

Раздел 6. Производственная деятельность

6.1. Виды производственной деятельности

Основными видами деятельности ОАО «ЮЭСК» являются:

- производство, передача и сбыт электрической энергии;
- производство, передача и сбыт тепловой энергии;
- передача и сбыт холодной воды.

ОАО «ЮЭСК» ведёт деятельность на розничном рынке электрической энергии, тепловой энергии и холодного водоснабжения с регулируемыми тарифами. Является поставщиком на рынке производства и продажи электроэнергии в Миловском, Олюторском, Тигильском, Карагинском, Пенжинском, Усть-Камчатском, Быстринском, Соболевском и Алеутском муниципальных районах; поставщиком тепловой энергии в Пенжинском, Тигильском, Алеутском и Миловском муниципальных районах; поставщиком воды в Пенжинском, Тигильском, Миловском и Алеутском муниципальных районах.

6.2. Основные производственные показатели

6.2.1. Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций ОАО «ЮЭСК»

МВт

№ пп	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение 2012/2011, МВт	Нуст (МВт)	Изменение, 2013/2012, МВт
		01.01.2011	01.01.2012		01.01.2013	
	ОАО «ЮЭСК»	52,633	55,905	3,272	54,968	-0,937
1	мДЭС-8	3,000	3,000	0	3,000	0
2	ДЭС-4	3,200	3,200	0	3,200	0
3	гДЭС-7	6,590	6,590	0	4,670	-1,920
4	ДЭС-8	5,000	5,000	0	5,000	0
5	ДЭС-9	0,600	0,600	0	0,600	0
6	ДЭС-10	5,000	5,800	0,800	5,800	0
7	ДЭС-11	3,800	3,800	0	3,800	0
8	ДЭС-12	4,600	4,600	0	4,600	0
9	ДЭС-14	2,400	2,400	0	3,680	1,280
10	ДЭС-16	2,230	2,230	0	2,230	0
11	ДЭС-17	1,676	1,676	0	1,676	0
12	ДЭС-19	0,507	0,563	0,056	0,563	0
13	ДЭС-22	6,030	6,030	0	5,200	-0,830
14	ДЭС-23	8,000	8,000	0	8,000	0
15	ДЭС-1	0	0,635	0,635	0,635	0
16	ДЭС-15	0	0,415	0,415	0,587	0,172
17	ДЭС-26	0	0,200	0,200	0,561	0,361
18	ДЭС-27	0	0,080	0,080	0,080	0
19	ДЭС-28	0	0,046	0,046	0,046	0
20	ДЭС-29	0	0,300	0,300	0,300	0
21	ДЭС-30	0	0,740	0,740	0,740	0

Изменение установленной электрической мощности ОАО «ЮЭСК» в 2012 г. по отношению к 2011 году на 3272 кВт связано с началом производственной деятельности предприятия по производству и сбыту электрической энергии в сельских поселения Пенжинского и Тигильского районов (приказ по ОАО «ЮЭСК» № 221 «А» от 22.09.2011г.).

Изменение установленной электрической мощности ОАО «ЮЭСК» в 2013 г. по отношению к 2012 году связано с **выводом** устаревшего и **вводом** нового импортного генерирующего оборудования на гДЭС-7, ДЭС-22, ДЭС-15, ДЭС-26, **ввод** нового генерирующего оборудования на ДЭС-14, в соответствии с планом инвестиций. Изменение установленной мощности по гДЭС-7 на -1,920 МВт и на ДЭС-22 обусловлено оптимизацией установленной мощности генерирующего оборудования, основываясь на прохождении годовых максимумов за период 2011÷2013гг. По гДЭС-7 годовой максимум не превышал **2,820** МВт, по ДЭС-22 годовой максимум не превышал **3,3** МВт.

Производство электроэнергии за 2011-2013 гг.

Показатели	ед. изм.	2011 факт	2012 факт	Отклонение 2012 / 2011	2013 факт	Отклонение 2013 / 2012
Электроснабжение						
Выработка электроэнергии	млн. кВт*ч	120.513	122.771	1.87%	121.464	-1.06%
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВт*ч	2.374	2.303	-2.98%	2.115	-8.16%
Отпуск с ШИН	млн. кВт*ч	118.139	120.468	1.97%	119.348	-0.93%
Отпуск в сеть	млн. кВт*ч	118.139	120.4677	1.97%	119.348	-0.93%
<i>ПОТЕРИ, ВСЕГО</i>	млн. кВт*ч	15.6074	15.5651	-0.27%	13.21225	-15.12%
в том числе нормативные	млн. кВт*ч	13.579	13.232	-2.56%	11.510	-13.01%
сверхнормативные	млн. кВт*ч	2.028	2.334	15.05%	1.702	-27.05%
<i>ПОТЕРИ, ВСЕГО</i>	%	13.21%	12.92%	0.29	11.07%	-1.85
Производственные нужды	млн. кВт*ч	2.530	3.644	44.05%	3.789	3.99%
в том числе:						
на производство электроэнергии	млн. кВт*ч	0.153	0.085	-44.44%	0.163	91.64%
на теплоснабжение	млн. кВт*ч	1.897	2.892	52.47%	2.999	3.71%
на водоснабжение	млн. кВт*ч	0.480	0.667	39.00%	0.627	-6.0%
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	млн. кВт*ч	1.292	1.357	4.98%	1.432	5.53%
ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	млн. кВт*ч	98.710	99.902	1.21%	100.915	1.01%
У Р У Т на выработку электрической энергии	г/кВт*ч	378.5	380.9	0.63%	380.1	-0.21%
Дизельного топлива	г/кВт*ч	377.5	380.9	0.91%	379.5	-0.36%
Газа	г/кВт*ч	384.0	374.0	-2.61%	382.4	2.24%
Смешанного топлива	г/кВт*ч	444.6	460.7	3.63%	457.6	-0.67%
Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	43.238	43.765	1.22%	43.355	-0.94%
Расход натурального топлива						
Дизельного топлива	тыс. т.н.т.	27.206	27.496	1.07%	27.347	-0.54%
Газа	тыс. м ³	3315.070	3350.910	1.08%	3143.607	-6.19%

Основные отклонения фактических 2013 года относительно показателей 2011 года обусловлено принятием в состав предприятия 19.09.2011 года новых объектов производственной

деятельности по электроснабжению в Пенжинском МР (с. Аянка, с. Слаутное, с. Таловка, с. Оклан, с. Парень) и Тигильском МР (с. Лесная, с. Воямполка).

