



Открытое Акционерное Общество  
**«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ» (ОАО «ВЭН»)**

**Юридический адрес:** Российская Федерация, Тюменская область,  
Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1  
**Почтовый адрес:** 628463, Тюменская область, Ханты-Мансийский  
Автономный округ – Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1,  
факс (34668) 46-501, тел. 40-116, 46-103, E-mail: wen@oaoven.ru  
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683 ИНН/КПП 8609003059/860901001

19.04.2018 № 01-04/888

Председателю Региональной  
энергетической комиссии  
Тюменской области, Ханты-  
Мансийского автономного  
округа-Югры, Ямало-Ненецкого  
автономного округа

Ю.П. Мыльникову

**Заявление**

**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для  
взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке  
необходимой валовой выручки на 2019 год, рассчитанной с применением  
метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.**

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| Заявитель (название организации):    | Открытое Акционерное Общество<br>«Варьеганэнергонефть»  |
| Сокращенное наименование организации | ОАО "ВЭН"   |
| Место нахождения                     | Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1 |
| Фактический адрес:                   | 628463, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1               |
| Электронный адрес:                   | www.oaoven.ru   |
| ИНН/КПП                              | 8609003059/860901001  |
| Ф И О руководителя                   | Куссмауль Виктор Оскарович  |
| Телефон/факс (общий)                 | 8 (34668) 40 116, 41414   |
| Ответственный исполнитель            | Куссмауль Людмила Павловна  |
| Телефон (исполнителя)                | 8 (34668) 40 118, 89125377345   |

На основании п.12 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011г. №1178, направляю Вам соответствующие материалы для расчета индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Тюменьэнерго» для взаиморасчетов на 2019 год.

1. Прошу установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «Тюменьэнерго» на 2019 год по сетям ОАО «Варьеганэнергонефть».

2. Прошу установить для ОАО «Варьеганэнергонефть» на 2019 год НВВ в сумме 760 423,98 тыс.руб., в отношении которой применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э.

Приложение:

4. Обосновывающие материалы в соответствии с п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178.

Генеральный директор



В.О.Куссмауль

Тел. Исполнителя  
8(34668)40118,  
8 9125377345

Приложение  
к заявлению об установлении тарифов  
на услуги по передаче электрической  
энергии, долгосрочных параметров

**ОАО "Варьеганэнергонефть"**

Раздел 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий

| № п/п | Наименование показателей  | Единица измерения | Фактические показатели (2017г) за год, предшествующий базовому периоду   | Показатели, утвержденные на базовый период (2018г)   | Предложения на расчетный период регулирования  |
|-------|---|-------------------|--|--|--|
| 1.    | Показатели эффективности деятельности организации   |                   |  |  |  |
| 1.1.  | Выручка   | тыс. рублей       | 697 601  | 711 569  | 760 424  |
| 1.2.  | Прибыль (убыток) от продаж  | тыс. рублей       | 42 731   | 54 176   | 58 534   |
| 1.3.  | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей       | 107 746  | 108 000  | 123 549  |
| 1.4.  | Чистая прибыль (убыток)   | тыс. рублей       | 12 877   | 15 000   | 15 444   |
| 2.    | Показатели рентабельности организации   |                   |  |  |  |
| 2.1.  | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).<br>Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент           | 6,13   | 7,61   | 7,70   |
| 3.    | Показатели регулируемых видов деятельности организации  |                   |  |  |  |
| 3.1.  | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>   | МВт               |  |  |  |
| 3.2.  | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>   | МВт·ч             | -  | -  | -  |
| 3.3.  | Заявленная мощность <sup>3</sup>  | МВт               | 121,353  | 103,007  | 96,045   |
| 3.4.  | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>   | тыс. кВт·ч        | 1 047 366,40   | 902 286,95   | 839 519,73   |
| 3.5.  | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                                 | тыс. кВт·ч        | 4 204,31   | 4 645,71   | 4 476,78   |
| 3.6.  | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>          | процент           | 4,482  | 4,482  | 4,482  |
| 3.7.  | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>                                      |                   | Утверждена: Генеральный директор ОАО "ВЭН" Куссмауль В.О., 14.01.15г; согласована Департамент энергетических обследований и нормирования ТЭР АКК "ЭКФИ" Ю.Н. Темников 2015-2019г | Утверждена: Генеральный директор ОАО "ВЭН" Куссмауль В.О., 14.01.15г; согласована Департамент энергетических обследований и нормирования ТЭР АКК "ЭКФИ" Ю.Н. Темников 2015-2019г | Утверждена: Генеральный директор ОАО "ВЭН" Куссмауль В.О., 14.01.15г; согласована Департамент энергетических обследований и нормирования ТЭР АКК "ЭКФИ" Ю.Н. Темников 2015-2019г |
| 3.8.  | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>              | МВт·ч             | -  | -  | -  |
| 4.    | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего  |                   | 697 601  | 711 569  | 760 424  |

