

**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 "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Приморские электрические сети"

ИНН: 2801108200

КПП: 775050001

Долгосрочный период регулирования: 2021

| № п/п | Ед. изм. | 2021 год | | Примечание *** | |
|-------------|---|-----------|--------------|----------------|--|
| | | план * | факт ** | | |
| I | Структура затрат | х | х | х | |
| 1 | Необходимая валовая выручка на содержание | тыс. руб. | 7 307 715,66 | 8 418 656,36 | |
| 1.1 | Подконтрольные расходы, всего | тыс. руб. | 2 341 363,5 | 3 030 569,5176 | |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | тыс. руб. | 302 956,1 | 441 431,11 | |
| 1.1.1.1 | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 95 143,4 | 100 118,0 | Увеличение затрат связано с АВР, а также необходимостью выполнения специализированных работ, согласно годовой программы ремонтов. Увеличен объем работ подрядным способом на чистку просек по территории обслуживания филиала АО "ДРСК" "ПЭС". В ТБР затраты на ремонт утверждены ниже необходимого объема и не соответствует распределению по способам выполнения работ. |
| 1.1.1.2 | на ремонт | тыс. руб. | 158 052,9 | 140 327,0 | |
| 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. | 49 759,8 | 200 986,2 | |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт | тыс. руб. | 28 544,2 | 162 692,1 | |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1 626 322,7 | 1 890 733,0 | Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором и с учетом ОТС. |
| 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. | 412 084,7 | 672 179,3 | |
| 1.1.3.1 | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 55 494,9 | 82 834,1 | Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС. |
| 1.1.3.2 | в том числе транспортные услуги | тыс. руб. | 0,0 | 1 041,1 | |
| 1.1.3.3 | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** | тыс. руб. | 356 589,7 | 588 304,1 | |
| 1.1.3.3.1 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 82 592,2 | 100 534,0 | |
| 1.1.3.3.1.1 | услуги связи | тыс. руб. | 12 238,6 | 16 207,4 | Расходы произведены на основании заключенных договоров, в соответствии с регламентом закупочных процедур. |
| 1.1.3.3.1.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 54 291,9 | 58 602,0 | |
| 1.1.3.3.1.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 3 359,7 | 4 806,3 | |
| 1.1.3.3.1.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 0,0 | 0,5 | |
| 1.1.3.3.2 | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 18 524,5 | 18 077,5 | |
| 1.1.3.3.3 | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 5 344,7 | 7 647,3 | Увеличение расходов связано с проведением обязательного нормативного обучения персонала, подготовкой рабочих по смежным профессиям, повышением квалификации работников, согласно требованиям надзорных органов. |
| 1.1.3.3.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 39 214,9 | 55 107,1 | Изменение бухгалтерского учета и переход на ФСБУ №5. |
| 1.1.3.3.5 | Расходы на страхование | тыс. руб. | 9 993,7 | 9 418,3 | |
| 1.1.3.3.6 | Другие прочие расходы | тыс. руб. | 77 988,3 | 282 555,4 | |
| 1.1.3.3.7 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 122 931,3 | 114 964,7 | |
| 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 | 26 226,1 | Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС. |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего | тыс. руб. | 5 019 557,4 | 5 388 086,84 | |
| 1.2.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 2 354 520,7 | 2 318 774,6 | |
| 1.2.2 | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 18 099,4 | 33 229,4 | В тарифе расходы по аренде земли учтены в прочих налогах |
| 1.2.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 479 276,7 | 563 459,8 | |
| | в том числе на ремонт | | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2.5 | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | |
| 1.2.6 | амортизация | тыс. руб. | 952 974,8 | 1 048 005,1 | Амортизационные отчисления отражены в соответствии с данными бухгалтерского учета. В ТБР амортизационные отчисления утверждены расчетным методом. |
| 1.2.7 | прибыль на капитальные вложения | тыс. руб. | 250 000,0 | 193 254,1 | |
| 1.2.8 | налог на прибыль | тыс. руб. | 236 805,7 | 43 549,1 | Налог на прибыль рассчитан в соответствии с главой 25 НК РФ. Фактическая величина налога на прибыль определена по данным раздельного учета детельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. |
| 1.2.9 | прочие налоги | тыс. руб. | 251 627,3 | 257 918,9 | |
| 1.2.10 | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение | тыс. руб. | 414 686,9 | 627 822,3 | В ТБР учтены плановые ВД. По факту отражены фактические ВД за 2021 год 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, работы по реконструкции существующих сетей, связанных с фактическим осуществленным технологическим присоединением, не учтенные в инвестиционной программе. |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" | ед. | | 3 291,0 | По факту количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт - 3110 шт. (в том числе обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) до 15 кВт - 2855шт) и количество заявок по договорам ТП максимальной мощностью до 150 кВт - 181 шт. |
| 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. | | 0,0 | |
| 1.2.12 | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) | тыс. руб. | 61 565,8 | 302 073,51 | |
| | <i>Услуги банка</i> | | 0,0 | 96,6 | |
| | <i>Расходы на проведение санитарноэпидемиологических мероприятий</i> | | 0,0 | 1 605,7 | Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19). |
| | <i>Расходы по уплате процентов за кредит</i> | | 61 565,8 | 300 371,2 | Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств. |
| 1.3 | неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | тыс. руб. | -53 205,2 | 0,0 | В тарифных решениях утверждены расходы, связанные с корректировкой НВВ по фактическим данным за 2019 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. | 186 597,1 | 303 019,1 | Увеличение затрат связано с АВР, а также необходимостью выполнения специализированных видов работ, согласно годовой программы ремонтов. Увеличен объем работ подрядным способом на чистку просек по территории обслуживания филиала АО "ДРСК" "ПЭС". В ТБР затраты на ремонт утверждены ниже необходимого объема и не соответствует распределению по способам выполнения работ. |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | тыс. руб. | 1 410 483,4 | 1 387 867,0 | |
| 1.1 | Справочно: Объем технологических потерь | МВт·ч | 656 000,0 | 678 164,8 | |
| 1.2 | Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии | тыс. руб. | 2 150,1 | 2 046,5 | |
| 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. | | 138 280,0 | В ТБР не утверждено |
| 2 | Трансформаторная мощность подстанций, всего | МВа | 6 787,1 | 6 787,1 | |
| 2.1. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения | МВа | 3 886,9 | 3 886,9 | |
| 2.2. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения | МВа | 1 645,6 | 1 645,6 | |
| 2.3. | в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения | МВа | 1 254,6 | 1 254,6 | |
| 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. | 32 295,8 | 32 138,4 | |
| 3.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | 4 774,0 | 4 834,1 | |
| 3.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения | у.е. | 3 738,1 | 3 695,8 | |
| 3.3. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 9 482,9 | 9 722,0 | |
| 3.4. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 14 300,8 | 13 886,5 | |
| 4 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 71 501,0 | 90 465,7 | |
| 4.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 20 334,6 | 20 168,7 | |
| 4.2. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения | у.е. | 18 269,4 | 18 322,5 | |
| 4.3. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения | у.е. | 32 897,0 | 47 363,3 | в ТБР при расчете У.Е. не учтены условные единицы по коммутационным аппаратам |
| 4.4. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | 0,0 | 4 611,1 | В тарифе при расчёте у.е. не учтены трудозатраты, связанные с обслуживанием и ремонтом приборов учета электроэнергии. В 2020 г. вступили в действие новые требования к системам учета электроэнергии согласно Федеральному закону № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации, законодательно закрепившим перенос ответственности за системы учета электроэнергии с потребителей на сетевые организации. |
| 5 | Длина линий электропередач, всего | км | 20 724,6 | 20 845,0 | |
| 5.1. | в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения | км | 2 637,5 | 2 637,7 | |
| 5.2. | в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения | км | 2 828,5 | 2 814,9 | |
| 5.3. | в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения | км | 7 602,3 | 7 778,1 | |