Выработка электроэнергии по предприятию за 2013 год составила 121,464 млн. кВт*ч, снижение относительно факта 2012 года составило 1,307 млн. кВт*ч или 1,06%, что обусловлено уменьшением расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды предприятия, а также снижением потерь электроэнергии в сетях.

Относительно факта 2011 года наблюдается увеличение выработки электроэнергии на 0,950 млн. кВт*ч (0,79%).

Отпуск электроэнергии в сети станциями ОАО «ЮЭСК» за 2013 год составил 119,348 млн. кВт*ч, что на 1,119 млн. кВт*ч или 0,93% ниже факта 2012 года.

Относительно факта 2011 года рост составил 1,209 млн. кВт*ч (1,02%).

Потери электрической энергии в сетях за 2013 год составили 11,07% относительно отпуска электроэнергии в сеть, что на 1,85% ниже показателей 2012 года и на 0,02% ниже 2011 года.

В том числе:

- нормативные потери за 2013 год снизились относительно факта 2012 года на 1,34%, что обусловлено проведением ремонтов линий электропередач, передаточного оборудования и проведением ряда мероприятий по снижению технических потерь в сетях и трансформаторах.

Относительно факта 2011 года снижение потерь составило 1,85%.

- сверхнормативные потери в 2013 году относительно 2012 года снизились на 0,51%, за счёт реализации программы снижения сверхнормативных потерь.

Относительно факта 2011 года наблюдается снижение сверхнормативных потерь на 0,29%.

Расход электроэнергии на хозяйственные нужды предприятия за 2013 год составил 1,432 млн. кВт*ч, что на 0,075 млн. кВт*ч или на 5,53% выше факта 2012 года. Отклонение обусловлено увеличением количества ремонтов на производственных объектах.

Относительно факта 2011 года увеличение расхода составило 0,139 млн. кВт*ч (10,79%).

Расход электроэнергии на производственные нужды предприятия за 2013 год составил 3,789 млн. кВт*ч, что на 0,145 млн. кВт*ч или на 3,99% выше факта 2012 года.

В том числе:

- расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для электроснабжения, составил 0,163 млн. кВт*ч, что выше факта 2012 года на 0,078 млн. кВт*ч или на 91,64%.

Отклонение обусловлено неблагоприятными погодными условиями, которые не позволяли осуществлять производство электроэнергии на мГЭС-4 в период становления и таянья ледяного покрова на подводящем канале реки Быстрой.

- расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для теплоснабжения, в 2013 году составил 2,999 млн. кВт*ч, что выше факта 2012 года на 0,107 млн. кВт*ч или на 3,71%.

- расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для водоснабжения, в 2013 году 0,627 млн. кВт*ч, что ниже факта 2014 года на 0,040 млн. кВт*ч или на 6,0%.

Относительно факта 2011 года наблюдается увеличение расхода электроэнергии на производственные нужды на 1,259 млн. кВт*ч (49,79%).

В том числе:

- расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для электроснабжения, увеличился 0,010 млн. кВт*ч (6,47%).

- расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для теплоснабжения увеличился на 1,103 млн. кВт*ч (58,12%).
- расход электроэнергии на производственные нужды, необходимые для водоснабжения увеличился на 0,147 млн. кВт*ч (30,66%).

Полезный отпуск электроэнергии по предприятию за 2013 год составил 100,915 млн. кВт*ч. Относительно факта 2012 года увеличение составило 1,013 млн. кВт*ч или 1,01%.

Основное увеличение обусловлено ростом потребления электроэнергии предприятиями рыбной промышленности в период летней путины.

Относительно факта 2011 года полезный отпуск электроэнергии увеличился на 2,205 млн. кВт*ч (2,23%).

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии за 2013 год составляет 380,1 г/кВтч, что на 0,8 г/кВт*ч ниже факта 2012 года. Отклонение обусловлено оптимальной загрузкой генерирующего оборудования.

Относительно факта 2011 года удельный расход условного топлива вырос на 1.6 г/кВт*ч (0,42%).

Изменение УРУТ на электроэнергию по ОАО «ЮЭСК»

