

**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: ООО "Химпром"

ИНН: 4205072099

КПП: 420501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13373,71	2465,56	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6694,72	583,25	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3878,52	3,17	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	149,96	3,17	Услуги по передаче электрической энергии оказывались в течение 2015 года 2 месяца - в период с января по февраль 2015 года. Приобретение сырья, материалов, запасных частей, инструментов, топлива в указанный период не планировалось.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3728,56		Услуги по передаче электрической энергии оказывались в течение 2015 года 2 месяца - в период с января по февраль 2015 года. Ремонт в указанный период не производился.
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1540,70	323,83	Услуги по передаче электрической энергии оказывались в течение 2015 года 2 месяца - в период с января по февраль 2015 года. Фактическая средняя зарплата при обоснованной численности меньше среднеотраслевой

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1275,50	256,25	Услуги по передаче электрической энергии оказывались в течение 2015 года 2 месяца - в период с января по февраль 2015 года.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		2,18	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		254,07	
1.1.3.3.1	Охрана	тыс. руб.		154,07	
1.1.3.3.2	Расчет потерь	тыс. руб.			
1.1.3.3.3	Расчет надежности, техосвидетельствование оборудования	тыс. руб.			
1.1.3.3.4	Аудит затрат	тыс. руб.		100,00	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6678,99	1882,32	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6206,00	1035,02	Услуги по передаче электрической энергии оказывались в течение 2015 года 2 месяца - в период с января по февраль 2015 года.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	472,99	99,23	См. примечание по п 1.1.2
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.		3,97	Амортизационные отчисления, не заложенные в плановую НВВ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		744,10	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3728,56	0,00	См. примечание по п 1.1.1.2
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2918,40	603,90	Услуги по передаче электрической энергии оказывались в течение 2015 года 2 месяца - в период с января по февраль 2015 года.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		851,50	
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.	24,0	24,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	160,0	160,0	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110 кВ	МВа	160,0	160,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	14,5	14,5	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ СН1 10 кВ СН2	у.е.	4,7 9,8	4,7 9,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	249,93	249,93	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110 кВ ВН 35 кВ СН1 10 кВ СН2	у.е.	120,6 51,2 78,13	120,6 51,2 78,13	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3,8	3,8	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 35 кВ СН1 10 кВ СН2	км	1,0 2,8	1,0 2,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,0	100,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,28	х	х

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.