



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления


16 декабря 2015 г.

№ 117

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

 Д.В.Чекрышев

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2015 г.

**Присутствовали:**

Чекрышев Д.В. – председатель правления

**Члены правления:**

Никулина Г.В.

Черкасова Л.А.

Гурина Л.Н.

Андреева А.Н.

**Члены комиссии:** Юдин Д.В., Удод Л.А., Устюгова Е.В.

**Повестка дня**

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЗАО «Энергия Южно-Курильская» на 2016-2018 годы.

Чекрышев Д.В. предоставил слово уполномоченному по делу.

Удод Л.А. – Для расчета необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2016-2018 годы применены следующие параметры и индексы цен производителей:

Индексы цен производителей		2016 год	2017 год	2018 год
1	Пр-во, передача и распределение эл.энергии	1,113	1,084	1,080
	с 1 июля	1,086	1,081	1,079
2	Пр-во, передача и распределение т/энергии	1,078	1,066	1,067
	с 1 июля	1,150	1,150	1,150
3	Услуги водоснабжения	1,075	1,060	1,051
	с 1 июля	1,150	1,150	1,150
4	Услуги водоотведения	1,094	1,060	1,051

Индексы цен производителей		2016 год	2017 год	2018 год
	<i>с 1 июля</i>	1,150	1,150	1,150
5	Уголь энергетический	1,050	1,072	1,058
6	Пр-во нефтепродуктов	1,033	1,061	1,062
7	Газ природный <i>с 1 июля</i>	1,020	1,030	1,030
8	Грузовой транспорт	1,100	1,048	1,046
9	Индекс цен промышленности (ИЦП)	1,062	1,063	1,059
10	Индекс потребительских цен(ИПЦ)	1,074	1,058	1,055

В связи с определением Правительством Сахалинской области уровня снижения экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию производителей тепловой энергии, предлагаю членам правления:

1. Учесть в расчёте тарифов на тепловую энергию для потребителей ЗАО «Энергия «Южно-Курильская» на 2016-2018 годы следующие показатели:

Наименование	ед.измер.	2016	2017	2018
Выработка тепловой энергии	Гкал	58417,0	58417,0	58417,0
расход ТЭ на собственные нужды	Гкал	30,3	30,3	30,3
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	58386,7	58386,7	58386,7
Потери в сетях	Гкал	8268,1	8268,1	8268,1
то же в % к отпуску в сеть	%	14,16	14,16	14,16
Полезный отпуск ТЭ, из него:	Гкал	50118,6	50118,6	50118,6
- структурные подразделения	Гкал	0	0,0	0,0
Товарный отпуск ТЭ, в том числе:	Гкал	50118,6	50118,6	50118,6
- бюджетным потребителям	Гкал	22351,9	22351,9	22351,9
- прочим потребителям	Гкал	27766,7	27766,7	27766,7
Операционные расходы	тыс.руб.	14118,3	14787,8	15445,1
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3714,9	3876,0	4026,4
<i>отчисления во внебюджетные фонды</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>3202,9</i>	<i>3354,8</i>	<i>3503,9</i>
<i>амортизация</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>89,2</i>	<i>89,2</i>	<i>89,2</i>
<i>аренда</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>22,7</i>	<i>22,7</i>	<i>22,7</i>
<i>плата за предельно-допустимые выбросы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>290,8</i>	<i>290,8</i>	<i>290,8</i>
<i>налог на добычу полезных ископаемых</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>91,9</i>	<i>91,9</i>	<i>91,9</i>
<i>налог на прибыль</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>16,7</i>	<i>25,9</i>	<i>27,2</i>
<i>налог на имущество</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,7</i>	<i>0,7</i>	<i>0,7</i>
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс.руб.	3321,5	3602,2	3891,3
<i>вода</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>1,9</i>	<i>2,2</i>	<i>2,5</i>
<i>электроэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>3247,7</i>	<i>3520,5</i>	<i>3802,2</i>
<i>теплоэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>71,9</i>	<i>79,5</i>	<i>86,6</i>
Прибыль	тыс.руб.	97,8	102,9	108,0
Нормативный уровень прибыли		0,5%	0,5%	0,5%
Необходимую валовую выручку	тыс.руб.	21252,5	22368,9	23470,9

2. Признать необоснованными затраты, предложенные ЗАО «Энергия Южно-Курильская» при формировании тарифа на тепловую энергию, на основании заключений управлений экономической и технической экспертизы по следующим статьям:

- расходы на оплату труда	533,0 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды	161,0 тыс.руб.;
- расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2966,0 тыс.руб.;

3. Признать экономически обоснованными тарифы на тепловую энергию для потребителей ЗАО «Энергия Южно-Курильская»:

- 424,04 руб. за 1 Гкал (без НДС) на 2016 год;
- 446,32 руб. за 1 Гкал (без НДС) на 2017 год;
- 468,31 руб. за 1 Гкал (без НДС) на 2018 год.

Голосовали: единогласно.

**Решили:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей ЗАО «Энергия Южно-Курильская» на 2016-2018 годы согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на 2016-2018 годы согласно приложению 2.

Секретарь правления



Е.В.Устюгова

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к протоколу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 17 декабря 2015 г. № 117

**ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ  
ЗАО «ЭНЕРГИЯ ЮЖНО-КУРИЛЬСКАЯ»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	ЗАО «Энергия Южно-Курильская»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	335,99
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	386,39
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	386,39
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	444,34
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	444,34
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	510,99

ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к протоколу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 17 декабря 2015 г. № 117

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ  
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ  
ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕН-  
НЫХ ТАРИФОВ, НА 2016-2018 ГОДЫ**

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операцио- нных расходов	Индекс эффективн- ости операцион- ных расходов	Нормати- вный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетиче- ской эффективности			Реализация программ в области энергосбе- режения и повышения энергетиче- ской эффек- тивности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топли- ва на произ- водство теп- ловой энергии	отношение величины технологиче- ских по- терь тепло- вой энергии к материалъ- ной характе- ристике тепловой сети	техноло- гические потери при передаче тепловой энергии		
ЗАО «Энергия Южно- Курильская»	2016	14118,3	х	0,5%	х	16,21	8268,1	х	х
	2017	х	1%	0,5%	х	16,21	8268,1	х	х
	2018	х	1%	0,5%	х	16,21	8268,1	х	х