

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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 "Прионежская сетевая компания"

ИНН: 1001013117

КПП: 100101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год-2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 020 949</b>	<b>2 158 175</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>792 190,06</b>	<b>968 555,92</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	221 469,18	314 460,48	Заккрытие проекта «Капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства ЛЭП 110 кВ с заменой опоры № 4 в г.Петрозаводске ул. Хейкконена», также был проведен ремонт офисных помещений с целью обеспечения нормальных условий труда
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48 031,71	33 267,77	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		51 879,42	
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.		229 313,29	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		146 267,64	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	473 002,29	536 289,04	занижение тарифно-балансовых решений
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	94 858,41	113 978,86	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	18 783,94	13 089,48	отклонение связано с движением сотрудников в течение года в рамках компании, необходимою направлением части средств на индексацию заработной платы
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	76 074,47	100 889,38	
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.			
1.1.3.3.2	расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	40 309,77	69 452,83	занижение тарифно-балансовых решений
1.1.3.3.3	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.			
1.1.3.3.4	плата за нормативы допустимых выбросов и сборов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.			
1.1.3.3.5	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	6 268,42	10 263,94	занижение тарифно-балансовых решений
1.1.3.3.6	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	1 581,75	3 194,70	занижение тарифно-балансовых решений
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	1 487,25	2 353,49	занижение тарифно-балансовых решений
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	6 491,91	7 331,36	
1.1.3.3.9	иные расходы	тыс. руб.	19 935,38	8 293,06	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 860,18	3 827,54	занижение тарифно-балансовых решений

1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>1 026 703,36</b>	<b>987 563,52</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	24 714,81	24 774,32	в связи с долгой процедурой заключения договора оказания услуг по передаче
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	60 278,24	74 029,78	занижение тарифно-балансовых решений
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	143 792,70	149 349,27	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	162 011,20	78 039,09	В составе неподконтрольных расходов утверждены и "расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений", и "Расходы на обслуживание кредитов, направленных на пополнение оборотных средств", экономия обусловлена улучшением платежной дисциплина основного контрагента и снижением %-ой ставки
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	234 322,10	226 225,49	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	197 731,47	209 547,14	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	75 175,46	108 984,86	в НВВ учтен факт по налогу за 2015 год, занижение тарифно-балансовых решений
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	22 932,48	25 605,64	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	105 635,19	86 878,52	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	1 029,00	количество льготных технологических присоединений ГК РК по ценам и тарифам не утверждается
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	109,71	4 129,41	По данной статье отражены расходы прошлых лет, признанные в отчетном году. В основном это корректировка суммы расходов по статьям в связи с поздним предоставлением первичных документов со стороны контрагентов, проведением инвентаризации.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	202 055,65	202 055,65	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	173 437,46	189 346,93	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	тыс. руб.	481 781,48	554 740,89	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	175 422,90	174 184,76	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/тыс.кВт·ч.	2 746,40	3 184,78	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		152 978,00	ЮЛ: Договоров - 4733, Точек учёта - 10 249; ФЛ: ИЖС - 55 944, МЖД - 85 946; Итого ФЛ - 141 890; ССО: вход - 672; транзит - 167.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		829,76	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		80,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа		106,62	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа		643,14	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		<b>10 741,23</b>	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.		3,34	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у.е.		45,53	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.		4 344,06	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	24 447	6 348,29	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		<b>14 838,70</b>	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		133,00	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1 уровне напряжения	у.е.		598,90	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.		14 106,80	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.		0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	-	4 807,52	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	-	1,76	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-1 уровне напряжения	км	-	36,78	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	-	2 241,52	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	-	2 527,45	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	18,57%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	671 744,94	491 550,31	Органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов не утверждается план ввода в эксплуатацию ОС. Плановый показатель приведен в соответствии с Инвестиционной программой АО "ПСК" по виду деятельности "передача э/э", утвержденной Министерством строительства, ЖКХ и энергетики РК. Отклонение обусловлено следующими факторами: перенос ввода в эксплуатацию крупных объектов строительства на 2018 год (Строительство трансформаторной подстанции 35/6 кВ в г. Петрозаводске на пересечении улиц Калинина и Казарменская, Строительство сетей электроснабжения 10,04 кВ района малоэтажной застройки Древлянка III); ввод в эксплуатацию объектов вне плана, а именно выполненных в 2015-2016гг., а также запланированных на 2018 год.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	нд	104 072,55	Органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов не утверждается план ввода ОС по данной статье. Указан факт ввода в эксплуатацию объектов, построенных в рамках вида деятельности "Технологическое присоединение"
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	17,10%	x	Утверждение величины норматива технологического расхода (потерь) электрической энергии в соответствии с пунктом 34 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 не требуется. Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) 17,10%, установлена решением Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам и опубликована на сайте: <a href="http://www.gov.karelia.ru">http://www.gov.karelia.ru</a> в Приложении № 2 к протоколу Правления №258 от 24.12.2014г.

Примечание:

\* 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.