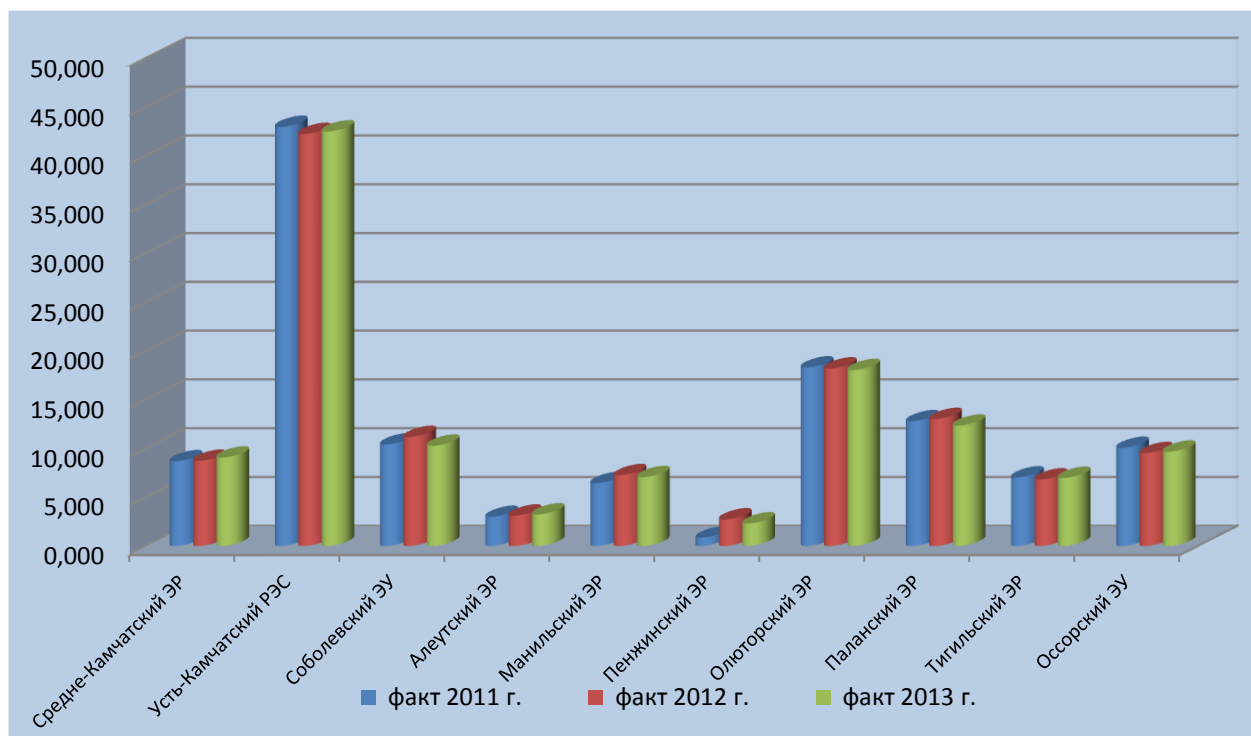
№ п/п	Предприятие	УРУТ э.э., г/кВт.ч		Отклонение, 2012/2012		УРУТ э.э., г/кВт.ч	Отклонение, 2013/2012	
		2011	2012	г/кВт.ч	%	2013	г/кВт.ч	%
1	ОАО «ЮЭСК»	378,5	380,9	2,4	0,6	380,1	-0,8	0,2

Динамика выработки электроэнергии за 2011-2013 гг.

В 2013 году выработка электроэнергии ОАО «ЮЭСК» распределилась между производственными объектами Общества следующим образом:

млн. кВт*ч.

	факт 2011 г.	факт 2012 г.	факт 2013 г.
ВСЕГО ЮЭСК	120.513	122.771	121.464
Средне-Камчатский ЭР	8.684	8.729	9.060
Усть-Камчатский РЭС	42.956	42.227	42.490
Соболевский ЭУ	10.412	11.170	10.276
Алеутский ЭР	2.981	3.115	3.237
Манильский ЭР	6.451	7.256	7.061
Пенжинский ЭР	0.858	2.727	2.314
Олюторский ЭР	18.302	18.194	18.035
Паланский ЭР	12.783	13.015	12.335
Тигильский ЭР	7.027	6.821	6.982
Оссорский ЭУ	10.060	9.519	9.674



- **Средне-Камчатский ЭР** – наблюдается рост выработки электроэнергии относительно 2012 года на 0,332. кВт*ч (3,80%) и на 0,377 млн. кВт*ч (4,34%) относительно 2011 года. Рост обусловлен увеличением отпуска электроэнергии потребителям.
- **Усть-Камчатский РЭС** – относительно 2012 года произошло увеличение выработки электроэнергии на 0,263 млн. кВт*ч (0,62%) за счёт роста потребления электроэнергии предприятиями рыбной промышленности. Относительно 2011 года наблюдается снижение выработки на 0,466 млн. кВт*ч (1,08%), за счёт снижения потребления электроэнергии предприятиями рыбной промышленности.
- **Соболевский ЭУ** – наблюдается снижение выработки электроэнергии на 0,893 млн. кВт*ч (8,00%) относительно 2012 года и на 0,136 млн. кВт*ч (1,31%) относительно 2011 года. Отклонение обусловлено уменьшением потребления электроэнергии предприятиями рыбной промышленности в период летней путины 2013 года, что в свою очередь обусловлено подходом малого количества рыбы.
- **Алеутский ЭР** – наблюдается увеличение выработки электроэнергии на 0,122 млн. кВт*ч (3,90%) относительно 2012 года и на 0,256 млн. кВт*ч (8,59%) относительно 2011 года. Рост обусловлен увеличением расхода электроэнергии на производственные нужды, необходимые для теплоснабжения.
- **Манильский ЭР** – наблюдается снижение выработки электроэнергии на 0,195 млн. кВт*ч (2,69%) относительно 2012 года, что обусловлено снижением расхода электроэнергии на производственные нужды, необходимые для теплоснабжения и ХВС, а также снижением потерь электроэнергии в сетях предприятия. Относительно 2011 года наблюдается рост выработки на 0,610 млн. кВт*ч (9,46%), что обусловлено ростом отпуска электроэнергии потребителям.

- **Олюторский ЭР** – наблюдается снижение выработки электроэнергии на 0,158 млн. кВт*ч (0,87%) относительно 2012 года и на 0,267 млн. кВт*ч (1,46%) относительно 2011 года. Основное отклонение обусловлено снижением потерь электроэнергии в сетях предприятия.
- **Паланский ЭР** - наблюдается снижение выработки электроэнергии на 0,679 млн. кВт*ч (5,22%) относительно 2012 года и на 0,447 млн. кВт*ч (3,50%) относительно 2011 года, что обусловлено уменьшением отпуска электроэнергии потребителям, а также снижением потерь электроэнергии в сетях.
- **Тигильский ЭР** - наблюдается увеличение выработки электроэнергии на 0,161 млн. кВт*ч (2,35%) относительно 2012 года, за счёт увеличения отпуска электроэнергии потребителям. Относительно 2011 года наблюдается снижение выработки на 0,045 млн. кВт*ч (0,64%). Уменьшение обусловлено снижением отпуска электроэнергии потребителям.
- **Оссорский ЭУ** - относительно 2012 года произошло увеличение выработки электроэнергии на 0,155 млн. кВт*ч (1,63%) за счёт роста потребления электроэнергии предприятиями рыбной промышленности. Относительно 2011 года наблюдается снижение на 0,386 млн. кВт*ч (3,84%) за счёт снижения потерь электроэнергии в сетях предприятия.

6.2.2. Передача и распределение электроэнергии

Распределительные сети

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ	Единицы измерения	ОАО «ЮЭСК»				
		2011	2012	Откл. 2012/2011	2013	Откл. 2013/2012
ПС						
35 кВ	шт.	24	24	0	24	0
	МВА	69,760	69,760	0	69,760	0
6-10/0,4 кВ	шт.	259	259	0	259	0
	МВА	101,369	101,369	0	101,369	0
Итого 35 кВ	шт.	24	24	0	24	0
	МВА	69,760	69,760	0	69,760	0
Итого 6-35 кВ	шт.	259	259	0	259	0
	МВА	101,369	101,369	0	101,369	0
ВЛ, в т.ч.						
35 кВ	км	276,86	276,86	0	276,86	0
10 кВ	км	56,82	56,82	0	56,82	0
6 кВ	км	124,5	124,5	0	124,5	0
0,4 кВ и ниже	км	315,09	315,09	0	315,09	0
КЛ, в т.ч.	км					
35 кВ	км	2,10	2,10	0	2,10	0
10/6/0,4 кВ	км	46,52	46,52	0	46,52	0
10 кВ	км	0,25	0,25	0	0,25	0
6 кВ	км	17	17	0	17	0
0,4 кВ	км	29,27	29,27	0	29,27	0

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2011	2012	Откл. 2012/2011	2013	Откл. 2013/2012
1	Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	118,139	120,676	+2,537/102,14%	119,348	-1,328/98,89%
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт*ч	15,607	15,565	-0,42/99,73%	13,212	-2,353/84,88%
3	нормативные технологические потери	млн. кВт*ч	13,579	13,231	0,348/90,07%	11,509	-1,722/86,98%
4	сверхнормативные потери	млн. кВт*ч	2,028	2,333	+305/115,039%	1,702	-0,631/72,92%
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	13,21	12,92	97,80	11,07	85,68

6.2.3. Отпуск и распределение тепловой энергии

Изменение установленной тепловой мощности 2011 - 2013 гг.

Наименование	Q уст (Гкал/ч)		Изменение 2012/2011	Q уст (Гкал/ч)	Изменение 2013/2012
	01.01.11	01.01.12		01.01.13	
ЮЭСК	44,336	43,876	-0,460	42,916	-0,960
Алеутский ЭР	9,3	8,200	-1,100	8,200	0
Средне-Камчатский ЭР	2,016	2,016	0	2,016	0
Пенжинский ЭР	20,18	20,950	0,770	20,950	0
Тигильский ЭР	12,84	12,710	-0,130	11,750	-0,960

Производство тепловой энергии в 2011 - 2013 гг.

Показатели	ед. изм.	2011 факт	2012 факт	Отклонение 2012 / 2011	тыс. Гкал	
					2013 факт	Отклонение 2013 / 2012
Теплоснабжение						
Отпуск тепловой энергии в сеть	Тыс. Гкал	35.256	65.930	87.01%	71.766	8.85%
Потери тепловой энергии	Тыс. Гкал	5.096	13.132	157.70%	20.123	53.23%
то же в % относительно отпуска в сеть	%	17.54%	14.45%	82.38%	28,04%	37.85%
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Тыс. Гкал	0.818	1.133	38.47%	0.758	-33,04%

Показатели	ед. изм.	2011 факт	2012 факт	Отклонение 2012 / 2011	2013 факт	Отклонение 2013 / 2012
Отпуск тепловой энергии потребителям	Тыс. Гкал	27.737	49.759	79.39%	50.884	2.26%
Расход условного топлива	тыс. тут	10.939	17.721	61.99%	16.569	-6.50%
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	310.3	268.8	-13,38%	230.9	-14,1%
Дизельное топливо	кг/Гкал	222.9	231.9	4.04%	204.9	-11,65%
Уголь	кг/Гкал	341.2	283.1	-17,04%	237.0	-16,27%
Дрова	кг/Гкал	209.6	187.9	-10,35%	220.6	17.43%
Расход натурального топлива						
Дизельное топливо	тыс. тнт	1.098	1.224	11.50%	1.406	14.91%
Уголь	тыс. тнт	16.903	27.302	61.53%	21.761	-20,29%
Дрова	тыс. тнт	1.588	4.106	158.60%	4.129	0.57%

Основное отклонение фактических показателей за 2013 год относительно фактических показателей 2011 года обусловлено принятием в состав ОАО «ЮЭСК» новых объектов теплоснабжения 01.06.2011 года в с. Атласово, с. Долиновка Мильковского муниципального района и 19.09.2011 года в с. Слаутное, с. Аянка, с. Таловка, Пенжинского муниципального района, с. Тигиль, с. Седанка Тигильского муниципального района.

Фактический расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия, объём потерь тепловой энергии в сетях и удельный расход условного топлива (в том числе по видам топлива) за 2013 год принимаются на основе плановых расчётов, утверждённых Министерством ЖКХ Камчатского края, которые не были учтены при расчёте фактических показателей за 2012 год, что в свою очередь привело к отклонению.

Отпуск тепловой энергии за 2013 год составил 71,766 тыс. Гкал. Относительно факта 2012 года увеличение составило 8,835 тыс. Гкал или 8,85%.

Относительно факта 2011 года увеличение составило 36,510 тыс. Гкал (103,56%). Основное увеличение выработки тепловой энергии в 2013 году относительно факта 2011 года связано с расширением производственной деятельности ОАО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения в посёлках Тигильского и Пенжинского муниципальных районов.

Потери тепловой энергии в сетях предприятия за 2013 год составили 28,04% от отпуска тепловой энергии в сеть, что выше факта 2012 года на 8,12%. Потери тепловой энергии на 2012 год утверждались Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края на основании данных предыдущей эксплуатирующей организации – ОАО «Коряктеплоэнерго».

Относительно факта 2011 года увеличение потерь составило 2,38%. Основное увеличение потерь тепловой энергии в 2013 году относительно 2011 года, обусловлено принятием в баланс тепловой энергии объёма потерь тепловой энергии по «спутнику» (трубопроводу, проложенному совместно с трубопроводом холодного водоснабжения). Объём указанных потерь подтверждён расчётом специализированной организации.

