

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов)

на электрическую энергию на 2019 год

Акционерное общество «Группа «Илим» (АО «Группа «Илим»)

Филиал Акционерного общества «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске (Филиал АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске)

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Группа «Илим» (Филиал Акционерного Общества "Группа "Илим" в г. Усть-Илимске)
Сокращенное наименование	АО «Группа «Илим» (Филиал АО "Группа "Илим" в г. Усть-Илимске)
Место нахождения	Российская Федерация, 191025, Россия, Санкт-Петербург, ул. Марата, 17
Фактический адрес	666684, Россия, Иркутская область, промплощадка ЛПК, а/я 353
ИНН	7840346335
КПП	381702001
Ф.И.О. руководителя	Директор филиала АО «Группа «Илим» в г. Усть-Илимске Сизов Сергей Евгеньевич
Адрес электронной почты	office@usk.ilimgroup.ru
Контактный телефон	приемная директора филиала тел.: (39535) 92-266
Факс	8 (39535) 7-15-05

Приложение № 2  
к предложению о  
размере цен (тарифов),  
долгосрочных  
параметров  
регулирувания

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных  
монополий,  
**Филиал АО "Группа "Илим" в Усть-Илимске**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018	Предложения на расчетный период регулирования 2019
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 930,0	3 533,8	2 869,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 072,6	0,0	0,0
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2 003,3	–	–
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 072,6	–	–
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-41,4%	–	–
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	–	–	–
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	–	–	–
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	17,0	22,6	16,0
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	84,6	104,1	82,5
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	0,10%	0,02%	0,06%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017	Показатели, утвержденные на базовый период 2018	Предложения на расчетный период регулирования 2019
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		отсутствует		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	0,0	0,0	0,0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	5 002,6	3 533,8	2 869,7
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	4 425,4	2 795,6	2 379,5
	в том числе:				
	оплата труда		1 644,4	1 628,8	1 377,6
	ремонт основных фондов		2 363,8	673,4	569,5
	материальные затраты		417,3	493,4	432,4
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	577,2	540,2	490,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	197,9	0,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	2 579,2	2 579,2	2 579,2
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	1 939,6	1 370,1	1 112,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3,0	3,0	3,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45 678,1	45 245,6	38 265,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017	Показатели, утвержденные на базовый период 2018	Предложения на расчетный период регулирования 2019
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

Приложение № 5  
к предложению о размере  
цен (тарифов),  
долгосрочных параметров

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации  
**Филиал АО "Группа "Илим" в Усть-Илимске**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017		Показатели, утвержденные на базовый период * 2018		Предложения на расчетный период регулирования 2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	16 890,35	16 597,55	13 030,24	13 030,24	14 946,60	14 946,60
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	3,63	3,60	3,60	3,80	4,33	4,33
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	34,65	34,62	37,55	37,75	39,10	39,10
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.