

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов)**  
**на электрическую энергию на 2020 год**  
*(расчетный период регулирования)*  
**Акционерное общество "Группа "Илим" (АО "Группа "Илим")**  
**Филиал Акционерного общества "Группа "Илим" в г.Коряжме ( Филиал АО "Группа "Илим" в г. Коряжме)**  
*(полное и сокращенное наименование юридического лица)*

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Акционерное общество «Группа «Илим» (Филиал Акционерного Общества «Группа «Илим» в г. Коряжме)
Сокращенное наименование	АО «Группа «Илим» (Филиал АО «Группа «Илим» в г. Коряжме)
Место нахождения	Российская Федерация, 191025, Санкт-Петербург, ул. Марата, 17
Фактический адрес	165651, Архангельская область, г. Коряжма, ул. им. Дыбцына, д. 42
ИНН	7840346335
КПП	290502001
Ф.И.О. руководителя	Директор филиала АО «Группа «Илим» в г. Коряжме Кривошапкин Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	postoffice@krm.ilimgroup.ru
Контактный телефон	(81850) 4-51-03
Факс	(81850) 3-48-62

## II. Основные показатели деятельности организации

## 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
1.	Установленная мощность	МВт	353	353	353
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	49	50	49
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт-ч	1 606	1 595	1 604
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт-ч	1 349	1 356	1 355
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6 188	6 209	6 205
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5 862	6 007	5 997
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	349	349	595
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	25	27	40
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	323	322	555
8.	Топливо - всего		4 717	4 525	5 165
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 336	1 415	1 477
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт-ч	287,0	299,29	295,0
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	3 381	3 110	3 688
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,0	175,782	176,8
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		нет	нет	нет
9.	Амортизация	млн. рублей	644	231	1 276
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	7 271	6 046	9 756
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 257	2 083	3 053
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5 014	3 963	6 703
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию		-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность		-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников		-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию		-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)		-98	8	110
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-28%	-2%	19%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		нет	нет	нет

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019 год		Предложения на 2020 год	
			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.	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:		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
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 энергии	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	731	669	1 020	1 070	1 070	1 110
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	731	669	1 020	1 070	1 070	1 110
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	307700	599520	359740	359740	359740	1342050
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019 год		Предложения на 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-