 км	август	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
38	ВЛ-6 кВ ф. «Садоводства» ответвление на СНТ «Автомобилист»	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,2 км	август	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
39	ВЛ-0,4 кВ КТПН-76п ф.2 СНТ «Автомобилист», г. Ангарск	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,06 км	август	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
40	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ул. Ф. Обыскаловой, ул. Олега Кошевого, ул. Пушкина, ул. Радищева, ул. Комарова, ул. П. Кузюкина, ул. Рождественская, ул. Горького п. Мишелёвка Усольского района	Загнивание опор выше нормы, голый провод	10,536 км	август	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
41	Строительство КТПН-630-10/0,4 по ул. Ф. Обыскаловой, ул. Куйбышева п. Мишелёвка Усольского района	Низкое напряжение, разделение фидеров		август	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
42	КЛ-6 кВ ГПП-1 ЗРУ-6 кВ яч.23-РП-3 ЗРУ-6 кВ яч.13 (кабель №1, №2) и ГПП-1 ЗРУ-6 кВ яч.22-РП-3 ЗРУ-6 кВ яч.6 ул. Интернациональная г. Усолье-Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,94	август	Улучшение надежности и качества электроснабжения
43	Капитальный ремонт кабельной трассы 0,4 кВ ТП-21 РУ-0,4 кВ фидер №9 – жилой дом №25 по ул. Толбухина (кабель №1, №2) ул. Толбухина г. Усолье-Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,4	август	Улучшение надежности и качества электроснабжения
44	Капитальный ремонт кабельной трассы 0,4 кВ ТП-16 РУ-0,4 кВ – школа № 17, ул. Толбухина, г. Усолье-Сибирское	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,15	август	Улучшение надежности и качества электроснабжения
45	КЛ-10 кВ № 727 ТП-70 РУ-10 кВ яч.1 до КТПН-699 РУ-10 кВ яч.2, ДОЦ «Галактика», г. Ангарск (замена участка кабеля)	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Не нормированное количество муфт.	0,475 км	сентябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
46	ВЛ-0,4 кВ КТПН-76п ф.1 СНТ «Автомобилист», г. Ангарск	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,265 км	сентябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
47	Строительство СТП-160 кВА по ул. Октябрьская, СТП-100 кВА-2шт. по ул. Долгополова, ул. Таежная, СТП-63 кВА по ул. Пролетарская, ПКУ-10 кВ ул. Мира, п. Раздолье Усольского района	Низкое напряжение, разделение фидеров	4шт	сентябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
48	ТП -17 (кровля), проспект Комсомольский, г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1	сентябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
49	ТП -18 (кровля), ул. Толбухина, г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1	сентябрь	
50	ТП -14 (кровля), ул. Интернациональная, г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1	сентябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
51	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные, установка с г. Усолье-Сибирское: ПС ГПП-1проспект Комсомольский,62.	Аварийное состояние оборудования	14шт	сентябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
52	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с увеличением напряжения ул. Таежная и ВЛ-0,4 кВ фидер №1,2,3,5 КТПН-1 ул. Советская, Октябрьская, Пролетарская, Долгополова п. Раздолье Усольского район	Загнивание опор выше нормы, голый провод	2,47	сентябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
53	Строительство КТП-6/0,4 кВ, ЛЭП-0,4-6 кВ вне зоны затопления, ул. Мира, ул. Набережная, г. Усолье - Сибирское	Затопление существующей ЦРП	1	сентябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
54	ВЛ-0,4 кВ. ТП-208, ул. Островского г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	1,024	сентябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
55	Монтаж реклоузуров в распределительной электрической сети 6, 10 кВ Ангарский городской округ (ВЛ-10 кВ ф. «Стеглянка»)		1 шт	сентябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
56	СТП-903п (замена стоек под СТП), п. Тальяны	Аварийное состояние стоек	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
57	ВЛ-0,4 кВ ул. Короленко от ТП-74а в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,245 км	октябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
58	ВЛ-0,4 кВ ул. Краснофлотская от ТП-143 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,51 км	октябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
59	ВЛ-0,4 кВ ул. Мира от ТП-140 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,44 км	октябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
60	ВЛ-0,4 кВ ул. Парковая от ТП-74 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,12 км	октябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
70	ВЛ-0,4 кВ ул. Степная от ТП-10 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,12 км	октябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
80	ВЛ-0,4 кВ ул. Б. Хмельницкого от ТП-56 в г. Усолье-Сибирское	Загнивание опор выше нормы, голый провод	0,405 км	октябрь	Снижение потерь, улучшение качества электроэнергии
81	ТП-45, г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
82	ТП-49 (ремонт кровли), г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
83	ТП-48 (ремонт кровли), г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
84	ТП-19 (ремонт кровли), г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
85	ТП-96 (ремонт кровли), г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
86	ТП-56 (ремонт кровли), г. Усолье-Сибирское	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
87	ТП-101 в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
88	ТП-123 в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
89	ТП-126 в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
90	ТП-128 в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
91	ТП-154 в г. Усолье-Сибирское (ремонт кровли)	Аварийное состояние мягкой кровли	1 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
92	Ремонт трансформаторов г. Ангарск, г. Усолье-Сибирское	Нарушение в работе трансформатора	3 шт	октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
93	Ремонт трансформаторов г. Ангарск, г. Усолье-Сибирское.	Нарушение в работе трансформатора	2 шт	ноябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
94	2.1.29 ИП «Строительство ВЛЗ-10 кВ, КТПН-630/10/0,4 кВ по ул. Октябрьская, ул. Красной Звезды с. Мальта, Усольский район»	Низкое напряжение	1 шт	ноябрь-декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
95	2.1.37 ИП «Строительство КТПН-630/6/0,4 кВ, ВЛЗ-6 кВ по ул. 2-я Советская п. Тельма Усольского района»	Низкое напряжение	2 шт	ноябрь-декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения

96	КЛ-6 кВ № 14 от ТП-35 яч.1 до ТП-52 яч.3, ул. Кирова	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,04 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
97	КЛ-6 кВ № 101 от П/С 2, яч.23 до ТП-99 яч.2, ул. Мира	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,03 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
98	КЛ-6 кВ № 245 от ТП-11м-4 яч.3 до ТП-22м-3 яч.5, ул. Космонавтов	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,04 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
99	КЛ-6 кВ № 253 от ТП-15м-9 яч.7 - ТП-17м-8 яч.5, ул. 40 лет Победы	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,03 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
100	КЛ-6 кВ № 279 от ТП-6м-9 яч.1 - ТП-8м-4 яч.5, проспект Ангарский	Старение изоляции. Сечение кабеля не соответствует современной нагрузке. Кабель под а/дорогой	0,05 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
101	2.1.165 ИП «Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные на РП-4 в г. Усолье-Сибирское»	Превышение срока использования	15 шт	декабрь-январь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
102	2.1.164 ИП «Монтаж реклоузеров в распределительной электрической сети 6, 10 кВ в г. Усолье-Сибирское»	Отслеживание аварийных ситуаций	1 шт	декабрь-январь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
103	Ремонт трансформаторов	Нарушение в работе трансформатора	2 шт	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения

Филиал «Иркутские электрические сети»

№ п/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ г. Слюдянка от ТП-2Б «Парижской Коммуны» до ул. Мичурина. Слюдянский р-н, г. Слюдянка. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные марки А.	0,195км	февраль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-20, фидер «Куприна». Слюдянский р-н, г. Слюдянка. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные.	0,352км	февраль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
3	ВЛ-0,4кВ п. Култук, ул. Новоселов. Слюдянский р-н, р. п. Култук. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные.	0,15км	февраль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
4	ВЛ-0,4кВ г. Слюдянка от ТП-9 «Первомайская», фидер «Трудовой», ул. Гастелло, ул. Матросова, пер. Трудовой. Слюдянский р-н, г. Слюдянка. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные.	0,583км	апрель	Улучшение надежности и качества электроснабжения
5	Монтаж силовых трансформаторов в трансформаторных подстанциях ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	Существующая ТП-561 на 28 км Байкальского тракта в зимний период работала в режиме перегрузки на 10%	Заменен силовой трансформатор ТМ 1000 на ТМГ 1600.	апрель	Напряжение приведено в соответствие с ГОСТ за счет увеличения трансформаторной мощности на 60%
6	ВЛ-0,4кВ от ТП-306 «Трудовая», фидер ул. Нефритовая, Иркутская Дальняя, Самоцветная, Вишневая, пер. Вишневый, Речной». Иркутский р-н, с. Смоленщина. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные	0,984км	июнь - октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
7	ВЛ-0,4кВ от ТП-470 «Лесхоз», фидер «ул. Лесная, Новая, Широкая». Иркутский р-н, с. М. Голоустное. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные.	1,154км.	июнь - октябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
8	ВЛ-0,4кВ от ТП-8, фидер «Хлебозавод», от оп. №7 до оп. №15. Слюдянский р-н, г. Слюдянка. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные.	0,33км	июнь, июль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
9	ВЛ-0,4кВ от ТП-12, фидер «ул. 70 лет Победы». Слюдянский р-н, г. Байкальск. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные	0,275км	июнь, июль	Улучшение надежности и качества электроснабжения
10	ВЛ-0,4кВ от ТП-27, фидер «ул. 2-ая Байкальская». Слюдянский р-н, п. Утулик. Перевод на ж/б опоры, провода самонесущие изолированные СИП.	Деревянные опоры, провода неизолированные марки А.	0,082км	июль, сентябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
11	ТП-86 «База Облкоммунэнерго». г. Иркутск, ул. Ширямова	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
12	ТП-339 «Локомотив». г. Иркутск, ул. Боткина	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
13	ТП-1033 «Боткина». г. Иркутск, ул. Боткина	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
14	ТП-413 «Верхнее Маркова». Иркутский р-н, р. п. Маркова, ул. Первостроителей.	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
15	ТП-423 «Поселок». Иркутский р-н, р. п. Маркова, ул. Мира.	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
16	ТП-425 «Школа». Иркутский р-н, р. п. Маркова, ул. Мира.	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
17	РП-3 «4-й участок». Слюдянский р-н, р. п. Култук, ул. Депутатская.	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
18	ТП-10 «Депутатская». Слюдянский р-н, р. п. Култук, ул. Депутатская.	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
19	ТП-1-ЖД «Пионерская». Слюдянский р-н, р. п. Култук, пер. Пионерский.	Течь кровли.	1 кровля	сентябрь	Повышение надежности работы ТП
20	Расчистка просеки ВЛ-10кВ «ПС 35/10кВ «М. Падь», яч. №2 - Потенциал, отпайка опора №6 - Приз». Иркутский р-н, автодорога Иркутск - М. Падь.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	1,418га	февраль, октябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
21	Расчистка просеки ВЛ-10кВ «ПС 35/10кВ «Н. Кочергат», яч. №6 - М. Голоустное». Иркутский р-н, автодорога Иркутск - Б. Голоустное.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	2,8215га	июнь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
22	Расчистка просеки ВЛ-35 кВ Байкальск-Утулик / 7627м/. Слюдянский р-н, г. Байкальск - п. Утулик.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	0,0525га	июнь, июль	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
23	Расчистка просеки ВЛ-6кВ, ж/б опоры. /13800 м/ Байкальск-Утулик. Слюдянский р-н, г. Байкальск - п. Утулик.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	4,78га	июль, август, сентябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
24	Расчистка просеки ВЛ-6кВ, Д/О Анчук/1500м/. Слюдянский р-н, д. Быстрая.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	1,4га	сентябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
25	Расчистка просеки ВЛ-6кВ, п. Култук-Быстров/9700м/. Слюдянский р-н, д. Быстрая.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	1,3га	сентябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
26	Расчистка просеки ВЛ-0,4кВ /2300м/. Слюдянский р-н, д. Быстрая.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	0,45га	сентябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
27	Расчистка просеки ВЛ-6кВ, п/ст 35/6, ТП-21-19, ВЛ-6кВ/9000м/. Слюдянский р-н, г. Слюдянка.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	3,532га	октябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
28	Расчистка просеки ВЛ-0,4-6кВ, ул. Париж. Коммуны/3900м/. Слюдянский р-н, г. Слюдянка.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	0,44га	октябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
29	Расчистка просеки ВЛ-0,4кВ, мрн. РУДО/15000м/. Слюдянский р-н, г. Слюдянка.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	1га	октябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
30	Расчистка просеки ВЛ-0,4кВ, ул. Зелен., Островная, Чапаева, /7800м/. Слюдянский р-н, г. Слюдянка.	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам на расстоянии менее 3м. Частые отключения.	0,24га	сентябрь	Стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей.
31	Реконструкция ВЛ-10кВ «Судоверфь», ул. Горького, р. п. Листвянка Иркутского района	ВЛ 10кВ на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепь, проводом АС 70).	Сплошная замена опор на ж/б и неизолированного провода на СИП, на участке 0,8км. Увеличение пропускной способности линии более чем вдвое за счет увеличения сечения и монтажа второй цепи на общих опорах	Август - октябрь	Ожидаемый эффект: В осенне-зимний период риск технологических нарушений снижен до минимальных, в связи с рациональным перераспределением нагрузки между фидерами 10кВ (соотношение нагрузки на линиях А и Б приведено практически 50:50 вместо 75:25)
32	Строительство распределительных сетей 0,4кВ, Иркутский р-н, п. Большое Голоустное, ул. Харануты, ул. Свердлова, ул. Озерная, ул. Прибрежная, ул. Береговая, ул. Новая	Отсутствие электрических сетей в районе новых наделов земельных участков.	Строительство ВЛИ 0,4кВ, протяженностью 0,5км для развития ИЖС на вновь образованных территориях	Август - октябрь	Обеспечение населения п. Большое Голоустное электроэнергией надлежащего качества, исключение снижения качества у существующих потребителей, за счет присоединения новых участков
33	Строительство ТП 10/0,4, ЛЭП-0,4-10 кВ п. Горячий Ключ Иркутского района	Существующие ТП 10/0,4 п. Горячий Ключ (ТП-513, ТП-514) прошедший осенне-зимний период работали с перегрузкой до 20%. Из-за протяженности фидеров 0,4кВ падение напряжения на концах линий составляло до 35%	Установлена новая трансформаторная подстанция 630кВА на пересечении ул. Рабочая и ул. Коммунистическая. Линии от ТП-513 вполнине укорочены и подключены на новую ТП	Июнь - октябрь	Снижение падения напряжения и потерь электрической энергии, за счет сокращения протяженности линий 0,4кВ и увеличения трансформаторной мощности поселка с 1030кВА до 1660кВА
34	Монтаж реклоузеров в распределительной электрической сети 6, 10 кВ г. Слюдянка, Иркутский район, г. Иркутск,	Протяженные линии 10кВ с огромным количеством потребителей (КТП). Низкая надежность сети. Отсутствие селективности по местам повреждений.	В заданных точках установлены 2 реклоузера с вакуумными выключателями на ВЛ 10кВ «Светлячки - Горячий Ключ» и ВЛ 10кВ от ПС Жемчужная на 28км Байкальского тракта	Июль - октябрь	Повышена надежность сетей 10кВ за счет селективности (избирательности) мест отключений. На 28км Байкальского тракта реклоузер установлен на границе балансовой принадлежности ОКЗ и частными сетями. При повреждениях в частной сети, отключение будет ограничено лишь участком с повреждением.
35	с. Малое Голоустное Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-468 «Больница», фидер «ул. Нагорная»	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод.	0,961 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
36	с. Большое Голоустное ВЛ-0,4кВ по ул. Кирова п. Большое Голоустное от ТП-463 «Контора Лесничества»;	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод.	1,484 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
37	с. Большое Голоустное ВЛ-0,4кВ по ул. Кирова п. Большое Голоустное от ТП-480 «Берег»	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод.	1,54 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
38	с. Александровское ВЛ-0,4кВ от ТП-648 «Поселок», фидер №3 «Озерная» от опоры №1 до опоры №19	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,601 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения

