

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель исполнительного директора
ООО Энергетическая компания «Радиян»
Р.С. Корнев
25 апреля 2024г.



**Программа энергосбережения
и повышения энергетической эффективности
ООО «Энергетическая компания «Радиян»
на 2025-2029 гг.**

Иркутск 2024

Оглавление

Наименование раздела.....	стр.
1. Цели и задачи программы	3
2. Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	4
3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	5

Программа разработана в соответствии с нормативными правовыми актами:

1. Федеральным законом «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» от 23.11.2009 №261-ФЗ;
2. Приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 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"
3. Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 26.10.2010 № 91-спр. (в редакции Приказов Службы по тарифам Иркутской области от 23.12.2013 N 257-спр, от 15.08.2014 N 356-спр, от 20.12.2016 N 438-спр)

Цель – снижение энергопотребления, возникающего в процессе производственной деятельности до технологически обоснованного уровня, характерного для аналогичных по набору и количеству оборудования компаний на территории Иркутской области и обусловленного параметрами основного и вспомогательного оборудования, использующегося для передачи электроэнергии, и физическими процессами, протекающими в нем.

1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО Энергетическая компания "Радян"

№ п/п пункта приказа СТИО от 26.10.2010г N 91-спр	Наименование документа	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Плановые значения целевых показателей программы				
				2025	2026	2027	2028	2029
1.1.		Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	%	5,02	4,73	4,51	4,37	4,12
1.2.		Экономия электрической энергии за счет сокращения потерь в натуральном и стоимостном выражении.	тыс.кВт.ч	2778	2027	1421	1433	1063
1.3.		Доля электрической энергии, отпускаемой через приборы учета.	тыс.руб.	8334	6081	4263	4299	3189
1.4.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО Энергетическая компания «Радян» на 2025-2029 гг.	Экономия энергетических ресурсов (электрической энергии, тепловой энергии, топливных ресурсов, воды) в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях, в натуральном и стоимостном выражении.	%	100	100	100	100	100
1.5.		Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме осветительных устройств (норматив)	тыс.кВт*ч	32	32	32	32	32
			%	100	100	100	100	100

Директор по транспорту электроэнергетики и технологическому присоединению ООО Энергетическая компания "Радян"

А.Н. Ащенок

2. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения
ООО Энергетическая компания "Радлан"

№ п/п пункта приказа СТИО от 26.10.2010г. N 91-спр	Обязательные мероприятия в соответствии с приказом СТИО от 26 октября 2010 года N 91-спр	Планируемые мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Показатель реализации мероприятия					Эффект от реализации мероприятий (млн. кВт*ч)					Задачи, решаемые в рамках исполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности						
			2025	2026	2027	2028	2029	2025	2026	2027	2028	2029		Итого					
2.1	Модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий.	Обновление программного обеспечения автоматической информационно-измерительной системы контроля учета электроэнергии с обеспечением возможности удаленного контроля выхода прибора учета из строя и вмешательства в его работу, показателей качества электроэнергии у потребителей и на объектах электросетевого хозяйства (%)	100%										0,25	0,25	Своевременный контроль расхода электроэнергии у потребителей и на объектах электросетевого хозяйства, возможность оперативного выявления возникающих участков со сверхнормативными потерями, искажения потребления электроэнергии и выхода из строя приборов учета. План замены/поверки приборов и создание ИСУ на 2025-2029 гг. представлен в составе тарифной заявки на 2025 г.				
2.1		Установка интеллектуальных приборов учета электрической энергии (шт.)	89	62	47	54	45						0,35	0,23	0,15	0,15	0,14	1,02	Замена и установка приборов учета с возможностью удаленной передачи данных, контроля энергопотребления, с более высоким классом точности и возможностями фиксации событий вмешательства в работу прибора учета. План замены/поверки приборов и создание ИСУ на 2025-2029 гг. представлен в составе тарифной заявки на 2025 г.
		Перенос приборов учета на границу балансовой принадлежности (шт.)	11	7									0,12	0,09				0,21	Уменьшение значений некорректного досчета нормативных потерь от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности владельца объектов электросетевого хозяйства
		Внедрение контроллеров, обеспечивающих сигнализацию об аварийном состоянии оборудования в составе измерительных комплексов (шт.)	12	10	7								0,04	0,024	0,015			0,079	Снижение объема неучтенной электроэнергии за счет раннего обнаружения выхода из строя измерительных трансформаторов напряжения и трансформаторов тока
2.2	Применение современного электротехнического оборудования, отвечающего требованиям энергосбережения.	Не планируется																	Такое оборудование будет устанавливаться на электросетевых объектах в рамках мероприятий по реконструкции, модернизации, внедрению современных технологий, а также снижению аварийности технологического оборудования. (п.п. 2.1. и 2.8.)
2.3	Оптимизация схемных режимов	Не планируется																	Схемные режимы по состоянию на 2024 год максимально оптимизированы
2.4	Перевод электрической сети (участков сети) на более высокий класс напряжения.	Не планируется																	Перевод электрической сети (участков сети) на более высокий класс напряжения не предусматривается, т.к. ООО Энергетическая компания «Радлан» является смежной организацией и уровень напряжения ее оборудования зависит от уровня напряжения вышестоящей сетевой организации
2.5	Сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования сетей линий, трансформаторов, генераторов, синхронных компенсаторов.	Применение комплексного метода технического обслуживания (кол-во часов) электрооборудования	1	1,5	2	2,5	3						0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,025	Сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования сетей линий, трансформаторов, генераторов, синхронных компенсаторов.

2.5	Сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования сетей линий, трансформаторов, генераторов, синхронных компенсаторов.	Сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования сетей линий, трансформаторов, генераторов, синхронных компенсаторов.	0,8	1,2	1,8	2,2	2,7	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,025
2.6	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок	Утилизация теплоты трансформатора для отопления ЗРУ (%)	100%					0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,035
2.7	Выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической энергии, в целях дальнейшего определения их правового статуса	Не планируется	По состоянию на 2024г. бесхозяйных объектов в ООО Энергетическая компания «Радиян» нет.										
2.8	Снижение аварийности технологического оборудования	Замена проводов на перегруженных линиях электропередачи (км) Замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях (шт)	23,1	28,7	23,3	24	20,7	0,318	0,456	0,335	0,36	0,298	1,767
2.9	Выявление и сокращение количества потребителей электрической энергии, искажающих качество электрической энергии.	Выявление фактов неучтенного потребления электроэнергии (бездоговорного и безучетного)	15	11	8	8	5	1,4	0,9	0,6	0,6	0,3	3,8
2.10	Снижение потребления энергетических ресурсов (электрической энергии, тепловой энергии, топливных ресурсов, воды) в зданиях, строениях, сооружениях, принадлежащих регулируемой организации на праве собственности или иных законных основаниях.	Установка погодозависимого оборудования в индивидуальных тепловых пунктах, в зданиях и сооружениях (экономия в Гкал) Установка энергоэффективного осветительного оборудования (шт)	35	35	35	35	35	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,16
Итого эффект от мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (млн.кВтч)			2,778	2,927	1,421	1,433	1,063	8,722					

Директор по транспорту электроэнергетики и технологическому присоединению ООО Энергетическая компания "Радиян"

А.Н. Апенков