Отпуск тепловой энергии потребителям по предприятию за 2013 год составил 50,884 тыс. Гкал, что выше факта 2012 года на 1,125 тыс. Гкал или на 2,26%. Повышение обусловлено проведением перерасчёта отпуска тепловой энергии с учётом фактической температуры наружного воздуха, которая в 2013 году ниже температуры 2012 года.

Относительно факта 2011 года отпуск тепловой энергии потребителям вырос на 23,147 тыс. Гкал (83,45%).

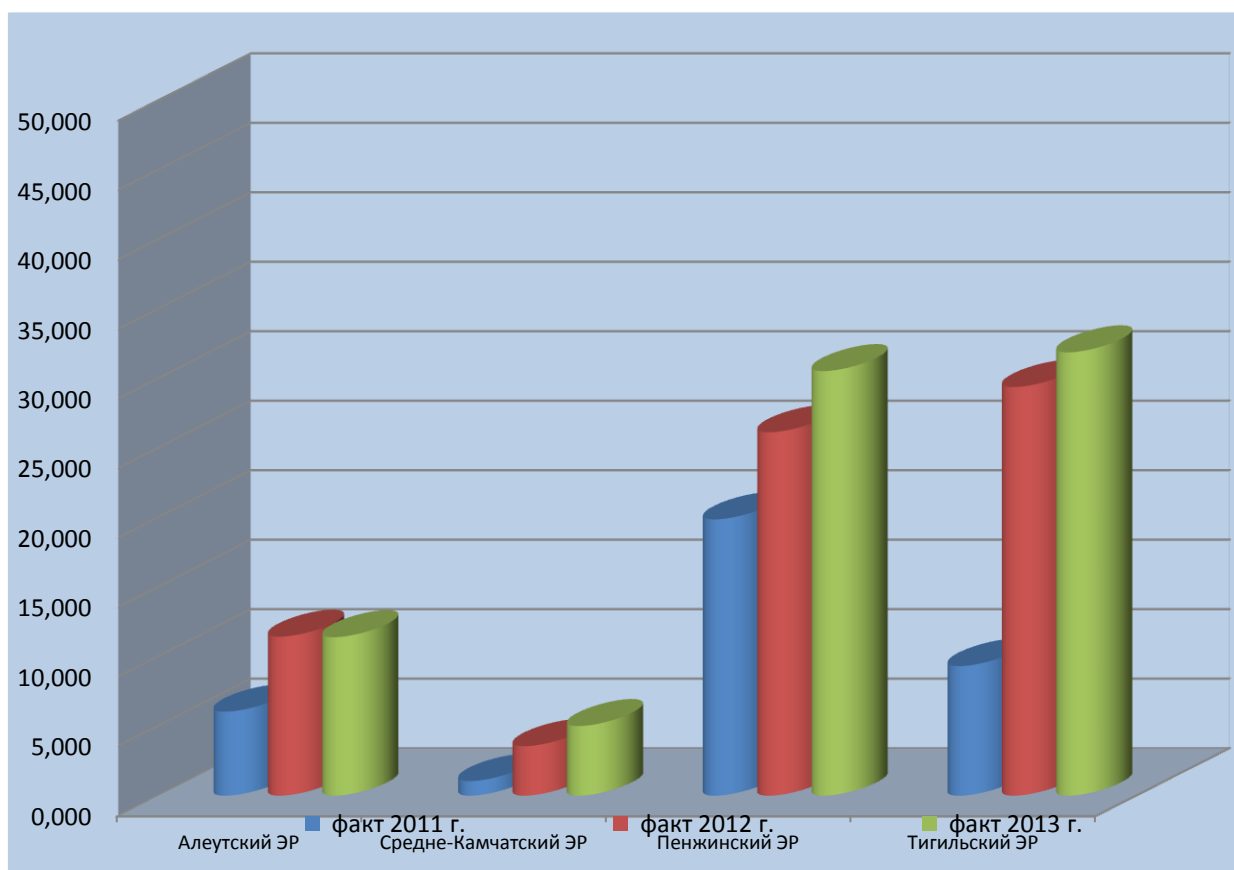
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии за 2013 год составил 230,9 кг/Гкал, что на 37,9 кг/Гкал ниже факта 2012 года. Снижение объясняется проведением ремонта оборудования на производственных объектах и оптимальной загрузкой генерирующего оборудования.

Относительно факта 2011 года удельный расход условного топлива снизился на 79,4 кг/Гкал (25,59%).

Динамика производства тепловой энергии за 2011-2013 гг.

Тыс. Гкал

	факт 2011 г.	факт 2012 г.	факт 2013 г.
ЮЭСК	36.307	70.554	78.872
Алеутский ЭР	6.049	11.441	11.407
Средне-Камчатский ЭР	1.054	3.562	5.013
Пенжинский ЭР	19.879	26.147	30.551
Тигильский ЭР	9.325	29.403	31.901



- **Алеутский ЭР** – относительно 2012 года произошло снижение производства тепловой энергии выработки электроэнергии на 0,035 тыс. Гкал (0,30%), что обусловлено снижением расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятия.

Относительно 2011 года производство тепловой энергии увеличилось на 5,357 тыс. Гкал (88,56%).

- **Средне-Камчатский ЭР** – относительно факта 2012 года наблюдается рост производства тепловой энергии на 1,451 тыс. Гкал (40,72%) за счёт увеличения потерь тепловой энергии в сетях предприятия.
Относительно 2011 года производство тепловой энергии увеличилось на 3,959 тыс. Гкал (375,61%).
- **Пенжинский ЭР** – относительно 2012 года наблюдается рост производства тепловой энергии на 4,404 тыс. Гкал (16,84%), что обусловлено ростом потерь тепловой энергии в сетях предприятия.
Относительно 2011 года производство тепловой энергии увеличилось на 10,672 тыс. Гкал (53,69%).
- **Тигильский ЭР** – относительно 2012 года рост производства тепловой энергии составил 2,498 тыс. Гкал (8,49%), что обусловлено ростом потерь тепловой энергии в сетях предприятия.
Относительно 2011 года производство тепловой энергии увеличилось на 22,576 тыс. Гкал (242,11%).

Изменение протяженности теплосетей ОАО «ЮЭСК» 2011 - 2013 гг.

