«УТВЕРЖДАЮ»

Директор ООО «Хевел Энергосервис»



_____А.М. Усачёв

м.п.

«18» ноября 2025 года

Приложение N 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

ПАСПОРТ

Программа
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Хевел Энергосервис» по Забайкальскому краю
(регулируемая деятельность в сфере электроснабжения, концессионное соглашение)
на 2026-2040 гг.

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"
Почтовый адрес	117342, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 65, корп. 1, этаж 12, помещение XXXVIII, комната № 5.14
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Заместитель начальника отдела по договорной работе Зеленин А.И. +7 (495) 933-06-03 доб.1876, e-mail: A.Zelenin@hevelsolar.com
Даты начала и окончания действия программы	дата начала: 01.01.2026, дата окончания: 31.12.2040

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС (освоение)		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		ТЭР	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.	млн. руб. без НДС	т у.т.	млн. руб. без НДС	т у.т.	млн. руб. без НДС	т у.т.	млн. руб. без НДС
базовый 2025 год*	0,0	0,0	0,0	электрическая энергия	246,9	17,5	0,0	0,0				
				тепловая энергия	-							
				моторное топливо	1 422,7	101,1	0,0	0,0				
2026	0,370	0,370	0,07	электрическая энергия	330,2	24,7	36,8	2,7				
	-			тепловая энергия	-							
	419,218	419,218	81,89	моторное топливо	1 902,8	142,1	275,2	20,6				
2027	4,900	4,900	3,04	электрическая энергия	335,2	26,0	37,3	2,9				
	-			тепловая энергия	-							
	118,767	118,767	73,63	моторное топливо	1 931,4	150,0	948,9	73,7				
2028	9,563	9,563	8,04	электрическая энергия	340,2	27,5	37,9	3,1				
	-			тепловая энергия	-							
	105,114	105,114	88,43	моторное топливо	1 960,3	158,4	1 117,0	90,9				

2029	6,255	6,255	100,00	электрическая энергия	345,3	29,0	39,9	3,3				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	1 989,7	167,2	1 146,2	97,3				
2030	0,433	0,433	100,00	электрическая энергия	350,5	30,6	41,6	3,6				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 019,6	176,5	1 156,6	102,1				
2031	9,008	9,008	100,00	электрическая энергия	355,8	32,3	44,7	4,1				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 049,9	186,3	1 167,2	107,2				
2032	9,369	9,369	100,00	электрическая энергия	361,1	34,1	63,5	6,0				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 080,6	196,6	1 177,9	112,5				
2033	0,974	0,974	2,29	электрическая энергия	366,5	36,0	70,7	6,9				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 111,8	207,6	1 188,9	118,1				
2034	3,040	3,040	7,76	электрическая энергия	372,0	38,0	78,0	8,0				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 143,5	219,1	1 200,0	123,9				
2035	3,162	3,162	100,00	электрическая энергия	377,6	40,1	85,5	9,1				

	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 175,7	231,3	1 211,4	130,1				
2036	7,124	7,124	100,00	электрическая энергия	383,3	42,4	93,2	10,3				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 208,3	244,1	1 222,9	136,6				
2037	3,989	3,989	100,00	электрическая энергия	389,0	44,7	101,2	11,6				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 241,4	257,7	1 234,7	143,4				
2038	3,556	3,556	100,00	электрическая энергия	394,9	47,2	109,3	13,1				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 275,0	272,1	1 246,7	150,6				
2039	3,699	3,699	100,00	электрическая энергия	400,8	49,8	124,4	15,5				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 309,2	287,2	1 259,0	158,2				
2040	1,923	1,923	100,00	электрическая энергия	406,8	52,6	133,1	17,2				
	-			тепловая энергия	-							
	0	0	0	моторное топливо	2 343,8	303,1	1 271,4	166,1				
ВСЕГО	**710,5**	**710,5**	**77,03**		**38 922,0**	**3 873,2**	**17 921,1**	**1 848,9**				

