

Утверждаю

Директор

ООО «Енисейэлектроком»

А.В. Малахов



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЕНИСЕЙСКАЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖАЮЩАЯ
КОМПАНИЯ»
НА ТЕРРИТОРИИ ЕНИСЕЙСКОГО РАЙОНА
НА 2025–2029 ГОДЫ**

Содержание.

№	Наименование	Страница
1	Раздел 1. Нормативные документы. Термины и определения, используемые в Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Енисейэлектроком» на территории Енисейского района на период 2025-2029 гг. (далее Программа)	4
	Раздел 2. Пояснительная записка к Программе.	6
2.1.	Полное наименование Программы	6
2.2.	Должность, фамилия, имя, отчество должностного лица, утвердившего Программу	6
2.3.	Должность, фамилия, имя, отчество должностного лица по каждому должностному лицу, с которым согласована Программа	6
2.4.	Информация об ООО «Енисейэлектроком»	6
2.5.	Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий	7
2.6.	Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	7
2.7.	Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	8
2.8	Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов	8
2.9.	Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации.	9
2.10.	Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет	9
2.11.	Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний	9
	Раздел 3. Экономические показатели программы организации	10
3.1.	Перечень программных мероприятий	10
	Таблица 5. Перечень программных мероприятий с указанием финансовых затрат	10
	Таблица 6. Целевые показатели Программы	18
	Таблица 7. Расчет полезного отпуска с шин	19

	Таблица 8. Расчет финансовых затрат без учета реализации мероприятий программы	20
	Таблица 9. Расчет финансовых затрат с учетом реализации мероприятий программы	21
	Таблица 10. Расчет показателей экономии	22
	Приложения	
	Приложение №1. Паспорт Программы	
	Приложение №2 Целевые и прочие показатели Программы	
	Приложение №3. Перечень мероприятий	

Раздел 1. Нормативные документы. Термины и определения

Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Енисейская электроснабжающая компания (далее - ООО «Енисейэлектроком», Общество) на территории Енисейского района на 2025-2029 годы реализуется в рамках осуществления государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на основании следующих документов:

- Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации».

Требования к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации (далее - Требования) разработаны во исполнение части 1.2 статьи 25 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 48, ст. 5711; 2013, N 52 (ч. I), ст. 6964) и устанавливают требования к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (далее - организации), и отчетности о ходе ее реализации (далее - отчетность).

Требования распространяются на организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности.

Программа энергосбережения и повышения энергетической

эффективности (далее - программа) формируется на бумажном носителе. Отчетность формируется на бумажном носителе и в электронном виде.

Отчетность формируется нарастающим итогом с начала действия программы и в разрезе отчетного периода.

Отчетность формируется по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности – экономические, организационные, технические и технологические меры, направленные на повышение энергоэффективности технологического объекта или процесса, с обязательной оценкой возможностей их реализации, предполагаемых затрат и прогнозируемого эффекта в натуральном и стоимостном выражении.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности – документ, определяющий рекомендации (мероприятия) по энергосбережению, направленные на достижение показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности за определенный период.

Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) – совокупность природных и производственных энергоносителей, энергия которых используется в производственной и хозяйственной деятельности.

Тонна условного топлива (т.у.т.) – принятая при расчетах единица учета органического топлива, используемая для счисления полезного действия различных видов топлива, в т.ч. в их суммарном учете.

Перевод в т.у.т. используемых в Программе величин:

Таблица 1. Переводные коэффициенты

Наименование ТЭР	Ед. измерен	т.у.т.
Электрическая энергия	1 тыс. кВт*ч	0,123
Тепловая энергия	1 Гкал	0,143
Уголь бурый	1 тонна	0,6
Дрова	1 тонна	0,266
Топливо дизельное	1 тонна	1,45

Дисконтированный срок окупаемости (Discounted payback period, DPP) - это период, через который сумма чистых денежных потоков с учетом ставки дисконтирования будет равна сумме инвестиций.

Чистый дисконтированный доход (ЧДД или NPV) – показатель, характеризующий эффективность вложений в развитие конкретного направления, благодаря чему на протяжении срока его реализации можно наблюдать за величиной денежных потоков и анализировать её.

«ВНД, %» - внутренняя норма доходности по каждому мероприятию за весь период действия программы энергосбережения.

Раздел 2. Пояснительная записка

2.1. Полное наименование Программы:

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности общества с ограниченной ответственностью «Енисейская электроснабжающая компания» на 2025-2029 годы.

2.2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу:

Директор ООО «Енисейэлектроком» Малахов Александр Вячеславович

_____/ Малахов Александр Вячеславович/

2.3. должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа:

а) Главный инженер ООО «Енисейэлектроком» Козмерчук Сергей Владимирович

_____/Козмерчук Сергей Владимирович/

2.4. Информация об организации:

2.4.1. ОГРН от 09.03.2023 выдан Межрайонной ИФНС № 17 по Красноярскому краю (2411): 1232400005870. ИНН. 2447014085;

2.4.2. Основные виды деятельности:

35.11. Производство электроэнергии;

35.12. Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям;

35.13. Распределение электроэнергии.

2.4.3. Общество с ограниченной ответственностью «Енисейская электроснабжающая компания» на основании приказа Министерства промышленности и торговли Красноярского края от 29.12.2023 №53-н имеет статус гарантирующего поставщика электрической энергии на территориях Енисейского района, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, основной задачей является предоставление потребителям качественной услуги электроснабжения, обеспечение бесперебойной работы системы электроснабжения.

