

**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 «Главные понизительные подстанции»ИНН: 7326046726КПП: 732501001Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	46 192,59	61 882,49	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	28 049,27	32 518,84	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 518,58	7 342,55	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	806,19	1 332,46	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	5 712,39	6 010,09	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 058,71	20 449,77	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 740,98	4 511,55	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
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.	730,99	214,98	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18 143,32	29 363,65	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 759,44	1 549,16	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 734,18	11 444,99	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 793,85	4 132,00	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 953,00	2 999,86	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 089,57	1 721,53	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	567,81	576,19	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		3 561,65	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		33,00	
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.	3 371,15	3 378,26	
1.2.12.1	Резервы по сомнительным долгам (по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)	тыс. руб.			
I	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-6 125,68		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 764,69	5 160,95	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2047,8	1811,18	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,81507	2,84950	
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.	743	775	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	116,26	116,26	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	76,6	76,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	25,2	25,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	14,46	14,46	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	115,088	115,088	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2,375	2,375	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	16,283	16,283	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	60,41	60,41	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	36,02	36,02	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 632,9	1 807,6	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	421,2	421,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	246,6	421,283	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	965,1	965,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	57,723	57,723	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1,25	1,25	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	10,855	10,855	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	22,798	22,798	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	22,82	22,82	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26,55	26,55	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	3 319,53	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	-	x	x

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.

Приложение 4 к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации ООО «Главные понизительные подстанции»

ИНН: 7326046726

КПП: 732601001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	36 927,41	36 927,41	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	4 619,61	4 619,61	
		МВА			
		км			
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	4 619,61	4 619,61	
		МВА			
		км			
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	4 619,61	4 619,61	
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	41 547,02	41 547,02	

Примечание:* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.