39	с. Александровское ВЛ-0,4кВ от ТП-648 «Поселок», фидер №3 «Озерная» от опоры №6 до опоры №6/9 и до опоры №6/3/3	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,487 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
40	с. Александровское ВЛ-10кВ «ПС «Олонки» - Александровск, отпайка опора №186 - ТП-648 «Поселок»»	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,464 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
41	с. Смоленщина ВЛ-0,4кВ от ТП-333 «Трастовая» по ул. Нагорная	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,683 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
42	с. Смоленщина ВЛ-0,4кВ от ТП-319 «Полевой», фидер «ул. Дорожная»	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,61 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
43	с. Смоленщина КТПН 400/10/0,4, с. Смоленщина, ул. Пушкина.	Недостаток мощности сети, новое строительство	1 шт	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
44	с. Смоленщина ВЛ-0,4-10кВ, КТПН 630/10/0,4, с. Смоленщина, ул. Нагорная.	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,663 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
45	с. Смоленщина ВЛ-0,4-10кВ, с. Смоленщина, ул. Совхозная, ул. Трудовая	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,928 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
46	г. Слюдянка ВЛ-0,4кВ от ТП-6, фидер «Горная», ул. Горная	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,95 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
47	п. Кулутк ВЛ-0,4кВ от ТП-14, фидер «Л. Толстого» по ул. Лесная	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,38 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
48	д. Быстрая ВЛ-6/0,4кВ, д. Быстрая, от оп. №75 ВЛ-6кВ до дома №3 по ул. Заречная	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	2,6 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
49	п. Патроны ВЛ-0,4-10кВ, КТПН 400/10/0,4, п. Патроны, ул. Дачная.	Ветхое состояние, деревянные опоры, неизолированный провод	0,893 км	декабрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения

Филиал «Киренские электрические сети»

н/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1	ВЛ-0,4кВ от ТП-12 ул. Красноармейская	Текущий ремонт	замена нулевого линейного провода в пролетах между опорами № 520-336-335-332 (103м.)	январь	Повышение надежности электроснабжения
2	Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 3 шт.	январь	Снижение потерь электроэнергии
3	Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 10 шт.	январь	Снижение потерь электроэнергии
4	ВЛ-0,4кВ от ТП-7, ТП-51 ул. Комарова, пер. Затонский, ул. Профсоюзная.	Нагрузка ТП-7 превышает допустимую. Нет возможности увеличения мощности на ТП-7.	Перенос провода СИП с ТП-7 на ТП-51 (монтаж провода СИП по оп.№248, 264, 262, ф. «ул. Профсоюзная к п. Восстания»). Монтаж провода СИП по оп.№248,264 (ф. «ул. Профсоюзная к п. Тяпушкина»)	февраль	Снижение потерь электроэнергии
5	ВЛ-0,4кВ от ТП-15 ул.Б.Хмельницкого-18	Износ провода	замена вводного провода на провод СИП от дома№18 до оп.№66Б	февраль	Повышение надежности электроснабжения
6	ВЛ-0,4кВ от ТП-11 ул.Рабочая-3	Износ провода	замена провода ввода от оп.372 к дому №3 на провод СИП 4х16	февраль	Повышение надежности электроснабжения
7	ВЛ-0,4кВ от ТП-33 ул. Ленрабочих,	Износ провода	замена линейного провода на провод СИП от оп.№18 до оп.№20. Установка ответвительных зажимов на оп.№20 на вводе дома	февраль	Повышение надежности электроснабжения
8	ВЛ-0,4кВ от ТП-7 ул. Заводская	Токовая нагрузка ф.№4 от ТП-7 превышает допустимую	деление фидера №4-ул.Заводская к Тяпушкина» Монтаж провода СИП от РУ-0,4кВ ТП-7 по опорам№192-194-194А.Подключение к новому фидеру домов(Затонский-6,Затонский-4А,Заводская-13)	февраль	Снижение потерь электроэнергии
9	Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 8 шт	февраль	Снижение потерь электроэнергии
10	Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 23 шт	февраль	Снижение потерь электроэнергии
11	ВЛ-0,4кВ от ТП-47 ул. Можайского	сечение провода не соответствует нагрузкам потребителей	замена линейного провода в пролетах между оп.№20-25 (5пролетов), замена А-70	март	Снижение потерь электроэнергии
12	ВЛ-0,4кВ .от ТП-11Ал. ф. Молодёжный	Не выдержан габарит совместной подвески на общей опоре неизолированных проводов ВЛ-0,4кВ и бкВ. Увеличение сечения линейного провода	замена голого провода на СИП опоры №355, 25, 357, 358, 359.	март	Повышение надежности электроснабжения
13	Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 10 шт	март	Снижение потерь электроэнергии
14	Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 1 шт	март	Снижение потерь электроэнергии
15	ВЛ-0,4кВ от ТП-22 ул. Стояновича	предельная степень загнивания опоры № 147Г, сечение провода не соответствует нагрузкам потребителей	замена опоры № 147Г, замена линейного провода на провод СИП в пролетах оп.№524-147В-147Г	апрель	Повышение надежности электроснабжения
16	ТП-5,ф-1,ф-2 с. Кривая Лука, ул. Молодёжная , ул. Боровкова	сечение провода не соответствует нагрузкам потребителей	Замена провода на СИП, с. Кривая Лука,ТП-5,ф-1,ф-2, оп№111 по оп№127	апрель	Снижение потерь электроэнергии
17	Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 17 шт.	апрель	Снижение потерь электроэнергии
18	Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 3 шт.	апрель	Снижение потерь электроэнергии
19	ВЛ-0,4кВ от ТП-38 ул. Набережная	Износ провода	замена провода в пролете опор №10-№9 на СИП	май	Повышение надежности электроснабжения
20	ВЛ-0,4кВ от ТП-53 с. Кривошапкино	Износ провода	замена линейного провода в пролетах опор №6А,7А,8А,9А на СИП	май	Повышение надежности электроснабжения
21	ВЛ-0,4кВ от ТП-53 с. Кривошапкино	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	замена опор №7А,8А,9А.	май	Повышение надежности электроснабжения
22	г. Киренск Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 12 шт.	май	Снижение потерь электроэнергии
23	г. Киренск Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 13 шт.	май	Снижение потерь электроэнергии
24	г. Киренск м-он Мельничный ВЛ-0,4кВ ТП-106, 111, Совхоз Продснаба ТП-118, кв-л Воронино ТП-112, п. Пролетарск ВЛ-0,4кВ ТП-135,136,137	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор ВЛ-0,4кВ от ТП-106 оп.№349а, ТП-111 оп.№2,41,38, ТП-112 оп.№35,38, ТП-113 оп.№450, 241, ТП-118 оп.№31а, ТП-123 оп.№1-2, ТП-124 оп.№264, ТП-130 оп.№320, 210, 337, ТП-136 оп.№12, ТП-137 оп.№15, 36, 48	июнь	Повышение надежности электроснабжения
25	г. Киренск, м-он Мельничный, ВЛ-10кВ фидер «Берег»	Отсутствует РЛНД-10 для оперативного отключения участка ВЛ-10кВ	Монтаж контура заземления, монтаж РЛНД-10 (ПМ-4) оп №90а	июнь	Повышение надежности электроснабжения
26	г. Киренск, м-он Мельничный ВЛ-0,4кВ от ТП-104 , Совхоз Продснаба ВЛ-0,4кВ от ТП-118	Сопrotивление повторных заземлений выше допустимых норм	Ремонт повторного заземления ВЛ-0,4кВ от ТП-104 оп.№433,432,457, от ТП-118 оп.№47,7,13,20,24,30,28 (приведение сопротивления повторных заземлений к нормативным значениям).	июнь	Повышение надежности электроснабжения
27	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-61 ул. Толстого, Невского, Кутузова, Лесная	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор №:7,8,9,14, 16, 19,23,218,110, 112,113.	июнь	Повышение надежности электроснабжения
28	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-47 ул. Горького	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор №184,183,165, 163	июнь	Повышение надежности электроснабжения
29	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-62 ул. Тургенева, Боровая, Лесная	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор №70,67,31,32, 53А, 53,56	июнь	Повышение надежности электроснабжения
30	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-62 ул. П. Осипенко, Боровая	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	замена опор №51,59.	июнь	Повышение надежности электроснабжения
31	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-47 ул. Королева	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена опор №:56,58(с уклоном),59,63.	июнь	Повышение надежности электроснабжения
32	г. Киренск ВЛ-10кВ ф. «Кривошапкино» (участок ВЛ-10кВ к ТП-21)	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена опор №:113,114.	июнь	Повышение надежности электроснабжения
33	г. Киренск ВЛ-10кВ ф. «Кривошапкино» (участок ВЛ-10кВ к ТП-21)	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	замена анкерной опоры №115	июнь	Повышение надежности электроснабжения
34	г. Киренск ул. Коммунистическая ВЛ-0,4кВ от ТП-10 (тер-рия КЭС)	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена опоры №464А.	июнь	Повышение надежности электроснабжения
35	г. Киренск, ВЛ-10кВ ф-р «Киренск-2»	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	замена анкерной опоры №612	июнь	Повышение надежности электроснабжения
36	Киренский р-он, д. Заборье, ВЛ-0,4кВ от ТП-6	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор на ВЛ-04кВ , ТП-6, оп№27,оп№27ук, оп№27а, оп№19,оп№19ук,оп№18,оп№13	июнь	Повышение надежности электроснабжения
37	г. Киренск Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 7 шт	июнь	Снижение потерь электроэнергии
38	г. Киренск Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 2 шт	июнь	Снижение потерь электроэнергии
39	г. Киренск, м-он Мельничный, ВЛ-0,4кВ ТП-107 ул. Романтиков	ВЛ-0,4кВ неизолированный провод проходил по территории школы	ф-р №2 «ул. Романтиков» замена провода на СИП в пролётах оп №408- №403	июль	Повышение безопасности при эксплуатации электроустановок. Снижение потерь электроэнергии
40	г. Киренск, ВЛ-10кВ фидер «Никольск» /8844м/	Большая протяженность ВЛ-10кВ, отсутствие секционирования линии, что затрудняет поиск неисправностей	Монтаж АПС-10 (реклоузер) ВЛ-10кВ оп №105	июль	Снижение времени отключения при поиске поврежденной линии
41	Киренский р-он с. Никольск ВЛ-0,4кВ от ТП-141, д. Змеиново ВЛ-0,4кВ от ТП-143	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор ВЛ-0,4кВ	июль	Повышение надежности электроснабжения
42	г. Киренск, м-он Мельничный ВЛ-10кВ фидер «Черемушки», ВЛ-10кВ фидер «Никольск»	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор ВЛ-10кВ	июль	Повышение надежности электроснабжения
43	г. Киренск, м-он Мельничный ВЛ-10кВ фидер «Черемушки» /12429м/	загнивание деревянных элементов опор превышает допустимые нормы	Замена деревянных элементов анкерной опоры №66, одностоечных опор №74, №75	июль	Повышение надежности электроснабжения
44	г. Киренск ВЛ-10 кВ ф-р «Аэропорт» ул. Можайского	загнивание деревянных элементов опор превышает допустимые нормы	замена деревянных элементов опор(траверсы, нижние перекладины) на оп№ 6,8,9,12,17, 18,19, 20,120,124,126.	июль	Повышение надежности электроснабжения
45	г. Киренск ВЛ-0,4 кВ от ТП-62 ул. Кирова, ул. Лесная	Токовые нагрузки фидера №4 значительно превышают допустимые, в результате чего происходит нагрев линейного провода и постоянные просадки напряжения	Разделение ф-ра №4 на два ф-ра(№4 ул.Кирова-Лесная-Боровая,№7 ул.Лесная-13) Монтаж провода СИП по оп.№33, 32,30,36, 37,38,53Б,подключение нового ф-ра к резервному автомату в РУ-0,4кВ на ТП-62	июль	Снижение потерь электроэнергии

