

ПРОГРАММА

В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2023-2027 ГОДЫ

Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейСетьСервис»

Утверждаю:

Директор ООО «ЕнисейСетьСервис»



И.Ю. Мелешко

«22» февраля 2022г.

Паспорт Программы

Наименование Программы	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2027 годы организации Общества с ограниченной ответственностью «ЕнисейСетьСервис»
Основание для разработки Программы	<p>Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009г. №1225.</p> <p>Постановление Правительства РФ от 15 мая 2010г. №340.</p> <p>Федеральный закон от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Приказ Министерства тарифной политики Красноярского края №29-о от 25.03.2019 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»</p>
Разработчики Программы	ООО «ЕнисейСетьСервис»
Исполнитель мероприятий программы	ООО «ЕнисейСетьСервис»
Основные мероприятия	<ol style="list-style-type: none"> 1) Сокращение технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях; 2) Реализация энергосервисных контрактов для устранения потерь, обусловленных недоучетом отпускаемой электрической энергии.

<p>Цели и задачи Программы</p>	<p>Целью Программы является:</p> <p>Снижение технологического расхода э.э. (потерь) при ее передаче;</p> <p>Сокращение удельного расхода электрической энергии потребляемой на собственные нужды подстанций на 1 условную единицу оборудования подстанций</p> <p>Доведение осветительных устройств с использованием светодиодов в регулируемой организации до уровня не менее 94% от общего объема используемых осветительных устройств</p> <p>Задачами Программы являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Контроль режима работы оборудования, потребляющего электрическую энергию на ПС, ТП и РП; 2) Оптимизация режима загрузки ТП и ЛЭП; 3) Повышение эффективности систем наружного и внутреннего освещения <p>Ввиду отсутствия в собственности организации зданий, строений, сооружений проведение энергетического обследования не планируется.</p>
--------------------------------	---

<p>Целевые индикаторы</p>	<p>1. Удельные потери э.э. в сети :</p> <p>2023г. - 6,0%</p> <p>2024г. - 4,5%;</p> <p>2025г. - 4,4%;</p> <p>2026г. - 4,3%;</p> <p>2027г. - 4,2%</p> <p>2. Расход электрической энергии на собственные нужды подстанций, кВт*ч/у.е.</p> <p>2023г. – 50</p> <p>2024г. - 48;</p> <p>2025г. - 46.</p> <p>2026г. - 44.</p> <p>2027г. - 42</p> <p>3. Доля осветительных устройств с использованием светодиодов в регулируемой организации от общего объема используемых осветительных устройств</p> <p>2023г. – 90%;</p> <p>2024г. – 91%;</p> <p>2025г. – 92%;</p> <p>2026г. – 93%;</p> <p>2027г. – 94%;</p> <p>Ввиду отсутствия утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, показатель по снижению потерь, предусмотренный в п.1 . Приложения № 1 к Приказу Министерства тарифной политики Красноярского края №29-о от 25.03.2019, не устанавливается.</p> <p>Ввиду отсутствия в собственности организации зданий, строений, сооружений показатели, предусмотренные в п.п. 2, 5, 6 Приложения № 1 к Приказу Министерства тарифной политики Красноярского края №29-о от 25.03.2019, не устанавливается.</p>
---------------------------	---

	Ввиду отсутствия оборудования и технологических процессов создающих выбросы парниковых газов показатель, предусмотренный в п. 9 Приложения № 1 к Приказу Министерства тарифной политики Красноярского края №29-о от 25.03.2019, не устанавливается.
Экономическая обоснованность программы	При суммарных планируемых затратах на осуществление мероприятия 106,327 тыс. руб., ожидаемый экономический эффект составит 109,356 тыс. руб./год.
Сроки реализации Программы	2023-2027г.г.
Объемы и источники финансирования	Включение дополнительных затрат на реализацию мероприятий по повышению энергетической эффективности при утверждении регулирующим органом тарифов на 2023-2027 годы не предполагается. Программой предусматриваются организационные и малозатратные мероприятия в рамках осуществления ремонтов и текущей эксплуатации оборудования, а так же реализация энергосервисного контракта.

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>В базовом 2021 году расход электроэнергии на собственные нужды подстанций составил 117,321 тыс. кВт*ч. При объеме оборудования ПС/ТП/РП равном 2 341,04 у.е</p> <p>При этом в 2023-2027 годах в результате осуществления организационных и малозатратных мероприятий, а так же замены светильников на светодиодные ожидается сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций на 12,1 тыс. кВт*ч в год, что соответствует сокращению затрат на потери на 24,385 тыс. руб. без НДС.</p> <p>Потери электрической энергии за период реализации программы должны быть снижены на 1 788 тыс. кВт*ч, что соответствует снижению затрат на потери на 3 701 тыс. руб. без НДС.</p>
Контроль за исполнением Программы	Министерство тарифной политики Красноярского края

2. Содержание проблемы и обоснование необходимости принятия программы:

В аренде у ООО «ЕнисейСетьСервис» находится электросетевое хозяйство на территории п. Большая Ирба Кругинского р-на в том числе распределительная сеть 6-0,4 кВ. Данные объекты электросетевого хозяйства являются наименее эффективными. На долю Курагинского электросетевого участка приходится более 60% от общего объема потерь э.э. в сети ООО «ЕСС». В предыдущем долгосрочном периоде предприятие обеспечило:

- значительный объем ремонтов ВЛ 0,4 кВ с перетяжкой провода и разделением нагрузок по фазам и участкам ВЛ;
- монтаж приборов технического учета электрической энергии и возможность формирования балансов электрической энергии по сети 0,4 кВ, по результатам которого выявлены объекты с наибольшими потерями, обусловленными недоучетом отпускаемой электрической энергии.

Данные объекты представлены в таблице 1.

Таблица 1. Данные по объектам для энергосервисных контрактов.

Номер ТП	Поступление по ПС, кВт*ч /год	Полезный отпуск юр. лица кВт*ч/год	Полезный отпуск быт кВт*ч/год	Потери электрической энергии, кВт*ч/год	Потери электрической энергии, %	Технические потери в ВЛ, %	Максимальные технические потери в ВЛ, кВт*ч/год	Потенциал снижения потерь, кВт*ч	Эффект, руб (без НДС)
ТП-9	831 197	16 940	238 716	575 541	69,2%	15,0%	124 680	450 861	933 283
ТП-10	390 280	9 182	139 682	241 416	61,9%	15,0%	58 542	182 874	378 549
ТП-15	208 660	4 672	79 076	124 912	59,9%	15,0%	31 299	93 613	193 779
ТП-20	386 881	2 032	168 754	216 095	55,9%	15,0%	58 032	158 063	327 190
ТП-21	326 488	29 574	132 602	164 312	50,3%	15,0%	48 973	115 339	238 751
ТП-23	242 683	6 968	108 921	126 794	52,2%	15,0%	36 402	90 391	187 110
ТП-25	499 120	47 015	173 721	278 384	55,8%	15,0%	74 868	203 516	421 278
ТП-31	258 769	20 552	40 980	197 237	76,2%	15,0%	38 815	158 422	327 933
ТП-32	303 360	2 650	142 128	158 582	52,3%	15,0%	45 504	113 078	234 071
ТП-24	424 412	18 744	247 327	158 341	37,3%	15,0%	63 662	94 679	195 986
ТП-27	465 080	38 475	256 216	170 389	36,6%	15,0%	69 762	100 627	208 298
Итого	4 336 929	196 804	1 728 123	2 412 002	55,6%		650 539	1 761 463	3 646 228

Ввиду отсутствия источников финансирования в тарифно-балансовом решении реализация мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии будет осуществляться в рамках энергосервисных контрактов. Предполагается реализация одного энергосервисного контракта в 2022 году и еще одного энергосервисного контракта в 2023 году.

Сокращение расхода электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды будет осуществляться за счет реализации организационных мероприятий по оптимизации режима работы оборудования, потребляющего электрическую энергию на ПС, ТП и РП и оптимизации режима загрузки ТП и ЛЭП.

На трансформаторных подстанциях 35 кВ: ПС №2 35/6 кВ «ш. Одиночная», ПС №74 35/10кВ «Мингуль», ПС №66 35/10кВ "Стеклозавод" предполагается заменить используемые светильники с лампами ЛД и ДРЛ на светодиодные. Общее количество светильников, подлежащих замене - 10 шт.

3. Приложения:

Приложение № 1 Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 годы

Приложение №2 Перечень программных мероприятий

Приложение 1

Утверждаю:
 Директор ООО «ЕСС»
 И.Ю. Мелешко



Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижения которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027
1.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь	%	1,3	1,5	0,1	0,1	0,1
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	%	4	4	4	4	4
3.	Доведение осветительных устройств с использованием светодиодов в регулируемой организации до уровня не менее от общего объема используемых осветительных устройств	%	90	91	92	93	94

Приложение 2



Перечень программных мероприятий

N п/п	Наименование мероприятия	Сумма затрат, тыс. руб.					Направление расходов и источники финансирования	Ответственный исполнитель	Ожидаемый экономический эффект, тыс. руб.
		2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.			
1	2	5					7	8	9
1. Организационные мероприятия									
1.1	Выравнивание нагрузок фаз в сетях 0,38 кВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	себестоимость	начальник Курагинского ЭСУ Павлов О.Г.	4,605
1.2.	Контроль режима работы электрооборудователей на ТП и ЦРП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	себестоимость	начальники ЭСУ Павлов О.Г.; Самойлов С.А.	48,00
1.3.	Заклучение двух энергосервисных контрактов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	средства исполнителей по энергосервисном у контракту	Начальник отдела учета э.э. и реализации услуг Нестеров В.В.	16 654,500
	Всего по организационным мероприятиям	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		52,605
2. Мероприятия по снижению технологических потерь									
2.2.	Замена светильников на ПС 35 кВ №2 ш. Одиичная, ПС 35 кВ №7/4 Мингуль, ПС 35 кВ №66 Стеклозавод	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	себестоимость	начальники ЭСУ Павлов ; Самойлов С.А.	67,99
2.4.	Разделение нагрузки на ВЛ 0,4 кВ п. Большая Ирба	9,740	9,740	9,740	9,740	9,740	себестоимость	начальник Курагинского ЭСУ Павлов О.Г.	61,667
	Всего по техническим мероприятиям	57,240	57,240	57,240	57,240	57,240	286,200		129,654
	Итого по программе повышения энергоэффективности	57,240	57,240	57,240	57,240	57,240	286,200		182 259