

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: филиал АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"
ИНН: 2801108200
КПП: 253731001
Долгосрочный период регулирования: 2010 - 2017 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***	
		план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	6 896 384,8	6 957 644,1	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 693 487,2	2 244 253,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	337 886,9	237 805,6	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	95 161,0	111 210,7	Экономия связана с корректировкой ремонтной программы и результатов конкурсных процедур.
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	146 748,5	70 307,9	
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.	95 977,5	56 287,0	Экономия связана с корректировкой ремонтной программы.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	82 260,5	31 453,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 179 479,3	1 595 218,7	Изменение расходов связано с увеличением минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике РФ на 2013-2015г.г. от 18.03.2013г., не учтенной в тарифных решениях.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	117 901,4	В тарифных решениях не утверждается ФОТ по статье ремонты.
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	176 121,0	411 229,3	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	176 121,0	411 229,3	
1.1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	10 280,2	13 172,0	Увеличение затрат: - использование радиочастотного спектра в соответствии с постановлением Правительства РФ № 171 от 16.03.2011г.; - услуги связи по передаче данных АИИСКУЭ; - передача извещений SMS (диспетчеризация).
1.1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 626,4	56 393,4	Увеличение количества постов охраны, связанное с приобретением электросетевого имущества. Увеличение затрат на пожарную охрану в связи с требованиями нормативных документов по пожарной безопасности.
1.1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 046,6	4 043,2	Увеличение затрат по информационным услугам: - сопровождение лицензионного программного обеспечения, - обслуживание вычислительной техники.
1.1.3.2.4	Расходы на юридические и консультационные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0	7 539,9	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных в тарифных решениях при переходе на RAB-регулирование: природоохранные мероприятия, расходы для определение границ охранных зон под ВЛ, межвание, дератизация, обслуживание ККМ.
1.1.3.2.6	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	8 672,1	18 685,6	Отклонение связано с наличием расходов, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике, не учтенных в тарифных решениях.
1.1.3.2.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 243,6	5 799,8	Увеличение расходов обусловлено необходимостью проведения обязательного нормативного обучения персонала, подготовкой рабочих по смежным профессиям, повышением квалификации работников, согласно требованиям надзорных органов.
1.1.3.2.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	2 458,2	13 305,4	Увеличение связано с расходами по обеспечению электротехнического персонала материалами согласно норм, установленных приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 № 340н.
1.1.3.2.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	10 129,2	8 113,3	Снижение расходов на страхование имущества по причине изменения условий страхования.
1.1.3.2.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	139 664,8	284 176,8	Отклонение связано с наличием расходов, осуществляемых в рамках законодательства в области ценообразования в электроэнергетике, не учтенных в тарифных решениях.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 190 584,7	3 222 815,7	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 222 317,6	2 054 034,6	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	128 754,1	134 646,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	358 629,4	461 443,8	Отклонения связаны в связи с отсутствием в тарифных решениях ОТС.
1.2.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	35 858,2	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	642 710,2	159 404,3	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.

