

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов)
на электрическую энергию на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Группа "Илим" (АО "Группа "Илим")

Филиал Акционерного общества "Группа "Илим" в г.Корякме (Филиал АО "Группа "Илим" в г. Корякме)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Акционерное общество «Группа «Илим»**
(Филиал Акционерного Общества «Группа «Илим» в г. Корякме)

Сокращенное наименование **АО «Группа «Илим» (Филиал АО «Группа «Илим» в г. Корякме)**

Место нахождения **Российская Федерация, 191025, Санкт-Петербург, ул. Марата, 17**

Фактический адрес **165651, Архангельская область, г. Корякма, ул. им. Дыбыгина, д. 42**

ИНН **7840346335**

КПП **290502001**

Ф.И.О. руководителя **Директор филиала АО «Группа «Илим» в г. Корякме Кривошапкин Сергей Николаевич**

Адрес электронной почты **rostoffice@kpm.ilmgroup.ru**

Контактный телефон **(81850) 4-51-03**

Факс **(81850) 3-48-62**

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-------|---|-------------------------|--|--------------------------------------|-------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 353 | 353 | 353 |
| 2. | Среднегодовое значение положительной разницы объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 51 | 49 | 50 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 627 | 1 641 | 1 595 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 367 | 1 393 | 1 356 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 6 167 | 6 246 | 6 202 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | 5 961 | 6 038 | 6 010 |
| 7. | Необходимая валовая выработка - всего | млн. рублей | 377 | 330 | 483 |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 75 | 29 | 51 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | - |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | 302 | 301 | 432 |
| 8. | Топливо - всего | | 4 489 | 4 456 | 4 922 |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | 1 295 | 1 428 | 1 424 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую энергию | г/кВт·ч | 288,8 | 300,94 | 299,1 |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | 3 194 | 3 028 | 3 498 |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | 183,7 | 173,135 | 181,2 |
| | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | Приказ Минэнерго России от 19.12.16 № 1352 | нет | нет |
| 9. | Амортизация | млн. рублей | - | - | - |
| 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 | 7 507 | 6 148 | 10 801 |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 2 598 | 2 294 | 3 917 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2017 год | Показатели, утвержденные на 2018 год | Предложения на 2019 год |
|-------|--|-------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | - |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | 4 909 | 3 854 | 6 884 |
| 12. | Объем перекрестного субсидирования - всего | | - | - | - |
| 12.1. | от производства тепловой энергии | млн. рублей | - | - | - |
| 12.2. | от производства электрической энергии | млн. рублей | - | - | - |
| 13. | Необходимые расходы из прибыли - всего | | - | - | - |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | - | - | - |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | - |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | - | - | - |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | - | - | - |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | - | - | - |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | - | - | - |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | - | - | - |
| 15. | Чистая прибыль (убыток) | млн. рублей | -126 | 3 | 156 |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | -33% | 1% | 32% |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | нет | нет | нет |

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|-------|---|-------------------|--|----------------|--|----------------|---|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 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. | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период ретулирования | |
|-------|---|-------------------|--|----------------|--|----------------|---|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| | 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. | - | - | - | - | - | - |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--------|--|-------------------|--|----------------|--|----------------|---|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 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 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 897 | 968 | 1 020 | 1 020 | 1 025 | 1075 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | 896 | 998 | 1 020 | 1 020 | 1 025 | 1075 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 301080 | 307700 | 307700 | 599520 | 599520 | 2083814,8 |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--------|--|---------------------|--|----------------|--|----------------|---|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| | > 13 кг/см ² | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | - | - | - | - | - | - |
| 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.