

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "ВВЭК"

ИНН: 5261056945

КПП: 526101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

| № п/п      | Показатель   | Ед. изм.  | 2018 год   |            | Примечание ***   |
|------------|--|-----------|------------|------------|--|
|            |  |           | план *     | факт **    |  |
| I          | Структура затрат   | х         | х          | х          | х  |
| 1          | Необходимая валовая выручка на содержание  | тыс. руб. | 569 493,40 | 621 240,07 |  |
| <b>1.1</b> | <b>Подконтрольные расходы, всего</b>   | тыс. руб. | 432 483,72 | 418 901,10 |  |
| 1.1.1      | Материальные расходы, всего  | тыс. руб. | 145 752,97 | 187 727,33 |  |
| 1.1.1.1    | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб. | 657,44     | 2 568,64   | В связи с ростом цен и потребности в материальных затратах   |
| 1.1.1.2    | на ремонт  | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.1.1.3    | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)              | тыс. руб. | 145 095,54 | 185 158,69 |  |
| 1.1.1.3.1  | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.1.2      | Фонд оплаты труда  | тыс. руб. | 26 705,18  | 41 256,90  | В связи с изменением организационной структуры   |
| 1.1.2.1    | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.1.3      | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. | 260 025,56 | 189 916,87 |  |
| 1.1.3.2    | в том числе транспортные услуги  | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.1.3.3    | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****  | тыс. руб. | 260 025,56 | 189 916,87 |  |
|            | ремонт основных фондов   | тыс. руб. | 249 587,55 | 146 454,83 | В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства                         |
| 1.1.4      | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.1.5      | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. |            |            |  |
| <b>1.2</b> | <b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>   | тыс. руб. | 137 009,68 | 202 338,97 |  |
| 1.2.1      | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб. | 177,33     | 1 388,77   | В связи с увеличением мощности и перетока электроэнергии   |
| 1.2.2      | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.2.3      | Плата за аренду имущества  | тыс. руб. | 24 936,25  | 35 515,76  | Затраты на аренду электросетевого хозяйства превышают сумму амортизации и налога на имущество арендуемых средств |
| 1.2.4      | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 5 934,60   | 9 680,19   | В связи с изменением организационной структуры   |
| 1.2.5      | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.2.6      | амортизация  | тыс. руб. | 33 430,25  | 69 681,77  | Ввод основных средств, различие в методах списания основных средств  |
| 1.2.7      | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. | 50 000,00  | 48 127,81  | В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства                         |
| 1.2.8      | налог на прибыль   | тыс. руб. | 12 500,00  | 12 031,95  |  |
| 1.2.9      | прочие налоги  | тыс. руб. | 10 031,25  | 12 418,89  |  |
| 1.2.10     | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. |            |            |  |

|          |  |           |            |            |  |
|----------|--|-----------|------------|------------|--|
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       |            | 72         |  |
| 1.2.11   | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. |            |            |  |
| 1.2.12   | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. |            | 13 493,83  | Начисление процентов по займам   |
| 1.3      | недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. |            |            |  |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.3.3.)   | тыс. руб. | 249 587,55 | 146 454,83 | В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 26 068,55  | 45 448,77  | В связи с наличием коммерческих потерь по электросетям г. Кстово, Вачи, Богородска       |
| 1.1      | Справочно: Объем технологических потерь  | МВт·ч     | 10,449     | 15,67      |  |
| 1.2      | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии  | тыс. руб. | 2 494,90   | 2 900,37   | Фактический рост цены потерь выше, чем запланированный                                   |
| IV       | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  | x         | x          | x          | x  |
| 1        | общее количество точек подключения на конец года   | шт.       |            | 9 154,00   |  |
| 2        | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа       |            | 215,26     |  |
| 2.1      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения   | МВа       |            | 82         |  |
| 2.2      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения  | МВа       |            | 133,26     |  |
| 3        | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.      |            | 864,53     |  |
| 3.1      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения   | у.е.      |            | 277,80     |  |
| 3.2      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения  | у.е.      |            | 586,73     |  |
| 4        | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      |            | 4405,5     |  |
| 4.1      | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения  | у.е.      |            | 260,2      |  |
| 4.2      | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения   | у.е.      |            | 4145,3     |  |
| 5        | Длина линий электропередач, всего  | км        |            | 364,94     |  |
| 5.1      | в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения  | км        |            | 98,40      |  |
| 5.2      | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения   | км        |            | 266,54     |  |
| 6        | Доля кабельных линий электропередач  | %         |            | 58,34      |  |
| 7        | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года   | тыс. руб. |            | 106 307,35 |  |
| 7.1      | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. |            | 4 229,86   |  |
| 8        | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****   | %         | 5,69       | x          | x  |

**Примечание:**

Фактические данные приведены по состоянию на 12.02.2019г.

Плановые значения подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных органом регулирования тарифов.

Фактические значения показателей указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью и раздельным учетом затрат.

Причины отклонений указываются в отношении показателей, по которым отклонение составило более 15%.