	ед. изм.	2011 факт	2012 факт	Отклонение 2012/2011		2013 факт	Отклонение 2013/2012	
				Ед.	%		Ед.	%
Протяженность ТС в однострунном исполнении	км	58,26	59,22	0,96	1,6	58,929	-0,291	0,5
В том числе:								
Магистральные ТС	км	0	0	0	0	0	0	0
Внутриквартальные ТС	км	58,26	59,22	0,96	1,6	58,929	-0,291	0,5

Обслуживание теплосетей ОАО «ЮЭСК» 2011 - 2013 гг.

	2011 факт	2012 факт	Отклонение 2012/2011		2013 факт	Отклонение 2013/2012	
			Ед.	%		Ед.	%
Выполнена замена труб, км	1,3	5,282	3,982	306,3	5,304	0,022	0,4
В том числе:							
Магистральные ТС	0	0	0	0	0	0	0
Внутриквартальные ТС	1,3	5,282	3,982	306,3	5,304	0,022	0,4
Заменено тепловой изоляции, км	1,3	5,282	3,982	306,3	5,304	0,022	0,4
В том числе:							
Магистральные	0	0	0	0	0	0	0
Внутриквартальные	1,3	5,282	3,982	306,3	5,304	0,022	0,4

6.2.4. Производственная деятельность по холодному водоснабжению

Производство водоснабжения в 2011 – 2013 гг.

тыс. м ³						
Показатели	ед. изм.	2011 факт	2012 факт	Изменение 2012 / 2011	2013 факт	2013 / 2012
Водоснабжение						
Подъём холодной воды	тыс. м ³	204.324	269.731	32.01%	319.039	18.28%
Расход воды на технологические нужды предприятия	тыс. м ³	87.630	172.495	96.84%	196.567	13.96%
Полезный отпуск холодной воды потребителям	тыс. м ³	48.454	82.941	71.17%	73.936	-10,86%

Основное отклонение фактических показателей за 2013 год относительно факта 2011 года обусловлено принятием 01.06.2011 года в состав ОАО «ЮЭСК» новых объектов холодного водоснабжения в с. Атласово, с. Долиновка Милюковского муниципального района и 19.09.2011 года в с. Слаутное, с. Аянка, с. Таловка, Пенжинского муниципального района и с. Седанка Тигильского муниципального района.

Подъём холодной воды за 2013 год составил 319,039 тыс. м³. Относительно 2012 года наблюдается рост на 39,308 тыс. м³ (18,28%), что обусловлено ростом расхода воды на технологические нужды предприятия и ростом фактических потерь, которые связаны с фактическим состоянием переданного оборудования, ранее эксплуатируемого ОАО «Коряктеплоэнерго», проведённым обследованием системы водоснабжения и налаживанием системы учёта.

В соответствии с «Программой реконструкции системы теплоснабжения с.Каменское» и Федеральным законом от 23.11.2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», на шести бойлерных установках установлены водомеры учёта подпиточной воды. На магистральных водопроводах, для уточнения фактического расхода холодной воды, производились разовые замеры переносным ультразвуковым расходомером «Panometrik».

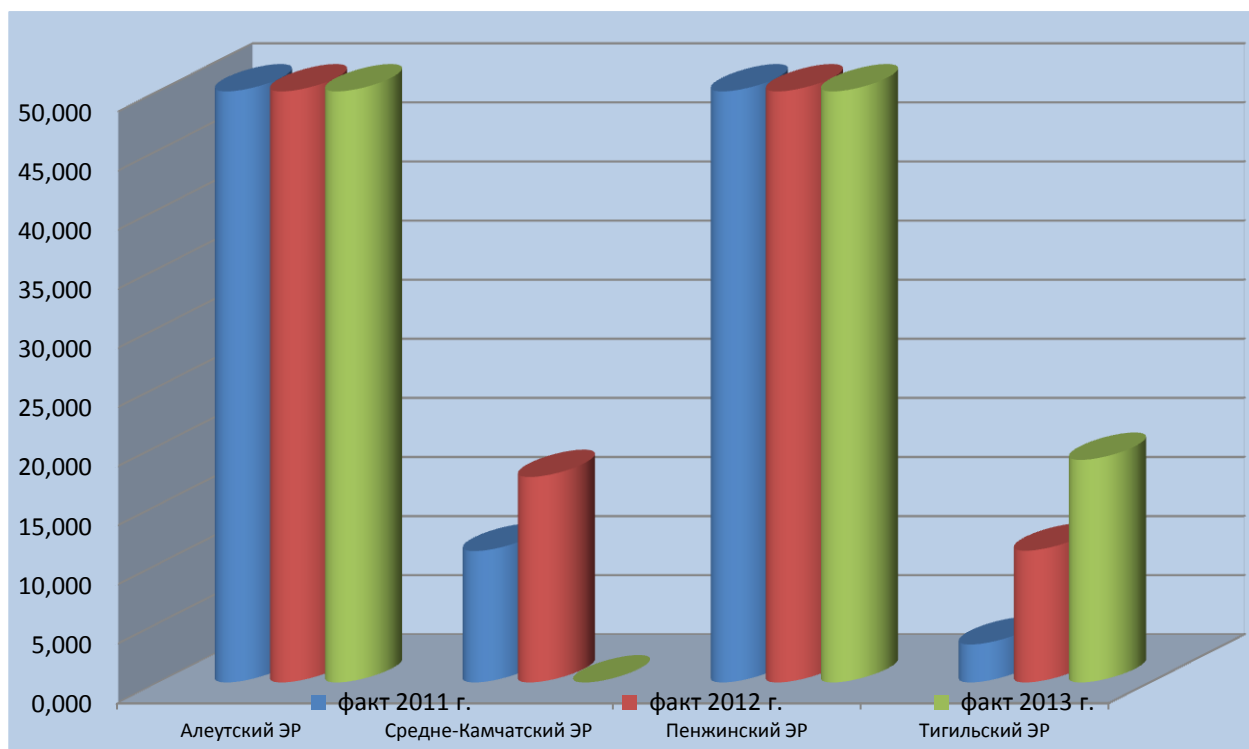
Относительно 2011 года объём поднятой воды увеличился на 114,715 тыс. м³ (56,14%).