46	г. Киренск ВЛ-0,4 кВ от ТП-7 пер. Затонский, ул. Ленрабочих	Токовые нагрузки фидера №3 значительно превышают допустимые, в результате чего происходит нагрев линейного провода и постоянные просадки напряжения	Разделение ф-ра №3 на два ф-ра(№3 ул.Ленрабочих,№2 пер. Затонский, ул. Ленрабочих-низ) Монтаж провода СИП по оп.№194А,195,196,65 подключение нового ф-ра к резервному автомату в РУ-0,4кВ на ТП-7	июль	Снижение потерь электроэнергии
47	г. Киренск ВЛ-0,4 кВ от ТП-61,ТП-62 ул. Лесная, Боровая	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена опор №157 с укосом ул. Лесная, №65 (ул. Боровая)	июль	Повышение надежности электроснабжения
48	г. Киренск ВЛ-0,4 кВ от ТП-63 ул. Чкалова, П. Осипенко, Заготскот	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена опор №33 с укосом,79(ул Чкалова), №3,8,10 (Заготскот), №102,101,96,97(ул. П. Осипенко)	июль	Повышение надежности электроснабжения
49	г. Киренск ВЛ-0,4 кВ от ТП-63 ул. Чкалова, П. Осипенко, Гастелло	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор №76,103(ул Гастелло),№104(ул. П. Осипенко),№80(ул. Чкалова)	июль	Повышение надежности электроснабжения
50	Киренский р-он, с. Кривошапкино ВЛ-0,4 кВ от ТП-52 ул. Советская	Токовые нагрузки фидера превышают допустимые нормы	ул. Советская, монтаж провода СИП от РУ-0,4кВ по опорам №1,2,3,4,12,13,14.	июль	Снижение потерь электроэнергии
51	г. Киренск ВЛ-10 кВ ф-р «Кривошапкино» ул. Тургенева	загнивание деревянных элементов опор превышает допустимые нормы	замена деревянных элементов анкерных опор №213,214.	июль	Повышение надежности электроснабжения
52	Киренский р-он, д. Заборье, ВЛ-0,4кВ от ТП-6	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор ВЛ-0,4кВ от ТП-6 оп.№ 2,4,6,8,19ук., 11,14,15,17,21	июль	Повышение надежности электроснабжения
53	Киренский р-н, с. Кривая Лука ВЛ-10 кВ фидер Кривая Лука /9374м/	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор ВЛ-10кВ оп№286, оп.№340,оп№339,оп.№303,оп.№305,оп.№325,оп.№330,оп.№331,оп.№332,оп.№334.	июль	Повышение надежности электроснабжения
54	Киренский р-н, с. Кривая Лука ВЛ-10 кВ фидер Кривая Лука /9374м/, оп№332ук.	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор ВЛ-10кВ	июль	Повышение надежности электроснабжения
55	Киренский р-н, с. Кривая Лука ВЛ-0,4 кВ от ТП-3Кр	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор№1ук, оп№34ук,оп№35а, оп№42,оп№50.	июль	Повышение надежности электроснабжения
56	Киренский р-н, п. Алексеевск ВЛ-0,4кВ от ТП-4,5,7,8,9,10, 11,12,13,15,16,17,21.	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор №502,505,506, 383,386,387,389, 518,357,359,716,720,721,562,478, 479,482,683,703, 650а,631,433,609, 608,341,531,533.	июль	Повышение надежности электроснабжения
57	г. Киренск Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 14 шт.	июль	Снижение потерь электроэнергии
58	г. Киренск Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 22 шт.	июль	Снижение потерь электроэнергии
59	г. Киренск ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 ул. Соснина, пер. Октябрьский	Токовые нагрузки фидера превышают допустимые нормы	Разделение фидера №1(ул. Соснина-пер. Октябрьский) на два ф-ра(№1»ул.Соснина-пер.Октябрьский»,№7 «Школа №5» Монтаж провода СИП по опорам №41,172,173 подключение нового ф-ра к резервному автомату	август	Снижение потерь электроэнергии
60	г. Киренск м-он Мельничный ВЛ-10кВ фидер «Черемушки» /12429м/	загнивание деревянных элементов опор превышает допустимые нормы	Замена деревянных элементов анкерных опор №219, №220	август	Повышение надежности электроснабжения
61	г. Киренск, Пролетарский ВЛ-0,4кВ от ТП-135 ул. Первоавгустовская	Повреждение провода, износ в процессе эксплуатации	ТП-135 ВЛ-0,4кВ ф-р №4 «ул. Первоавгустовская» замена провода ответвления на ввод ул.Первоавгустовская,21	август	Снижение потерь электроэнергии
62	г. Киренск ВЛ-0,4 кВ от ТП-62 ул. Кирова, П. Осипенко	Токовая нагрузка превышает допустимые нормы	ТП-62 ВЛ-0,4кВ ф-р №2 «ул. Кирова, П. Осипенко» деление фидера	август	Снижение потерь электроэнергии
63	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-2,9,48,7,8	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опоры №285а ВЛ-0,4кВ ТП-2, пасынкование опор №495, №499, №494а, №4256, №424 ВЛ-0,4кВ ТП-9, пасынкование опор №456, №460 (замена подкоса) ВЛ-0,4кВ ТП-48, пасынкование опор №265, №191 ВЛ-0,4кВ ТП-7, пасынкование опоры №182 ВЛ-0,4кВ ТП-8	август	Повышение надежности электроснабжения
64	г. Киренск ТП-8 ул. Соснина	Снижение качества электроснабжения	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/400кВА/	август	Повышение надежности электроснабжения
65	г. Киренск м-он Мельничный ВЛ-04 кВ от ТП-117 ул. Социалистическая	Повреждение линейного провода	ТП-117 ВЛ-0,4кВ ф-р №4 «ул. Социалистическая» замена линейного провода в пролёте оп №75- №86	август	Снижение потерь электроэнергии
66	г. Киренск ВЛ-0,4кВ ТП-8, 9, 10,11,12	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор №512, №514, №48 ВЛ-0,4кВ ТП-8, пасынкование опоры №425г ВЛИ-0,4кВ ТП-9, пасынкование опоры №306а ВЛИ-0,4кВ ТП-10, пасынкование опор №373, №366 ВЛ-0,4кВ ТП-11, пасынкование опор №328, №521 ВЛ-0,4кВ ТП-12	август	Повышение надежности электроснабжения
67	г. Киренск ВЛ-10 кВ Фидер «Киренск 2» №1	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опоры №487 ВЛ-10кВ	август	Повышение надежности электроснабжения
68	Киренский р-он, с. Кривая Лука ВЛ-0,4кВ от ТП-3, ф-1	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	ВЛ-04кВ , с Кривая Лука , ТП-3,ф-1, оп№33,оп№34, пасынкование опор.	август	Повышение надежности электроснабжения
69	Киренский р-он, с. Кривая Лука Фидер Кривая Лука , ВЛ-10кВ	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор ВЛ-10кВ оп№230,оп№231,оп№232,оп№232,оп№234,оп№235,оп№236,оп№237,оп№239,оп№240,оп№244,оп№246,оп№255,оп№262,оп№266,оп№267,оп№268,оп№271ук,оп№275,оп№277,оп№281,оп№282,оп№284,оп№285,оп№323.	август	Повышение надежности электроснабжения
70	Киренский р-он, ВЛ-0,4кВ, д. Балашова , ТП-35,ф-2	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	пасынкование опор.ВЛ-04кВ, оп№31 оп№32	август	Повышение надежности электроснабжения
71	Киренский р-он, с. Кривая Лука ВЛ-10кВ ф. Кривая Лука	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	пасынкование опор оп№192,оп№190,оп№189,	август	Повышение надежности электроснабжения
72	г. Киренск Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 5 шт	август	Снижение потерь электроэнергии
73	г. Киренск Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 10 шт	август	Снижение потерь электроэнергии
74	г. Киренск м-он Мельничный, кв-л Воронино ВЛ-0,4кВ от ТП-112	падение напряжения превышает предельно допустимое отклонение напряжения по ГОСТ	ТП-112 ВЛ-0,4кВ ф-р №1 «Посёлок верх» деление фидера	сентябрь	Снижение потерь электроэнергии
75	г. Киренск ул. Трудовая ВЛ-0,4кВ от ТП-71	Провод повреждён	ТП-71 ВЛИ-0,4кВ ф-р №1 «ул. Трудовая» замена повреждённого огнём провода в пролёте оп №9-№10	сентябрь	Повышение надежности электроснабжения
76	г. Киренск м-н Авиатор ВЛ-0,4кВ ТП-35	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	ТП-35 ВЛ-0,4кВ пасынкование опор №127, №129, №130, №134	сентябрь	Повышение надежности электроснабжения
77	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-18 ул. Полевая, ул. Сахарова	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор №65,68,255	сентябрь	Повышение надежности электроснабжения
78	г. Киренск ВЛ-0,4кВ от ТП-13 ул. Зайцева	Высокий износ кабельной вставки	Монтаж и подключение провода СИП от автомата ф-р №5(ул. Комарова) до опоры №390	сентябрь	Повышение надежности электроснабжения
79	г. Киренск м-он Мельничный ВЛ-0,4 кВ от ТП-106 ул. Сибирская, Северная, Смычка	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена подкосов на опорах №:373,383,348,349	сентябрь	Повышение надежности электроснабжения
80	г. Киренск м-он Мельничный кв-л Совхозный ВЛ-0,4 кВ от ТП-118	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена подкосов на опорах №:12,16,24,30,31,5	сентябрь	Повышение надежности электроснабжения
81	г. Киренск м-он Мельничный кв-л Совхозный ВЛ-0,4 кВ от ТП-111	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена подкосов на опорах №:2,4,6,7,22	сентябрь	Повышение надежности электроснабжения
82	г. Киренск Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 15 шт.	сентябрь	Снижение потерь электроэнергии
83	г. Киренск Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 2 шт.	сентябрь	Снижение потерь электроэнергии
84	г. Киренск, м-он Гарь ВЛ-0,4кВ от ТП-39,ТП-24,ТП-26	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Пасынкование опор Ж/Б приставками:ТП-26(оп№91,98,101,100А,4А), ТП-24(оп№82А,48,87А,85,83,82), ТП-39(оп№14,15,16Д)	октябрь	Повышение надежности электроснабжения
85	г. Киренск, п. Алексеевск, ВЛ-0,4кВ от ТП-9Ал., 16Ал., 15Ал.	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена укосин ТП-9 ф.3 оп.505,ТП-5 ф.5 оп.314, ТП-16 ф.2 оп.439, ТП-15 ф.3 оп.616, 619, ф.2 оп.621	октябрь	Повышение надежности электроснабжения
86	г. Киренск, п. Алексеевск, ВЛ-0,4кВ от ТП-10Ал.	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена опор ТП-10 ф.2 опоры №467, 486	октябрь	Повышение надежности электроснабжения
87	г. Киренск, п. Алексеевск, ВЛ-0,4кВ от ТП-10Ал., ф.№2 «Столовая»	Подготовка к ОЗП	Замена линейного провода в пролётах оп №466- №467_ №486	октябрь	Повышение надежности электроснабжения
88	г. Киренск ВЛ-04 кВ от ТП-113-126,124,144	загнивание деревянных стоек опор превышает допустимые нормы	Замена укосин опор ВЛ-0,4кВ от ТП-113 №257,267,268,294; от ТП-126 №63,68,53,57; от ТП-124 №394,265, от ТП-144 №44	октябрь	Повышение надежности электроснабжения
89	г. Киренск Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 7 шт.	октябрь	Снижение потерь электроэнергии
90	г. Киренск Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 20 шт.	октябрь	Снижение потерь электроэнергии
91	г. Киренск Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 6 шт.	ноябрь	Снижение потерь электроэнергии
92	г. Киренск Приборы учета с истекшим сроком поверки	Истек срок поверки приборов учета	Замена старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета 23 шт.	ноябрь	Снижение потерь электроэнергии

В 2021 году, филиал оказывал активное содействие при строительстве и подключении новых сетей уличного освещения, строящейся новой набережной в городе Киренск в рамках национального проекта «Малые города России». На договорной основе постоянно проводятся работы по ремонту и обслуживанию сетей уличного освещения города Киренск. Увеличено число договоров на обслуживание энергоустановок сторонних организаций.

Филиал «Мамско-Чуйские электрические сети»

№ п/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1	Проведение капитального ремонта ВЛ-110кВ «Мамакан-Мусковит» (участок Мусковит-Уг. 8.) (от опоры №1 до опоры №51)	Высокий износ линии, загнивание опор выше нормы, провис провода.	9,3 км. опоры установлены, провод смонтирован, готовятся документы на ввод в эксплуатацию	июнь-ноябрь	Улучшение надежности и качества электроснабжения
2	Проведение капитального ремонта ВЛ-110кВ «Мамакан-Мусковит» (участок уг.21 - уг. 8.)	Высокий износ линии, загнивание опор выше нормы, провис провода.	Заключен договор с подрядчиком на проведение капитального ремонта 20км.	октябрь (2021г) – март (2022г)	Улучшение надежности и качества электроснабжения
3	Расчистка и расширение просеки ВЛ-110 кВ «Мамакан-Мусковит»	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам, частые отключения линии.	Заключен договор на выполнение работ по расчистке и расширению просеки в объеме 53,55 га.	сентябрь (2021г) – июнь (2022г)	Улучшение надежности и качества электроснабжения
4	Расчистка и расширение просеки ВЛ-35 кВ «Мусковит - Мама»	Наличие кустарника, деревьев под проводами верхняя часть кроны которых приближена к проводам, частые отключения линии.	Заключен договор на выполнение работ по расчистке и расширению просеки в объеме 47,1 га.	сентябрь (2021г) – июнь (2022г)	Улучшение надежности и качества электроснабжения
5	ПС 110/35/6 кВ п. Мусковит, обновление операторской.	Старое помещение находится в ветхом состоянии, не подлежит ремонту, создает угрозу для работы	Закуплено и установлено новое модульное помещение для операторской.	август	Повышение надежности эксплуатации ПС.
6	Установка ДГУ-1500 кВт, ПС 35/6 «Мама», п. Мама	Недостаточный резерв муниципальных источников электроснабжения	Установлен ДГУ-1500 кВт, смонтирована система подключения к ПС.	октябрь-ноябрь	Повышен резерв источников электроснабжения