* Показатели на базовый 2025 год приняты на основе показателей, установленных РСТ Забайкальского края при тарифном регулировании предыдущего поставщика электроэнергии (АО "ЭСК Сибири")

** Суммарные затраты ТЭР приведены без учета реализации мероприятий по повышению энергетической эффективности.

Приложение N 2
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Базовый год 2025 год	Плановые значения целевых показателей на период действия концессионного соглашения (по годам)														
				2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Целевые показатели:																	
1.1.	Внедрение генерирующего оборудования на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в составе новых генерирующих комплексов - автономных гибридных энергетических установок (АГЭУ)	% установленной мощности ВИЭ (ФЭС) от общего объема установленной мощности генерир-го оборудования	0,0	6,6	23,3	26,9	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
1.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку электрической	%	-	2,0	5,0	10,0	3,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

	энергии (в результате выполнения пункта 1.1)																	
1.3.	Уровень суммарного расхода электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях	% от выработки электроэнергии	29,7	26,42	26,42	26,42	26,30	26,20	26,00	24,50	24,00	23,50	23,00	22,50	22,00	21,50	20,50	20,00
1.4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	% от общего числа зданий, строений сооружений	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.5.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, осветительными устройствами с использованием светодиодов	% от общего объема осветительных устройств	-	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85	не менее 85

Приложение N 3
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее
реализации

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы																
		ед. изм.	всего	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Создание АГЭУ в 19 населенных пунктах Забайкальского края	МВт установленной мощности	2,111	1,672	0,245	0,194	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче и распределении:																	
2.1.	Установка приборов учета электроэнергии потребителей, совместимых с интеллектуальной системой учета электроэнергии	ед.	470	5	5	5	5	5	100	100	10	30	30	65	35	30	30	15
2.2.	Реконструкция ветхих участков электрических сетей с переходом на СИП	км ВЛ	2,765	0,0	0,665	1,295	0,805	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии											
		Всего за период		в том числе по годам:									
				2026		2027		2028		2029		2030	
		т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Создание АГЭУ в 19 населенных пунктах Забайкальского края с изолированной системой энергоснабжения	16 824,0	1 731,4	275,2	20,6	948,9	73,7	1 117,0	90,9	1 146,2	97,3	1 156,6	102,1
2.	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче и распределении:												
2.1.	Установка приборов учета электроэнергии потребителей, совместимых с интеллектуальной системой учета электроэнергии	1 097,2	117,5	36,8	2,7	37,3	2,9	37,9	3,1	39,9	3,3	41,6	3,6
2.2.	Реконструкция ветхих участков электрических сетей с переходом на СИП												

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии									
		в том числе по годам:									
		2031		2032		2033		2034		2035	
		т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	Создание АГЭУ в 19 населенных пунктах Забайкальского края с изолированной системой энергоснабжения	1 167,2	107,2	1 177,9	112,5	1 188,9	118,1	1 200,0	123,9	1 211,4	130,1
2.	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче и распределении:										

2.1.	Установка приборов учета электроэнергии потребителей, совместимых с интеллектуальной системой учета электроэнергии	44,7	4,1	63,5	6,0	70,7	6,9	78,0	8,0	85,5	9,1
2.2.	Реконструкция ветхих участков электрических сетей с переходом на СИП										

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановые численные значения экономии									
		в том числе по годам:									
		2036		2037		2038		2039		2040	
		т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС	т.у.т.	млн.руб. без НДС
1	2	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
1.	Создание АГЭУ в 19 населенных пунктах Забайкальского края с изолированной системой энергоснабжения	1 222,9	136,6	1 234,7	143,4	1 246,7	150,6	1 259,0	158,2	1 271,4	166,1
2.	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче и распределении:										
2.1.	Установка приборов учета электроэнергии потребителей, совместимых с интеллектуальной системой учета электроэнергии	93,2	10,3	101,2	11,6	109,3	13,1	124,4	15,5	133,1	17,2
2.2.	Реконструкция ветхих участков электрических сетей с переходом на СИП										