2.5. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий:

Сведения о зданиях приведены в Таблице 2.

Таблица 2 – Сведения о зданиях

№	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем, куб.м
1	Здание ДЭС д. Айдара, ул. Центральная, 17, «А»	1999	58	нд
2	Здание ДЭС с. Маковское, ул. Пролетарская, 1 «А»	1988	50	нд
3	Здание ДЭС д. Колмогорова, ул. Набережная, 3, «А»	2016	54	нд
4	Здание ДЭС с. Усть-Пит, ул. Березовка, 1, «А»	1987	200	нд
5	Здание ДЭС п. Шишмарево, ул. Набережная, 1	2014	45	нд
6	Здание ДЭС п. Новоазимово, пер. Гаражный, 1, «А»	2014	15	нд
7	Здание ДЭС с. Ярцево, ул. Зеленая, 25	1984	432	нд
8	Здание ДЭС п. Кривляк, ул. Школьная, 2, «М»	1979	547	нд
9	Здание ДЭС п. Майское, пер. Сымский, 1	1979	260	нд
10	Здание ДЭС п. Новый - Городок, ул. Восточная, 4, «А»	1990	280	нд
11	Здание ДЭС ф. Сым, ул. Лесная, 4	1999	80	нд
12	Здание ДЭС д. Фомка, ул. Лесная, 11	2013	54	нд
13	Здание ДЭС д. Нижне-Шадрино, ул. Лесная	2010	30	нд

2.6. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

на балансе ООО «Енисейэлектроком» автотранспорт и спецтехника отсутствует. Потребности в транспортных услугах закрываются через соответствующие договоры (через процедуру торгов).

На 2025 год действуют договоры на предоставление транспортных услуг

ООО «Форте»:

- №91/11-2024 от 05.11.2024;
- №92/11-2024 от 05.11.2024;
- №93/11-2024 от 05.11.2024;
- №94/11-2024 от 05.11.2024;
- №95/11-2024 от 05.11.2024;
- №96/11-2024 от 05.11.2024;
- №97/11-2024 от 05.11.2024;
- №99/11-2024 от 05.11.2024;
- №100/11-2024 от 05.11.2024;
- №101/11-2024 от 05.11.2024;
- №102/11-2024 от 05.11.2024;
- №103/11-2024 от 05.11.2024;
- №104/11-2024 от 05.11.2024;
- №105/11-2024 от 05.11.2024;

2.7. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

Таблица 3. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во
1.	Точки приема (поставки) электрической энергии всего, в т.ч.:	шт.	3471
1.1.1.	Полученной от стороннего источника:	шт.	0
1.1.2.	Собственного производства	шт.	35
1.1.3.	Потреблённой на собственные нужды	шт.	36
1.1.4.	Отданной субабонентам (сторонним потребителям)	шт.	3400
1. 2.	Необорудованные точки приема (поставки) электрической энергии всего, в т.ч.:	шт.	-

2.8. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов (факт 2024 год)

Таблица 4. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов за 2024 год

Наименование ГСМ	Объем, тн
Дизельное топливо	3 679,695

2.9. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества: В 2024 году ООО «Енисейэлектроком» приступил непосредственно к основному виду деятельности на территории Енисейского района (с 26 декабря 2023 года).

До указанной даты действовала Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности, 2020-2023 годы ООО «Енисейэнергоком».

2.10. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Организации представлена в приложении П.9. «Пояснительная записка о выполнении мероприятий Программы энергоэффективности и энергосбережения за 2024 год».

2.11. Сравнение показателей деятельности Организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний.

В следствие того, что деятельность Общества началась с 26 декабря 2023 года обозначенный анализ провести невозможно.

Раздел 3. Экономические показатели Программы

3.1. Перечень программных мероприятий

Всего затрат на реализацию Программы – 108 847,066 тысяч рублей (без НДС 20%);

в том числе:

2025 год – 7 691,576 тысячи рублей;

2026 год – 27 405,425 тысячи рублей;

2027 год – 31 520,743 тысяч рублей;

2028 год – 29 762,697 тысяч рублей;

2029 год – 12 466,625 тысяч рублей.

Таблица 5 - Перечень программных мероприятий с указанием финансовых затрат

№п/п	Мероприятие	Затраты на мероприятие, тыс. руб (без НДС)	в том числе по годам:									
			2025		2026		2027		2028		2029	
			Количество, ед.	Стоимость, тысяч рублей	Количество, ед.	Стоимость, тысяч рублей	Количество, ед.	Стоимость, тысяч рублей	Количество, ед.	Стоимость, тысяч рублей	Количество, ед.	Стоимость, тысяч рублей
1	Установка интеллектуальных приборов учета электрической энергии "Фобос"	37 209,259	158	4 834,997	535	12 019,588	464	10 839,661	391	9 515,013		
	в том числе по населенным пунктам:											
	с. Усть-Пит				44	967,204	21	480,827	20	470,580		

