

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы								Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования		
		ед. изм.	всего	2017	2018	2019	2020	ед. изм.	всего по годам в указанной размерности	2017			2018			2019			2020			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	2017	2018	2019			2020	
										численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ																																
1	Проведение энергетического обследования	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,000	-	-	-	-	Собственные средства
2	Разработка технической политики предприятия	шт	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,400	-	-	-	Собственные средства
3	Разработка и утверждение графиков отключения трансформаторов на двухтрансформаторных подстанциях в период минимальных нагрузок	шт	1	1	-	-	-	т	19,038	0,834	1,210	0,033	4,223	6,124	0,176	4,435	6,430	0,194	4,656	6,752	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
4	Разработка и реализация (совместно с потребителями) программы повышения коэффициента мощности в электрических сетях, с установкой устройств компенсации реактивной мощности в РУ у потребителей;	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
5	Организация контроля за нагрузкой трансформаторов и перемещение трансформаторов между перегруженными и недогруженными трансформаторными подстанциями (в границах участка ДЭС)	шт	1	1	-	-	-	т	18,816	1,117	1,620	0,044	4,106	5,954	0,172	4,312	6,252	0,189	4,527	6,564	0,207	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
6	Организация контроля и проведение на постоянной основе работ по выравниванию фазной нагрузки в электрических сетях 0.4кВ	шт	1	1	-	-	-	т	26,923	2,430	3,523	0,097	5,683	8,240	0,237	5,967	8,652	0,262	6,265	9,085	0,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
7	Контроль за сроками поверки (замены) приборов учета вышедших за межповерочный интервал	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
8	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования оборудования, участвующего в производстве, передаче и распределении электрической энергии, обеспечивающих собственные нужды ДЭС	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
9	Проведение (не реже одного раза в год) тепловизионного обследования ограждающих конструкций для контроля состояния тепловой защиты зданий и сооружений.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
10	Приобретение тепловизора для нужд эксплуатирующих служб с целью проведения работ п.7 и п.8 раздела "Организационные мероприятия"	шт	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	0,424	-	-	-	Собственные средства	
11	Организация работы по снижению коммерческих потерь электрической энергии, проведение рейдов по выявлению несанкционированного подключения к электрическим сетям.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
12	Организация контроля за соблюдением потребителями величины максимально разрешенной к использованию мощности. Проверка отключающих устройств установленных в точках поставки электрической энергии у потребителя на предмет их соответствия значениям мощности, указанной в договорах на электроснабжения и актах разграничения, действующему нормативам РФ.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
13	Разработка и введение в действие системы поощрения сотрудников учреждения за действия, направленные на энергосбережение	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
14	Повышение технических знаний в вопросах энергосбережения отдельных категорий сотрудников учреждений, обучение сотрудников. Инструктаж персонала по методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
15	Составление руководств и режимных карт эксплуатации, управления и обслуживания оборудования и систематическая их доработка с учетом условий эксплуатации.	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
16	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению на ДЭС	шт	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства	
17	Разработка графиков перемещения ДЭУ между населенными пунктами	шт	1	1	-	-	-	т	506,007	91,574	132,783	3,639	96,153	139,422	3,821	100,961	146,393	4,012	106,009	153,713	4,213	-	-	-	-	-	0,529	0,265	0,132	0,066	-	Собственные средства
ИТОГО ПО ОРГАНИЗАЦИОННЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ																																
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ																																
1	Внедрение систем мониторинга и автоматизации управления и производства электроэнергии на ДЭС Сарангуль, ДЭС Сосыла, ДЭС Наксимволь, ДЭС Шугур, ДЭС Урманый, ДЭС Кедоровый, ДЭС Кирпичный, ДЭС Согом, ДЭС Елизарово.	шт	9	5	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,607	0,202	0,202	-	-	-	Собственные средства*
Березовский район																																
Внедрение и развитие АИИС УЭ																																