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы									
		Всего за 2026-2040 гг.	в том числе по годам:								
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Создание АГЭУ в 19 населенных пунктах Забайкальского края с изолированной системой энергоснабжения	643,099	419,218	118,767	105,114	0	0	0	0	0	0	0
2.	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче и распределении:											
2.1.	Установка приборов учета электроэнергии потребителей, совместимых с интеллектуальной системой учета электроэнергии	27,558	0,370	0,385	0,400	0,416	0,433	9,008	9,369	0,974	3,040	3,162
2.2.	Реконструкция ветхих участков электрических сетей с переходом на СИП	19,517	0	4,515	9,162	5,839	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Статья затрат	Источник финансирования
		в том числе по годам:						
		2036	2037	2038	2039	2040		
1	2	18	19	20	21	22	23	24
1.	Создание АГЭУ в 19 населенных пунктах Забайкальского края с изолированной системой энергоснабжения	0	0	0	0	0	Инвестиционная программа	1. Прибыль на капитальные вложения, включаемая в НВВ при установлении тарифов на электроэнергию. 2. Экономия топлива, включаемая в НВВ при установлении тарифов на электроэнергию.
2.	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее передаче и распределении:							
2.1.	Установка приборов учета электроэнергии потребителей, совместимых с интеллектуальной системой учета электроэнергии	7,124	3,989	3,556	3,699	1,923	Инвестиционная программа	Прибыль на капитальные вложения, включаемая в НВВ при установлении тарифов на электроэнергию.
2.2.	Реконструкция ветхих участков электрических сетей с переходом на СИП	0	0	0	0	0	Инвестиционная программа	Прибыль на капитальные вложения, включаемая в НВВ при установлении тарифов на электроэнергию.

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор ООО «Хевел Энергосервис»



_____А.М. Усачёв

м.п.

«18» ноября 2025 года

ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «Хевел Энергосервис» на 2026-2040 гг. Забайкальский край (регулируемая деятельность в сфере электроснабжения, концессионное соглашение)

Пояснительная записка

Нормативная база.

Программа ООО «Хевел Энергосервис» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2026-2040 гг. (далее – Программа) разработана в соответствии со следующими нормативными актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340;
- Приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29.03.2024 № 59-НПА «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Забайкальского края, на 2025-2029 годы».

Основания для разработки Программы.

На основании распоряжения Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, цифровизации и связи Забайкальского края (далее – Министерство) от 13.10.2025 № 90-р «О заключении концессионного соглашения» между Министерством и ООО «Хевел Энергосервис» 12.11.2025 заключено концессионное соглашение.

Основные мероприятия Программы.

1. Достижение экономии энергетического ресурса (дизельного топлива) на производство электроэнергии.

Условиями концессионного соглашения предусмотрено создание на территории 19 удаленных, труднодоступных населенных пунктов с изолированной системой энергоснабжения новых объектов генерации – автоматизированных гибридных энергетических установок (АГЭУ).

Также условиями концессионного соглашения предусмотрены обязательства ООО «Хевел Энергосервис» по исполнению функций гарантирующего поставщика электроэнергии в 19 населенных пунктах в период 2026-2040 гг.

Перечень населенных пунктов, в которых планируется создание АГЭУ, с распределением по районам (округам) приведен в таблице:

№ п/п	Название поселения/населенного пункта	Название муниципального округа/района
1.	село Тунгокочен	Тунгокоченский округ
2.	село Кыкер	
3.	село Акима	
4.	село Зеленое озеро	
5.	село Красный Яр	
6.	село Юмурчен	
7.	село Усть-Каренга	
8.	село Семиозёрье	Красночикойский района
9.	село Кактолга	Газимуро-Заводский район
10.	село Будюмкан	
11.	село Усть-Начин	Сретенский район
12.	село Горбица (с.п.Верхне-Куларкинское)	
13.	село Энгорок	Хилокский район
14.	село Средний Калар	Каларский округ
15.	село Надежный	Кыринский район
16.	село Устье	
17.	село Гуля	Тунгиро-Олёкминский район
18.	село Средняя Олекма	
19.	село Моклакан	

Создание АГЭУ направлено на замену существующей дизельной генерации, имеющей высокий уровень износа, в целях повышения надежности энергоснабжения потребителей, а также в целях достижения показателей энергосбережения за счет экономии топлива, образующейся за счет эксплуатации АГЭУ.

