

ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022 год

(расчетный период регулирования)

Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Шикотан» Акционерное общество «Мобильные газотурбинные
электрические станции»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОП «Мобильные ГТЭС Шикотан» АО «Мобильные ГТЭС»

I. Информация об организации

Полное наименование: Обособленное подразделение «Мобильные ГТЭС Шикотан» Акционерное общество
«Мобильные газотурбинные электрические станции»

Сокращенное наименование: ОП «Мобильные ГТЭС Шикотан» АО «Мобильные ГТЭС»

Место нахождения: 694520, Южно-Курильский район, п. Малокурильское, ул. Советская, д. 10

Фактический адрес: 694520, Южно-Курильский район, п. Малокурильское, ул. Советская, д. 10

ИНН 772470712412

КПП 651845001

Ф.И.О. руководителя Готов Артём Владимирович

Адрес электронной почты: info@mobilegtes.ru

Контактный телефон: +7 (495) 782 39 60

Факс: (495) 782-39-61

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| 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 | | | 1 349 878 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | | 208 633 |
| 1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | 226 516 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | 166 907 |
| 2. Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли | процентов | | | 15,5% |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими | МВт | | | |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | | | |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | | | 8,610 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | | | 24 699,0 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | 7 058,60 |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | | | 8,70% |
| 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 | | | |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | | | 1 349 878 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ | тыс. рублей | | | 1 080 379 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | | | 107 348 |
| ремонт основных фондов | | | | 161 537 |
| материальные затраты | | | | 129 648 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | | | 53 392 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | 60 865 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | 124 939 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |

| | | | | | |
|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--|--|-----------|
| 4.5. | Объем условных единиц *** | у.е. | | | |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. рублей | | | |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | | 85 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей | | | 105,2 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | | | 9 397 920 |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | | |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | тыс. кВт·ч | | | 24 699,0 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | | | 7 058,6 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | 7 058,6 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | 3 748,6 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | 3 310,0 |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | в том числе: | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.3.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | | | 5 364,9 |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | 5 364,9 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | 2 918,3 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | 2 446,6 |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | | | 1 693,7 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | 1 693,7 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | 832,6 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | 861,1 |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | | | 17 640,4 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | |

| | | | | | |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--|--|-------------|
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую в первом полугодии | тыс. кВт·ч | | | |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | | | |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | | | 1,406 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненным к нему категориям | тыс. штук | | | 1,316 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | | | 0,090 |
| | менее 670 кВт | тыс. штук | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | | | |
| | не менее 10 МВт | тыс. штук | | | |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии | тыс. штук | | | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | | | 1 474 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | | | 1 323 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям | штук | | | 151 |
| | менее 670 кВт | штук | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | | | |
| | не менее 10 МВт | штук | | | |
| 4. | Количество точек подключения | штук | | | 1 474 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | | | 1 349 878,2 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | | 85 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей | | | 105,2 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | | | 74,02 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | | | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | | | 166 907 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | 166 907 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | | | 15,5% |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | | | |
| 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов | | | | | |
| 1. | Установленная мощность | МВт | | | 8,610 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | | | 7,5 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | | | 27,642 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | | | 24,699 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | | | |
| 6. | Отпуск тепловой энергии в сеть | тыс. Гкал | | | |
| 7. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | | 1 349,9 |
| | в том числе: | | | | |
| 7.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | | 1 349,9 |
| 7.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 7.3. | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников | млн. рублей | | | |
| 8. | Топливо - всего | | | | |
| | в том числе: | | | | |
| 8.1. | топливо на электрическую энергию | млн. рублей | | | 454,5 |
| | удельный расход условного топлива на электрическую | г/кВт·ч | | | 354,19 |
| 8.2. | топливо на тепловую энергию | млн. рублей | | | |
| | удельный расход условного топлива на тепловую энергию | кг/Гкал | | | |
| | реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | | | | |
| 9. | Амортизация | млн. рублей | | | 17,883 |
| 10. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала | человек | | | 85,0 |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей | | | 105,2 |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата | | | | |
| 11. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | | | 1 349,9 |
| | в том числе: | | | | |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | 1 349,9 |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов | млн. рублей | | | |
| 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 | млн. рублей | | | 166,9 |
| | в том числе: | | | | |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | 166,9 |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов | млн. рублей | | | |
| 14. | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего | | | | 156,2 |
| | в том числе: | | | | |

| | | | | | |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--|--|-------|
| 14.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | 156,2 |
| 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 | | | 166,9 |
| 16. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) | процент | | | 15,5% |
| 17. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный) | | | | |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период | | Показатели, утвержденные на базовый период | |
|--------|------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------------------------------------|------------------|--------------------------------------------|------------------|--------------------------------------------|------------------|
| | | | 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 | | | | | | | |
| | тариф на услуги по | рублей/МВт | | | | | | |
| | предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | |
| | двухставочный тариф: | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | рублей/МВт | | | | | | |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| | одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 2. | Для коммерческого | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, | 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 | | | | | 54 653,15 | 54 653,15 |
| | в том числе топливная составляющая | рублей/ тыс. кВт·ч | | | | | 18 400,29 | 18 400,29 |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | рублей/МВт | | | | | | |
| 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 ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | рублей/Гкал | | | | | | |
| | > 13 кг/см ² | 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 | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | рублей/Гкал | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | рублей/ | | | | | | |
| | вода | рублей/ | | | | | | |
| | пар | рублей/ | | | | | | |

* 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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым