

**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 детальности 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 Примстронель, 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.