1	Внедрение и развитие АИИС УЭ д. Анеева	шт	58	-	44	14	-	т	5,080	-	-	-	1,270	1,842	0,049	1,270	1,842	0,052	1,270	1,842	0,054	9	12,71%	0,014	7	-	0,373	0,119	-	-	Собственные средства*	
2	Внедрение и развитие АИИС УЭ д. Кизимьясуй	шт	67	-	37	30	-	т	7,012	-	-	-	1,753	2,542	0,068	1,753	2,542	0,071	1,753	2,542	0,070	8	14,98%	0,091	7	-	0,314	0,254	-	-	Собственные средства*	
3	Внедрение и развитие АИИС УЭ с. Ломбовое	шт	76	-	57	19	-	т	6,616	-	-	-	1,654	2,398	0,064	1,654	2,398	0,067	1,654	2,398	0,070	9	12,63%	0,014	7	-	0,483	0,161	-	-	Собственные средства*	
4	Внедрение и развитие АИИС УЭ с. Сарангуль	шт	402	-	301	101	-	т	49,655	-	-	-	12,414	18,000	0,483	12,414	18,000	0,506	12,414	18,000	0,528	7	17,86%	1,448	7	-	2,551	0,856	-	-	Собственные средства*	
5	Внедрение и развитие АИИС УЭ с. Сарганья	шт	40	-	30	10	-	т	3,426	-	-	-	0,857	1,242	0,033	0,857	1,242	0,035	0,857	1,242	0,036	9	12,42%	0,002	7	-	0,254	0,085	-	-	Собственные средства*	
Установка приборов учета дизельного топлива на ДЭС																																
1	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п. Сарангуль	шт	5	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,845	-	-	-	-	Инвестиционный проект	
2	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС с. Ломбовое	шт	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,050	-	-	-	-	Собственные средства	
3	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п. Сосыла	шт	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,045	-	-	-	-	Собственные средства	
4	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС д. Кизимьясуй	шт	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,030	0,015	-	-	-	Собственные средства	
5	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС д. Сарганья	шт	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,010	0,015	-	-	-	Собственные средства	
6	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС д. Анеева	шт	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,010	0,015	-	-	-	Собственные средства	
7	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п. Наксимволь	шт	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,100	0,035	-	-	-	Собственные средства	
8	Установка приборов учета дизельного топлива на резервуары, для учета поступления топлива п. Сарангуль	шт	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,100	-	-	-	-	Собственные средства	
Кондинский район																																
Установка приборов учета дизельного топлива на ДЭС																																
1	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС д. Шугур	шт	4	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,010	0,400	-	-	-	Собственные средства	
2	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС д. Карым	шт	3	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,010	0,050	-	-	-	Собственные средства	
3	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС д. Нискулоня	шт	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	0,050	-	-	-	Собственные средства	
Нижнеаргоновский район																																
Установка приборов учета дизельного топлива на ДЭС																																
1	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС с. Корляки	шт	4	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	0,450	-	-	-	Собственные средства	
2	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС д. Сосновый бор	шт	3	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	0,450	-	-	-	Собственные средства	
Беловский район																																
Внедрение и развитие АИИС УЭ																																
1	Внедрение АИИС УЭ п. Вагизват	шт	135	-	102	33	-	т	13,929	-	-	-	3,482	5,049	0,148	3,482	5,049	0,155	3,482	5,049	0,162	7	16,31%	0,352	7	-	0,864	0,280	-	-	Собственные средства*	
2	Внедрение АИИС УЭ п. Нумто	шт	48	-	36	12	-	т	4,420	-	-	-	1,105	1,602	0,047	1,105	1,602	0,049	1,105	1,602	0,051	8	14,58%	0,070	7	-	0,305	0,102	-	-	Собственные средства*	
3	Внедрение АИИС УЭ п. Тузяны	шт	45	-	34	11	-	т	3,899	-	-	-	0,975	1,413	0,041	0,975	1,413	0,043	0,975	1,413	0,045	9	13,74%	0,041	7	-	0,288	0,093	-	-	Собственные средства*	
4	Внедрение АИИС УЭ д. Пашторы	шт	26	-	18	8	-	т	3,406	-	-	-	0,851	1,235	0,036	0,851	1,235	0,038	0,851	1,235	0,040	6	20,73%	0,138	7	-	0,153	0,068	-	-	Собственные средства*	
Установка приборов учета дизельного топлива на ДЭС																																
1	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС с. Вагизват	шт	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	0,080	-	-	-	Собственные средства	
2	У																															

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы					Планоые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования							
		ед. изм.	всего	2017	2018	2019	2020	ед. изм.	всего по годам экономии в указанной размерности	2017				2018				2019				2020				дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет			2017	2018	2019	2020			
										численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. т.	численное значение экономии, млн. руб.														