	п.Новоназимова		19	558,095	104	2 281,802	104	2 375,356	91	2 166,868		
	д.Назимова		3	88,120	36	817,248	36	850,756	32	791,521		
	п.Новый городок				33	716,500						
	с.Ярцево		39	1 203,740	182	4 206,826	175	4 171,660	175	4 342,698		
	п.Кривляк		24	714,658	72	1 616,691						
	п.Майское		35	1 037,766	64	1 413,317	74	1 703,465	73	1 743,346		
	д.Айдара						54	1 257,597				
	д.Нижнешадрино		1	29,373								
	д.Никулино		10	303,430								
	д.Сергеево		27	899,815								
2	«Модернизация электросетевого хозяйства на территории Енисейского района Красноярского края» на 2025-2029 годы	33 024,317	1	2 856,579	1	5 673,580	1	5 514,591	1	6 512,942	1	12 466,625
2.1	Модернизация участка линии электропередачи напряжением 10 кВ, имеющей кадастровый номер 24:12:0000000:4331, от поселка Новоназимова (ДЭС п. Новоназимова, пер. Гаражный, 1, «А») до деревни Назимова Енисейского района, протяженностью 3 050 метров, с заменой устаревших деревянных опор на железобетонные типа СВ в количестве 47 штук, с заменой, в связи с износом и механической усталостью, неизолированного сталеалюминиевого провода (АС-35) на самонесущий изолированный провод (СИП-3) общей длиной 9 150 метров		1	2 856,579								

2.2	Модернизация линии электропередачи напряжением 0,4 кВ, имеющий кадастровый номер 24:12:0000000:6507, в селе Сым Енисейского района, от ДЭС по адресу ул. Лесная, д. 4 по территории всего населенного пункта, протяженностью 4 840 метров, с заменой устаревших деревянных опор на железобетонные типа СВ в количестве 98 штук, с заменой, в связи с износом и механической усталостью, неизолированного сталеалюминиевого провода (АС-35) на самонесущий изолированный провод (СИП-4) общей длиной 4 840 метров				1	5 673,580						
2.3	Модернизация участка линии электропередачи напряжением 0,4 кВ, имеющей кадастровый номер 24:12:0460301:270, в деревне Назимово Енисейского района, от понижающей трансформаторной подстанции по всей территории населенного пункта, протяженностью 6 779 метров, с заменой устаревших деревянных опор на железобетонные типа СВ в количестве 86 штук, с заменой, в связи с износом и механической усталостью, неизолированного сталеалюминиевого провода (АС-35) на самонесущий изолированный провод (СИП-4) общей длиной 6 779 метров						1	5 514,591				
2.4	Модернизация участка линии электропередачи напряжением 10 кВ, имеющей кадастровый номер 24:12:0000000:4331, от поселка Новоназимово (ДЭС п. Новоназимово, пер. Гаражный, 1, «А») до деревни Назимово Енисейского района, протяженностью 5 553 метров, с заменой устаревших деревянных опор на железобетонные типа СВ в количестве 79 штук, с заменой, в связи с износом и механической усталостью, неизолированного								1	6 512,942		

	сталеалюминиевого провода (АС-35) на самонесущий изолированный провод (СИП-3) общей длиной 16 660 метров											
2.5	Модернизация линии электропередачи напряжением 10 кВ, имеющей кадастровый номер 24:12:0000000:4329, от поселка Новоназимово (ДЭС п. Новоназимово, пер. Гаражный, 1, «А») до деревни Сергеево Енисейского района, протяженностью 10 020 метров, с заменой устаревших деревянных опор на железобетонные типа СВ в количестве 162 штук, с заменой, в связи с износом и механической усталостью, неизолированного сталеалюминиевого провода (АС-35) на самонесущий изолированный провод (СИП-3) общей длиной 30 060 метров										1	12 466,625
3	Модернизация линий электропередач, протяженность 30215,0 м, Красноярский край, Енисейский район, с. Ярцево 24:12:0000000:6561	10 170,710			2	6 397,337	1	3 773,373				
3.1.	Модернизация ЛЭП 10 кВ с. Ярцево "за прямой"				1	4 765,864						
3.2.	Модернизация ВЛ 0,4кВ ул. Маяковского, с. Ярцево				1	1 631,473						
3.3.	Модернизация ВЛ-10кВ Фидер №1 "Заречка" от ТП 0.4/10кВ						1	3 773,373				
4	Модернизация объектов электроснабжения Енисейского района Красноярского края на 2026-2028 годы	28 442,779			121	3 314,92	349	11 393,118		13 734,742		

4.1	Модернизация участка воздушной линии 10кВ, Фидер №1 - "Деревня" протяженностью 1137 м., 0,4 кВ протяженностью 377 м., п. Майское									3840,004		
4.2	Модернизация участка воздушной линии 0,4кВ в д. Айдара протяженностью 815 м, подводы к домам 95 м.							1292,198				
4.3	Модернизация участка воздушной линии 10кВ, Фидер №1 - "Деревня" с. Усть-Пит протяженностью 1099 м									2619,836		
4.4	Модернизация участка воздушной линии 0,4кВ с. Усть-Пит (без учета ТП№2) протяженностью 2354 м, подводы к домам 2386 м.									6165,367		
4.5	Модернизация участка воздушной линии 0,4кВ протяженностью 445 м, подводы к домам 100 м, установка интеллектуальных приборов учета электрической энергии и базовой станции для сбора данных с NB-Fi устройств с. Шишмарево									1109,535		
4.6	Замена абонентских ответвлений с установкой интеллектуальных приборов учета электрической энергии и базовой станции для сбора данных с NB-Fi устройств в д. Колмогорово						48	1359,708				
4.7	Замена абонентских ответвлений с установкой интеллектуальных приборов учета электрической энергии и базовой станции для сбора данных с NB-Fi устройств в д. Нижнешадрино				31	872,866						
4.8	Замена абонентских ответвлений с установкой интеллектуальных приборов учета электрической энергии и базовой станции для сбора данных с NB-Fi устройств в д. Фомка				35	994,176						
4.9	Замена абонентских ответвлений с установкой интеллектуальных						166	4862,250				

