

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ****о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования))**

Акционерное общество «Группа «Илим»  
(Филиал Акционерного Общества "Группа "Илим" в г.Усть-Илимске)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО «Группа «Илим» (Филиал АО "Группа "Илим" в г.Усть-Илимске)

**I. 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 Антонишин Валерий Валерьевич

Адрес электронной почты office@usk.ilimgroup.ru

Контактный телефон приемная директора филиала тел.: (39535) 92-266

Факс 8 (39535) 7-15-05

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2021	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2022	Предложения на расчетный период регулирования, 2023
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	4 255,6	3 659,0	3 661,0
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 682,7	0,0	0,0
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1 411,9	–	–
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 682,7	–	–
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2021	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2022	Предложения на расчетный период регулирования, 2023
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-28,3%	–	–
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	–	–	–
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	–	–	–
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	11,04	12,83	13,0
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	78,4	81,3	80,6
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. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	0,41%	0,44%	0,44%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		–	–	–
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	0,0	0,0	0,0
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	5 938,3	3 659,0	3 661,0
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	4 740,8	3 029,4	2 632,6
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	1 670,6	1 682,5	1 463,8
ремонт основных фондов	тыс. рублей	2 030,8	856,5	745,2
материальные затраты	тыс. рублей	1 039,4	490,4	423,6

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2021	Показатели, утвержденные на базовый период *, 2022	Предложения на расчетный период регулирования, 2023
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 197,5	784,8	1 028,4
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	-155,2	0,0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2 642,9	2 642,9	2 642,9
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	2 246,9	1 384,5	1 385,2
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	46,4	46,7	41,0
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	–	–	–
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	–	–	–

Директор по экономике ЦБП



А.Н. Журавлев

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	44 812,15	44 812,15	20 737,57	26 794,07	23 467,67	23 467,67
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	1,37	1,37	3,88	10,90	8,60	8,60
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	77,08	77,08	41,84	63,52	54,03	54,03
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	–	–	–	–	–	–
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	–	–	–	–	–	–
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической	рублей/МВт·ч	–	–	–	–	–	–
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	–	–	–	–	–	–
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	–	–	–	–	–	–
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	–	–	–	–	–	–
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	–	–	–	–	–	–
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	–	–	–	–	–	–
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		–	–	–	–	–	–
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	–	–	–	–	–	–

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	–	–	–	–	–	–
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	–	–	–	–	–	–
вода	рублей/куб. метр	–	–	–	–	–	–
пар	рублей/куб. метр	–	–	–	–	–	–

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор по экономике ЦБП



А.Н. Журавлев