

ЗАЯВЛЕНИЕ на установление тарифов на передачу электрической энергии

I Сведения о регулируемой организации-заявителе:

| | |
|--|---|
| Полное наименование организации (учреждения, предприятия) | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИНВЕСТГРАДСТРОЙ" |
| Сокращенное наименование организации (учреждения, предприятия) | ООО "ИнвестГрадСтрой" |
| ОГРН | 1074205010351 |
| ИНН | 4205130008 |
| КПП | 701701001 |
| Руководитель | Должность ФИО |
| | Директор Гозун Евгений Викторович |
| Действует на основании | Устав |
| Юридический адрес: | 634006, Томская область, г.Томск, ул.Пушкина,63/4 строение 21 |
| Почтовый адрес: | 634006, Томская область, г.Томск, ул.Пушкина,63/4 строение 21 |
| Контактные телефоны / факс | (3822) 909-222 |
| Электронная почта | info@investgradstroy.ru |
| Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" | http://investgradstroy.ru/ |
| Уполномоченный представитель организации | ФИО |
| | Гозун Евгений Викторович |
| | должность |
| | Директор |
| | документ, подтверждающий полномочия |
| | Устав |
| Система налогообложения (в базовом периоде и периоде регулирования) | ОСН / ОСН |
| Виды регулируемой деятельности (ОКВЭД): | 35.12. Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям |
| Принадлежность имущества. Реквизиты документа, подтверждающего право владения объектами, используемыми при осуществлении регулируемой деятельности (номер, дата, период действия) | Собственность |
| Наименование муниципального образования, сельского поселения района, для потребителей которого организация осуществляет регулируемую деятельность | Городской округ "Город Томск" / Городской округ "Город Томск" |
| Дата начала осуществления регулируемой деятельности (для данного вида тарифа) | 06.08.2010 г. |
| Сведения о предыдущих тарифах: | |
| Дата установления и № документа | 27_12_2019- №6-789 |
| Установивший орган | ДТР Томской области |
| Сведения о раскрытии информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 | http://investgradstroy.ru/raskrytie-informacii/2020/ |
| Информация о внесении в реестр естественных монополий | нет |
| Смежная сетевая организация - ТСО, с которой заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии (заполняется территориальными сетевыми организациями) | ОАО "РЖД", ПАО "ТРК", ООО "Горсети" |

II. Основания для обращения заявителя в орган для установления цен (тарифов)

| | |
|------------------|--|
| Правовые основы: | Федеральный закон №35-ФЗ от 26.03.2003 г. "Об электроэнергетике" |
| Иное: | |

Приложения

1. Тарифы и НВВ, предлагаемые организацией на 1 л.
2. Информация о долгосрочных параметрах регулирования на 1 л.
3. Прогнозные параметры регулирования (плановые параметры расчета тарифов), учтенные организацией при подаче предложений об установлении тарифов на 1 л.
4. Опись прилагаемых документов на 1 л.
5. Прилагаемые документы, в соответствии с описью, в 1 томах на 5 листах

Директор
М.П.

_____ Гозун Евгений Викторович

III.

ТРЕБОВАНИЯ:

| | |
|----------|---|
| III.A. | Заполняется организациями, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе <u>ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ</u> |
| 1 | Информация о долгосрочных параметрах регулирования (ДПР) |

| Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
|--------------------------|---|--|--|---|--|---|--|
| | тыс. руб. | % | % | % | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час. | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт. | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| базовый период, 2020 год | 8 961,15 | 3% | 75% | 10,52 | 1,9093 | 0,72383 | 1,000 |
| 2021 год | X | 3% | 75% | 10,52 | 1,8807 | 0,71297 | 1,000 |
| 2022 год | X | 3% | 75% | 10,52 | 1,8525 | 0,70228 | 1,000 |
| 2023 год | X | 3% | 75% | 10,52 | 1,8247 | 0,69175 | 1,000 |
| 2024 год | X | 3% | 75% | 10,52 | 1,7973 | 0,68137 | 1,000 |

| | |
|----------|---|
| 2 | Информация о размере необходимой валовой выручки (НВВ) |
|----------|---|

| Год | Необходимая валовая выручка на содержание, тыс. руб. | | | Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь, тыс. руб. | Всего необходимая валовая выручка |
|--------------------------|--|------------------------|--------------------------|--|-----------------------------------|
| | всего | в том числе | | | |
| | | подконтрольные расходы | неподконтрольные расходы | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6=2+5 |
| базовый период, 2020 год | 25 367,52 | 8 961,15 | 7 568,62 | 9 417,56 | 34 785,08 |
| 2021 год корректировка | 18 841,82 | 9 040,01 | 9 801,80 | 7 535,61 | 29 862,30 |
| 2022 год | 16 473,99 | 9 093,26 | 7 380,73 | 10 156,65 | 26 630,64 |
| 2023 год | 16 403,34 | 9 173,28 | 7 230,06 | 10 562,91 | 26 966,25 |
| 2024 год | 16 329,68 | 9 254,00 | 7 075,68 | 10 985,43 | 27 315,11 |

| | |
|--------|--|
| III.B. | Заполняется организациями, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются методом <u>ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЗАТРАТ</u> |
|--------|--|

| Год | Необходимая валовая выручка на содержание, тыс. руб. | | | Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь, тыс. руб. | Всего необходимая валовая выручка |
|--|--|------------------------|--------------------------|--|-----------------------------------|
| | всего | в том числе | | | |
| | | подконтрольные расходы | неподконтрольные расходы | | |
| 1 | 2=3+4 | 3 | 4 | 5 | 6=2+5 |
| плановый период регулирования (2020 год) | | | | | |

Директор
М.П.

_____ Гозун Евгений Викторович

| | |
|---|---|
| 3 | Информация о размере предлагаемого тарифа* |
|---|---|

*Заполняется организациями, перечисленными в пунктах III.A и III.B

| | |
|------|--|
| 3.1. | Заполняется территориальной сетевой организацией, не являющейся котлодержателем на территории Томской области |
|------|--|

| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
|----------------------------------|--|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Одноставочный тариф |
| | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | | | |
| | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч |
| ОАО "РЖД" | 435 543,09 | 269,5491 | 1,0682 | 436 247,95 | 269,9854 | 1,0699 |
| ПАО "ТРК" | 435 543,09 | 269,5491 | 1,0682 | 436 247,95 | 269,9854 | 1,0699 |

* указывается пара сетевых организаций: первая организация - заказчик услуг по передаче электрической энергии, вторая организация- исполнитель услуг по передаче электрической энергии

| | |
|------|---|
| 3.2. | Заполняется территориальной сетевой организацией, являющейся котлодержателем на территории Томской области |
|------|---|

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | |
|--------|---|-------------------|----------------------|------|----|------|-------|
| | | | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | |
| 1.1. | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 1.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт*мес. | | | | | |
| 1.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт*ч | | | | | |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | | | | | |
| 1.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | | | | | |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт*ч | | | | | |
| 2. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | |
| 2.1. | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 2.1.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт*мес. | | | | | |
| 2.1.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт*ч | | | | | |
| 2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт*ч | | | | | |
| 2.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | | | | | |
| 2.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт*ч | | | | | |

Директор
М.П.

Гозун Евгений Викторович