

СОГЛАСОВАННО:

Генеральный директор

Акционерного общества

«Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»

Денис Юрьевич Кобылкин

«01» февраля 2024 г.

Утверждена приказом по предприятию

№ 24 «01» февраля 2024г АО «ДВ РСК»

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
АО «Дальневосточная
ресурсоснабжающая компания»
на период 2025-2029 гг.

«Независимая лаборатория
строительной экспертизы»



Директор
Лысаков Иван Григорьевич

(ИНН 253608929504 ОГРНИП 320253600059391 ГРНИП 420253600439239)

Славянка, 2024г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

АО «ДВ РСК»

Кобылкин Д.Ю.

«01» февраля 2024 г.



Паспорт

Программа

энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»
на 2025-2029 гг.

Основание для
разработки
программы

- **Федеральный закон от 23.11.09г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»**

- **Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 30.01.2019г)**
«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")»

- **Приказа Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 № 393**
«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»

- **Постановление Агентства по тарифам Приморского края от 30.03.2020г № 14/1 (с изменениями на 25 января 2023 года)**
«Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Приморского края»

2.12 Механизм мониторинга и контроля исполнения целевых показателей программы.

3. Целевые и прочие показатели АО «ДВ РСК» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (Приложение №1)
4. Перечень целевых и прочих мероприятий АО «ДВ РСК» по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (Приложение № 2)

Почтовый адрес	692701, Приморский край, Хасанский муниципальный район, пгт.Славянка, ул.Калинина 13А
Ответственный за формирование программ (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Генеральный директор АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» Кобылкин Денис Юрьевич, Тел 8(42331) 45-4-71 hkenergo@mail.ru
Дата начала и окончания действия программы	2025-2029 гг.

ГОД	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленные на реализацию мероприятий программы энергооборудования 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
				2025	37,399	37,399	57,55	140423246	554,413	530,69	2,399
2026	28,6	28,6	48,4	147436828	582,135	241,605	1,121	273153	4,677	2,652	0,048
2027	30,713	30,713	60,12	154800977	611,241	752,789	3,387	270366	4,859	2,791	0,066
2028	31,308	31,308	57,66	162533369	641,803	843,204	3,789	267579	5,049	2,792	0,071
2029	45,906	45,906	59,85	170652415	673,893	494,523	2,247	264791	5,245	2,791	0,074
Всего	173,926	173,926	56,81	775846835	3063,485	2862,811	12,943	1351829	24,331	13,256	0,302

Пояснительная записка
к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» на период 2025-2029
годы

2.1 Информация об организации

Акционерное Общество «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» (АО «ДВ РСК»), ранее ОАО «Хасанкоммунэнерго» создано в 1968 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 АО «ДВ РСК» является обеспечение надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией населения и иных потребителей Хасанского и Надеждинского муниципальных районов, а также потребителей, территориально расположенных в других районах Приморского края.

АО «ДВ РСК» выполняет работы по эксплуатации, текущему и капитальному ремонту, реконструкции сетей электроснабжения, зданий и сооружений трансформаторных подстанций и распределительных пунктах на подконтрольных территориях.

АО «ДВ РСК» территориально расположено в центральной части пгт. Славянка. На территории размещены: автотранспортная служба, служба воздушных и кабельных линий, аварийно-ремонтная служба, складское хозяйство, оперативно-диспетчерская служба, административно-управленческие подразделения.

АО «ДВ РСК» имеет производственную базу, мастерские, гаражные боксы, складские помещения, административное здание.

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

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

Таблица 1

№ п/п	Характеристики предприятия на 01.01.2024	Ед.изм.	Количество (объем)
1	Общая протяженность сетей	км	1321,4
1.1	Протяженность сетей, находящихся в собственности	км	519,6
1.2	Протяженность сетей, находящихся в аренде	км	801,8
2	Количество трансформаторных подстанций	шт.	420
3	Объем отпуска в сеть (в год)	млн.кВт*ч	355,664
	Полезного отпуска	млн.кВт*ч	319,334
	Потерь при передаче	%	10,215
4	Объем потребления электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс. кВт*ч	808,31
5	Объем потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	нет
6	Объем потребления воды на хозяйственные нужды	тыс. м3	1,29
7	Общее количество зданий	шт.	12
8	Общая площадь зданий	м2	4086
9	Общий объем зданий	м3	12485
10	Отапливаемый объем зданий	м3	9245
11	Общее количество автотранспорта и спецтехники	ед.	43
12	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой	тыс.л.	206,2
13	Общее количество тсчек поставки электроэнергии	шт.	12854
13.1	из них АСКУЭ	шт.	902
14	Общее количество тсчек поставки на хозяйственные нужды	шт.	10
14.1	в т.ч. электроэнергии	шт.	10
14.1.1	-оснащено приборами учета	шт.	10
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.	1
14.4.1	-оснащено приборами учета	шт.	1
14.4.2	-не оснащено приборами учета	шт.	0
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.	265
15.1	Осветительные устройства с использованием светодиодов	шт.	201

