

**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**

ООО "Дар"

ИНН 6634003757

КПП 663401001

Период долгосрочного регулирования 2022-2026 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10 078	9 730	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 946	4 411	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 392	1 350	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	163	223	увеличение затрат на ГСМ в связи с удаленностью участка в г.Ирбит
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 230	1 127	
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.	4 275	2 825	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	239	217	
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.	239	217	
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.	40	20	
1.1.5.1	услуги банка	тыс. руб.	40	20	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 920	3 810	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	402	221	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 243	856	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	842	1 624	приобретение ОС (эл.сети)
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	325	968	не были включены ср-ва на реализацию инвестпрограммы в полном объеме
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	109	141	земельный налог был не учтен в НВВ
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	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.	1 230	1 127	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 437	1 509	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн. кВт·ч	x	0,435	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/кВтч	нд	3,47	
IV	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.	177	177	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	24.37	24.37	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	24.37	24.37	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	98.41	98.41	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	41.03	41.03	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	57.38	57.38	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	250.50	250.50	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	250.50	250.50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	37.88	37.88	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	14.77	14.77	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	23.12	23.12	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51%	51%	
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 *****	%		x	x

* 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.