

**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 "ДРСК" филиал "Южно-Якутские электрические сети"

ИНН: 2821108200

КПП: 140202001

Долгосрочный период регулирования: 2019-2023 гг.

| № п/п       |   | Ед. изм.  | 2020 год    |             | Примечание ***  |
|-------------|---|-----------|-------------|-------------|---|
|             |   |           | план *      | факт **     |   |
| I           | Структура затрат  | х         | х           | х           | х   |
| 1           | Необходимая валовая выручка на содержание   | тыс. руб. | 1 417 018,5 | 1 511 950,0 |   |
| 1.1         | Подконтрольные расходы, всего   | тыс. руб. | 786 872,8   | 821 899,2   |   |
| 1.1.1       | Материальные расходы, всего   | тыс. руб. | 124 190,6   | 115 621,5   |   |
| 1.1.1.1     | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо  | тыс. руб. | 41 174,8    | 39 755,3    |   |
| 1.1.1.2     | на ремонт   | тыс. руб. | 29 108,0    | 39 462,8    |   |
| 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. | 53 907,9    | 36 403,4    | Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур  |
| 1.1.1.3.1   | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | 47 463,2    | 29 539,1    |   |
| 1.1.2       | Фонд оплаты труда   | тыс. руб. | 521 047,8   | 563 779,7   |   |
| 1.1.2.1     | в том числе на ремонт   | тыс. руб. | 0,0         | 0,0         |   |
| 1.1.3       | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)  | тыс. руб. | 141 634,4   | 139 741,7   |   |
| 1.1.3.1     | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)   | тыс. руб. | 23 298,2    | 17 850,5    | Фактические расходы осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС  |
| 1.1.3.2     | в том числе транспортные услуги   | тыс. руб. | 1 962,5     | 63,1        | Оптимизация расходов по транспортным услугам  |
| 1.1.3.3     | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****   | тыс. руб. | 116 373,8   | 121 828,2   |   |
| 1.1.3.3.1   | Оплата работ и услуг сторонних организаций  | тыс. руб. | 22 713,2    | 24 410,3    |   |
| 1.1.3.3.1.1 | услуги связи  | тыс. руб. | 4 402,2     | 4 052,7     |   |
| 1.1.3.3.1.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства   | тыс. руб. | 12 429,9    | 9 142,8     | Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур  |
| 1.1.3.3.1.3 | Расходы на юридические и информационные услуги  | тыс. руб. | 220,6       | 307,5       |   |
| 1.1.3.3.1.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги  | тыс. руб. | 0,0         | 0,0         |   |
| 1.1.3.3.2   | Расходы на командировки и представительские   | тыс. руб. | 6 532,8     | 4 047,9     | Снижение расходов обусловлено неблагоприятной эпидемиологической обстановкой  |
| 1.1.3.3.3   | Расходы на подготовку кадров  | тыс. руб. | 1 908,0     | 2 590,2     | Расходы на дополнительное обучение работников по программе «Требования промышленной безопасности к подъемным сооружениям», в соответствии со ст. 14.1. ФЗ-116.  |
| 1.1.3.3.4   | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности   | тыс. руб. | 4 184,9     | 4 282,3     |   |
| 1.1.3.3.5   | Расходы на страхование  | тыс. руб. | 1 793,2     | 2 093,7     |   |
| 1.1.3.3.6   | Другие прочие расходы   | тыс. руб. | 50 768,3    | 61 962,0    |   |
| 1.1.3.3.7   | Электроэнергия на хоз. нужды  | тыс. руб. | 28 473,4    | 22 441,9    | За счёт снижения объема потребления и реализацией норм постановления Правительства РФ от 28.07.2017 N 895   |
| 1.1.4       | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб. | 0,0         | 0,0         |   |
| 1.1.5       | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов  | тыс. руб. | 0,0         | 2 756,3     | Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором с учетом ОТС   |
| 1.2         | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего   | тыс. руб. | 644 346,0   | 690 050,8   |   |
| 1.2.1       | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"  | тыс. руб. | 121 407,0   | 125 128,8   |   |
| 1.2.2       | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации  | тыс. руб. |             |             |   |
| 1.2.3       | Плата за аренду имущества   | тыс. руб. | 4 475,9     | 5 113,7     |   |
| 1.2.4       | отчисления на социальные нужды  | тыс. руб. | 140 889,3   | 159 413,5   |   |
| 1.2.5       | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных  | тыс. руб. |             |             |   |
| 1.2.6       | амортизация   | тыс. руб. | 253 652,2   | 253 652,2   |   |
| 1.2.7       | прибыль на капитальные вложения   | тыс. руб. | 52 803,8    | 58 112,4    |   |
| 1.2.8       | налог на прибыль  | тыс. руб. | 35 116,1    | 32 591,5    | Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. |
| 1.2.9       | прочие налоги   | тыс. руб. | 41 970,5    | 20 043,9    | В связи с переносом срока ввода объекта   |