	приборов учета электрической энергии в п. Кривляк											
4.10	Замена абонентских ответвлений с установкой интеллектуальных приборов учета электрической энергии и устройства сбора и передачи данных с NB-Fi устройств в п. Новый Городок						100	2818,123				
4.11	Замена абонентских ответвлений с установкой интеллектуальных приборов учета электрической энергии и базовой станции для сбора данных с NB-Fi устройств в с. Маковское						35	1060,839				
4.12	Замена абонентских ответвлений с установкой интеллектуальных приборов учета электрической энергии и устройства сбора и передачи данных с NB-Fi устройств в с. Сым				55	1447,878						

3.2. Цели и задачи Программы

Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.09.2023 №1473 «Об утверждении комплексной государственной программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" определено: «...разработка мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности является приоритетным направлением государственной политики в Российской Федерации.».

Комплексная государственная программа Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" направлена на обеспечение достижения приоритетов и целей государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", а также учитывает накопленный опыт реализации направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности мероприятий иных государственных программ Российской Федерации.

Одной из приоритетных задач государственной Программы Российской Федерации "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" является:

комплексное развитие инфраструктуры, учитывающее показатели энергетической эффективности;

повышение качества мониторинга реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, включая достижение установленных целевых показателей;

обеспечение экономической мотивации для реализации проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в том числе путем реализации механизмов сохранения и использования ими возникающей экономии от снижения потребления энергетических ресурсов.

При формировании программы энергосбережения Общество преследует достижение следующих целей:

- снижение объемов аварийно-восстановительных работ на линиях;
- увеличение срока эксплуатации ВЛЭП до 40 лет, без проведения серьезных ремонтов за счет использования современных материалов;
- создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ), что обеспечит информационный обмен данными, получаемыми в

ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе в порядке, установленном правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению многоквартирных домов и помещений в многоквартирных домах; безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых ООО «Енисейэлектроком» обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

- снижение сверхнормативной величины потерь при производстве, передаче и распределении электрической энергии.

Фактические потери Общества, превышают уровень нормативных потерь, что приводит к снижению экономической эффективности деятельности Общества, снижению качества предоставляемых услуг, повышению риска возникновения аварийности на линиях электропередачи.

Таблица 6 - Целевые показатели Программы

Наименование ДЭС	Факт полезный отпуск ЭСО 2024				Целевой показатель		
	Всего, кВт*ч	то же % к отпуску в сеть (с шин)			Снижение сверхнормативной величины потерь при производстве, передаче и распределении электрической энергии, тыс. кВт*ч		
		Нормативная величина в тарифе	Фактическая величина	Плановая величина при реализации мероприятий	Нормативная величина потерь электрической энергии от факта 2024, тыс. кВт*ч	Фактическая величина потерь электрической энергии 2024, тыс. кВт*ч	Плановая величина потерь электрической энергии при реализации мероприятий, тыс. кВт*ч
ДЭС с. Ярцево	4 406,824	15,21	14,70	14,60	790,52	759,303	753,39
ДЭС п. Новый Городок	568,086		14,13	14,00	101,91	93,482	92,48
ДЭС п. Кривляк	1 654,304		14,57	14,50	296,76	282,183	280,55
ДЭС п Майское	1 129,490		14,43	14,40	202,61	190,426	190,01
ДЭС д. Фомка	111,949		21,33	20,00	20,08	30,348	27,99
ДЭС д. Нижне-Шадрино	70,480		14,12	14,00	12,64	11,586	11,47
ДЭС ф. Сым	167,781		20,94	20,00	30,10	44,439	41,95
ДЭС с. Усть-Пит	317,177		15,57	15,21	56,90	58,485	56,90
ДЭС п. Шишмарев	33,099		15,46	15,21	5,94	6,055	5,94
ДЭС с. Маковское	46,628		12,63	12,00	8,36	6,738	6,36
ДЭС д. Айдара	128,455		10,32	10,00	23,04	14,788	14,27
ДЭС д. Колмогорово	151,452		12,88	12,00	27,17	22,386	20,65
ДЭС п. Новоназимово	1 948,157		19,63	18,27	349,47	475,756	435,41