| | | | | | |
|------|--|-----------|-------------|-------------|---|
| 5.4. | в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения | км | 7 656,3 | 7 614,4 | |
| 6 | Доля кабельных линий электропередач | % | 0,0 | 0,0 | |
| 7 | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года | тыс. руб. | 1 486 266,6 | 1 729 531,4 | |
| 7.1 | в том числе за счет платы за технологическое присоединение | тыс. руб. | 115 240,2 | 418 589,3 | <p>Перевыполнение по вводу ОС сложилось по объектам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Строительство КЛ 6 кВ и РП 6 кВ в г. Артёме для технологического присоединения заявителей АО "Корпорация развития Приморского края", ООО "Тейминг групп Приморье". - Строительство КЛ 6 кВ от ПС 35/6 Ульяновская для заявителя Восточные ворота, протяженностью 2,655 км, Строительство ВЛ 6 кВ от фидера № 7 ПС 110/35/6 кВ Ярославка до проектируемой ТП 6/0,4 кВ для технологического присоединения заявителя ВСК № 1 ООО, протяженностью 0,025км., Строительство КТПН 6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1*400 кВА в Хорольском районе, для технологического присоединения заявителя ВСК № 1 ООО, в количестве 1 шт., Строительство ТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1*250 кВА с заходом ВЛ 10 кВ в Ханкайском районе для технологического присоединения заявителя Примтеплоэнерго КГУП, в количестве 1 шт., Строительство ЛЭП 0,4 кВ в Лазовском районе, с Лазо, для технологического присоединения заявителя Объединенная дирекция Лазовского заповедника и национального парка Зов тигра ФГБУ, протяженностью 0,15 км, Строительство ВЛЭП 6 кВ, отпайкой от фидера 6 кВ № 29 ПС 220/110/6 кВ Береговая-2 для технологического присоединения заявителя ООО Аксиома СК, протяженностью 0,9 км, Строительство распределительных сетей 6/0,4 кВ для подключения Министерства Приморского края в г. Партизанске (ЛЭП 6 кВ - 0,93 км, ТП 6/0,4 кВ - 2х630 кВА), Строительство двухцепной КЛ 6 кВ в г. Большой Камень, для технологического присоединения заявителя Министерство строительства ПК, протяженностью 0,04 км, Строительство ТП 6/0,4 с трансформатором мощностью 2*400 кВА в г. Большой Камень, для технологического присоединения заявителя Министерство строительства ПК в количестве 1 шт., Строительство ЛЭП 6 кВ в п. Трудовое для технологического присоединения заявителя Солнечная долина Владивостока АО, протяженностью 8 км, Строительство КЛЭП 6 кВ в г. Артеме, заявитель ООО Примстройтел, протяженностью 0,55 км, Строительство ВЛЭП 6 кВ, протяженностью 2,8 км, в г. Партизанске, для технологического присоединения заявителя КГУП Примтеплоэнерго, Строительство КЛ 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ № 11 ПС 35/6 Хрустальная для технологического присоединения заявителя ГМК Дальполиметалл АО, протяженностью 0,1 км, Строительство ВЛ 10 кВ отпайкой от фидера 10 кВ № 7 ПС 220/110/35/10 кВ Чугуевка до проектируемой ТП 10/0,4 кВ, протяженностью 0,15 км и строительство ВЛ 10 кВ отпайкой от фидера 10 кВ № 11 ПС 220/110/35/10 кВ Чугуевка до проектируемой ТП 10/0,4 кВ, протяженностью 0,3 км для технологического присоединения заявителя Администрации Чугуевского муниципального района, Строительство ЛЭП 6 кВ отпайкой от фидера № 10 ПС 35/6 кВ Угловая для заявителя Недбайловой Н.В., протяженностью 1,95 км, Строительство распределительных сетей 6/0,4 кВ для подключения МКУ УО ПМРЪ Партизанском районе (ВЛ 6 кВ -0,555 км, ТП 6/0,4 кВ -2х250 кВА), Строительство ВЛ 6 кВ в Хорольском районе протяженностью 0,13 км и организация коммерческого учета электрической энергии на опоре фидера 6 кВ № 25 ПС 110/35/6 кВ Ярославка, в количестве 1 шт. для технологического присоединения заявителя Дальневосточный региональный экологический фонд, Строительство распределительных сетей 6/0,4 кВ в г. Артем для подключения Легион ООО (ЛЭП 0,4 кВ - 0,340 ЛЭП 6 кВ - 0,050 км; ТП 6/0,4 кВ - 1х400 кВА) и организация коммерческого учета электрической энергии, в количестве 1 шт. - внеплановые мероприятия, реализуемые в соответствии с заключенными договорами технологического присоединения. |
| 8 | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | % | 6,4 | x | Норматив потерь, принятый Департаментом по тарифам Приморского края при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018-2022 гг. (постановление от 27.12.2017 № 77/9, с изм. от 20.02.2019 №7/3) |

* 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.