|          |  |           |           |           |   |
|----------|--|-----------|-----------|-----------|---|
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 36 016,8  | 26 776,5  | В ТБР учтены плановые ВД. По факту отражены фактические ВД за 2020 год<br>По факту выпадающие доходы по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       | 365,0     | 329,0     | По факту количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт   |
| 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. | -52 334,8 | x         |   |
| 1.2.12   | прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.  | тыс. руб. | 10 349,2  | 9 218,3   |   |
|          | услуги банка   | тыс. руб. | 105,7     | 51,4      |   |
|          | % по кредитам  | тыс. руб. | 10 243,5  | 8 004,1   | Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств.   |
|          | расходы на проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий (мероприятия по распространению коронавирусной инфекции)  | тыс. руб. |           | 1 162,8   | Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).   |
| 1.3      | недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. | -14 200,3 | x         | В тарифных решениях утверждены расходы, связанные корректировкой НВВ по фактическим данным за 2018 год, в соответствии с положениями Основ ценообразования  |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. | 76 571,2  | 69 001,9  |   |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 238 850,7 | 206 598,1 | Отклонение обусловлено с реализацией программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности  |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч     | 107 010,0 | 105 534,7 |   |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | руб./МВтч | 2 232,0   | 1 957,6   | Снижение обусловлено изменением фактически сложившихся составляющих цены покупки потерь.  |
| 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.       | x         | 15 308,0  | В ТБР не утверждено   |
| 2        | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа       | 827,0     | 827,0     |   |
| 2.1.     | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения   | МВа       | 574,0     | 574,0     |   |
| 2.2.     | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения  | МВа       | 119,0     | 119,0     |   |
| 2.3.     | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения   | МВа       | 134,0     | 134,0     |   |
| 2.4.     | в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения   | МВа       | 0,0       | 0,0       |   |
| 3        | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.      | 3 413,8   | 3 309,9   |   |
| 3.1.     | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения  | у.е.      | 909,8     | 915,3     |   |
| 3.2.     | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения   | у.е.      | 491,3     | 488,2     |   |
| 3.3.     | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения   | у.е.      | 391,7     | 368,6     |   |
| 3.4.     | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения  | у.е.      | 1 621,0   | 1 537,9   |   |
| 4        | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      | 10 198,4  | 10 040,1  |   |
| 4.1.     | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения  | у.е.      | 3 577,6   | 3 436,7   |   |
| 4.2.     | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения  | у.е.      | 2 013,3   | 2 011,7   |   |
| 4.3.     | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения  | у.е.      | 4 097,4   | 4 064,9   |   |
| 4.4.     | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения  | у.е.      | 510,1     | 526,8     |   |
| 5        | Длина линий электропередач, всего  | км        | 1 734,5   | 1 687,6   |   |
| 5.1.     | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения   | км        | 508,6     | 509,8     |   |

|      |  |           |             |             |   |
|------|--|-----------|-------------|-------------|---|
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения                                       | км        | 291,5       | 288,4       |   |
| 5.3. | в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения                                       | км        | 271,9       | 258,6       |   |
| 5.4. | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения   | км        | 662,4       | 630,9       |   |
| 6    | Доля кабельных линий электропередач  | %         | 0,9         | 1,2         |   |
| 7    | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года                             | тыс. руб. | 1 303 904,7 | 1 390 075,8 | 1. Ввод объектов в эксплуатацию по фактически выполненным работам по договорам на ТП .  |
| 7.1  | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 842 825,7   | 901 441,3   | 1. Ввод объектов в эксплуатацию по фактически выполненным работам по договорам на ТП.   |
| 8    | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | %         | 9,23        | х           | Норматив потерь, принятый ГКЦ Республики Якутия (Саха) при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2019-2023 гг. (постановление от 28.12.2018 № 234) |

\_\_\_\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\_\_\_\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.  
\_\_\_\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\_\_\_\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\_\_\_\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.