Основные показатели баланса электрической энергии АО «ДВ РСК» по состоянию на 01.01.2024 года приведены в Таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия							
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	355 663,379	0,000	54 163,692	288 313,560	13 186,127
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от не сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	355 663,379	0,000	54 163,692	288 313,560	13 186,127
1.4.1	АО "ДРСК" филиал "Приморские электрические сети"	тыс.кВт*ч	350 335,431		54 163,692	283 407,459	12 764,280
1.4.2	ОАО "Российские железные дороги"	тыс.кВт*ч	1 305,087			883,240	421,847
1.4.3	Филиал "Приморский" АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	1 437,853			1 437,853	
1.4.4	МУПВ "ВПЭС"	тыс.кВт*ч	2 326,120			2 326,120	
1.4.5	ООО "Дальневосточная энергосетевая компания"	тыс.кВт*ч	258,888			258,888	
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	200 005,166	0,000	0,000	0,000	200 005,166
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	43 333,175				43 333,175
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	156 671,991				156 671,991
2.4	НН	тыс.кВт*ч	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	319 333,562	0,000	10 830,517	118 927,194	189 575,851
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	13,269			13,269	
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	259 782,590		10 830,517	64 428,622	184 523,451
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	59 537,703	0,000	0,000	54 485,303	5 052,400

4.3.1	АО "ДРСК" филиал "Приморские электрические сети"	Тыс.кВт*ч	1 378,179		0,000	1 368,579	9,600
4.3.2	Филиал "Приморский" АО "Оборонэнерго"	Тыс.кВт*ч	8 151,849			3 122,096	5 029,753
4.3.3	ООО "Дальневосточная энергосетевая компания"	Тыс.кВт*ч	13,047				13,047
4.3.4	АО "Уссурийск-электросеть"	Тыс.кВт*ч	46 219,936			46 219,936	
4.3.5	ООО «АЭК»	Тыс.кВт*ч	3 774,692			3 774,692	
4.4	население и приравненные к ним группы	Тыс.кВт*ч	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	Тыс.кВт*ч	200 005,166		43 333,175	156 671,991	
6	Хозяйственные нужды организации	Тыс.кВт*ч	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	Тыс.кВт*ч	36 329,817			12 714,375	23 615,442
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	Тыс.кВт*ч	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	Тыс.кВт*ч	34 933,400			12 226,690	22 706,710
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	Тыс.кВт*ч	1 396,417	0,000	0,000	487,685	908,732
11	Небаланс	Тыс.кВт*ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность							
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	73,547	0,000	11,200	59,620	2,727
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	от несетевых организаций:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	73,547	0,000	11,200	59,620	2,727
12.4.1	АО "ДРСК" филиал "Приморские электрические сети"	МВт	72,445		11,200	58,605	2,640
12.4.2	ОАО "Российские железные дороги"	МВт	0,270			0,183	0,087
12.4.3	Филиал "Приморский" АО "Оборонэнерго"	МВт	0,297			0,297	0,000
12.4.4	МУПВ "ВПЭС"	МВт	0,481			0,481	
12.4.5	ООО "Дальневосточная энергосетевая компания"	МВт	0,054			0,054	
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	41,359	0,000	0,000	0,000	41,359
13.1	ВН	МВт	0,000				
13.2	СН1	МВт	8,961				8,961
13.3	СН2	МВт	32,398				32,398
13.4	НН	МВт	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	66,036	0,000	2,240	24,593	39,203

15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	0,003					0,003	
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	0,000						
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	53,721						
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	0,000			2,240		13,323	38,158
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	0,000						
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	12,312	0,000					
15.3.1	АО "ДРСК" филиал "Приморские электрические сети"	МВт	0,285		0,000			11,267	1,045
15.3.2	Филиал "Приморский" АО "Оборонэнерго"	МВт	1,686					0,283	0,002
15.3.3	АО "Уссурийск-электросеть"	МВт	9,558					0,646	1,040
15.3.4	ООО «АЭСК»	МВт	0,780					9,558	
15.3.5	ООО "Дальневосточная энергосетевая компания"	МВт	0,003					0,780	
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	0,000						0,003
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	41,358			8,960		32,398	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	0,000						
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	0,000						
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	7,512					2,629	4,883
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	0,000					0,000	0,000
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	7,224					2,529	4,695
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	0,288	0,000	0,000	0,000		0,100	0,188
22	Небаланс	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	73,547			11,200		59,620	2,727
24	Максимальная мощность	МВт	73,607			11,200		59,620	2,787
25	Резервируемая мощность	МВт	0,000						

2.2 Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «ДВ РСК» 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 основана на предыдущей программе энергосбережения и энергетической эффективности за 2020-2024 гг. Следующая программа энергосбережения и энергетической эффективности разработана на период 2025-2029 гг.