Каждая АГЭУ представляет собой комплекс генерирующего оборудования, сочетающий дизель-генераторную установку, возобновляемый источник энергии (ВИЭ) в виде солнечной электростанции (СЭС) и систему накопления электроэнергии (СНЭ), взаимосвязь режимов работы которых управляется АСУ.

Перечень АГЭУ с основными техническими параметрами и планируемыми сроками ввода в эксплуатацию приведен в таблице:

№ п/п	Создаваемые объекты концессионного соглашения	Состав генерирующего оборудования АГЭУ	Установленная мощность, кВт	Даты ввода АГЭУ согласно условиям концессионного соглашения
1	АГЭУ в с. Тунгокочен	ФЭС – 150 кВт; ДГУ-2х150 кВт; СНЭ – 300 кВт*ч	450	30.06.2026
2	АГЭУ в с. Кыкер	ФЭС – 50 кВт; ДГУ-2х100 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	250	30.06.2026
3	АГЭУ в с. Акима	ФЭС – 50 кВт; ДГУ-2х60 кВт; СНЭ – 100кВт*ч	170	30.06.2026
4	АГЭУ в с. Зеленое Озеро	ФЭС – 12 кВт; ДГУ-1х20 кВт; СНЭ – 40 кВт*ч	32	31.03.2028
5	АГЭУ в с. Красный Яр	ФЭС – 12 кВт; ДГУ-1х20 кВт; СНЭ – 40 кВт*ч	32	31.03.2028
6	АГЭУ в с. Юмурчен	ФЭС – 17 кВт; ДГУ-1х30кВт; СНЭ – 60 кВт*ч	47	31.03.2028
7	АГЭУ в с. Усть-Каренга	ФЭС – 23 кВт; ДГУ-1х60 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	83	31.03.2028
8	АГЭУ в с. Семиозерье	ФЭС – 12 кВт; ДГУ-1х20 кВт; СНЭ – 43,2 кВт*ч	32	31.12.2027
9	АГЭУ в с. Кактолга	ФЭС – 50 кВт; ДГУ-2х60 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	170	31.12.2026
10	АГЭУ в с. Будюмкан	ФЭС – 23 кВт; ДГУ-1х60 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	83	31.12.2026
11	АГЭУ в с. Усть-Начин	ФЭС – 50 кВт; ДГУ-2х60 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	170	31.12.2026
12	АГЭУ в с. Горбица	ФЭС – 17 кВт; ДГУ-1х30 кВт; СНЭ – 60 кВт*ч	47	31.12.2026
13	АГЭУ в с. Энгорок	ФЭС – 50 кВт; ДГУ-2х60 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	170	31.12.2026
14	АГЭУ в с. Средний Калар	ФЭС – 23 кВт; ДГУ-1х60 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	83	31.12.2027
15	АГЭУ в с. Надежный	ФЭС – 17 кВт; ДГУ-1х30 кВт; СНЭ – 60 кВт*ч	47	30.06.2026
16	АГЭУ в с. Устье	ФЭС – 12 кВт; ДГУ-1х20 кВт; СНЭ – 40 кВт*ч	32	30.06.2026
17	АГЭУ в с. Гуля	ФЭС – 17 кВт; ДГУ-1х30 кВт; СНЭ – 60 кВт*ч	47	31.12.2027
18	АГЭУ в с. Средняя Олёкма	ФЭС – 23 кВт; ДГУ-1х60 кВт; СНЭ – 100 кВт*ч	83	31.12.2026
19	АГЭУ в с. Моклакан	ФЭС – 23 кВт; ДГУ-1х60 кВт, СНЭ – 100 кВт*ч	83	31.12.2027
	ИТОГО:		2 111	

За счет настройки и оптимизации взаимосвязанных режимов работы ДГУ, СЭС и СНЭ в составе АГЭУ планируется максимальное замещение выработки электроэнергии за счет дизельной генерации на выработку за счет ВИЭ (СЭС).