Расход холодной воды на технологические нужды предприятия составил 196,567 тыс. м³, что на 24,072 тыс. м³ или на 13,96% выше 2012 года и на 108,937 тыс. м³ или на 124,32% выше 2011 года.

Полезный отпуск холодной воды потребителям составил 73,936 тыс. м³. Относительно показателя 2012 года наблюдается снижение на 9,005 тыс. м³ или 10,86%. Относительно 2011 года наблюдается рост полезного отпуска на 25,481 тыс. м³ или на 52,59%.

Динамика производства холодной воды

	факт 2011 г.	факт 2012 г.	факт 2013 г.
ЮЭСК	204.324	269.731	319.039
Алеутский ЭР	63.606	93.591	110.391
Средне-Камчатский ЭР	11.114	17.379	0.000
Пенжинский ЭР	126.392	147.617	189.820
Тигильский ЭР	3.212	11.144	18.828



6.3. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности

В результате реализации Программы управления издержками были проведены следующие мероприятия, направленные на снижение себестоимости и мероприятия в области технического перевооружения.

Мероприятия, направленные на снижение себестоимости включают в себя:

- мероприятия, направленные на снижение потерь в сетях:
 - замена незагруженных силовых трансформаторов на трансформаторы меньшей мощности;
 - ремонт и поверка электросчетчиков силами ОАО «ЮЭСК»;
 - установка щитов ввода (ЩВ) в комплекте с приборами учёта на внешней стороне домостроений индивидуальных жилых домов на 1, 2-х, 3-х, 4-х – абонентов, в целях свободного доступа к приборам учёта работников энергосбытовых участков;
 - установка счётчиков повышенных классов точности;
 - проведение совместных рейдов.

Экономический эффект от данных мероприятий составил **1 892,2 тыс. руб.**

- мероприятия, направленные на снижение стоимости топлива, сырья и материалов:

- выбор поставщиков на тендерной основе;
- приведение показателя удельного расхода топлива к нормативному в связи с плановым проведением ремонтов ДГ;
- оптимизация канцелярских расходов и расходов на услуги связи.

Экономический эффект от данных мероприятий составил **22 383,9 тыс. руб.**



ОАО «ЮЭСК»
Фото: Ю. Куличёва

Экономический эффект от мероприятий в области технического перевооружения составил **14 459,0 тыс. руб.** Эффект получен от проведения регламентированных процедур закупок по приобретению МТР, работ и услуг в сфере ТПиР.

Всего, в результате реализации Программы по управлению издержками, был получен экономический эффект в размере **38 735,1 тыс. руб.**

6.4. Энергетические ресурсы, используемые Обществом

Для производства электрической энергии на ДЭС ОАО «ЮЭСК» использовалось:

1. Топливо маловязкое судовое «ТСМ».
2. Топливо дизельное «Зимнее».
3. Природный газ Соболевского месторождения соответствующий ГОСТу 5542 – 87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».
4. Моторное масло, соответствующее ГОСТу 8581.
5. Моторное масло «CONOCO» марок 10 W30 и 15W40 для модульных электростанций.
6. Моторное масло для газодизельной модульной станции марки «NGEO».



Для теплоэнергетики в производственных подразделениях ОАО «ЮЭСК» использовались следующие энергетические ресурсы:

1. Каменный уголь марки «1ДВ» Сахалинского месторождения.
2. Дрова топочные хвойных пород.

За 2013 год поставлено и оприходовано дизельное топливо в объёме **29 430,476 тонн.**

Основными условиями поставки топлива при проведении конкурса являлись: поставка топлива в ёмкости ДЭС в необходимых объёмах и в определённые сроки, соответствие качества топлива ГОСТУ и ТУ, и стоимость топлива.

В 1-м квартале 2013 года проведены торги и заключены рамочные договора на поставку дизельного топлива, моторного масла и угля в 2013 году.

Поставка дизельного топлива на основании проведённых торгов:

29 430,476 тонн на сумму **1216,266 млн. руб.** с НДС. Поставщик ООО «ПО Камагро».

Кроме произведённых поставок по торгам принято д/топливо в количестве **11,493 тонн** на сумму **0,540 млн. руб.** с НДС от ОАО «Камчатнефтепродукт» - **заправка автотранспорта** ОАО «ЮЭСК».

Итого: **29 441,969 тонн** на сумму **1 216, 806 млн. руб.** с НДС.

Поставка моторного масла на основании проведённых торгов:

Поставлено 440,760 тонн на сумму 28, 573 млн. руб. с НДС. Из них:

- 259,330 тонн на сумму 18,685 млн.руб. с НДС. – поставщик ООО «Запад-Восток-Трейд».
- 97,665 тонн на сумму 4,818 млн.руб. с НДС – поставщик ООО «Спецэнергокомплект».
- 83,765 тонн на сумму 5,070 млн. руб. с НДС – поставщик ООО «Сатойл».

кроме этого принято по акту инвентаризации: 0,372 тонн на сумму 0,056 млн. руб.

Поставка угля на основании проведённых торгов:

Поставлено 21 419,950 тонн на сумму 184,258 млн.руб.с НДС. Из них:

- 1 780 тонн на сумму 16,234 млн. руб. с НДС, поставщик ГУП КК Камчатэнергоснаб».
- 19 639,950 тонн на сумму 176,058 млн.руб.с НДС, поставщик ООО «ТД Транзит ДВ».

Поставка топочных дров на основании проведённых торгов:

Поставлено 8 464 м.куб.на сумму 12,765 млн.руб. дров топочных. Из них:

- 1 875 м.куб на сумму 2,022 млн.руб. ИП Растягаев
- 4 018м.куб на сумму 8,158 млн.руб. ООО «Аянка».
- 2 571 м.куб. на сумму 2,584 млн.руб. ООО «ТД Рассвет».

Поставка природного газа:

Поставлено: 3,144 млн.м. куб. на сумму 21,572 млн. руб. с НДС, поставщик ОАО «Камчатгазпром».

