

**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: 2018-2022 г.г.

№ п/п		Ед. изм.	2020 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 219 383,5	7 746 685,9	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 297 711,1	2 827 060,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	297 307,8	383 521,3	Отклонение связано с АВР по ликвидации последствий тайфунов Майсак, Хайшен и Ледяного дождя.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	93 369,5	100 512,6	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	155 106,2	145 046,5	
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.	48 832,1	137 962,1	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	28 012,0	104 172,5	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 596 001,6	1 815 613,9	
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.	404 401,8	606 413,6	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	54 460,3	79 208,0	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	2 137,1	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	349 941,5	525 068,4	
1.1.3.3.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	81 052,4	90 783,7	

1.1.3.3.1.1	услуги связи	тыс. руб.	12 010,4	15 037,9	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.	53 279,7	57 791,7	
1.1.3.3.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	3 297,1	4 467,5	
1.1.3.3.1.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,0	38,4	
1.1.3.3.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	18 179,2	19 063,0	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	5 245,0	7 079,4	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.	38 483,8	40 353,5	
1.1.3.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	9 807,4	9 495,1	
1.1.3.3.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	76 534,3	243 451,1	
1.1.3.3.7	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	120 639,4	114 842,8	
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	21 511,2	Фактические выплаты осуществлены в соответствии с Коллективным договором, с учетом ОТС.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 703 482,2	4 919 625,9	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 360 443,6	2 257 336,0	
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.	18 202,1	35 005,4	В тарифе расходы по аренде земли учтены в прочих налогах
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	480 023,2	537 091,2	
	в том числе на ремонт	тыс. руб.	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.	892 895,8	976 335,5	в тарифных решениях амортизационные отчисления утверждены с учётом фактического ввода основных средств по результатам 10 месяцев 2019 года, за исключением плана нового ввода основных средств 2020 года

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	189 510,2	166 305,9	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.	259 878,5	246 325,9	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	312 267,1	378 453,1	В ТБР учтены плановые ВД. По факту отражены фактические ВД за 2020 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
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,0	2 571,0	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.	0,0	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	190 261,7	322 772,9	
	<i>услуги банка</i>	тыс. руб.	0,0	96,8	
	<i>Расходы на проведение санитарноэпидемиологических мероприятий</i>	тыс. руб.	0,0	3 584,1	Расходы связанные с проведением мероприятий по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19).
	<i>Расходы по уплате процентов за кредит</i>	тыс. руб.	190 261,7	319 092,0	Фактические расходы отражены на основании заключенных договоров, в соответствии с Регламентом закупочных процедур и на основании сложившегося дефицита средств.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	218 190,2	0,0	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.	183 118,2	249 219,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 404 819,0	1 421 007,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	650 000,0	664 503,1	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 161,3	2 138,5	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	0,0	136 090,0	В ТБР не утверждено
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6 722,6	6 722,6	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	3 851,2	3 851,2	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	1 640,0	1 640,0	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	1 231,3	1 231,3	
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.	32 245,0	31 981,6	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	4 938,6	4 834,1	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3 740,7	3 693,6	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	9 276,3	9 423,3	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	14 289,4	14 030,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	71 047,5	89 098,9	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	20 206,3	20 148,9	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	18 213,8	18 202,4	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	32 627,4	46 252,7	В тарифе 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	4 494,9	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	20 609,5	20 614,7	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	2 704,6	2 637,7	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 828,4	2 814,4	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	7 448,9	7 620,7	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	7 627,6	7 541,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,1%	4,0%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	976 545,0	1 175 890,1	Отклонение связано с реализацией мероприятий, согласованных с Правительством Приморского края: - Реконструкция электрических сетей 6/0,4 для повышения надежности электроснабжения потребителей Приморского края - внеплановые мероприятия, включены в ИПР в связи с необходимостью проведения аварийно-восстановительных работ для устранения последствий влияния неблагоприятных погодных факторов; - Реконструкция ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 - Голдобин (отп. на ПС Загородная и ПС Улисс), ВЛ-110 кВ Патрокол-Голдобин (отп. на ПС Улисс) - мероприятие включено в ИПР в связи с необходимостью устранения последствий ледяного дождя, прошедшего на территории Приморского края в ноябре 2020; - Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Шахта 7 с заменой провода протяженностью 14 км - отклонение в связи с переносом сроков ввода по мероприятию, ввиду продолжительного согласования дополнительного соглашения к договору подряда; - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей; - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей.

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	169 245,7	56 055,0	Отклонение по мероприятиям в связи: - неготовностью энергопринимающих устройств Заявителя по договору технологического присоединения; - корректировка объемов необходимых работ в соответствии со строительной готовностью энергопринимающих устройств Заявителя по технологическому присоединению; -перенос срока ввода до окончания проверки Госстройнадзора; - с отсутствием подписанного Акта о технологическом присоединении с Заявителем по технологическому присоединению; - с длительным устранением замечаний к РД, перенос сроков реализации на 2021 г. в сроках договора технологического присоединения; - с устранением повреждений кабельных муфт при постановке под напряжение КЛ, вследствие нарушений при их монтаже подрядчиком; - с переносом сроков ввода объекта на 2021 г. ввиду устранения подрядными организациями последствий тайфунов; - с изменением технических решений по технологическому присоединению.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,35	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

___** 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.