Таким образом, замена существующих ДЭС на АГЭУ позволит формировать экономию дизельного топлива.

За весь период действия концессионного соглашения (2026-2040 гг.) – 15 лет планируется достигнуть следующих суммарных показателей экономии дизельного топлива:

снижение объемов расхода топлива на выработку электроэнергии – 11712,5 тонн;

снижение расходов на топливо (в ценах соответствующих лет) – 1731,4 млн.руб. без НДС.

Экономия дизельного топлива, достигаемая за счет внедрения АГЭУ, является основным источником окупаемости инвестиций концессионера (ООО «Хевел Энергосервис») в создание АГЭУ.

После достижения окупаемости произведенных в АГЭУ инвестиций экономия расходов на топливо будет являться экономическим эффектом для бюджета Забайкальского края в виде сокращения объемов субсидирования разницы в тарифах на электроэнергию.

Расчет экономии дизельного топлива приведен в Приложении № 1 к Программе.

2. Достижение экономии энергетического ресурса (дизельного топлива) от сокращения расхода электроэнергии на собственные нужды и потери в электрических сетях.

В рамках проекта инвестиционной программы ООО «Хевел Энергосервис» на 2026-2040 гг. предусмотрены мероприятия по установке (замене) приборов учета электроэнергии потребителей в период 2026-2040 гг.

Планируется установка приборов учета электроэнергии, которые в дальнейшем могут войти в комплекс интеллектуальной системы учета электроэнергии, требования к созданию которой определены Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Установка (замена) приборов учета электроэнергии потребителей с одновременным переходом на СИП при реконструкции ветхих участков ВЛ позволит сократить потери электроэнергии в сетях.

Плановое количество установки приборов учета в детализации по населенным пунктам приведено в таблице:

Район	№	Населенный пункт	Кол-во заменяемых приборов учета за период 2026-2040, шт.
Газимуро-Заводской	1	с. Будюмкан	75
	2	с. Кактолга	75
Тунгиро-Олекминский	3	с. Моклакан	30
	4	с. Гуля	30
	5	с. Средняя Олекма	35
Кыринский район	6	с. Надежный	25
	7	с. Устье	25
Хилокский район	8	с. Энгорок	60
Красночикойский район	9	с. Семиозерье	20
Сретенский район	10	с. Горбица	30
	11	с. Усть-Начин	65
ВСЕГО:			470

Плановые объемы реконструкции участков ВЛ с переходом на СИП приведены в таблице:

Район	Населенный пункт	Сроки реализации	Длина реконструируемой трассы ВЛ, км
Тунгокоченский	с. Красный Яр	2027 год	0,665
	с. Усть-Каренга	2028 год	0,490

Сретенский	с. Усть-Начин	2028 год	0,805
Тунгиро-Олёкминский	с. Моклакан	2029 год	0,805
ВСЕГО:			**2,765**

Эффект от снижения расхода электроэнергии на потери в электрических сетях в пересчете на объемы топлива (экономия топлива при снижении расхода электроэнергии) за период 2026-2040 гг. составит 756 тонн на сумму 117,5 млн.руб. без НДС.

Расчет экономии дизельного топлива от снижения потерь электроэнергии приведен в Приложении № 2 к Программе.

Приложения:

1. Расчет стоимости экономии топлива от внедрения АГЭУ
2. Расчет экономии от сокращения расхода электроэнергии на передачу и распределение.

Исполнитель:

Заместитель начальника отдела
по договорной работе Зеленин А.И.