



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Управляющей организации
Ковалевский С.Ю.
«12» января 2026 г.

**ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
ООО «Дальневосточная
энергосетевая компания»
на период 2026-2030 гг.**

Артем 2026 г.

Содержание

1. Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» на период 2026 г.-2030 г. _____ 4 стр.
2. Пояснительная записка к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» на период 2026г.-2030г. _____ 6стр.
 - 2.1 Информация об организации _____ 6стр.
 - 2.2 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности _____ 8стр.
 - 2.3 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения* и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» за период реализации программы _____ 13стр.
 - 2.4 Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигнувшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний _____ 15стр.
 - 2.5 Экономические показатели программы _____ 15стр.
 - 2.6 Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче _____ 15стр.
 - 2.7 Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды _____ 15стр.
 - 2.8 Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой _____ 16стр.
 - 2.9 Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы _____ 17стр.
 - 2.10 Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения _____ 17стр.
 - 2.11 Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы _____ 17стр.

- 2.12 Механизм мониторинга и контроля исполнения целевых показателей программы _____ 17стр.
3. Целевые и прочие показатели ООО «ДЭСК» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Приложение №1) _____ 19стр.
4. Перечень целевых и прочих мероприятий ООО «ДЭСК» по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (Приложение № 2) _____ 20стр.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
Управляющей организации
_____ Ковалевский С.Ю.
«12» января 2026 г.

Паспорт

Программа
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «Дальневосточная энергосетевая компания»
на 2026-2030 гг.

<p>Основание для разработки программы</p>	<p>- Федеральный закон от 23.11.09 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p> <p>- Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (вместе с "Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности")»</p> <p>- Приказа Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 г. № 398 «От 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»</p> <p>- Постановление Агентства по тарифам Приморского края от 30.03.2020 г. № 14/1 (в ред. Постановлений АТ ПК от 17.06.2020 г. № 27/2) «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Приморского края, на 2020-2022 годы»</p>
---	---

Почтовый адрес	692760, Приморский край, г. Артем, ул. Фрунзе, д.15/1
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Генеральный директор Управляющей организации ООО «Дальневосточная энергосетевая компания» Ковалевский Сергей Юрьевич, Тел. 8 (42337) 4-25-97, priemnaya@desdv.com
Дата начала и окончания действия программы	2026-2030 гг.

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	
				тыс. т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс. т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс. т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	тыс. т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2026	148,342	148,342	51%	49660,95	589,78	129,62	1,34	315,35	56,46	0,66	0,03
2027	222,625	222,625	76%	49561,58	620,16	129,36	1,41	314,69	59,26	0,66	0,03
2028				49462,41	652,11	129,10	1,48	314,04	62,20	0,66	0,03
2029				49363,44	685,69	128,84	1,56	313,38	65,28	0,65	0,03
2030				49264,67	721,01	128,58	1,64	312,73	68,51	0,65	0,04
Всего	54,79	54,79		247313,06	3268,76	645,49	7,44	1570,19	311,71	3,28	0,16

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор
Управляющей организации



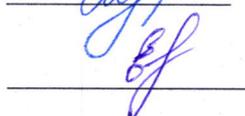
Ковалевский С.Ю.

Главный инженер



Черничкин О.И.

Начальник экономической службы



Резниченко Е.А.

Пояснительная записка

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Дальневосточная энергосетевая компания» на период 2026-2030 годы

2.1 Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточная энергосетевая компания» (ООО «ДЭСК») создано в 2018 году и является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств потребителей юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Основной задачей ООО «ДЭСК» является обеспечение надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией населения и иных потребителей Дальнереченского, Артемовского, Находкинского и Лесозаводского округов, а также потребителей, территориально расположенных в других районах Приморского края.

ООО «ДЭСК» выполняет работы по эксплуатации, текущему и капитальному ремонту, реконструкции сетей электроснабжения зданий и сооружений на подконтрольных территориях.

ООО «ДЭСК» имеет 4 сетевых округа, на которых расположены мастерские, гаражные боксы, складские помещения, административные здания.

На территории размещены: автотранспортная служба, служба воздушных и кабельных линий, аварийно-ремонтная служба, складское хозяйство, оперативно-диспетчерская служба, административно-управленческие подразделения.

Подразделения общества укомплектованы легковыми и грузопассажирскими (бригадными) автомобилями, спецтехникой: автокранами, автовышками, бурильно-крановыми установками, экскаваторами.

В процессе производственной деятельности ООО «ДЭСК» потребляет различные энергоресурсы. Сведения по основным характеристикам общества и потреблению ресурсов приведены в Таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Характеристики предприятия на 01.01.2026	Ед.изм.	Количество (объем)
1	Общая протяженность сетей	км	3 166,5
1.1	Протяженность сетей, находящихся в собственности	км	406,4
1.2	Протяженность сетей, находящихся в аренде	км	2 760,1
2	Количество трансформаторных подстанций	шт	1 395,0
3	Объем отпуска в сеть (в год)	млн.кВт*ч	1 719,6
	Полезного отпуска	млн.кВт*ч	1 576,7
	Потерь при передаче	%	142,9
4	Объем потребления электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	42,60
5	Объем потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	нет
6	Объем потребления воды на хозяйственные нужды	тыс. м3	1,71
7	Общее количество зданий	шт	11
8	Общая площадь зданий	м2	6086,16
9	Общий объем зданий	м3	39495,3
10	Отапливаемый объем зданий	м3	39495,3
11	Общее количество автотранспорта и спецтехники	ед	131
12	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	тыс.л.	568,00
13	Общее количество точек поставки электроэнергии	шт	52818
13.1	из них АСКУЭ	шт	32926
14	Общее количество точек поставки на хозяйственные нужды	шт	11
14.1	в т.ч. электроэнергии	шт	11
14.1.1	-оснащено приборами учета	шт	11
14.1.2	-не оснащено приборами учета	шт	0
14.2	в т.ч. тепловой энергии	шт	нет
14.2.1	-оснащено приборами учета	шт	
14.2.2	-не оснащено приборами учета	шт	
14.3	в т.ч. газа	шт	нет
14.3.1	-оснащено приборами учета	шт	
14.3.2	-не оснащено приборами учета	шт	
14.4	в т.ч. холодной воды	шт	5
14.4.1	-оснащено приборами учета	шт	5
14.4.2	-не оснащено приборами учета	шт	
14.5	в т.ч. горячей воды	шт	нет
14.5.1	-оснащено приборами учета	шт	
14.5.2	-не оснащено приборами учета	шт	
15	Количество используемых осветительных устройств	шт	1128
15.1	Осветительные устройства с использованием светодиодов	шт	1128

Основные показатели баланса электрической энергии ООО «ДЭСК» по состоянию на 01.01.2026 года приведены в Таблице 2.

Таблица 2

№ пп	Показатели	Электроэнергия, млн.кВт.ч					Мощность, МВт				
		Всего	ВН	СН1	СН	НН	Всего	ВН	СН1	СН	НН
1	Поступление в сеть, ВСЕГО	1 719,60	183,64	114,52	1 408,18	13,26	227,88	24,34	15,18	186,61	1,76
1.1.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"		0,00	0,00	0,00	0,00					
1.2.	из смежной сети, всего	1 535,26	183,64	88,28	1 250,07	13,26	203,45	24,34	11,70	165,66	1,76
2	Отпуск из сети	1 566,62	0,57	0,50	1 505,67	59,87	208,95	0,08	0,07	200,87	7,94
2.1.	смежным сетевым организациям:	61,32	0,57	0,50	59,28	0,96	8,13	0,08	0,07	7,86	0,13
3	Расход на производственные и хозяйственные нужды										
4	Потери в сети	142,88	14,43	8,29	118,88	1,29	18,93	1,91	1,10	15,75	0,17
	то же в %	8,31	7,86	7,24	8,44	9,70	8,31	7,86	7,24	8,44	9,70

2.2 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

ООО «ДЭСК» в целях исполнения Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» ведется постоянная работа, направленная на энергосбережение и повышение энергетической эффективности. Работа в данном направлении была начата компанией в 2018г. За этот период был разработаны целевые программы энергосбережения и энергетической эффективности

Основной целью разработки и реализации программы является энергосбережение и повышение энергетической эффективности при использовании энергетических ресурсов и воды, для обеспечения динамики снижения потребления топливно-энергетических ресурсов.

Источниками финансирования программы являются тариф на передачу электроэнергии, собственные средства.

Деятельность ООО «ДЭСК» направлена на повышение надежности электроснабжения потребителей, увеличение пропускной способности сетей, модернизацию линий электропередач, устранение дефицита мощности, совершенствование систем учета энергетических ресурсов.

Энергосбережение для компании заключается, в первую очередь, в сокращении расходов электроэнергии на ее транспортировку (сокращение потерь). Разность между количеством электроэнергии, поступившей в сеть от производителей электроэнергии и полученной потребителями (полезный отпуск), называют потерями электроэнергии. Потери подразделяются на технологические и коммерческие.

Коммерческие потери обусловлены безучетным и бездоговорным потреблением электроэнергии, а также применением потребителями приборов, которые в силу истекшего срока службы допускают высокую погрешность учета электроэнергии.

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям включают в себя:

- технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования, и состоят из потерь, не зависящих от величины передаваемой мощности (нагрузки) – условно – постоянных потерь, и потерь, объем которых зависит от величины передаваемой мощности (нагрузки) – нагрузочных (переменных) потерь.

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях – сложная комплексная проблема, требующая капитальных вложений, постоянного внимания персонала, его высокой квалификации, юридической грамотности и заинтересованного участия в эффективном решении задачи.

В этих целях осуществляется комплекс мероприятий:

- 1) организационные мероприятия;
- 2) технические мероприятия;
- 3) мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии;

4) повышение качества электроэнергии в соответствии с установленными ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

В организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности входят:

- подбор и повышение квалификации персонала, его мотивация, материальное стимулирование;
- анализ качества предоставляемых услуг;
- анализ аварийности в сетях;
- анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки;
- разработка планов мероприятий по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии;
- размещение информации на официальном сайте, с возможностью ознакомления и внесения предложений и предоставление отчетов по проведенным мероприятиям.

Технические мероприятия включают в себя:

- замену незагруженных или перегруженных силовых трансформаторов;
- приобретение оборудования, оснащенного вакуумными выключателями;
- замену проводов на большее сечение на перегруженных воздушных линиях электропередач;
- замену проводов в воздушных линиях электропередачи на СИП;
- замену деревянных опор на железобетонные;
- замену разъединителей на выключатели нагрузки, что экономит время переключений в сетях;
- отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами;
- проведение мероприятий по модернизации оборудования, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом

полезного действия, внедрение инновационных энергосберегающих решений и технологий.

В комплекс мероприятий по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии входит:

- установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности;
- установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей;
- установка приборов учета с более обширными возможностями передачи данных, что исключает задержку или недостоверность передачи;
- организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электроэнергии;
- проведение проверок по выявлению безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

Для повышения достоверности учета электроэнергии необходимо своевременно проводить поверку расчетных средств учета (приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения), установленных в точках приема электроэнергии от генерирующих компаний и расчетных средств учета, установленных в точках поставки электроэнергии потребителям.

Важным фактором, влияющим на достоверность учета электроэнергии, является тип расчетных приборов учета и их класс точности. Большое количество точек учета обеспечены устаревшими счетчиками индукционного типа с неудовлетворительным классом точности. Эффективной мерой сокращения коммерческих потерь является замена устаревших счетчиков на электронные multifunctional счетчики класса точности 1 и выше с возможностью объединения в автоматизированную систему контроля учета электроэнергии (АСКУЭ).

Электронные счетчики имеют следующие преимущества:

1. Высокий класс точности. Причём, при эксплуатации электронных счетчиков при низких температурах (ниже 0 °С), в отличие от индукционных

электросчётчиков, уровень максимальной погрешности не превышает допустимый, идет сокращение затрат на организацию обогрева индукционных узлов учета при установке в неотапливаемых помещениях.

2. Компактность. Благодаря своим небольшим размерам, имеется возможность установки электросчётчика в модульный щит на DIN-рейку. Повышение точности измерений на 1% с установкой электронных счетчиков несет эффект минимум в 0,5 % от объема измеренной за период электроэнергии.

Замена электросчетчиков на электронные системы «Матрица», которые имеют больший срок службы, значительно более высокую точность измерений, не имеют самохода и меньшие затраты на поверку, является высокоэффективным мероприятием. Поверочный интервал современных электронных счетчиков достигает 16 лет. Сегодня все энергосистемы, во избежание потерь электроэнергии и предотвращения лишних расходов на всех уровнях потребления, рекомендуют замену индукционных счетчиков на электронные, модели которых не только обеспечивают более точное измерение, но и позволяют фиксировать потребление электроэнергии как минимум по двум тарифам - дневному и ночному.

В настоящее время на предприятии производится работа по модернизации автоматизированной системы контроля учета электроэнергии.

АСКУЭ позволяет:

1. Предоставлять пользователям достоверную информацию о фактическом потреблении электроэнергии и может быть реализована с применением каналов связи PLC, GPRS. Можно получить информацию о потреблении электроэнергии на любом объекте, от подъезда до микрорайона. Все каналы связи обеспечивают своевременную и достоверную передачу информации о потреблении электроэнергии;
2. Проводить анализ и выявить факты хищений электроэнергии;
3. Перейти на многотарифную систему оплаты за потребленную электроэнергию;
4. Минимизировать потери электроэнергии за счет контроля, анализа и исключения нерационального использования электроэнергии;

5. получать показания в труднодоступных или отдаленных местах;
6. сократить затраты на персонал, контролирующей показания счетчиков.

В ООО «ДЭСК» вопросы энергосбережения, повышения энергоэффективности являются важнейшими элементами в структуре распределения электрической энергии. Снижение потерь энергоносителей при транспортировке электроэнергии, соблюдение энергоэкономичных технологических режимов работы, замена электрооборудования, совершенствование системы учета, повышение достоверности данных по передаче электроэнергии потребителям – являются приоритетными задачами Общества.

ООО «ДЭСК» также ведет работу в части оптимизации и совершенствования применяемого оборудования, т.е. замена высоковольтного и низковольтного оборудования, отработавшего нормативные сроки, снятого с производства, а также оборудования, на которое прекращено производство комплектующих и запасных частей.

В ходе планируемых к реконструкции ВЛ-0,4кВ в период 2026-2030 годы планируется выполнить замену деревянных опор на железобетонные, а неизолированных проводов на самонесущий изолированные провод СИП на всем протяжении ВЛ. Применение СИП влияет на уменьшение потери мощности и относительные потери электроэнергии, что делает его применение более рациональным в сравнении с неизолированными проводами, которые уже потеряли пластичность, нарушена его геометрия и целостность алюминиевых жил во многих местах. Такое состояние проводов не обеспечивает необходимое качество электроэнергии и потребность потребителей по мощности, создает сверхнормативные технические потери в сети, влечет за собой угрозу возникновения аварийных ситуаций.

2.3 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» за период реализации программы

ООО «ДЭСК» провело ряд мероприятий, направленных на энергосбережение, и, как следствие, оптимизацию затрат:

- в производственных помещениях и административном здании, были заменены старые деревянные окна на пластиковые (ПВХ), которые за счет высокой теплоизоляции существенно снижают затраты на обогрев помещений;
- установлены приборы учета водоснабжения высокого класса точности, что позволяет избежать погрешностей при учете;
- система отопления административного здания и гаражных боксов производится с помощью конвекторов, что позволяет регулировать температуру в помещениях при изменении погодных условий;
- при замене вышедшей из строя офисной техники, компания ориентируется на приобретение оборудования высокого класса энергоэффективности (класс А+++);
- осветительные приборы были заменены на светодиодные энергосберегающие лампы;
- для экономии ресурсов в светлое время суток есть возможность включать освещение в коридорах в экономичном режиме, что ведет к снижению потребления электроэнергии;

2.4 Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигнувшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний

Сравнение показателей деятельности ООО «ДЭСК» с компаниями, достигнувшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний не представляется возможным, из-за отсутствия официальных данных по другим компаниям с аналогичным составом объектов электросетевого хозяйства.