1	2	шт	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32							
4	Внедрение и развитие АИИС УЭ п.Елизарово	шт	176	88	88	-	-	т	18,133	2,015	2,922	0,083	4,030	5,843	0,174	4,030	5,843	0,183	4,030	5,843	0,191	8	14,53%	0,426	7	0,746	0,746	-	-	-	32							
Установка приборов учета дизельного топлива на ДЭС																																						
1	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п. Урманный	шт	4	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,810	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект						
2	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п.Елизарово	шт	3	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,030	0,400	-	-	-	-	Собственные средства						
3	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п.Кедровый	шт	3	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,810	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект						
4	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п.Кирпичный	шт	3	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,900	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект						
5	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ Мини ТЭЦ п. Согом	шт	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,025	-	-	-	-	-	Собственные средства						
Установка приборов учета тепловой энергии																																						
1	Установка приборов учета тепловой энергии у потребителей п. Согом	шт	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	0,600	-	-	-	-	Собственные средства						
Октябрьский район																																						
Установка приборов учета дизельного топлива на ДЭС																																						
1	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС с.Б.Атлым	шт	5	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,010	-	-	-	-	-	Собственные средства						
2	Установка приборов учета дизельного топлива на топливные магистрали ДЭУ ДЭС п.Горноуренск	шт	5	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	0,025	-	-	-	-	-	Собственные средства						
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА АВТОМАТИЗАЦИЮ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ										9,734	0,276	-	55,764	1,580	-	55,764	1,658	-	55,764	1,728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
МЕРОПРИЯТИЯ НАПРАВЛЕННЫЕ ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ																																						
Березовский район																																						
Модернизация ДЭС																																						
1	Установка электроподогревателей в картер ДВС ДЭС п. Сараншаул (1,2,3 ДГА)	шт	3	3	-	-	-	т	29,936	3,326	4,823	0,123	6,652	9,646	0,259	6,652	9,646	0,271	6,652	9,646	0,283	1	162,49%	2,381	10	0,230	-	-	-	-	-	Собственные средства						
2	Установка электроподогревателей в картер ДВС ДЭС п.Сосыа (1,2 ДГА)	шт	2	2	-	-	-	т	14,968	1,663	2,412	0,061	3,326	4,823	0,129	3,326	4,823	0,136	3,326	4,823	0,141	1	247,18%	1,211	10	0,092	-	-	-	-	-	Собственные средства						
Реконструкция электрических сетей																																						
1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в д. Анева, с подвеской на существующих опорах СИП-2 3x70+1x70+1x16, взамен голого провода (1,6 км)	км	1,6	-	-	1,2	0,4	т	15,565	-	-	-	-	-	-	5,188	7,523	0,213	5,188	7,523	0,222	3	62,77%	2,478	12	-	-	-	0,365	0,156	-	-	Собственные средства*					
2	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в с. Сараншаул, с подвеской на существующих опорах СИП-2 3x70+1x70+1x16, взамен голого провода (2,6 км)	км	2,6	-	-	-	2,6	т	11,528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,764	8,358	0,245	4	34,91%	2,361	12	-	-	-	0,847	-	-	Собственные средства*					
Замена, установка трансформаторов, оптимизация загрузки трансформаторов																																						