Данные о расходе топлива по ОАО «ЮЭСК» за 2013 год и изменения в структурном балансе топлива в целом по ОАО «ЮЭСК»

Изменений в структурном балансе расхода топлива на выработку электрической и тепловой энергии по сравнению с 2012 годом, не произошло.

В 2013 году Обществом было израсходовано:

- ❖ **дизельное топливо** 29 366,864 тн., в том числе:
 - на выработку эл. энергии –27 347,105 тонн. (отклонение от бизнес-плана -359,27 тн.),
 - на работу автотранспортной техники и технологические нужды – 613,604 тн.,
 - израсходовано на теплоэнергетику 1 406,155 тонн (отклонение от бизнес-плана + 58,860 тн).
- ❖ **природный газ** 3,144 млн. м³. (отклонение от бизнес-плана –0,326 млн.м³).
- ❖ **уголь** – 21 955,974 тн.
 - 21 765,404 тн. на производство тепловой энергии (отклонение от бизнес-плана 923,154тн.)
 - 190,570 тн. на прочие расходы.
- ❖ **топочные дрова** 8 053 м³.
 - на производство тепловой энергии – 8004м.куб. (4129,264 тонн) (отклонение от бизнес-плана -1319,934 м.куб.).
 - прочие расходы – 49 м³.

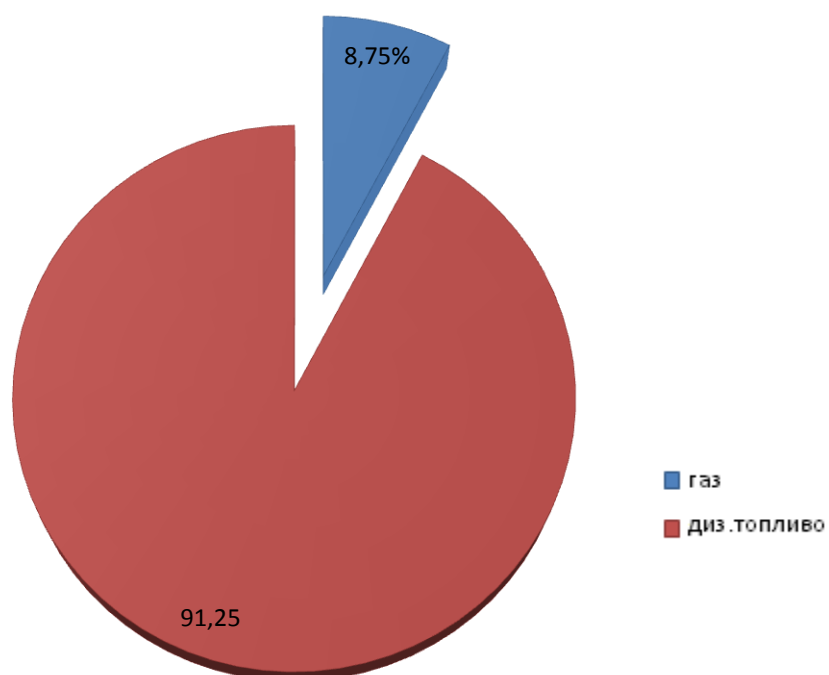
Структура израсходованного топлива на производство эл.энергии и теплоэнергии в целом по ОАО «ЮЭСК»

Структура израсходованного топлива по ОАО "ЮЭСК"							
Общий расход							
	тн/м.куб.	коэффициент		тут			%
д/т	28 753,26	1,45		41 692	100	63119	66,05
газ	3144	1,210		3804	100	63119	6,03
уголь	21 765,404	0,62		13 494	100	63119	21,38
дрова	8004	0,67	0,77	4129	100	63119	6,54
итого				63 119			100,0
Расход на электроэнергию							
д/т	27 347,105	1,45		39653	100	43457	91,25
газ	3144	1,21		3804	100	43457	8,75
итого				43457			100,00
Расход на тепловую энергию							
д/т	1406,155	1,45		2039	100	19662	10,37
уголь	21 765,404	0,62		13494	100	19662	68,63
дрова	8004	0,67	0,77	4129	100	19662	21,00
итого				19662			100,00

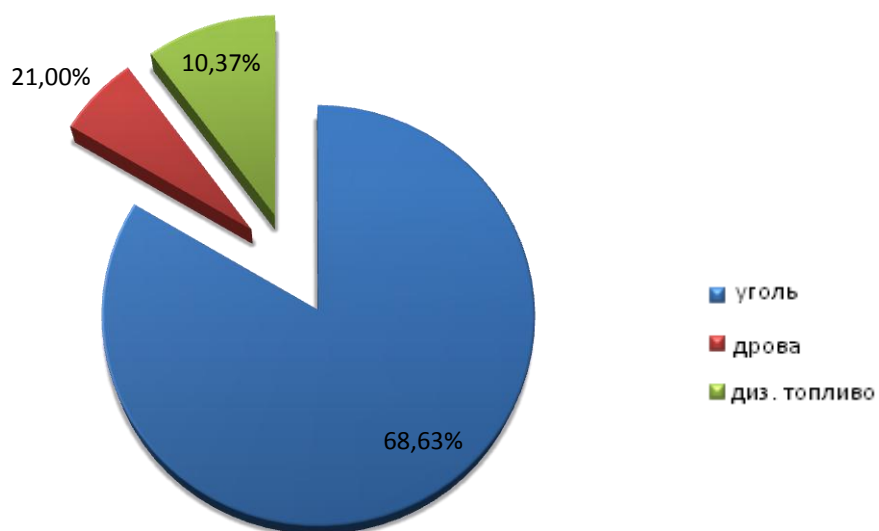
Структура израсходанного топлива в целом по ОАО "ЮЭСК"



Структура израсходованного топлива на производство электроэнергии



Структура израсходованного топлива на производство тепловой энергии



Структура израсходованного топлива в 2013 году, млн.руб. и %

Всего	в т.ч. по видам			
	Дизельное топливо	Уголь	Газ	Дрова
1192,3	984,9	177,1	18,3	12,0
100,0%	82,6%	14,9%	1,5%	1,0%

Структура израсходованного топлива в 2013 году, млн.руб. и %