№ п/п	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***	
		план *	факт **		
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	193 394,3	175 643,8	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	539 658,0	134 138,8	В плане учтены фактические выпадающие доходы, неучтенные в предыдущие периоды регулирования за период 2012-2014гг., плановые выпадающие доходы на 2016 - 2017 гг. Фактические выпадающие доходы отражены по договорам ТП максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт.
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	2 004	
1.2.8	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	
1.2.9	Покупная энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	105 121,1	103 504,5	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	535 587,6	714 960,2	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	535 587,6	535 587,6	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 720 416,2	775 614,5	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	80 403,1	251 180,0	На реализацию инвестиционной программы за счет регулируемых тарифов (с учётом возврата инвестированного капитала) направлено 786 767,64 тыс. руб.
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	X	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-1 243 691,0	X	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	X	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	X	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	229 009,0	255 520,9	В тарифных решениях не утверждается ФОТ по статье ремонты.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 149 063,7	1 314 437,5	Увеличение затрат на покупку потерь связано с ростом объема потерь.
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	601 923	668 269	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	X	1 966,9	В соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.05.2016 № 433 тарифы для сетевых организаций, покупающих эл.энергию для компенсации потерь у ГП устанавливаются в виде формулы с 01.06.2016 года.
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11,00%	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11,00%	x	x
V	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.	135 945	136 389	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6 418,3	6 373,6	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	3 625,2	3 625,2	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	1 648,5	1 603,8	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	1 144,6	1 144,6	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	33 780,8	31 933,6	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	5 034,8	4 860,1	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3 729,7	3 706,8	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	9 941,3	9 127,0	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	15 074,9	14 239,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	67 739,5	82 744,0	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	19 688,9	19 349,5	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	17 703,3	17 761,5	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	29 215,7	43 337,0	Изменения по количеству ТП - 6,10/0,4 произошли в результате уточнения фактически установленного оборудования, нового строительства по договорам технологического присоединения, замены и списания трансформаторов.
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	1 131,6	2 296,0	При расчете У.Е. учтены обслуживание и ремонт приборов учета.
5	Длина линий электропередач, всего	км	21 037,4	20 497,0	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	3 004,6	2 634,8	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 818,8	2 801,6	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	7 889,1	7 454,8	

№ п/п		Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	7 325,0	7 605,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	3,50%	3,80%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 638 141,3	857 704,1	Фактическое исполнение осуществлено с учетом утвержденной от 14.10.2016 № 45-пр-52 скорректированной инвестиционной программы, изменение планового ввода обусловлено межторговой разницей, в связи с переносом срока ввода на более поздний срок по следующим мероприятиям: <ul style="list-style-type: none"> • "Реконструкция внешнего ограждения на территории объекта" ; • "Строительство ВЛ-10 кВ от ПС кВ 110 Агрокомплекс протяженностью 3.8 км", "Строительство ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ Ленинское протяженностью 22.4 км", "Строительство ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ Дубки протяженностью 53 км" - ввод не выполнен по причинам: 1 и 2 этапы по договору ТПр исполнены, 3-й этап не выполнен из-за отсутствия готовности заявителя по договору ТПр, существует риск хищения провода без постановки под напряжение; • "Строительство ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс мощностью 80 МВА", "Строительство ПС 110/10 кВ Ключи мощностью 50 МВА", "Строительство ПС 35/10 кВ Дубки мощностью 32 МВА", "Строительство ПС 35/10 Ленинское мощностью 12.6 МВА" - ввод не выполнен по причине переноса сроков выполнения работ до 30.09.2018 г. в связи с заключением дополнительного соглашения № 7 от 20.11.2017 с заявителем к договору об осуществлении технологического присоединения.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 044 973,3	343 363,5	Фактическое исполнение осуществлено с учетом утвержденной от 14.10.2016 № 45-пр-52 скорректированной инвестиционной программы, изменение планового ввода обусловлено межторговой разницей, в связи с переносом срока ввода на более поздний срок по следующим мероприятиям: <ul style="list-style-type: none"> • "Реконструкция внешнего ограждения на территории объекта" ; • "Строительство ВЛ-10 кВ от ПС кВ 110 Агрокомплекс протяженностью 3.8 км", "Строительство ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ Ленинское протяженностью 22.4 км", "Строительство ВЛ-10 кВ от ПС 35 кВ Дубки протяженностью 53 км" - ввод не выполнен по причинам: 1 и 2 этапы по договору ТПр исполнены, 3-й этап не выполнен из-за отсутствия готовности заявителя по договору ТПр, существует риск хищения провода без постановки под напряжение; • "Строительство ПС 110/35/10 кВ Агрокомплекс мощностью 80 МВА", "Строительство ПС 110/10 кВ Ключи мощностью 50 МВА", "Строительство ПС 35/10 кВ Дубки мощностью 32 МВА", "Строительство ПС 35/10 Ленинское мощностью 12.6 МВА" - ввод не выполнен по причине переноса сроков выполнения работ до 30.09.2018 г. в связи с заключением дополнительного соглашения № 7 от 20.11.2017 с заявителем к договору об осуществлении технологического присоединения.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (Приказ Минэнерго от 05.09.2014 № 579) *****	%	6,41%	x	x