1	Замена в ТП-№5 трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100 кВА с. Сараншаул	шт	1	-	1	-	-	т	3,007	-	-	0,752	1,090	0,029	0,752	1,090	0,031	0,752	1,090	0,032	6	19,44%	0,487	20	-	-	0,170	-	-	-	-	Собственные средства*						
2	Замена в ТП-№6 трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100 кВА с. Сараншаул	шт	1	-	1	-	-	т	2,869	-	-	0,717	1,040	0,028	0,717	1,040	0,029	0,717	1,040	0,031	7	18,55%	0,457	20	-	-	0,170	-	-	-	-	Собственные средства*						
3	Замена в ТП-№17 трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100 кВА с. Сараншаул	шт	1	-	1	-	-	т	3,068	-	-	0,767	1,112	0,030	0,767	1,112	0,031	0,767	1,112	0,033	6	19,83%	0,500	20	-	-	0,170	-	-	-	-	Собственные средства*						
4	Замена в ТП-№20 трансформатора ТМ-250 кВА на ТМГ-100 кВА с. Сараншаул	шт	1	-	1	-	-	т	2,240	-	-	0,560	0,812	0,022	0,560	0,812	0,023	0,560	0,812	0,024	8	14,56%	0,319	20	-	-	0,170	-	-	-	-	Собственные средства*						
5	Перенос трансформатора 250кВА из ТП-18 в ТП-15 (трансформатор 630кВ из ТП-18 переносится в ТП-15) с. Сараншаул, с выводом тр-ров 630кВА в холодный резерв	шт	1	-	1	-	-	т	3,140	0,349	0,506	0,013	0,698	1,012	0,027	0,698	1,012	0,028	0,698	1,012	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства					
Оснащение осветительными устройствами с использованием светодиодов																																						
1	Внутреннее освещение	шт	70	7	21	21	21	т	4,007	0,266	0,385	0,010	0,483	0,700	0,019	0,845	1,225	0,034	1,207	1,750	0,051	-	-	0,155	-	0,002	0,007	0,007	0,007	-	-	-	Собственные средства					
2	Наружное освещение	шт	48	5	14	14	15	т	5,700	0,086	0,125	0,003	0,721	1,045	0,028	1,252	1,815	0,051	1,821	2,640	0,077	3	93,32%	0,143	-	0,012	0,034	0,034	0,036	-	-	-	Собственные средства					
Снижение расхода электрической энергии, потребляемой на собственные нужды ДЭС																																						
1	Установка автоматизированных систем управления электрическим освещением	шт	14	-	6	8	-	т	3,372	-	-	-	0,450	0,652	0,017	0,674	0,978	0,028	1,124	1,630	0,048	4	35,35%	0,245	-	-	0,060	0,080	-	-	-	Собственные средства						
2	Установка утилизаторов тепловой энергии для обеспечения собственных нужд отопления ДЭС Кимьяксий	шт	1	-	1	-	-	т	11,055	-	-	1,579	2,290	0,061	3,159	4,580	0,129	3,159	4,580	0,134	3	38,00%	0,783	5	-	-	0,350	-	-	-	-	Собственные средства*						
Итого по Березовскому району:										8,250	0,210	-	24,222	0,649	-	35,656	1,004	-	46,016	1,351	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кондинский район																																						
Развитие ВИЭ																																						
1	Строительство солнечной электростанции д.Никулкина (ст.мощи 10кВт)	-	1	-	-	1	-	т	17,537	-	-	-	-	-	-	5,846	8,476	0,216	5,846	8,476	0,249	12	9,43%	0,620	15	-	-	1,370	1,370	-	-	-	Собственные средства*					
Реконструкция электрических сетей																																						
1	Строительство в д. Никулкина ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с подвеской СИП-2 3x70+1x70+1x16 (0,6 км)	км	0,6	-	-	0,6	-	т	17,704	-	-	-	-	-	-	3,259	4,726	0,132	4,656	6,751	0,188	7	17,11%	3,201	12	-	-	2,550	-	-	-	Собственные средства*						
Замена, установка трансформаторов, оптимизация загрузки трансформаторов																																						
1	Перенос трансформатора 400кВА из ТП-1005 в ТП-1004, трансформатора 250кВА из ТП-1005 в ТП-1004 п. Шугур	шт	1,000	1	-	-	-	т	3,338	0,303	0,440	0,012	0,759	1,100	0,032	0,759	1,100	0,034	0,759	1,100	0,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства					
Оснащение осветительными устройствами с использованием светодиодов																																						
1	Внутреннее освещение	шт	14	1	4	4	5	т	0,762	0,038	0,055	0,001	0,086	0,125	0,003	0,155	0,225	0,006	0,241	0,350	0,010	-	-	0,030	-	0,000	0,001	0,001	0,002	-	-	-	Собственные средства					
2	Наружное освещение	шт	4	-	1	1	2	т	0,417	-	-	-	0,038	0,055	0,001	0,076	0,110	0,003	0,152	0,220	0,006	3	110,76%	0,010	-	-	0,002	0,002	0,005	-	-	-	Собственные средства					