Таблица 7 - Расчет полезного отпуска с шин

Мероприятие	Отпуск электроэнергии с шин, тыс. кВт									
	без реализации мероприятий					с учетом реализации мероприятий				
	2025	2026	2027	2028	2029	2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	5207,165	5207,165	5207,165	5207,165	5207,165	5206,761	5204,877	5203,065	5201,254	5201,254
ДЭС п. Новый Городок	608,985	608,985	608,985	608,985	608,985	608,985	608,736	607,982	607,982	607,982
ДЭС п. Кривляк	1608,231	1608,231	1608,231	1608,231	1608,231	1608,110	1607,745	1606,906	1606,906	1606,906
д. Никулино	368,558	368,558	368,558	368,558	368,558	368,254	368,254	368,254	368,254	368,254
ДЭС п. Майское	1123,401	1123,401	1123,401	1123,401	1123,401	1123,340	1123,232	1123,107	1122,983	1122,983
ДЭС д. Фомка	138,322	138,322	138,322	138,322	138,322	138,322	135,961	135,961	135,961	135,961
ДЭС д. Нижне-Шадрино	81,646	81,646	81,646	81,646	81,646	81,643	81,534	81,534	81,534	81,534
ДЭС ф. Сым	154,397	154,397	154,397	154,397	154,397	154,397	151,903	151,903	151,903	151,903
ДЭС с. Усть-Пит	384,551	384,551	384,551	384,551	384,551	384,551	383,729	383,337	382,963	382,963
ДЭС п. Шишмарево	36,662	36,662	36,662	36,662	36,662	36,662	36,662	36,662	36,545	36,545
ДЭС с. Маковское	50,541	50,541	50,541	50,541	50,541	50,541	50,541	50,162	50,162	50,162
ДЭС д. Айдара	136,811	136,811	136,811	136,811	136,811	136,811	136,811	136,296	136,296	136,296
ДЭС д. Колмогорово	160,403	160,403	160,403	160,403	160,403	160,403	160,403	158,670	158,670	158,670
ДЭС п. Новоназимова	1880,000	1880,000	1880,000	1880,000	1880,000	1878,144	1867,986	1857,828	1848,940	1848,940
д. Назимово	427,432	427,432	427,432	427,432	427,432	427,234	424,858	422,482	420,370	420,370
п. Сергеево	134,870	134,870	134,870	134,870	134,870	133,756	133,756	133,756	133,756	132,641
ИТОГО	12501,976	12501,976	12501,976	12501,976	12501,976	12497,915	12476,990	12457,904	12444,477	12443,363

Таблица 8 - Расчет финансовых затрат без учета реализации мероприятий программы

Наименование ДЭС	Расчет без реализации мероприятий Программы									
	Расход дизельного топлива по годам, тонн					Цена стоимости ДТ по годам, руб*тонн				
	2025	2026	2027	2028	2029	2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	1504,80	1504,80	1504,80	1504,80	1504,80	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Новый Городок	175,99	175,99	175,99	175,99	175,99	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Кривляк	464,76	464,76	464,76	464,76	464,76	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
Никулино	106,51	106,51	106,51	106,51	106,51	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п Майское	324,65	324,65	324,65	324,65	324,65	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Фомка	39,97	39,97	39,97	39,97	39,97	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Нижне-Шадрино	23,59	23,59	23,59	23,59	23,59	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС ф. Сым	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС с. Усть-Пит	111,13	111,13	111,13	111,13	111,13	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Шишмарёво	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС с. Маковское	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Айдара	39,54	39,54	39,54	39,54	39,54	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Колмогорово	46,35	46,35	46,35	46,35	46,35	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Новоназимово	543,29	543,29	543,29	543,29	543,29	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
Назимово	123,52	123,52	123,52	123,52	123,52	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
Сергеево	38,98	38,98	38,98	38,98	38,98	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ИТОГО	3612,90	3612,90	3612,90	3612,90	3612,90					

Таблица 8 - Продолжение

Наименование ДЭС	Расчет без реализации мероприятий Программы				
	Сумма затрат на топливо по годам, тыс. руб				
	2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	123990,80	130314,33	135526,90	140947,98	146585,90
ДЭС п. Новый Городок	14500,89	15240,44	15850,06	16484,06	17143,42
ДЭС п. Кривляк	38294,51	40247,53	41857,43	43531,73	45273,00
Никулино	8775,94	9223,51	9592,45	9976,15	10375,19
ДЭС п Майское	26749,95	28114,20	29238,77	30408,32	31624,65
ДЭС д. Фомка	3293,66	3461,63	3600,10	3744,10	3893,87
ДЭС д. Нижне-Шадрино	1944,13	2043,28	2125,01	2210,01	2298,41
ДЭС ф. Сым	3676,44	3863,94	4018,49	4179,23	4346,40
ДЭС с. Усть-Пит	9156,77	9623,77	10008,72	10409,06	10825,43
ДЭС п. Шишмарёво	872,99	917,51	954,21	992,38	1032,07
ДЭС с. Маковское	1203,47	1264,85	1315,44	1368,06	1422,78
ДЭС д. Айдара	3257,68	3423,83	3560,78	3703,21	3851,34
ДЭС д. Колмогорово	3819,46	4014,25	4174,82	4341,81	4515,48
ДЭС п. Новоназимово	44765,76	47048,81	48930,77	50888,00	52923,52
Назимово	10177,83	10696,90	11124,77	11569,76	12032,56
Сергеево	3211,46	3375,24	3510,25	3650,66	3796,69
ИТОГО	297691,73	312874,01	325388,97	338404,53	351940,71