7	Приборы учета по технологическому присоединению	Отсутствие интеллектуальных приборов учета	Установка интеллектуальных приборов учета 9 шт	апрель-ноябрь 2021	Снижение потерь электроэнергии
8	Приборы учета	Установка приборов в МКД и замена приборов учета с истекшим сроком поверки.	Установка интеллектуальные приборы учета 23 шт.	апрель-ноябрь 2021	Снижение потерь электроэнергии
9	ВЛ-0,4кВ от ТП-12 ул. Лесная	Длина пролета составляла более 60 метров	Установка дополнительной одноствоечной опоры в пролете опор №№12-13 для уменьшения длины пролета.	ноябрь	Повышение надежности электроснабжения

Филиал «Нижеудинские электрические сети»

н/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1	Установка интеллектуальных приборов учета г. Нижеудинск, г. Тулун	Отсутствие Системы АиСУЭ	Установка интеллектуальных приборов учета 654 шт	Январь	Уменьшение технических и коммерческих потерь
2	Строительство ВЛ-0,4кВ ул. 22-я Годовщина Октября, ул. Кирова, р.п. Куйтун	Образование новых земельных участков по ИЖС	Строительство ВЛИ-0,4 кВ для подключения новых земельных участков, 3,9 км	Апрель	Увеличение количества потребителей электроэнергии
3	Нижеудинский район п. Подгорный ул. Изумрудная (ВЛ-0,4кВ, КТПН с ТМГ - 400кВА)	Образование новых земельных участков по ИЖС	Строительство ВЛИ-10/0,4 кВ, КТПН 400/10/0,4 кВ для подключения новых земельных участков	Май	Увеличение количества потребителей электроэнергии
4	Чистка просеки, ВЛ-10 кВ фидер 4 /6120 м/г. Нижеудинск, ул. Масловская, пер. Парковый	Частые отключения	Чистка просеки, 1 Га	Июнь	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
5	Чистка просеки, Центральный распределительный пункт «Восточный» г. Нижеудинск, ул. Пионерская	Частые отключения	Чистка просеки, 2 Га	Июнь	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
6	Чистка просеки, ВЛ-10 кВ ф. Ермаки (Тулунский район ВЛ-10 кВ от г. Тулуна до п. Ермаки)	Частые отключения	Чистка просеки, 0,8 Га	Июнь	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
7	Чистка просеки, ВЛ-10 кВ фидер 15, ХУПП /985 м/ г. Нижеудинск, ул. Бурлова	Частые отключения	Чистка просеки, 2 Га	Июнь	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
8	Реконструкция СКТП № 44П кВ, КТПН-43П, п. Подгорный, ул. Садовая, ул. Солнечная, Нижеудинский район	Отсутствует разделение фидеров 0,4 кВ, действующие КТП не позволяют установку дополнительных групп коммутационных аппаратов	Замена двух КТПН на новые с увеличенным количеством отходящих групп по 0,4 кВ, Замена двух трансформаторов на более мощные	Июнь-Август	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
9	Монтаж реклоузуров в распределительной электрической сети 6 10 кВ г. Нижеудинск: ул. Южная, ул. Депутатская; Нижеудинский район: г. Алзамай ул. Заводская, п. Замзор ВЛ-10 кВ Фидер Замзор-Первомайский, р.п. Шумский ул. Береговая	Поиск неисправности в сетях 10 кВ занимает от 3 до 12 часов	Установка 5 реклоузуров	Июль	Поиск неисправности в сетях 10 кВ снизился с 0,5 до 3 часов, увеличена защита линии
10	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-6 кВ по ул. Победы, ул. Саянская г. Тулун	Физически устаревшие трансформаторы, частые отключения трансформаторов от перегруза в зимний максимум нагрузок	Замена двух трансформаторов 250 кВА на два ТМГ 400/6/0,4 кВ	Июль	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
11	Реконструкция ПС 35/10 кВ «Шумский» с заменой трансформаторов на ТМН-2500/35/10 кВ, п. Шумский, ул. Береговая Нижеудинский район	Физически устаревшие трансформаторы, частые отключения трансформаторов от перегруза в зимний максимум нагрузок	Замена двух трансформаторов 1600 кВА на два ТМН 2500/35/10 кВ	Июль	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
12	Чистка просеки, ВЛ-10 кВ п. ЛЕСНОЙ /5815 м/ (Нижеудинский район ВЛ-10 кВ от п. Атагай до п. Лесного)	Частые отключения	Чистка просеки, 3 Га	Июль	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
13	Замена кровли административного здания ЭСУ Нижеудинский район г. Алзамай, ул. Комсомольская	Течь кровли, разрушение стен здания и отмостки	Замена кровли на профлист с пропиткой стропил огнебиозащитой, 430 м2	Июль	Увеличен межремонтный срок помещений, Увеличен эксплуатационный срок здания
14	Замена кровли ЦРП «Западный» г. Нижеудинск, ул. Кашика	Течь кровли, разрушение стен здания	Замена кровли на профлист с пропиткой стропил огнебиозащитой, 183,33 м2	Июль	Увеличен межремонтный срок помещений, Увеличен эксплуатационный срок здания
15	Замена кровли склада РЭС г. Тулун, ул. Ленина	Течь кровли, разрушение стен здания	Замена кровли на профлист 220 м2	Июль	Увеличен эксплуатационный срок помещения склада
16	Покраска, фасада ЦРП «Восточный» г. Нижеудинск, ул. Пионерская	Внешний вид ЦРП не удовлетворяет требованиям в связи с благоустройством парка	Покраска внешних стен, 832 м2	Июль	Увеличен эксплуатационный срок здания
17	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП-69 «Казначейство»-0,65км р.п. Куйтун, ул. Молодежная	Деревянные опоры с процентом загнивания более 40, голый провод малого сечения 35мм2	замена: деревянных опор на СВ-105=18шт; голого провода на СИП 4*95=682 м, СИП 4*16= 175 м, СИП 2*16=300 м	Август	Увеличилось качество электроэнергии с 8% до 3%, стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
18	Благоустройство общественных пространств Нижеудинского МО г. Нижеудинск, ул. Октябрьская	Пустырь	Ландшафтный дизайн, высадка саженцев	Август	
19	Ремонт холодного склада РЭС г. Нижеудинск, ул. Коммунистическая	Трещины кирпичных стен (в результате ЧС 2019 г)	Частичная замена кирпичных стен на профлист, 180 м2	Август	Увеличен эксплуатационный срок помещения склада
20	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-69 «Казначейство»-0,62км р.п. Куйтун, ул. Луговая	Деревянные опоры с процентом загнивания более 40, голый провод малого сечения 35мм2	замена: деревянных опор на СВ-105=26шт; голого провода на СИП 4*95=650 м, СИП 4*16= 175 м, СИП 2*16=300 м	Сентябрь	Увеличилось качество электроэнергии с 9% до 4%, стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
21	ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ТП-24 «Ленина»-0,8км р.п. Куйтун, ул. Ленина	Деревянные опоры с процентом загнивания более 40, голый провод малого сечения 35мм2	(замена: деревянных опор на СВ-105=32шт; голого провода на СИП 4*95=840 м, СИП 4*16= 115 м, СИП 2*16=635 м)	Сентябрь	Увеличилось качество электроэнергии с 7% до 3%, стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
22	Ответвление/воздушное/0,4кВ/ИНВ-Т0002408/опора №8/опора №11.1/г. Тулун/ул. Грибная уч.№22, уч.№23, уч.№25 /НЭС	Голый провод сечением 35 мм2 в два провода (фаза-ноль) не позволяющий осуществлять технологическое присоединение	Замена головного провода на СИП большего сечения	Сентябрь	стабильность передачи электроэнергии, надежность сетей
23	Покраска, Ограждения ЦРП «Восточный» г. Нижеудинск, ул. Пионерская	Внешний вид ограждения ЦРП не удовлетворяет требованиям в связи с благоустройством парка	Покраска ограждения, 206 м2	Сентябрь	Увеличен эксплуатационный срок ограждения
24	Замена кровли административного здания РЭС г. Нижеудинск, ул. Коммунистическая, 2	Течь кровли, разрушение стен здания и отмостки	Замена кровли на профлист, 670,84 м2	Октябрь	Увеличен межремонтный срок помещений, Увеличен эксплуатационный срок здания
25	Строительство Ответвления ВЛИ-0,4 кВ ул. Контрактников, г. Нижеудинск	Отсутствие электроэнергии на выделенных земельных участках Нижеудинского МО	Строительство ВЛИ-0,4 кВ на опорах СВ 105= 8 опор, проводом СИП2 3*95+1*95 L =315 м	Октябрь	Развитие г. Нижеудинска
26	Строительство Ответвления ВЛИ-0,4 кВ ул. Энергетиков, г. Нижеудинск	Отсутствие электроэнергии на выделенных земельных участках Нижеудинского МО	Строительство ВЛИ-0,4 кВ на опорах СВ 105= 11 опор, проводом СИП2 3*70+1*70 L =350м	Октябрь	Развитие г. Нижеудинска
27	Строительство Ответвления ВЛИ-0,4 кВ пер. Индустриальный, г. Нижеудинск	Отсутствие электроэнергии на выделенных земельных участках Нижеудинского МО	Строительство ВЛИ-0,4 кВ на опорах СВ 105= 4 опоры, проводом СИП2 3*70+1*70 L =160м	Октябрь	Развитие г. Нижеудинска
28	Ремонт склада РЭС г. Тулун, ул. Ленина	неудовлетворительное состояние стеллажей, полов	Замена стеллажей полов, 200 м2	Ноябрь	Увеличен эксплуатационный срок помещения склада
29	Установка интеллектуальных приборов учета г. Нижеудинск, г. Тулун	Отсутствие Системы АиСУЭ	Установка интеллектуальных приборов учета ,216шт	Октябрь-Декабрь	Уменьшение технических и коммерческих потерь
30	ВЛ-6 кВ Ф№8 ПС «ЦРП» г. Тулун, ул. Войкова	Деревянные опоры с процентом загнивания более 40, голый провод малого сечения 35мм3	замена дер. опор на ж/б опоры =22 шт., замена провода А-35 на СИП3 1*50= 2750 м,	Декабрь	Улучшение качества и стабильности передачи электроэнергии, повышение надежности сетей
31	ВЛ-0,4 кВ фид. №2 «ул. Коллективная - ул. Чапаева» г. Нижеудинск от ТП - Бк11	Деревянные опоры с процентом загнивания более 40, голый провод малого сечения 35мм2	замена дер. опор на ж/б опоры =29 шт., замена провода А-35 на СИП2 4*70= 850 м, СИП2	Декабрь	Улучшение качества и стабильности передачи электроэнергии, повышение надежности сетей
32	ВЛ-0,4 кВ фид. №3 «ул. Калинина» г. Нижеудинск от ТП - Бк11	Деревянные опоры с процентом загнивания более 40, голый провод малого сечения 35мм3	замена дер. опор на ж/б опоры =20 шт., замена провода А-35 на СИП2 4*70= 720 м, СИП2	Декабрь	Улучшение качества и стабильности передачи электроэнергии, повышение надежности сетей
33	ВЛ-0,4 кВ фид. №1 «ул.6-я Пятилетки» г. Нижеудинск от ТП - Бк11	Деревянные опоры с процентом загнивания более 40, голый провод малого сечения 35мм4	замена дер. опор на ж/б опоры =16 шт., замена провода А-35 на СИП2 4*70= 505 м, СИП2	Декабрь	Улучшение качества и стабильности передачи электроэнергии, повышение надежности сетей

Филиал «Саянские электрические сети»

н/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1	ВЛ-0,4кВ ф. «Запад» от ТП-8 г. Зима ул. Ломоносова	Малое сечение провода, повреждение проводов при КЗ.	Замена провода А-16-35 на провод А-50 (7 пролетов – 872м)	январь	Повышение качества электроснабжения, уменьшение потерь
2	ВЛ-0,4кВ ф. «3-я Восточная» от ТП-1228 г. Зима ул. 3-я Восточная	Малое сечение провода, повреждение проводов при КЗ.	Замена провода А-16-35 на провод А-50 (5 пролетов – 416м)	январь	Повышение качества электроснабжения, уменьшение потерь
3	п. Головинская КЛ-10 кВ Головинская-Владимир от п. Головинская до п. Владимир	Вышел из строя	Ремонт концевой муфты	январь	Повышение надежности электроснабжения
4	Технологические присоединения-32 объекта		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	январь	Подключение к электросетям новых потребителей
5	Потребители физические и юридические лица-8 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных приборов учёта	январь	Уменьшение технических и коммерческих потерь
6	ВЛ-0,4кВ ф. «Коминтерна» от ТП-130 г. Зима ул. Коминтерна	Малое сечение провода, повреждение проводов при КЗ.	Замена провода А-50 на провод СИП-2 3х120+1х95 (8 пролетов – 310м)	февраль	Повышение качества электроснабжения, уменьшение потерь
7	ВЛ 10 кВ «Ока-Черемшанка» оп 24-27 г. Саянск ул.№8	Загнивание опор сверх допустимой нормы.	Замена деревянных опор на ж/б	февраль	Повышение надежности электроснабжения
8	п. Залари ВЛ-0,4 кВ от ТП-15 «Набережная-Луговая» ул. Набережная-Луговая	Провис провода	Перетяжка провода L-100м	февраль	Повышение надежности электроснабжения
9	п. Залари ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 «Партизанская» от ул. Октябрьская-ул. Свердлова- ул. Партизанская	Провис провода	Перетяжка провода L-100м	февраль	Повышение надежности электроснабжения
10	Установка высоковольтных калиброванных вставок ТП -4,5,6,9,10,11,12,14,16,20 п. Залари.	Вставки не заводского изготовления	30 шт	февраль	Повышение надежности электроснабжения
11	Технологические присоединения-27 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	февраль	Подключение к электросетям новых потребителей
12	Потребители физические и юридические лица-12 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	февраль	Уменьшение технических и коммерческих потерь
13	Установка высоковольтных калиброванных вставок ТП п. Тыреть, п. Троицк, п. Хор-Тагна,п. Владимир	Вставки не заводского изготовления	35 шт	март	Повышение надежности электроснабжения
14	п. Залари КЛ-10 кВ Ф-12 ул. Дзержинского-ул. Орджоникидзе	Вышел из строя	Ремонт кабельной линии, установка соединительных муфт.	март	Повышение надежности электроснабжения