| № п/п  | Наименование показателей  | Единица измерения       | Фактические показатели (2017г) за год, предшествующий базовому периоду                       | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2018г)                              | Предложения на расчетный период регулирования   |
|--------|---|-------------------------|--|--|---|
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего                 | тыс. рублей             | 487 861  | 499 569  | 509 751   |
|        | в том числе:  |                         |  |  |   |
|        | оплата труда  |                         | 291 509  | 293 156  | 299 131   |
|        | ремонт основных фондов  |                         | 64 341   | 63 224   | 64 513  |
|        | материальные затраты  |                         | 59 646   | 55 902   | 57 041  |
| 4.2.   | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup> | тыс. рублей             | 209 740  | 237 365  | 250 673   |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет   | тыс. рублей             |  |  |   |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников  | тыс. рублей             | 63 075   | 68 824   | 66 750  |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |                         | Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры Приказ № 69-П от 01.07.16 | Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры Приказ № 69-П от 01.07.16 | На рассмотрении в Департаменте жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры |
|        | Справочно:  |                         |  |  |   |
|        | Объем условных единиц <sup>3</sup>  | у.е.                    | 20 847,22  | 20 847,23  | 20 598,32   |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>   | тыс. рублей (у.е.)      | 33,463   | 34,133   | 36,917  |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности                                      |                         |  |  |   |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала   | человек                 | 384  | 356  | 359   |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника   | тыс. рублей на человека | 63,262   | 68,623   | 69,436  |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)  |                         |  |  |   |
|        | Справочно:  |                         |  |  |   |
|        | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)  | тыс. рублей             | 61 200   | 61 200   | 61 200  |
|        | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств                                 | тыс. рублей             | 100963   |  |   |

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Заместитель генерального директора  
по экономике



Л.П.Куссмауль

Приложение  
к заявлению об установлении тарифов на  
услуги по передаче электрической энергии,  
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>изменения | Фактические показатели за<br>год, предшествующий<br>базовому периоду (2017) |                    | Показатели, утвержденные<br>на базовый период *(2018) |                    | Предложения на<br>расчетный период<br>регулирования |                    |
|----------|---|----------------------|---|--------------------|---|--------------------|---|--------------------|
|          |   |                      | 1-е полу-<br>годие  | 2-е полу-<br>годие | 1-е полу-<br>годие                                    | 2-е полу-<br>годие | 1-е полу-<br>годие                                  | 2-е полу-<br>годие |
| 1.       | Для организаций, относящихся к субъектам<br>естественных монополий  |                      | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 1.1.     | на услуги по оперативно-диспетчерскому<br>управлению в электроэнергетике  |                      | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
|          | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому<br>управлению в электроэнергетике в части<br>управления технологическими режимами работы<br>объектов электроэнергетики и<br>энергопринимающих устройств потребителей<br>электрической энергии, обеспечения<br>функционирования технологической<br>инфраструктуры оптового и розничных рынков,<br>оказываемые открытым акционерным обществом<br>"Системный оператор Единой энергетической<br>системы"   | руб./МВт в мес.      | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
|          | предельный максимальный уровень цен (тарифов)<br>на услуги по оперативно-диспетчерскому<br>управлению в электроэнергетике в части<br>организации отбора исполнителей и оплаты услуг<br>по обеспечению системной надежности, услуг по<br>обеспечению вывода Единой энергетической<br>системы России из аварийных ситуаций, услуг по<br>формированию технологического резерва<br>мощностей, оказываемых открытым акционерным<br>обществом "Системный оператор Единой<br>энергетической системы" | руб./МВт·ч           | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 1.2.     | услуги по передаче электрической энергии<br>(мощности)  |                      |   |                    |   |                    |   |                    |
|          | двухставочный тариф   |                      |   |                    |   |                    |   |                    |
|          | ставка на содержание сетей  | руб./МВт в мес.      | 1 271 049,09  | 1 271 049,09       | 1 121 522,07  | 1 121 522,07       |   |                    |
|          | ставка на оплату технологического расхода<br>(потерь)   | руб./МВт·ч           | 135,12  | 135,12             | 146,87  | 146,87             |   |                    |
|          | одноставочный тариф   | руб./МВт·ч           | 1 882,01  | 1 882,01           | 1 684,03  | 1 684,03           |   |                    |
| 2.       | На услуги коммерческого оператора оптового<br>рынка электрической энергии (мощности)  | руб./МВт·ч           | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 3.       | Для гарантирующих поставщиков   |                      | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 3.1.     | величина сбытовой надбавки для тарифной группы<br>потребителей "население" и приравненных к нему<br>категорий потребителей  | руб./МВт·ч           | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 3.2.     | величина сбытовой надбавки для тарифной группы<br>потребителей "сетевые организации, покупающие<br>электрическую энергию для компенсации потерь<br>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              | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |



| №<br>п/п | Наименование показателей                           | Единица<br>изменения   | Фактические показатели за<br>год, предшествующий<br>базовому периоду (2017) |                    | Показатели, утвержденные<br>на базовый период *(2018) |                    | Предложения на<br>расчетный период<br>регулирования |                    |
|----------|--|------------------------|---|--------------------|---|--------------------|---|--------------------|
|          |  |                        | 1-е полу-<br>годие  | 2-е полу-<br>годие | 1-е полу-<br>годие                                    | 2-е полу-<br>годие | 1-е полу-<br>годие                                  | 2-е полу-<br>годие |
| 4.1.     | цена на электрическую энергию                      | руб./тыс. кВт·ч        | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
|          | в том числе топливная составляющая                 | руб./тыс. кВт·ч        | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 4.2.     | цена на генерирующую мощность                      | руб./МВт в мес.        | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 4.3.     | средний одноставочный тариф на тепловую<br>энергию | руб./Гкал              | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 4.3.1.   | одноставочный тариф на горячее водоснабжение       | руб./Гкал              | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
| 4.3.2.   | тариф на отборный пар давлением:                   | руб./Гкал              | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
|          | 1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>                       | руб./Гкал              | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
|          | 2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>                       | руб./Гкал              | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
|          | 7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>                      | руб./Гкал              | -   | -                  | -   | -                  | -   | -                  |
|          | > 13 кг/см <sup>2</sup>                            | 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<br>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.