Таблица 9 - Расчет финансовых затрат с учетом реализации мероприятий программы

Наименование ДЭС	Расчет с учетом реализации мероприятий Программы									
	Расход дизельного топлива по годам, тонн					Цена стоимости ДТ по годам, руб*тонн				
	2025	2026	2027	2028	2029	2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	1504,68	1504,14	1503,61	1503,09	1503,09	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Новый Городок	175,99	175,92	175,70	175,70	175,70	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Кривляк	464,72	464,62	464,37	464,37	464,37	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
Никулино	106,42	106,42	106,42	106,42	106,42	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п Майское	324,63	324,60	324,56	324,53	324,53	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Фомка	39,97	39,29	39,29	39,29	39,29	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Нижне-Шадрино	23,59	23,56	23,56	23,56	23,56	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС ф. Сым	44,62	43,90	43,90	43,90	43,90	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС с. Усть-Пит	111,13	110,89	110,78	110,67	110,67	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Шишмарево	10,59	10,59	10,59	10,56	10,56	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС с. Маковское	14,61	14,61	14,50	14,50	14,50	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Айдара	39,54	39,54	39,39	39,39	39,39	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС д. Колмогорово	46,35	46,35	45,85	45,85	45,85	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ДЭС п. Новоназимово	542,76	539,82	536,89	534,32	534,32	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
Назимово	123,46	122,78	122,09	121,48	121,48	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
Сергеево	38,65	38,65	38,65	38,65	38,33	82 396,92	86599,16	90063,13	93665,65	97412,28
ИТОГО	3611,73	3605,68	3600,16	3596,28	3595,96					

Таблица 9 - Продолжение

Наименование ДЭС	Расчет с учетом реализации мероприятий Программы				
	Сумма затрат на топливо по годам, тыс. руб				
	2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	123981,18	130257,07	135420,20	140787,96	146419,48
ДЭС п. Новый Городок	14500,89	15234,21	15823,96	16456,91	17115,19
ДЭС п. Кривляк	38291,62	40235,38	41822,95	43495,86	45235,70
Никулино	8768,71	9215,91	9584,55	9967,93	10366,65
ДЭС п Майское	26748,50	28109,96	29231,10	30397,00	31612,88
ДЭС д. Фомка	3293,66	3402,55	3538,66	3680,20	3827,41
ДЭС д. Нижне-Шадрино	1944,05	2040,46	2122,08	2206,97	2295,24
ДЭС ф. Сым	3676,44	3801,53	3953,59	4111,73	4276,20
ДЭС с. Усть-Пит	9156,77	9603,19	9977,10	10366,07	10780,71
ДЭС п. Шишмарево	872,99	917,51	954,21	989,20	1028,77
ДЭС с. Маковское	1203,47	1264,85	1305,56	1357,78	1412,09
ДЭС д. Айдара	3257,68	3423,83	3547,37	3689,26	3836,83
ДЭС д. Колмогорово	3819,46	4014,25	4129,70	4294,89	4466,69
ДЭС п. Новоназимово	44721,57	46748,15	48353,69	50047,25	52049,14
Назимово	10173,11	10632,48	10995,94	11378,61	11833,76
Сергеево	3184,93	3347,36	3481,26	3620,51	3733,96
ИТОГО	297595,03	312248,69	324241,90	336848,13	350290,70

Таблица 10 - Расчет показателей экономии

Наименование ДЭС	Экономия дизельного топлива за период действия программы, тонн	Экономия топлива за период действия программы по годам, тонн				
		2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	1,708	0,117	0,54	0,52	0,52	0,00
ДЭС п. Новый Городок	0,290	0,000	0,07	0,22	0,00	0,00
ДЭС п. Кривляк	0,383	0,035	0,11	0,24	0,00	0,00
Никулино	0,088	0,088	0,00	0,00	0,00	0,00
ДЭС п Майское	0,121	0,018	0,03	0,04	0,04	0,00
ДЭС д. Фомка	0,682	0,000	0,68	0,00	0,00	0,00
ДЭС д. Нижне-Шадрино	0,033	0,001	0,03	0,00	0,00	0,00
ДЭС ф. Сым	0,721	0,000	0,72	0,00	0,00	0,00
ДЭС с. Усть-Пит	0,459	0,000	0,24	0,11	0,11	0,00
ДЭС п. Шишмарёво	0,034	0,000	0,00	0,00	0,03	0,00
ДЭС с. Маковское	0,110	0,000	0,00	0,11	0,00	0,00
ДЭС д. Айдара	0,149	0,000	0,00	0,15	0,00	0,00
ДЭС д. Колмогорово	0,501	0,000	0,00	0,50	0,00	0,00
ДЭС п. Новоназимово	8,976	0,536	2,94	2,94	2,57	0,00
Назимово	2,041	0,057	0,69	0,69	0,61	0,00
Сергеево	0,644	0,322	0,00	0,00	0,00	0,32
ИТОГО	16,938	1,174	6,05	5,52	3,88	0,32

Таблица 10 - Продолжение

Наименование ДЭС	Экономия финансовых средств за период действия программы, тыс. рублей	Экономия финансовых средств за период действия программы по годам, тыс. рублей				
		2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	152,97	9,61	47,15	47,15	49,04	0,00
ДЭС п. Новый Городок	25,85	0,00	6,23	19,63	0,00	0,00
ДЭС п. Кривляк	33,85	2,89	9,11	21,85	0,00	0,00
Никулино	7,23	7,23	0,00	0,00	0,00	0,00
ДЭС п Майское	10,77	1,45	2,71	3,26	3,35	0,00
ДЭС д. Фомка	59,08	0,00	59,08	0,00	0,00	0,00
ДЭС д. Нижне-Шадрино	2,81	0,08	2,73	0,00	0,00	0,00
ДЭС ф. Сым	62,41	0,00	62,41	0,00	0,00	0,00
ДЭС с. Усть-Пит	40,91	0,00	20,58	10,21	10,12	0,00
ДЭС п. Шишмарёво	3,18	0,00	0,00	0,00	3,18	0,00
ДЭС с. Маковское	9,88	0,00	0,00	9,88	0,00	0,00
ДЭС д. Айдара	13,41	0,00	0,00	13,41	0,00	0,00
ДЭС д. Колмогорово	45,12	0,00	0,00	45,12	0,00	0,00
ДЭС п. Новоназимово	803,39	44,19	254,22	264,39	240,59	0,00
Назимово	183,18	4,71	59,46	61,84	57,17	0,00
Сергеево	57,89	26,53	0,00	0,00	0,00	31,36
ИТОГО	1511,92	96,70	523,68	496,74	363,44	31,36

Таблица 10 - Продолжение

Наименование ДЭС	Суммарные затраты ТЭР									
	т.у.т. без учета воды					млн. руб. без НДС с учетом воды				
	2025	2026	2027	2028	2029	2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	2181,789	2181,000	2180,241	2179,481	2179,481	123,981	130,257	135,420	140,788	146,419
ДЭС п. Новый Городок	255,183	255,079	254,763	254,763	254,763	14,501	15,234	15,824	16,457	17,115
ДЭС п. Кривляк	673,846	673,694	673,342	673,342	673,342	38,292	40,235	41,823	43,496	45,236
Никулино	154,309	154,309	154,309	154,309	154,309	8,769	9,216	9,585	9,968	10,367
ДЭС п. Майское	470,713	470,668	470,615	470,564	470,564	26,749	28,110	29,231	30,397	31,613
ДЭС д. Фомка	57,961	56,972	56,972	56,972	56,972	3,294	3,403	3,539	3,680	3,827
ДЭС д. Нижне-Шадрино	34,211	34,165	34,165	34,165	34,165	1,944	2,040	2,122	2,207	2,295
ДЭС ф. Сым	64,697	63,652	63,652	63,652	63,652	3,676	3,802	3,954	4,112	4,276
ДЭС с. Усть-Пит	161,139	160,794	160,630	160,473	160,473	9,157	9,603	9,977	10,366	10,781
ДЭС п. Шишмарево	15,363	15,363	15,363	15,313	15,313	0,873	0,918	0,954	0,989	1,029
ДЭС с. Маковское	21,178	21,178	21,019	21,019	21,019	1,203	1,265	1,306	1,358	1,412
ДЭС д. Айдара	57,328	57,328	57,112	57,112	57,112	3,258	3,424	3,547	3,689	3,837
ДЭС д. Колмогорово	67,214	67,214	66,487	66,487	66,487	3,819	4,014	4,130	4,295	4,467
ДЭС п. Новоназимово	786,999	782,742	778,486	774,761	774,761	44,722	46,748	48,354	50,047	52,049
Назимово	179,024	178,028	177,033	176,148	176,148	10,173	10,632	10,996	11,379	11,834
Сергеево	56,048	56,048	56,048	56,048	55,581	3,185	3,347	3,481	3,621	3,734
ИТОГО	5237,001	5228,233	5220,236	5214,609	5214,142	297,595	312,249	324,242	336,848	350,291

Таблица 10 - Продолжение

Наименование ДЭС	Экономия ТЭР в результате реализации программы									
	т.у.т. без учета воды					млн. руб. без НДС с учетом воды				
	2025	2026	2027	2028	2029	2025	2026	2027	2028	2029
ДЭС с. Ярцево	0,17	0,79	0,76	0,76	0,00	0,010	0,047	0,047	0,049	0,000
ДЭС п. Новый Городок	0,00	0,10	0,32	0,00	0,00	0,000	0,006	0,020	0,000	0,000
ДЭС п. Кривляк	0,05	0,15	0,35	0,00	0,00	0,003	0,009	0,022	0,000	0,000
Никулино	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000
ДЭС п. Майское	0,03	0,05	0,05	0,05	0,00	0,001	0,003	0,003	0,003	0,000
ДЭС д. Фомка	0,00	0,99	0,00	0,00	0,00	0,000	0,059	0,000	0,000	0,000
ДЭС д. Нижне-Шадрино	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000
ДЭС ф. Сым	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	0,000	0,062	0,000	0,000	0,000
ДЭС с. Усть-Пит	0,00	0,34	0,16	0,16	0,00	0,000	0,021	0,010	0,010	0,000
ДЭС п. Шишмарево	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,000	0,000	0,000	0,003	0,000
ДЭС с. Маковское	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000
ДЭС д. Айдара	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,000	0,000	0,013	0,000	0,000
ДЭС д. Колмогорово	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,000	0,000	0,045	0,000	0,000
ДЭС п. Новоназимово	0,78	4,26	4,26	3,72	0,00	0,044	0,254	0,264	0,241	0,000
Назимово	0,08	1,00	1,00	0,88	0,00	0,005	0,059	0,062	0,057	0,000
Сергеево	0,47	0,00	0,00	0,00	0,47	0,027	0,000	0,000	0,000	0,031
ИТОГО	1,70	8,77	8,00	5,63	0,47	0,097	0,524	0,497	0,363	0,031

ПРИЛОЖЕНИЯ К ПРОГРАММЕ ПО
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО
«ЕНИСЕЙЭЛЕКТРОКОМ» НА 2025-2029 ГОДЫ

Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации



Руководитель организации

Директор

(должность)

Малахов Александр Вячеславович
(Ф.И.О.)