15	ВЛ 10кВ ф «Балаганск-посёлок» пролёт оп.№№1-15 п. Балаганск ул. Индустриальная	Линия частично расположена в частных территориях. Стволовая гниль опор. Малое сечение линейного провода, физический износ.	Строительство с выносом на ж/б опорах. Замена провода с увеличением сечения. 890 метров	март	Повышение надежности электроснабжения
16	ВЛ-0,4кВ ф. Ленина от ТП-20 ул. Ленина (Инвест программа)	Малое сечения провода физический износ провода, стволовая и гниль основания опор	Установка о Монтаж арматуры и провода СИП по опорам и подводах к зданиям пор.	март	Повышение надежности электроснабжения
17	Технологические присоединения-35 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	март	Подключение к электросетям потребителей
18	Потребители физические и юридические лица-24 объекта	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	март	Снижение технических и коммерческих потерь
19	ВЛ-0,4кВ ф. «Восток» от ТП-89 Капитальный ремонт ВЛ г. Зима ул. Коминтерна	Неудовлетворительное состояние ВЛ (Стволовая гниль опор, малое сечение проводов)	Замена деревянных опор на ж/б – 29опора, уч-к оп.№1-29, замена провода А-50 А-35 на провод СИП-2 3х70+1х70 – 570м	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
20	п. Тыреть ВЛ-0.4 кВ от ТП-3 «Шейна» ул. Шейна-ул.8 марта	Провис провода	Перетяжка провода L-150м	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
21	п. Тыреть ВЛ-0.4 кВ от ТП-9 «Школьная» ул. Школьная	Провис провода	Перетяжка провода L-60м	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
22	п. Залари ВЛ-0.4 кВ от ТП-31 «Аверченко» ул. Аверченко	Провис провода	Перетяжка провода L-150м	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
23	п. Залари ВЛ-0.4 кВ от ТП-19 «Чехова» ул. Чехова	Провис провода	Перетяжка провода L-80м	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
24	п. Залари ВЛ-0.4 кВ от ТП-6 «Ленина» ул. Ленина-ул. Чапаева	Провис провода	Перетяжка провода L-80м	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
25	п. Залари ВЛ-0.4 кВ от ТП-5 «Маяковского» ул. Горького –ул. Октябрьская-ул. Маяковского	Провис провода	Перетяжка провода L-120м	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
26	п. Залари ВЛ-10 кВ Заря-Первомайская СР-1 ул. Пионерская	Вышел из строя	Замена РЛНД-10	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
27	ВЛ 10кВ ф. «Балаганск-маслозавод» пролёт оп.№№57-84 п. Балаганск, ул. Чехова Инвестпрограмма	Линия частично расположена в частных территориях. Стволовая гниль опор.	Строительство с выносом на ж/б опорах. 390 метров	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
28	ВЛ-0,4кВ ф. Хангалова от ТП-8 (Кап. Ремонт)п. Ново-нукутский ул. Хангалова	Малое сечения провода физический износ провода, стволовая и гниль основания опор	Установка опор. Монтаж арматуры и провода СИП по опорам и подводах к зданиям	апрель	Повышение надежности и качества электроснабжения
29	Технологические присоединения-16 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	апрель	Подключение потребителей к электрическим сетям
30	Потребители физические и юридические лица-24 объекта	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	апрель	Сокращение коммерческих потерь
31	ВЛ-0,4кВ ф. «Лазо до клуба» от ТП-5Э. Реконструкция участка ВЛ (по просьбе администрации Зим. ГМО облагораживание территории ДК «Гринчика» ул. Григорьева	Неудовлетворительное состояние участка ВЛ (Стволовая гниль опор, малое сечение проводов)	Перенос участка ВЛ с деревянных опор на ж/б опоры, замена провода А-50 А-35 на провод СИП-2 3х50+1х54 – 105м	май	Повышение надежности и качества электроснабжения
32	Установка и внедрение системы «Кситал» РП-7 г. Зима м-он Ангарский	Без удаленного оповещения	Монтаж системы	май	Повышение надежности и качества электроснабжения
33	Установка деревянных приставок п. Хор-Тагна ул. Новая –ул. Хорская, п. Тыреть ул. Школьная –ул. Советская	Загнивание опор сверх допустимых норм	Установка деревянных приставок – 6 шт.	май	Повышение надежности и качества электроснабжения
34	Выправка опор п.Залари ул. Партизанская	Наклон опор сверх допустимых норм	Выправка опор – 2шт.	май	Повышение надежности и качества электроснабжения
35	ВЛ 10кВ ф. «Балаганск-посёлок» пролёт оп.№№213-216; ЗТП-4 п. Балаганск ул. Калинина Инвестпрограмма	Линия и ЗТП расположена на территории Балаганского аграрного техникума. Стволовая гниль опор.	Вынос линии за территорию БАТ со строительство на ж/б опорах, с заменой провода. Установка новой ТП (КТПН). 150 метров. (Предписание ЭНЕРГОНаДЗОРА)	май	Повышение надежности и качества электроснабжения
36	Технологические присоединения-9 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	май	Подключение потребителей к электрическим сетям
37	Потребители физические и юридические лица-14 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	май	Сокращение коммерческих потерь
38	Монтаж ТП г. Зима ул. О. Кошевого Инвестпрограмма	Несоответствие нагрузкам	Установка и монтаж мачтовой ТП, подключение фидеров и абонентов	июнь	Повышение надежности и качества электроснабжения
39	Выполнение инвестпрограммы по установке реклоузера на ВЛ 10 кВ «Ока-ТПК» подъезд к городу Саянск	Частое отключение МВ 10 яч 46 п/ст ОКА из-за повреждения в сетях СНТ	Монтаж оборудования	Июнь	Повышение надежности и качества электроснабжения
40	Установка деревянных приставок п. Владимир, ул. Хотхорская п. Тыреть ул. Кр. партизан	Загнивание опор сверх допустимых норм	Установка деревянных приставок – 5 шт.	июнь	Повышение надежности и качества электроснабжения
41	Замена трансформаторов п. Залари тТП-16,50,27	Несоответствие нагрузкам	Замена трансформаторов 3 шт.	июнь	Повышение надежности и качества электроснабжения
42	ВЛ-0.4 кВ от ТП-38 «Мичурина» пер. Школьный-ул. Мичурина-ул. Рокоссовского	Ветхое состояние сетей	Установка опор -22шт. Монтаж СИП- 730 м	июнь	Повышение надежности и качества электроснабжения
43	ВЛ 0,4кВ ф. «Гор. сеть» от ТП 11 п. Балаганск ул. Кольцевая	Стволовая гниль опор. Малое сечение линейного провода, физический износ.	Замена деревянных опор на ж/б опоры. Замена провода А на СИП с увеличением сечения провода 820метров	июнь	Повышение надежности и качества электроснабжения
44	Технологические присоединения-3 объекта		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	июнь	Подключение потребителей к электрическим сетям
45	Потребители физические и юридические лица-55 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	июнь	Снижение коммерческих потерь
46	Монтаж мачтовой ТП. г. Зима ул. Ломоносова	Новое строительство	Установка и монтаж мачтовой ТП, подключение фидеров и абонентов	июль	Повышение надежности и качества электроснабжения
47	г. Зима ВЛ-0,4кВ ф. «М. Горького» от ТП-42 Реконструкция участка ВЛ (по просьбе администрации Зим. ГМО облагораживание территории) ул. М. Горького	Неудовлетворительное состояние участка ВЛ (Стволовая гниль опор, малое сечение проводов)	Замена участка ВЛ с деревянных опор на ж/б опоры 7шт., замена провода А-50 А-35 на провод СИП-2 3х95+1х95 – 360м	июль	Повышение надежности и качества электроснабжения
48	Установка деревянных приставок п. Владимир,	Загнивание опор сверх допустимых норм	Установка деревянных приставок – 2 шт.	июль	Повышение надежности и качества электроснабжения
49	ВЛ 0,4кВ ф. «Суворова» от ТП- 15 п. Балаганск ул. Суворова	Стволовая гниль опор. Малое сечение линейного провода, физический износ.	Замена деревянных опор на ж/б опоры. Замена провода А на СИП с увеличением сечения провода. 650метров	июль	Повышение надежности и качества электроснабжения
50	Технологические присоединения-49 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	июль	Подключение потребителей к электрическим сетям
51	Потребители физические и юридические лица-30 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	июль	Уменьшение коммерческих потерь
52	г. Зима ул. Клименко ТП-27	Инвестпрограмма. Аварийное здание ТП, устаревшее электрооборудование	Установка и монтаж КТПН, переключение кабелей 0,4-10кВ с старой ТП на новую КТПН	август	Повышение надежности и качества электроснабжения
53	Ремонт силовых трансформаторов 12 шт г. Саянск м-н Южный	Несоответствие НТД	Ремонт силовых трансформаторов (сушка активной части, регенерация трансформаторного масла, ремонт ПБВ, протяжка контактных соединений, замена дефектных вводов)	август	Повышение надежности и качества электроснабжения
54	п. Тыреть ВЛ-0.4 кВ от ТП-4 «Советская» ул. Советская ул.1мая-ул.Октябрьская	Капитальный ремонт	Установка ж/б опор-78 шт. Монтаж СИП-1690м Выполнено на 60%	август	Повышение надежности и качества электроснабжения
55	ВЛ 0,4кВ ф. «Нагорная» от ТП 1 с. Кумарейка ул. Нагорная	Стволовая гниль опор. Малое сечение линейного провода, физический износ.	Установлены новые деревянные опоры. Проводится подготовка к монтажу СИП. Выполнено на 30%	август	Повышение надежности и качества электроснабжения
56	ВЛ 0,4кВ ф. «Заречная» от ТП 1 с. Кумарейка ул Заречная	Стволовая гниль опор. Малое сечение линейного провода, физический износ.	Частично установлены новые деревянные опоры. Проводится подготовка к монтажу СИП и расключению фидера. Выполнено на 30%	август	Повышение надежности и качества электроснабжения
57	Технологические присоединения-107 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	август	Подключение потребителей к электрическим сетям
58	Потребители физические и юридические лица-29 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	август	Уменьшение коммерческих потерь
59	г. Зима ул. Лазо ТП-107	Инвестпрограмма. Аварийное здание ТП, устаревшее электрооборудование	Установка и монтаж КТПН, переключение кабелей 0,4-10кВ с старой ТП на новую КТПН	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
60	г. Зима КЛ-10кВ ТП-117- ТП-104 ул. Луговая	Инвестпрограмма	Прокладка кабеля 10кВ между ТП-117 и ТП-104-280м	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
61	г. Зима КЛ-0,4кВ ТП-57- ж/д №1 ул. Каландаришвили	Инвестпрограмма	Прокладка резервного кабеля на МКД Каландаришвили, д.1	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
62	Выполнение инвестпрограммы по реконструкции ВЛИ 0,4 кВ г. Саянск м-он «Южный»	Прохождение ВЛ 0,4 кВ по частной застройке, малое сечение провода	Установка ЖБ опор. Монтаж СИП. Замена вводов к зданиям. (выполнено 80%)	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
63	Монтаж участка КЛ 10 кВ П/СТ Стройбаза КРУН 10 кВ яч.10-ТП 37 «База ОРСа» РУ 10 кВ яч 1.	Питание ТП 37 «База ОРСа» по одному вводу.	Монтаж КЛ 10 кВ. (выполнено 80%)	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
64	ВЛ-10 кВ Головинская –Владимир от п. Головинская до п. Владимир	Не соответствует нормам	Чистка просеки L-2.1км. Выполнено на 70%	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
65	Установка деревянных приставок п. Залари ул. Партизанская, п. Владимир ул. Новая, п. Хор-Тагна, ул. Хорская, п. Троицк ул. Ленина	Загнивание опор сверх допустимых норм	Установка деревянных приставок – 7 шт.	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
66	ВЛ 10кВ ф. «Балаганск-посёлок» пролёт оп.№№67-70 п. Балаганск ул. Чехова	Линия на деревянных опорах расположена рядом со строящимся детским садом. Состояние удовлетворительное	Перенос линии от границ детского сада со строительство на ж/б опорах. Замена провода с АС на СИП-3 увеличением сечения. 150 метров. (Указание ГУБЕРНАТОРА)	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
67	ВЛ 10кВ ф. «Тарасовск-Кумарейка» пролёт оп.№№187-200;с. Кумарейка	Стволовая гниль опор. Опоры находятся на границе залива «Када». В данный момент линия затоплена в виду подъёма воды.	Ведётся строительство ВЛ вдоль дороги 2400м. (выполнено 40%)	сентябрь	Повышение надежности и качества электроснабжения
68	Технологические присоединения-41 объект		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	сентябрь	Подключение потребителей к электрическим сетям
69	Потребители физические и юридические лица-15 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	сентябрь	Уменьшение коммерческих потерь
70	г. Зима КЛ-0,4кВ от ТП-74, ул. Октябрьская	инвестпрограмма	Прокладка резервного кабеля на МКД Октябрьская, д.85	октябрь	увеличение надежности электроснабжения
71	г. Зима КЛ-0,4кВ от ТП-40, ул. Каландаришвили	инвестпрограмма	Прокладка резервного кабеля на МКД Каландаришвили, д.3	октябрь	увеличение надежности электроснабжения