2.5 Экономические показатели программы

Плановые экономические показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» на период 2026-2030 годы, включающие в себя затраты организации на программу в натуральном выражении; затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы и источники финансирования программы на период ее действия приведены в Таблице 3:

Таблица 3

Показатель	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	148,342	222,625				370,97
Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (%)	51%	76%				

2.6 Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче

Плановые значения изменения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ООО «ДЭСК» в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведены в Таблице 4:

Таблица 4

Показатель	2025 факт	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	2030 план	Всего
Потери электрической энергии, млн. кВт/ч	142,8808	142,5951	142,3099	142,0253	141,7412	141,4577	710,1291
Потери электрической энергии, млн. т.у.т.	49,22	49,12	49,03	48,93	48,83	48,73	244,64
Потери электрической энергии, млн.руб.	449,73	493,64	519,26	546,20	574,55	604,36	2 738,02

2.7 Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Плановые значения изменения расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведен в Таблице 5:

Таблица 5

Вид ресурса на хозяйственные нужды	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
Электрическая энергия, тыс. кВт/ч	67,96	67,62	67,28	66,94	66,61	66,27	334,71
Электрическая энергия, тыс. т.у.т.	23,41	23,29	23,18	23,06	22,95	22,83	115,31
Электрическая энергия, тыс.руб.	503,46	500,94	525,35	550,95	577,80	605,96	2 761,02
Холодное водоснабжение, тыс м3	2,72	2,71	2,69	2,68	2,67	2,65	13,40
Холодное водоснабжение, тыс. т.у.т.							0,00
Холодное водоснабжение, тыс.руб.	114,23	113,66	119,20	125,00	131,10	137,48	626,44

2.8 Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Плановые значения изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведены в Таблице 6:

Таблица 6

Показатель	2025 факт	2026	2027	2028	2029	2030	Всего план
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) тыс.л.	568,00	566,86	565,73	564,60	563,47	562,34	2 823,00
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) тыс.л т.у.т.	830,66	829,00	827,34	825,69	824,04	822,39	4 128,46
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) тыс.руб.	36 550,74	38 447,43	40 442,55	42 541,19	44 748,74	47 070,84	213 250,75

2.9 Фактические значения целевых показателей программы

Значения целевых показателей программы приведены в Приложении 1 к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» на период 2026-2030 годы.

2.10 Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности компании в энергосбережении и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» на период 2026-2030 годы не производится.

2.11 Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Перечень мероприятий, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы приведены в Приложении 2 к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ДЭСК» на период 2026-2030 годы.

2.12 Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

В ООО «ДЭСК» осуществляется систематический контроль за выполнением мероприятий энергосбережения и энергетической эффективности.

Потери электрической энергии в электрических сетях являются основным показателем эффективности деятельности сетевой организации. В обществе действует механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей

за счет выполнения программных мероприятий, целевым и эффективным использованием средств, направленных на реализацию программы. Осуществляется подготовка отчетов о реализации программы, ежегодная оценка достигнутых целей и эффективности программы.

Целевые и прочие показатели ООО «ДЭСК» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед.изм.	Средние показатели и по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Плановые значения целевых показателей по годам				
					2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Целевые показатели								
1.1.	Снижение удельного технологического расхода электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям относительно нормативов технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	кВт.ч			372 992,10	372 246,12	371 501,63	370 758,62	370 017,11
		%			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 кв.м. площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт.ч/ кв м			0,0558	0,0555	0,0553	0,0550	0,0547
		%			82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
1.3.	Снижение удельного расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды, на 1 куб.м. объема помещений по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	Гкал/ куб. м			конвекторы, электродотел	конвекторы, электродотел	конвекторы, электродотел	конвекторы, электродотел	конвекторы, электродотел
		%							87,11
1.4.	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%			здания в аренде	здания в аренде	здания в аренде	здания в аренде	здания в аренде
1.4.1.	электрической энергии	%							
1.4.2.	тепловой энергии	%							
1.4.3.	газа природного	%							
1.4.4.	холодной и горячей воды	%							
1.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%			0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
1.5.1.	бензин	%			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
1.5.2.	дизельное топливо	%			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
				всего свет	1128	1128	1128	1128	1128
				светод.	1128	1128	1128	1128	1128
1.6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.7.	Объемы выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии					0	0	0	0