" 20 25 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Общества с ограниченной ответственностью "Енисейская электроснабжающая компания"

(наименование организации)

на 20 25 - 20 29 годы

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			663170, РФ, Красноярский край, Енисейский район, с. Ярцево, ул. Суворова стр. 44								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Ларионов Константин Александрович 89082233673 larionovkonstantin@eecom.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2025-31.12.2029								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)* 2024	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000				
2025	7,692	7,692		5 237,001	297,595	1,700	0,097				
2026	27,405	27,405		5 228,233	312,249	8,770	0,524				
2027	31,521	31,521		5 220,236	324,242	8,000	0,497				
2028	29,763	29,763		5 214,609	336,848	5,630	0,363				
2029	12,467	12,467		5 214,142	350,291	0,470	0,031				
ВСЕГО	108,847	108,847		26 114,221	1 621,225	24,570	1,512				

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Главный инженер
(должность)

С.В. Козмерчук
(Ф.И.О.)

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*2024	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Система электроснабжения (дизельные электростанции)									
1.1.1	Снижение величины потерь	тыс. кВт				12 497,914	12 476,988	12 457,905	12 444,479	12 443,364
	ДЭС с. Ярцево					5 206,761	5 204,877	5 203,065	5 201,254	5 201,254
	ДЭС п. Новый Городок					608,985	608,736	607,982	607,982	607,982
	ДЭС п. Кривляк					1 608,110	1 607,745	1 606,906	1 606,906	1 606,906
	д. Никулино					368,254	368,254	368,254	368,254	368,254
	ДЭС п Майское					1 123,340	1 123,232	1 123,107	1 122,983	1 122,983
	ДЭС д. Фомка					138,322	135,961	135,961	135,961	135,961
	ДЭС д. Нижне-Шадрино					81,643	81,534	81,534	81,534	81,534
	ДЭС ф. Сым					154,397	151,903	151,903	151,903	151,903
	ДЭС с. Усть-Пит					384,551	383,729	383,337	382,963	382,963
	ДЭС п. Шишмарево					36,662	36,662	36,662	36,545	36,545
	ДЭС с. Маковское					50,541	50,541	50,162	50,162	50,162
	ДЭС д. Айдара					136,811	136,811	136,296	136,296	136,296
	ДЭС д. Колмогорово					160,403	160,403	158,670	158,670	158,670
	ДЭС п. НовоНазимово					1 878,144	1 867,986	1 857,828	1 848,940	1 848,940
	д. Назимово					427,234	424,858	422,482	420,370	420,370
	п. Сергеево					133,756	133,756	133,756	133,756	132,641
2.1	Снижение расхода топлива	тн				3 611,710	3 605,680	3 600,150	3 596,280	3 595,960
	ДЭС с. Ярцево					1 504,680	1 504,140	1 503,610	1 503,090	1 503,090
	ДЭС п. Новый Городок					175,990	175,920	175,700	175,700	175,700
	ДЭС п. Кривляк					464,720	464,620	464,370	464,370	464,370
	д. Никулино					106,420	106,420	106,420	106,420	106,420
	ДЭС п Майское					324,630	324,600	324,560	324,530	324,530
	ДЭС д. Фомка					39,970	39,290	39,290	39,290	39,290
	ДЭС д. Нижне-Шадрино					23,590	23,560	23,560	23,560	23,560
	ДЭС ф. Сым					44,620	43,900	43,900	43,900	43,900
	ДЭС с. Усть-Пит					111,130	110,890	110,780	110,670	110,670
	ДЭС п. Шишмарево					10,590	10,590	10,590	10,560	10,560
	ДЭС с. Маковское					14,610	14,610	14,500	14,500	14,500
	ДЭС д. Айдара					39,540	39,540	39,390	39,390	39,390
	ДЭС д. Колмогорово					46,350	46,350	45,850	45,850	45,850
	ДЭС п. НовоНазимово					542,760	539,820	536,890	534,320	534,320
	д. Назимово					123,460	122,780	122,090	121,480	121,480
	п. Сергеево					38,650	38,650	38,650	38,650	38,330

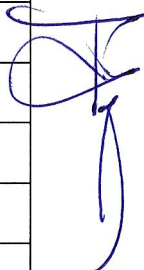
* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Директор ООО "Енисейэлектроком"

А.В. Малахов

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования		
		ед. измерения	всего	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	всего по годам экономии в указанной размерности	2025 г.		2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.		численное значение экономии, млн. руб.												
										численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.		численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии, Т.У.Т.	численное значение экономии в указанной размерности	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	
1	Установка интеллектуальных приборов учета электрической энергии "Фобос"	шт	2 018	138	656	813	391	0																	4,835	15,335	20,941	9,515	0,000		Собственные средства	
2	Модернизация линий электропередач на территории Енисейского района	м	46 753	3 050	8 743	11 489	13 451	10020	м		1,174	1,70	0,10	6,050	8,77	0,524	5,520	8,00	0,497	3,880	5,63	0,363	0,320	0,470	0,031	2,857	12,071	10,580	20,248	12,467		Собственные средства



Директор ООО "Енисейэлектром"

А.В. Малахов