72	г. Зима ВЛ-10кВ яч.№19 «Старая зима»	Неудовлетворительное состояние анкерной опоры ВЛ, вынос ВЛ с частной территории застройки (Стволовая гниль опоры)	Замена сложной анкерной опоры	октябрь	увеличение надежности электроснабжения
73	ВЛ-0,4кВ ф. Заларинская от ТП-20, ул. Заларинская п.Новонкутский	Стволовая гниль укрепления опоры укосом	Демонтаж опоры и установка укоса	октябрь	увеличение надежности электроснабжения
74	ТП-1,2,4,5,6,7,8,9, 10,11,12,13,17,18,19, 26 п. Новонкутский	Техническая Эксплуатация	Тех. обслуживания ТМ, обновления диспетчерских наименований.	октябрь	увеличение надежности электроснабжения
75	Ремонт силовых трансформаторов Зшт. Производственная база г. Саянск	Несоответствие НТД	Ремонт силовых трансформаторов (сушка активной части, регенерация трансформаторного масла, ремонт ПБВ, протяжка контактных соединений, замена дефектных вводов)	октябрь	Восстановление параметров до нормы, увеличение надежности электроснабжения.
76	ТП 5/7 г. Саянск м-он №7 17,покраска фасада, дверей, ремонт отмостки	Техническая Эксплуатация	покраска фасада, дверей, ремонт отмостки	октябрь	увеличение надежности электроснабжения
77	Технологические присоединения-46 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	октябрь	Увеличение полезного отпуска эл. энергии
78	Потребители физические и юридические лица-54 объекта	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	октябрь	Снижение коммерческих потерь электрической энергии
79	г. Зима ВЛ-04кВ ф. Скорая помощь от ТП-107, ул. Лазо	Неудовлетворительное состояние ВЛ (Стволовая гниль опор, малое сечение проводов)	Замена деревянных опор на ж/б – 9опор, уч-к оп.№1-9, замена провода А-50 А-35 на провод СИП-2 3х70+1х70 – 110м, СИП-2 3х50+1х54 – 80м	ноябрь	увеличение надежности электроснабжения
80	г. Зима КЛ- ВЛ-6кВ яч.№9 «Гидролизный»	Отсутствие резервного кабеля 6кВ, прохождение кабелей 6кВ по частной территории с ограниченным доступом и постоянными повреждениями кабелей сторонними лицами (воровство), неудовлетворительное состояние кабелей	Прокладка нового кабеля 6кВ по новой трассе от КРПЗ-6 ТЭЦ -3, установка ж/б опор для изменения трассы ВЛ-6кВ в обход частных территорий	ноябрь	увеличение надежности электроснабжения
81	п.Залари ВЛ-0,4 кВ от ТП-23 «Урицкого», ул. Урицкого	Капитальный ремонт	Установка ж/б опор-24 шт.	ноябрь	увеличение надежности электроснабжения
82	ТП-20,21,22,23,25,27,28 п. Новонкутский	Техническая Эксплуатация	Тех. обслуживания ТМ, обновления диспетчерских наименований.	ноябрь	увеличение надежности электроснабжения
83	ВЛ-0,4кВ ф. Октябрьская от ТП-10 п. Новонкутский, ул. Октябрьская	Малое сечения провода и физический износ провода	Замена провода в пролети опор№2 по №6	ноябрь	увеличение надежности электроснабжения
84	Технологические присоединения-30 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	ноябрь	Увеличение полезного отпуска эл. энергии
85	Потребители физические и юридические лица-38 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	ноябрь	Снижение коммерческих потерь электрической энергии
86	Выполнение инвестпрограммы по установке реклоузера на ВЛ-10 кВ «Басалаевка-Зулумай» с. Зулумай	Труднодоступная местность, что затрудняет оперативное отыскание места повреждения	Монтаж оборудования реклоузера	декабрь	увеличение надежности электроснабжения.
87	г. Зима ВЛ-0,4кВ ф. Город от ТП-27, ул. Коммунистическая	ИП Неудовлетворительное состояние КЛ фидера, переключение фидера от другой ТП с помощью провода СИП-2.	Установка ж/б опор – 5опор, монтаж провода СИП-2 3х70+1х70 – 150м.	декабрь	увеличение надежности электроснабжения
88	п.Залари ВЛ-0,4 кВ от ТП-29 «Кооперативная» ул. Кооперативная	Капитальный ремонт	Установка ж/б опор-22 шт.	декабрь	увеличение надежности электроснабжения
89	ВЛ-0,4кВ ф. Октябрьская от ТП-1 п. Новонкутский, ул. Октябрьская	Капитальный ремонт	Установка ж/б опор – 18 опор, монтаж провода СИП-2 3х70+1х70 – 460м.	декабрь	увеличение надежности электроснабжения
90	ВЛ 0,4кВ ф. «Нагорная» от ТП 1 с.Кумарейка	Стволовая гниль опор. Малое сечение линейного провода, физический износ.	Установлены новые деревянные опоры. Проводится подготовка к монтажу СИП и расключению фидера.	декабрь	увеличение надежности электроснабжения.
91	ВЛ 0,4кВ ф. «Заречная» от ТП 1 с. Кумарейка	Стволовая гниль опор. Малое сечение линейного провода, физический износ.	Частично установлены новые деревянные опоры. Проводится подготовка к монтажу СИП и расключению фидера.	декабрь	увеличение надежности электроснабжения.
92	Технологические присоединения-10 объектов		Установка опор, протяжка провода, установка приборов учета.	декабрь	Увеличение полезного отпуска эл. энергии
93	Потребители физические и юридические лица-60 объектов	Прибор учёта вышел из строя, истёк МПИ	установка интеллектуальных прибор учёта	декабрь	Снижение коммерческих потерь электрической энергии

Филиал «Тайшетские электрические сети»

№п/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1.	Строительство ТП-10/0,4 кВ, ВЛ-0,4-10 кВ в г. Тайшет, мкр. Южный		0,4МВА/2,3 км	Декабрь 2020-Февраль 2021	Подключение вновь образованного микрорайона
2.	Капитальный ремонт ВЛ-6 кВ 3,69036 Ф. №4 ЦРП/3690,36м/ИНВ-1120243/ТЭС г. Тайшет, ул. Булрова	Ветхое	0,15 км	Январь	Улучшение качества напряжения, снижение потерь.
3.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ 0,9268 Ф. В-Интернационалистов ТП-43 /926,8 м/ИН31110097/ТЭС г. Тайшет, ул. Воинов - Интернационалистов	Ветхое	0,552 км	Январь	Улучшение качества напряжения, снижение потерь.
4.	Реконструкция ВЛ-0,4-6 кВ по ул. Партизанская, ул. Строительная, ул. Терешковой г. Тайшет	Ветхое	0,65 км	Февраль	Улучшение качества напряжения, снижение потерь.
5.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ фид. Чкалова четная от ТП-11 в р.п. Квиток Тайшетского района	Ветхое	0,978 км	Апрель	Обеспечение надежности электроснабжения, улучшение качества напряжения, снижение потерь.
6.	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ фид. №1 ПС Тяговая Тайшет – Запад, г. Тайшет, ул. Интернациональная	Кабель на повреждении	0,09 км	Апрель	Обеспечение надежности электроснабжения
7.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фид. Чкалова нечетная от ТП-11 в р.п. Квиток Тайшетского района	Ветхое	1,042 км	Май	Обеспечение надежности электроснабжения
8.	Капитальный ремонт кровли трансформаторных подстанций №5 г. Бирюсинск, ул. Ивана Бича, №12 г. Тайшет, ул. Октябрьская	Неудовлетворительное	2 шт	Май	Обеспечение надежности электроснабжения
9.	Строительство КТПН, ТМГ, ВЛ-0,4 кВ г. Тайшет, ул. Российская		0,25МВА/0,1 км	Май	Исполнение договора ТП.
10.	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-6 кВ электросетевой комплекс Бирюсинск-1, г. Бирюсинск, ул. Гоголя	Неудовлетворительное	0,5 км	Июнь	Обеспечение надежности электроснабжения
11.	Строительство ВЛ-6 кВ для электроснабжения ТП, г. Бирюсинск, ул. Гоголя		0,08 км	Июнь	Исполнение договора ТП, по подключению Школы.
12.	Капитальный ремонт кровли трансформаторных подстанций №13 г. Бирюсинск, ул. Новая, №40 г. Тайшет, ул. Октябрьская	Неудовлетворительное	2 шт	Июнь	Обеспечение надежности электроснабжения
13.	Реконструкция ПС 27,5/6 кВ «Западная», Тайшетский район, с. Николаевка, ул. Советская	Перегруз силового трансформатора.	1МВА	Июнь	Обеспечение надежности электроснабжения
14.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фид. ПМК ТП-12 г. Бирюсинск, ул. Парижской Коммуны	Неудовлетворительное	0,120 км	Июнь	Обеспечение надежности электроснабжения
15.	Капитальный ремонт КЛ-10 кВ фид. №4 ПС Тяговая Тайшет Западная г. Тайшет, ул. Матросова	Кабель на повреждении	0,28 км	Июнь	Обеспечение надежности электроснабжения
16.	ВЛ-0,4 кВ фид. Школа ТП-1 Тайшетский район, с. Николаевка, ул. Ленина	Неудовлетворительное	0,107 км	Июнь	Обеспечение надежности электроснабжения
17.	Монтаж реклоузеров в г. Тайшет, ул. Матросова, Тайшетка		2 шт	Июль	Обеспечение надежности электроснабжения.
18.	Капитальный ремонт кровли трансформаторной подстанции № 42 г. Тайшет, ул. 50 лет ВЛКМ	Неудовлетворительное	2 шт	Июль	Обеспечение надежности электроснабжения
19.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фид. Парижской Коммуны ТП-7 г. Бирюсинск, ул. Парижской Коммуны	Неудовлетворительное	0,311 км	Июль	Обеспечение надежности электроснабжения
20.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фид. Парижской Коммуны ТП-12 г. Бирюсинск, ул. Парижской Коммуны	Неудовлетворительное	0,278 км	Июль	Обеспечение надежности электроснабжения
21.	Чистка просеки ВЛ-10 кВ фид. №1 ПС Тяговая Невельская Тайшетский район, р.п. Квиток (улицы нет)	Неудовлетворительное	4,012 га	Июль	Обеспечение надежности электроснабжения
22.	Капитальный ремонт кровли трансформаторных подстанций №5а г. Бирюсинск, мкр. Новый, №64а г. Тайшет, ул. Терешковой	Неудовлетворительное	2 шт	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
23.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фид. Поселок ТП-7 Тайшетский район, р.п. Шиткино, ул. Николаева	Неудовлетворительное	0,5 км	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
24.	Строительство ВЛ-0,4-6 кВ по ул. Терешковой, ул. Свободы г. Тайшет		0,1 км	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
25.	Чистка просеки ВЛ-10 кВ фид. №19 ПС Тяговая Тайшет-Восточная д. Байроновка Тайшетского района (улицы нет)	Неудовлетворительное	0,59 км	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
26.	Чистка просеки ВЛ-6 кВ фид. №1 ПС Очистные автодорога г. Бирюсинск	Неудовлетворительное	0,219 км	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
27.	Чистка просеки ВЛ-6 кВ фид. №19 ПС Бирюса г. Бирюсинск, ул. Калинина	Неудовлетворительное	0,16 км	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
28.	Чистка просеки ВЛ-10 кВ фид. Тракт-Кавказ ПС Шиткино Тайшетский район, р.п. Тракт - Кавказ (улицы нет)	Неудовлетворительное	0,846 км	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
29.	Чистка просеки ВЛ-10 кВ фид. №1 ПС Тяговая Невельская Тайшетский район, р.п. Квиток (улицы нет)	Неудовлетворительное	0,753 км	Август	Обеспечение надежности электроснабжения
30.	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фид. №3 от ПС 35/10 кВ «Мелькомбинат» г. Тайшет, ул. Победы	Неудовлетворительное	1,076 км	Сентябрь -Ноябрь	Обеспечение надежности электроснабжения
31.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Кедровая, ул. Ангарская, с. Старый Акульшет, Тайшетского района	Неудовлетворительное	0,4 км	Сентябрь-Октябрь	Обеспечение надежности электроснабжения
32.	Строительство КТПН-10/0,4 кВ по ул. Спортивная с. Старый Акульшет Тайшетского района		0,63МВА	Октябрь	Обеспечение надежности электроснабжения
33.	Монтаж силовых трансформаторов	Перегруз силового трансформатора.	2,08МВА (5 шт)	Октябрь -Ноябрь	Обеспечение надежности электроснабжения
34.	Замена однострановторной подстанции, на двухтрансформаторную в с. Старый Акульшет Тайшетского района	Неудовлетворительное	0,8 МВА	Ноябрь	Обеспечение надежности электроснабжения
35.	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Луговая, с. Старый Акульшет, Тайшетского района	Неудовлетворительное	0,7 км	Ноябрь	Обеспечение надежности электроснабжения

Филиал «Усть-Кутские электрические сети»

№п/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1	ВЛ-6кВ № 116 «Стадион» г. Усть-Кут	Загнивание опор, замена на ж/б	0,4км	Март	Улучшение качества и надежности электроснабжения
2	ВЛ-0,4кВ ф. «Кирова-90, корпус-3,2» от ТП-23(Л) г. Усть-Кут	Замена голого провода на СИП	0,4	апрель	Улучшение качества и надежности электроснабжения
3	КТПН-250/10/0,4 п. Магистральный Ул. Российская	Новое строительство	ЛЭП-10кВ-0,15км ВЛИ-0,4кВ-0,27км Ул. Российская	июнь	Технологическое присоединение абонентов
4	ВЛ-0,4кВ ф. 3, 4 от КТПН-19(М) (замена опор на ж/б и провода на СИП) п. Магистральный ул. Таежная	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ-0,65км	июнь	Улучшение качества и надежности электроснабжения
5	-ВЛ-0,4кВ ф.3, 5 от КТПН-40(М) -ВЛ-0,4кВ ф. Таежная от ТП-206М (замена опор на ж/б и провода на СИП) п. Магистральный ул. Алма-Атинская, Ключевая	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ-0,79км	июнь	Улучшение качества и надежности электроснабжения
6	ВЛ-0,4кВ ф.1 п. Улькан, ул. Лейманиса от КТПН-1(У)	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ-0,5км	июнь	Улучшение качества и надежности электроснабжения
7	КТПН-250/10/0,4 г. Усть-Кут п. Холбос ул. Красной Звезды	Новое строительство	ЛЭП-10кВ-0,05км ВЛИ-0,4кВ-0,27км	июль	Развитие сетей электроснабжения в новой жилой застройке
8	КТПН-250/10/0,4 д. Ключи ул. Луговая	Новое строительство	ЛЭП-10кВ-0,15км ВЛИ-0,4кВ-0,27км	июль	Развитие сетей электроснабжения в новой жилой застройке