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 АО «ДВ РСК» 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 32144 – 2013 «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 с изоляцией из сшитого полиэтилена устойчивого к УФ излучению;
- 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 интеллектуальных приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности;
- внедрение интеллектуальной системы учёта (ИСУ) электроэнергии;
- установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей;
- установка приборов учета с более обширными возможностями передачи данных ИСУ, 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.

В АО «ДВ РСК» 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.

АО «ДВ РСК» 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.

Планируемые к реконструкции ВЛ-0,4кВ в период 2025-2029 годов выполнены на деревянных опорах с ж/б приставками и на деревянных опорах без приставок, проводом АС-50. Провод уже потерял 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. В ходе реконструкции планируется выполнить замену деревянных опор на железобетонные, а неизолированных проводов на самонесущий изолированный 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.

2.3 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДВ РСК» за период реализации программы

АО «ДВ РСК» 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;
- система отопления административного здания и гаражных боксов производится с помощью конвекторов и электрокотлов, 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 A+++);
- осветительные приборы были заменены на светодиодные энергосберегающие панели;

Результат достижения целей и решения задач Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности определяется ее целевыми показателями.

За период реализации предыдущей Программы Обществом достигнуты следующие целевые показатели в Таблице 3:

Таблица 3

№ п.п.	Показатели	Ед.изм.	Период реализации				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	Объем поступления электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	245,251	250,166	272,126	285,919	355,664
2	Объем отпуска электроэнергии из сети (полезный отпуск)	млн. кВт.ч	213,057	220,053	238,506	250,901	319,334
3	Объем потерь электроэнергии при ее передаче (распределении)						
3.1.	в натуральном выражении	млн. кВт.ч	32,195	30,113	33,62	35,017	36,33

3.2.	в относительном выражении (к поступлению в сеть)	%	13,13	12,04	12,355	12,247	10,215
4	Экономия от реализации мероприятий по энергосбережению						
4.1.	в относительном выражении (к поступлению в сеть)	%	0,283	0,305	0,264	0,256	0,211
4.2.	в натуральном выражении	млн. кВт.ч	0,694	0,763	0,719	0,733	0,751
4.3.	в стоимостном выражении	млн. руб.	4,129	10,48	8,806	7,16	0,836
5	Доля абонентов, использующих приборы учета Автоматизированной системы контроля учета электроэнергии от общего числа абонентов	%	0	0	0	3,304	7,017

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

Сравнение показателей деятельности АО «ДВ РСК» 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 АО «ДВ РСК» на период 2025-2029 годов, 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 4:

Таблица 4

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	44,879	34,32	36,856	37,569	55,087	208,711
Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (%)	57,55	48,4	60,12	57,66	59,85	56,81

2.6 Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче

Плановые значения изменения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по сетям АО «ДВ РСК» в натуральном и денежном выражении на период действия программы приведены в Таблице 5:

Таблица 5

Показатель	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	Всего
Потери электрической энергии, млн. кВт/ч	48,819	49,307	49,795	50,283	50,771	248,975
Потери электрической энергии, млн. т.у.т.	16,834	17,002	17,171	17,339	17,507	85,853
Потери электрической энергии, млн.руб.	78,428	83,173	88,195	93,513	99,142	442,451

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 6:

Таблица 6

Вид ресурса на хозяйственные нужды	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	Всего
Электрическая энергия, тыс. кВт/ч	800,227	792,144	784,061	775,978	767,895	3920,305
Электрическая энергия, тыс. т.у.т.	275,94	273,153	270,366	267,579	264,791	1351,829
Электрическая энергия, млн.руб.	5,36	5,572	5,79	6,018	6,253	28,993
Холодное водоснабжение, тыс. м3	1,277	1,264	1,251	1,238	1,226	6,256
Холодное водоснабжение, тыс. т.у.т.	0,441	0,436	0,432	0,427	0,423	2,159
Холодное водоснабжение, млн.руб.	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,17

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 7:

Таблица 7

Показатель	2025 план	2026 план	2027 план	2028 план	2029 план	Всего план
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) тыс.л.	205,994	205,169	204,138	203,107	202,076	1020,484
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) тыс.т.у.т.	140,364	139,802	139,1	138,397	137,695	695,358
Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой (бензин, ДТ) млн.руб.	15,414	16,185	16,994	17,844	18,736	85,173

2.9 Фактические значения целевых показателей программы

Значения целевых показателей программы приведены в Приложении 1 к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДВ РСК» на период 2025-2029 годов.

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 АО «ДВ РСК» на период 2025-2029 годов 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 АО «ДВ РСК» на период 2025-2029 годов.

2.12 Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

В АО «ДВ РСК» осуществляется систематический контроль за выполнением мероприятий энергосбережения и энергетической эффективности.

Потери электрической энергии в электрических сетях являются основным показателем эффективности деятельности территориальной 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.

Приложение 1

Целевые и прочие показатели АО «ДВ РСК» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Плановые значения целевых показателей по годам				
					2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
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			1501806,65	679684,278	2174337,46	2430179	1405971,27
		%			4,13	1,79	5,63	5,94	5,59
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			0,6474169	0,6474169	0,6474169	0,6474169	0,6474169
		%			1	1	1	1	1
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	кВт.ч/кв. м			0	0	0	0	0
		%			0	0	0	0	0

1.4.	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%				100	100	100	100	100
1.4.1.	электрической энергии					100	100	100	100	100
1.4.2.	тепловой энергии					0	0	0	0	0
1.4.3.	газа природного					0	0	0	0	0
1.4.4.	холодной и горячей воды					100	100	100	100	100
1.5.	Сокращение удельного расхода горючесмазочных материалов, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%				0,10	0,40	0,50	0,50	0,50
1.5.1.	бензин	%				0,10	0,40	0,50	0,50	0,50
1.5.2.	дизельное топливо	%				0,10	0,40	0,50	0,50	0,50
1.6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				75,85	77,74	82,41	84,04	87,10
1.6.1.	всего светильников					265	265	307	307	341
1.6.2.	светодиодные светильники					201	206	253	258	297
1.7.	Объемы выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии	%				0	0	0	0	0

Приложение 2

Перечень целевых и прочих мероприятий АО «ДВ РСК» по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Источники финансирования			36
Статьи затрат			35
Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	2029		34
	2028		33
	2027		32
	2026		31
	2025		30
Срок амортизации, лет			29
Показатели экономической эффективности	ЧДД, млн. руб.		28
	ВНД, %		27
	дисконтный срок окупаемости, лет		26
Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы	2029	численное значение экономии в млн. руб.	25
		численное значение экономии в тыс. т. у. т.	24
		численное значение экономии в указанной	23
	2028	численное значение экономии в млн. руб.	22
		численное значение экономии в тыс. т. у. т.	21
		численное значение экономии в указанной	20
	2027	численное значение экономии в млн. руб.	19
		численное значение экономии в тыс. т. у. т.	18
		численное значение экономии в указанной	17
	2026	численное значение экономии в млн. руб.	16
		численное значение экономии в тыс. т. у. т.	15
		численное значение экономии в указанной	14
	2025	численное значение экономии в млн. руб.	13
		численное значение экономии в тыс. т. у. т.	12
		численное значение экономии в указанной	11
всего по годам экономия в указанной размерности		10	
ед. измерения		9	
Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы	2029		8
	2028		7
	2027		6
	2026		5
	2025		4
	всего		3
	от начального		2
Наименование мероприятия			1
N п/п			1

средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам
36,748
34,358
35,413
21,1075
29,608
15
2,151
485,655
1405,971
3,718
839,440
2430,179
3,327
751,066
2174,337
1,040
234,779
679,684
2,298
518,759
1501,807
8191,979
тыс. кВт.ч
13,365
23,101
20,669
6,461
14,276
77,872
Мероприятия по реконструкции существующих линий электропередачи и строительство новых линий электропередачи в целях сокращения потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии
1

средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)
11,277
3,667
1,443
7,702
15,2725
20
0,036
8,166
23,642
0,014
3,062
8,866
0,005
1,021
2,955
0,027
6,125
17,731
0,050
11,229
32,507
85,701
тыс. кВт.ч
8
3
1
6
11
29
Мероприятия по реконструкции существующих трансформаторных подстанций и строительство новых трансформаторных подстанций в целях сокращения потерь, возникающих в процессе передачи электрической энергии
2

экономия от выполнения мероприятий программы энергоэффективности
2,1621
1,5
1,2756
2,54
1,98
0,161
3,494
3,494
0,153
3,495
3,495
0,146
3,493
3,493
0,122
3,354
3,354
0,113
2,932
2,932
16,768
тыс. т. у. т.
402,909
406,403
409,898
413,391
416,745
2049,346
тыс. т. у. т.
Мероприятия по сокращению энергоресурсов, потребляемых регулируемой организацией в процессе осуществления регулируемой деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды
3