Снижение расхода электрической энергии, потребляемой на собственные нужды ДЭС																																						
1	Установка автоматизированных систем управления электрическим освещением	шт	6	-	2	4	-	т	0,476	-	-	-	0,063	0,092	0,002	0,095	0,138	0,004	0,159	0,230	0,007	10	12,06%	-0,006	-	-	0,020	0,040	-	-	-	Собственные средства						
2	Установка утилизаторов тепловой энергии для обеспечения собственных нужд отопления ДЭС Карам	шт	1	-	1	-	-	т	5,914	-	-	-	0,845	1,225	0,033	1,690	2,450	0,069	1,690	2,450	0,072	4	28,25%	0,356	5	-	0,250	-	-	-	-	Собственные средства*						
Итого по Кондинскому району:										0,495	0,014	-	2,597	0,072	-	17,225	0,464	-	19,577	0,567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нижневартовский район																																						
Модернизация ДЭС																																						
1	Установка утилизаторов тепловой энергии д.Коранки	шт	1	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства*					
Оснащение осветительными устройствами с использованием светодиодов																																						
1	Внутреннее освещение	шт	23	2	7	7	7	т	1,300	0,076	0,110	0,003	0,155	0,225	0,007	0,276	0,400	0,012	0,397	0,575	0,018	< 1	-	0,056	-	0,001	0,002	0,002	0,002	-	-	-	Собственные средства					
2	Наружное освещение	шт	6	1	2	2	1	т	0,776	0,017	0,025	0,001	0,114	0,165	0,005	0,190	0,275	0,008	0,228	0,330	0,011	3	101,01%	0,023	-	0,002	0,005	0,005	0,002	-	-	-	Собственные средства					
Снижение расхода электрической энергии, потребляемой на собственные нужды ДЭС																																						
1	Установка автоматизированных систем управления электрическим освещением	шт	4	-																																		

N п/п	Наименование мероприятия программы	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы														Показатели экономической эффективности			Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования	
								2017				2018				2019				2020		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет						
		ед. изм.	всего	2017	2018	2019	2020	ед. изм.	всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.					2017	2018	2019			2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Октябрьский район																															
Оборудование осветительными устройствами с использованием светодиодов																															
1	Внутреннее освещение	шт	13	1	4	4	4	т	0,975	0,038	0,055	0,002	0,086	0,125	0,004	0,155	0,225	0,007	0,224	0,325	0,011	< 1	-	0,052	-	0,000	0,001	0,001	0,001	-	Собственные средства
2	Наружное освещение	шт	3	-	1	1	1	т	0,467	-	-	-	0,038	0,055	0,002	0,076	0,110	0,003	0,114	0,165	0,005	2	175,25%	0,020	-	-	0,002	0,002	0,002	-	Собственные средства
Снижение расхода электрической энергии, потребляемой на собственные нужды ДЭС																															
1	Установка автоматизированных систем управления электрическим освещением	шт	10	-	4	6	-	т	1,955	-	-	-	0,261	0,378	0,011	0,391	0,567	0,018	0,652	0,945	0,031	4	31,99%	0,148	-	-	0,040	0,060	-	-	Собственные средства
Итого по Октябрьскому району:										0,055	0,002	-	0,558	0,017	-	0,902	0,028	-	1,435	0,047	-	-	-	-	0,000	0,044	0,064	0,004	-	-	
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАПРАВЛЕННЫМ НА ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ										37,624	0,905	-	115,408	2,922	-	145,329	3,881	-	162,160	10,166	-	-	-	-	4,354	3,293	20,669	15,699	-	-	
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ										186,493	4,995	-	330,912	8,909	-	368,820	10,196	-	394,037	16,813	ЗАТРАТЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ				17,770	19,526	23,207	15,765	-	-	
ИТОГО ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПО ГОДАМ										186,493	4,995	-	144,419	3,914	-	37,908	1,286	-	25,217	6,618	ИЗ НИХ КАПИТАЛЬНЫЕ				10,391	10,979	22,240	15,622	-	-	

* Собственные средства предполагаемые получением Обществом в результате реструктуризации с АО "Энергоактив" путём списания.