9	ВЛ-0,4кВ ф. 3 Таежная от КТПН-19(М) (замена опор на ж/б и провода на СИП) п. Магистральный ул. Таежная	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ-0,5км	июль	Улучшение качества и надежности электроснабжения
10	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТПН-1(У); ВЛ-0,4кВ ф.1,3 от КТПН-3(У); ВЛ-0,4кВ ф.3 от КТПН-48(У) п. Ульянов, ул. Машурова, ул. Леманиса	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ-0,5км	июль	Улучшение качества и надежности электроснабжения
11	ВЛ ф.3 «40лет Победы» от КТПН-213(М); ВЛ-0,4кВ ф.3 «40лет Победы» от КТПН-208(М) п. Магистральный Ул. 40 лет Победы	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ-0,5км	июль	Улучшение качества и надежности электроснабжения
12	ВЛ-6кВ ф.404 отпайка на ТП-272 г. Усть-Кут ул. Постышева		ВЛ-6кВ -0,2км	август	Улучшение качества и надежности электроснабжения
13	Реконструкция ВЛ-0,4кВ, г. Усть-Кут, мкр. Речники ул. Ломоносова	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ -1,1км	август	Улучшение качества и надежности электроснабжения
14	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ с применением СИП, с. Казачинское от КТП-3(К), 5(К) ул. Профсоюзная, Свердловла, Восточная, Советская, Лазо, Аэрофлотская, Ленина,	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ -1,7км:	июнь-сентябрь	Улучшение качества и надежности электроснабжения
15	Монтаж силовых трансформаторов в трансформаторных подстанциях г. Усть-Кут		2шт.	август	Повышение надежности электроснабжения
16	Монтаж реклоузеров в распределительной электрической сети 6, 10 кВ г. Усть-Кут, п. Окунайский, п. Магистральный		4шт	Июль-август	Повышение надежности электроснабжения
17	Технологическое присоединение г. Усть-Кут		120 абонентов	Июнь-сентябрь	Подключение потребителей к электрическим сетям
18	Установка интеллектуальных приборов учета п. Магистральный, с. Казачинское		140 абонентов	Июнь-сентябрь	Уменьшение коммерческих потерь
19	Реконструкция ВЛ-0,4кВ, г.Усть-Кут, ул. Береговая	замена опор на ж/б и провода на СИП	200м	ноябрь	Улучшение качества и надежности электроснабжения
20	Реконструкция ВЛ-10-0,4кВ с применением СИП, с. Казачинское, Казачинско-Ленский район от КТП-3(К), 5(К) ул. Лазо, Аэрофлотская, Ленина	замена опор на ж/б и провода на СИП	ВЛ-0,4кВ -1,1км:	октябрь-декабрь	Улучшение качества и надежности электроснабжения
21	Монтаж трансформаторной подстанции п. Ульянов	Новое строительство	1шт.	декабрь	Технологическое присоединение абонентов
22	Монтаж резервной кабельной линии 10кВ г. Усть-Кут, мкр. ЯГУ	Отсутствие резерва	КЛ-10кВ – 70м,	октябрь	Повышение надежности электроснабжения

Филиал «Усть-Ордынские электрические сети»

№ п/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1.	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ в районе ул. 8 марта в п. Усть-Ордынский Эхирит-Булагатский район	В данном районе п. Усть-Ордынский активно развивается индивидуально жилищное строительство и качество напряжения в сетях 0,4 кВ не соответствовало требуемым нормам.	Построена СТП 10/0,4 кВ мощностью – 0,16 МВА с распределительными сетями 10/0,4 кВ протяженностью 1,1 км ж/б опорах	15.03.21 г – 14.05.21 г.	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
2.	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ по ул. Неудюдиновская в п. Жигалово Жигаловский район	В данном районе п. Жигалово по ул. Неудюдиновская качество напряжения не соответствовало требуемым нормам в виду большой протяженности распределительных сетей 0,4 кВ (более 0,5 км.)	Построена СКТП 10/0,4 кВ мощностью – 0,25 МВА с распределительными сетями 10/0,4 кВ протяженностью 0,15 км ж/б опорах	07.04.21 г – 30.04.21 г.	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
3.	Строительство ВЛ-0,4/10 кВ КТП-10/0,4 кВ Мост, п. Качуг, Качугский район	В данном районе п. Качуг по ул. Ленина, Партизанская, Каландаришвили, Октябрьская, Кирова качество напряжения не соответствовало требуемым нормам в виду большой протяженности распределительных сетей 0,4 кВ (более 0,5 км.), ветхого состояния деревянных опор, неизолированного провода	Построена КТПН 10/0,4 кВ мощностью – 0,25 МВА с распределительными сетями 10/0,4 кВ протяженностью 0,63 км на ж/б опорах	01.04.21 г – 30.09.21 г.	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
4.	Реконструкция ВЛ-0,4/10 кВ КТП-10/0,4 кВ Мост п. Качуг, Качугский район				
5.	Монтаж реклоузеров в распределительной сети 10 кВ	Отсутствие возможности автоматического управления, мониторинга, учета характеристик и параметров ВЛ персоналом филиала Усть-Ордынские электрические сети	Установлено 5 реклоузеров: п. Усть-Ордынский ВЛ-10 кВ Перинатальный центр, ВЛ-10 кВ АБЗ, ВЛ-10 кВ Поселок, п. Качуг ВЛ-10 кВ КЗПХ, п. Бохан ВЛ-10 кВ Бохан-2	4 квартал 2020 г. 2 квартал 2021 г. 3 квартал 2021 г. 4 квартал 2020 г. 4 квартал 2021 г.	Возможность автоматического управления, мониторинга, учета характеристик и параметров ВЛ персоналом филиала Усть-Ордынские электрические сети
6.	Реконструкция ВЛ-10 кВ Куржумова п. Качуг, Качугский район	В данном районе п. Качуг по ул. Луговая, Свердловла, Пуляевского, Весенняя, Мичурина, Береговая, Озерный качество напряжения не соответствовало требуемым нормам в виду большой протяженности распределительных сетей 0,4 кВ (более 0,5 км.), ветхого состояния деревянных опор, неизолированного провода	Ведутся работы по реконструкции ВЛ-10 кВ Куржумова протяженностью 1,2 км, строительству распределительных сетей 10/0,4 кВ протяженностью 5,8 км. на ж/б опорах, строительство трех СТП 10/0,4 кВ мощностью 4,8 МВА	3-4 квартал	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
7.	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ в районе ул. Первомайская в п. Усть-Ордынский Эхирит-Булагатский район	Отсутствие возможности перевода части нагрузок с одной ВЛ-10 кВ на другую ВЛ-10 кВ (закольцовка) при выводе в ремонт части ВЛ-10 кВ	Построена ВЛ-10 кВ протяженностью 0,5 км на ж/б опорах (перемычка) с совместной подвеской ВЛ-0,4 кВ СИП-2 по ул. Первомайская п. Усть-Ордынский	14.05.21 г. - 10.07.21 г.	Возможность перевода части нагрузок с одной ВЛ-10 кВ на другую ВЛ-10 кВ (закольцовка) при выводе в ремонт части ВЛ-10 кВ
8.	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ по ул. Ленина в п. Жигалово, Жигаловский район	В п. Жигалово в управлении филиала Усть-Ордынские электрические сети находятся две ВЛ-10 кВ в настоящее время в виду роста присоединяемой мощности за счет нового технологического присоединения, увеличения потребляемой мощности требуется строительство новой ВЛ-10 кВ для перевода части нагрузок с существующей сети	Ведутся работы по строительству новой ВЛ-10 кВ Центральная протяженностью 3 км на ж/б опорах, КТПН-10/0,4 кВ мощностью 0,4 МВА	3-4 квартал	Разгрузка существующей сети.
9.	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ по п. Усть-Уда, Усть-Удинский район ул. Сибирская, ул. Лесная, 50 лет СССР, ул. Дачная, ул. Урицкого	Ветхое состояние деревянных элементов опор низкая пропускная способность и изношенность провода	Построена ВЛ-10 кВ протяженностью 1,8 км. на ж/б опорах	3-4 квартал	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
10.	Реконструкция распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ ул. Набережная, ул. Чкалова с. Оса, Осинский район	В данном районе с. Оса по ул. Чкалова, Набережная качество напряжения не соответствовало требуемым нормам в виду большой протяженности распределительных сетей 0,4 кВ (более 0,5 км.), ветхого состояния деревянных опор, неизолированного провода	Построена ВЛ-0,4 кВ протяженностью 1,8 км на ж/б опорах, с КТПН мощностью 0,4 МВА	3-4 квартал	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
11.	Строительство ТП-10/0,4 кВ Строителей п. Усть-Ордынский, ул. Строителей, ул. Мира,	В данном районе п. Усть-Ордынский качество напряжения не соответствовало требуемым нормам в виду большой протяженности распределительных сетей 0,4 кВ (более 0,5 км.)	Построена КТПН мощностью 0,4 МВА и ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,5 км. на ж/б опорах	2-3 квартал	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
12.	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ в районе ул. Киевская, Коммунистическая, Сосновая, Дорожников, Заводская п. Бохан Боханский район	В данном районе п. Бохан качество напряжения не соответствовало требуемым нормам в виду большой протяженности распределительных сетей 0,4 кВ (более 0,5 км.), ветхого состояния деревянных опор, неизолированного провода, электрооборудования ТП находящихся на балансе МО Бохан	Построены две КТПН мощностью 0,65 МВА ВЛ-10/0,4 кВ протяженностью 2,75 км на ж/б опорах	1-2 квартал	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
13.	Приобретение силового оборудования напряжением 6-110 кВ	Отклонение от нормальной схемы в работе ПС35/10 кВ Бугульдейка с. Бугульдейка Ольхонского района отсутствие резервного трансформатора 35/10 кВ	Приобретен и смонтирован ТМГ 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА	4 квартал	Устранено отклонение от нормальной схемы в работе ПС35/10 кВ Бугульдейка в работе находится ТМГ -1600-35/10 кВ
14.	ВЛ-0,4 кВ Импульс от ТП-Туяна с. Баяндай ул. Некунде	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 9 дер. опор, 192 м. заменено на СИП 2 3*50 1*50	Август-сентябрь	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
15.	ВЛ-0,4 кВ Таежный от ТП-Ленина п. Усть-Ордынский пер. Таежный	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 11 дер. опор на ж/б, 220 м. заменено на СИП 2 4*70	Сентябрь	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
16.	ВЛ-0,4 кВ Кулункунская-1 от ТП-Ленина п. Усть-Ордынский ул. Кулункунская, ул. Ленина	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 8 дер. опор на ж/б, 100 м. заменено на СИП 2 4*70	Сентябрь	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
17.	ВЛ-0,4 кВ Пилорама от ТП-Кооперативная п. Усть-Уда ул. Постышева	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменена 1 дер. опора, пасынковка 3 опоры, 180 м. заменено на СИП 2 4*70	Август-сентябрь.	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
18.	ВЛ-0,4 кВ 2-я Северная от ТП-Ленина п. Усть-Ордынский ул. 2-Северная,	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 17 дер. опор на ж/б, 250 м. заменено на СИП 2 4*70	Сентябрь	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
19.	ВЛ-0,4 кВ Ленина от ТП-Хлебозавод с. Еланцы	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 18 дер. опор, 35 м. заменено на СИП 2 4*70	Октябрь	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
20.	ВЛ-0,4 кВ Мельница от ТП-Сельхоз химия с. Баяндай ул. 50 лет Октября	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 9 дер. опор, 194 м. заменено на СИП 2 3*50 1*50	Август-сентябрь	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
21.	ВЛ-0,4 кВ Толстого от ТП-Толстого п. Усть-Уда ул. Ломоносова, ул. Свердловла, ул. Толстого, ул. С.Перовской, ул. Некрасова	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменена 2 дер. опора, пасынковка 5 опоры, 230 м. заменено на СИП 2 4*70	Август-сентябрь.	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
22.	ВЛ-0,4 кВ Степанова от ТП-Чайная п. Бохан ул. Степанова, ул. Советская, ул. Балтахинова.	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 10 дер. опор, заменено на СИП 2 4*70 300 м.	Август	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
23.	ВЛ-0,4 кВ Хозмаг от ТП-Госбанк п. Баяндай ул. Некунде	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменено 10 дер. опор, 196 м. заменено на СИП 2 3*50 1*50	Август-сентябрь.	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
24.	ВЛ-0,4 кВ КБО от ТП-Сберкасса п. Усть-Уда ул. 50 лет Октября	Загнивание элементов деревянных опор, неизолированный провод	Заменена 1 дер. опора, 82 м. заменено на СИП 2 4*70	Август-сентябрь.	Приведение качества поставляемой ЭЭ до ГОСТ
25.	ВЛ-110/35 кВ Еланцы-Черноруд Ольхонский район вдоль трассы Еланцы-Хужир	Частые аварийные отключения ВЛ вследствие замыканий на тело опор из-за сильных порывов ветра	Заменено 1647 полимерных изоляторов ЛК-70 на ПС-70 Е	Май, июнь	Сокращение аварийных отключений
26.	ВЛ-35 кВ Косая степь Бугульдейка Ольхонский район с. Бугульдейка	Частые аварийные отключения ВЛ вследствие ветхого состояния изоляции, элементов деревянных опор, провода	8,5 км замена опор на ЭЛСИ, провода, расширение просеки	Начало работ октябрь 2021 г.	Сокращение аварийных отключений
27.	Объекты заявителей по технологическому присоединению Усть-Ордынский, Баяндай, Оса, Бохан, Усть-Уда, Качуг, Жигалово, Еланцы	Установка ПУ производилась в границах заявителя	Установлено 127 шт. 2020 г., 483 шт. 2021 г. интеллектуальных приборов учета	Июль-декабрь 2020 г. Январь-октябрь 2021 г.	Установка ПУ производится на границе БП за счет средств сетевой организации
28.	ПС 35/10 кВ Бугульдейка с. Бугульдейка	Отсутствие резерва	Установка резервного трансформатора ТМГ-35/10 кВ 1600 кВА	Октябрь	Наличие резерва
29.	Объекты электросетевого комплекса филиала УОЭС	Предварийное состояние эл. оборудования	Проведено обследований - 512 трансформаторных подстанций	Январь-октябрь	Устранение предаварийных режимов работы эл. оборудования.

Филиал «Черемховские электрические сети»

н/п	Объект	Прежнее состояние	Объем проведенных работ, км/шт	Сроки проведенных работ	Полученный или ожидаемый эффект
1.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-1 ул. Садовая, п. Михайловка	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена провода, перераспределение нагрузок	0,42 км	январь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
2.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-31 ул.1-я Заводская, пер. Литейный, г. Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена провода, перераспределение нагрузок	0,19 км	январь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
3.	Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер №2 ПС «Свирск» на участке опор №№40-63, Иркутская область, г. Свирск (территория центрального парка КиО)	Вынос ВЛ-6кВ с территории строительства(по обращению Свирской администрации)	1,2 км	январь	Исполнены обязательства филиала по обращению Администрации МО «город Свирск»

4.	Капитальный ремонт силовых трансформаторов ТМ-400кВА -4шт, ТМ-630кВА-2шт г.Черемхово	Не соответствуют НТД	6 шт	февраль	Соответствуют НТД. Обеспечен обменный фонд трансформаторов
5.	Чистка просеки Ответвления ВЛ-35кВ «Олот-Тальники», с. Тальники, Черемховского района	Необходима чистка просеки от древесно-кустарниковой растительности	8,7 Га	февраль	Обеспечен подъезд к опорам ВЛ-35кВ. Устранена угроза возникновения аварийных ситуаций.
6.	Строительство по тех. присоединению ответвления ВЛ-0,4кВ от ТП-218 ул. Кабакова, г. Черемхово	Строительство по технологическому присоединению	0,52 км	февраль	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
7.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-6 ул. Красноармейская г. Свирск	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, перераспределение нагрузок	0,13 км	март	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
8.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-172 ул.2-я М. Артёма г. Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена провода, перераспределение нагрузок	0,23 км	март	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
9.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-61 пер. Щорса, пер. Блюхера, г. Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, перераспределение нагрузок	0,46 км	март	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
10.	Строительство по тех. присоединению ответвления ВЛ-6кВ ф.3 ИТЭЦ-12 на ТП-236 ул. Щорса, г. Черемхово	Строительство по технологическому присоединению	0,19 км	март	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
11.	Строительство по тех. присоединению ВЛ-0,4кВ от ТП-222 ул. Заречная п. Кутулик	Строительство по технологическому присоединению	0,26 км	март	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
12.	Строительство по тех. присоединению ответвления ВЛ-0,4кВ от ТП-235 пер. Забитуйский, г. Черемхово	Строительство по технологическому присоединению	0,48 км	март	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
13.	Строительство по тех. присоединению ВЛ-0,4кВ от ТП235 пер. Забитуйский, г. Черемхово	Строительство по технологическому присоединению	0,24 км	март	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
14.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-61 ул. Щорса, г. Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, перераспределение нагрузок	0,31 км	апрель	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
15.	Капитальный ремонт силового трансформатора ТМ-630кВА зав.№2880 г. Черемхово	Не соответствует НТД	1 шт	апрель	Соответствует НТД. Обеспечен обменный фонд трансформаторов.
16.	Строительство по тех. присоединению СКТП-100кВА (ТП-236) ул. Щорса, г. Черемхово	Строительство по технологическому присоединению	1 шт	апрель	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
17.	Строительство по тех. присоединению ответвления ВЛ-0,4кВ от ТП-80 пер. Химиков, г. Черемхово	Строительство по технологическому присоединению	0,11 км	апрель	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
18.	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ фидер №3 ПС «Половина» от ТП-10 до ТП-11, квартал 2, п. Михайловка, Черемховский район	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода.	0,213 км	май	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
19.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-108 фидер, №1,2,3 ул. Солнечная, д. Жмурова, Черемховский район	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, перераспределение нагрузок	установка 39шт ж/б опор	май	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
20.	ТП-70, 136 ул. Октябрьский проезд, ул. Сибирских Партизан г. Черемхово. Ремонт кровель ТП	Неудовлетворительное техническое состояние	2 шт	май	Соответствие НТД, обеспечена безопасная работа оборудования ТП, повышена надёжность эл. снабжения потребителей.
21.	Реконструкция переключющего пункта 6 кВ ул. Мересьева, г. Черемхово	Здание и оборудование РП-95 имеет 100% моральный и физический износ. Неудовлетворительное техническое состояние.	1 шт	май	Повышение надежности работы оборудования РП-95, повышение качества электроснабжения потребителей
22.	Строительство КЛ-6 кВ по ул. Мересьева, г. Черемхово	Строительство по инвестпрограмме	0,22 км	май	повышение надежности работы оборудования, повышение качества предоставляемой электрической энергии.
23.	Чистка просеки Ответвления ВЛ-10кВ «Русская Аларь-Сарапулово» от КТП№496, д. Гымьль, Черемховский район	Необходима чистка просеки от древесно-кустарниковой растительности	0,16 Га	май	Обеспечен подъезд к опорам ВЛ-10кВ. Устранена угроза возникновения аварийных ситуаций.
24.	Установка трансформатора ТМ-400кВА в ТП-235 пер. Забитуйский, г. Черемхово по тех. присоед.	Строительство по технологическому присоединению	1 шт	май	Улучшение качества электроснабжения потребителей.
25.	Установка систем оповещения КСИТАЛ в ПС 35/10 Тальники, ЦРП 35/10 Михайловка, КРУН-6кВ п. Забитуй, с. Тальники, п. Михайловка -Черемховский район, п. Забитуй -Аларский район	Сотовая система оповещения и управления Ксигнал GSM-4	3 шт	май	Установлен дистанционный контроль наличия напряжения со стороны трансформаторов ТМ-35/10кВ.
26.	Капитальный ремонт Ответвления ВЛ-35кВ «Олот-Тальники» на ПС 35/10кВ «Тальники», с. Тальники, Черемховский район	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена провода, грозотроса.	4,1 км	июнь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
27.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-108 фидер, №1,2,3 ул. Солнечная, д. Жмурова, Черемховский район	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, перераспределение нагрузок	1,07 км	июнь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
28.	ТП-169 ул. Забойщиков, г. Черемхово. Ремонт кровли	Неудовлетворительное состояние кровли ТП, износ 100%.	1 шт	июнь	Соответствие НТД, обеспечена безопасная работа оборудования ТП, повышена надёжность эл. снабжения потребителей.
29.	Капитальный ремонт подряд Ответвления ВЛ-35кВ «Олот-Тальники», с. Тальники, Черемховского района	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода.	8,961 км	июнь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
30.	Чистка просеки ВЛ-10кВ «Тальники-Сплавная», «Тальники-БАМ», с. Тальники, Черемховского района	Необходима чистка просеки от древесно-кустарниковой растительности	0,75 Га	июнь	Обеспечен подъезд к опорам ВЛ-10кВ. Устранена угроза возникновения аварийных ситуаций.
31.	Установка второго трансформатора ТМ-630кВА в ТП-5 квартал 1, п. Михайловка	Строительство по инвестпрограмме	1 шт	июнь	Улучшение качества электроснабжения потребителей.
32.	Капитальный ремонт Ответвления ВЛ-10кВ «Русская Аларь-Сарапулово» от КТП№496, д. Гымьль, Черемховский район	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор.	0,16 км	июль	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
33.	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ фидер №3 ПС «Половина» от ТП-10 до ТП-11, квартал 2, п. Михайловка, Черемховский район	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, кабельных вводов	0,05 км	июль	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
34.	ТП-180 ул. Ф. Патаки, г. Черемхово. Ремонт кровли ТП	Неудовлетворительное техническое состояние	1 шт	июль	Соответствие НТД, обеспечена безопасная работа оборудования ТП, повышена надёжность эл. снабжения потребителей.
35.	Монтаж реклоузера на опоре №59 ВЛ-6кВ фид. №3 ПС «ИТЭЦ-12» ул.1-я Линейная г. Черемхово	Строительство по инвестпрограмме	1 шт		Улучшение качества электроснабжения потребителей.
36.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-86 пер. Крупской, г. Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена провода, перераспределение нагрузок	0,18 км	август	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
37.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-2 ул. Мира, ул. Добролюбова	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, перераспределение нагрузок	0,47 км	август	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
38.	Капитальный ремонт ВЛ-6кВ фидер №32 ПС «Свирск» в пролётах опор №№1-19 (замена опор на ж/б и провода на СИП-3) г. Свирск	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, кабельных вставок.	1,05 км	август	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
39.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-28 ул. Шелехова, Усольская, Ломоносова, Майская, Чехова г. Свирск	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода, перераспределение нагрузок	2,54 км	август	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
40.	РП-40, ТП-164 ул. Школьная, ул. Плеханова, г. Черемхово- ремонт кровель ТП	Неудовлетворительное техническое состояние	2шт	август	Соответствие НТД, обеспечена безопасная работа оборудования ТП, повышена надёжность эл. снабжения потребителей.
41.	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-6кВ в г. Черемхово пер. Крупской по технологическому присоединению	Строительство по технологическому присоединению	0,7км -ВЛ-6кВ, 0,5км- ВЛ-0,4кВ, установлена КТПН-400кВА	август	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
42.	Монтаж реклоузера на оп.№37 ВЛ-6кВ фидер №8 ПС «РРЗ» ул. Гоголя, г. Свирск	Строительство по инвестпрограмме	1шт	август	Улучшение качества электроснабжения потребителей.
43.	Строительство по тех. присоединению ответвления ВЛ-0,4кВ от ТП-186 ул. Аэродромная, г. Черемхово	Строительство по технологическому присоединению	0,052 км	август	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
44.	Строительство распределительных электрических сетей 0,4-6кВ в г. Черемхово ул. Волочаевская по технологическому присоединению	Строительство по технологическому присоединению	0,95км -ВЛ-6кВ, 0,8км -ВЛ-0,4кВ, установлена КТПН-400кВА	сентябрь	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
45.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-611 фидер №1,2,3 ул. Портовая, п. Тальники, Черемховский район	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода	0,12км	сентябрь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
46.	ТП-190 ул. Шевченко, г. Черемхово- ремонт кровли ТП	Неудовлетворительное техническое состояние	1 шт	сентябрь	Соответствие НТД, обеспечена безопасная работа оборудования ТП, повышена надёжность эл. снабжения потребителей.
47.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-28 ул. Шелехова, Усольская, Ломоносова, Майская, Чехова г. Свирск	Замена вводов на жилые дома	65 вводов	сентябрь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
48.	ТП-5, ТП-6, ТП-7, п. Михайловка, Черемховский район - ремонт кровель ТП	Неудовлетворительное техническое состояние	3 шт	октябрь	Соответствие НТД, обеспечена безопасная работа оборудования ТП, повышена надёжность эл. снабжения потребителей.
49.	Капитальный ремонт ВЛ0,4кВ от ТП-82 ул.Волочаевская, г. Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода	0,22 км	октябрь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
50.	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-126 п.Касьяновка, г.Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода	4,36 км	октябрь	Приведение технического состояния ЛЭП к НТД. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
51.	Установка 5 дополнительных КТПН и строительство отпаек на вновь устанавливаемые КТПН, п.Касьяновка, г.Черемхово	Строительство ВЛ-6кВ установка дополнительных СКТП необходима для распределения существующих нагрузок на вновь установленные СКТП	0,84/6	октябрь	Распределение существующих нагрузок на вновь установленные ТП. Улучшение качества электроснабжения потребителей.
52.	Установка трансформатора в ТП-161 ул.Ленина г.Черемхово	Замена трансформатора, несоответствующего НТД	1 шт	октябрь	Улучшение качества электроснабжения потребителей.
53.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-52 ул.2-я Горняцкая, 3-я Горняцкая, 4-я Горняцкая, пер.Санаторный г.Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода	2,3 км	ноябрь	
54.	ВЛ-0,4кВ от ТП-1 ул.Графитная, г.Черемхово	Замена провода на провод СИП большего сечения	0,8 км	ноябрь	Исполнены обязательства филиала по обращению Администрации МО «город Черемхово»
55.	Капитальный ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-19 ул.Комсомольская, г.Свирск	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, провода	0,6 км	ноябрь	Исполнены обязательства филиала по обращению Администрации МО «город Свирск»
56.	Установка 3Д ограждения переключющего пункта РП-95	Приведение охранной зоны вновь установленного переключющего пункта 6кВ к безопасному и эстетическому виду.	1 шт	ноябрь	Приведение охранной зоны вновь установленного ПП- 6кВ к безопасному и эстетическому виду.
57.	Установка трансформатора в ТП-229 ул.Марата г.Черемхово	Замена трансформатора, несоответствующего НТД	1 шт	ноябрь	Улучшение качества электроснабжения потребителей.
58.	ТП-45 ул.Белинского, г.Черемхово- ремонт кровли ТП	Неудовлетворительное техническое состояние	1 шт	ноябрь	Соответствие НТД, обеспечена безопасная работа оборудования ТП, повышена надёжность эл.снабжения потребителей.
59.	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-79 ул.О.Кошевого, г.Черемхово	Строительство по тех.присоединению	0,2 км	ноябрь	Исполнены обязательства филиала по договорам на тех. присоединение
60.	Реконструкция ВЛ-6кВ фидер 17,18 ПС «Западная-3» (участок от оп. 32 до оп. 45) пересечение ул. Горького и ул. Школьная, г. Черемхово	Неудовлетворительное техническое состояние, необходима замена опор, замена провода на провод большего сечения.	1 км	декабрь	Улучшение качества электроснабжения потребителей.
61.	ВЛ-0,4кВ от ТП-8 пер.Амурский, ул.2-я Ветеринарная, г.Черемхово	Перераспределение нагрузок по ВЛ-0,4кВ с заменой провода	0,5 км	декабрь	обязательства филиала по обращению Администрации МО «город Черемхово»
62.	ВЛ-0,4кВ от ТП-28 ул.Парковая, г.Черемхово	Перераспределение нагрузок по ВЛ-0,4кВ с заменой провода	0,5 км	декабрь	обязательства филиала по обращению Администрации МО «город Черемхово»