

# МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

## ПРОТОКОЛ

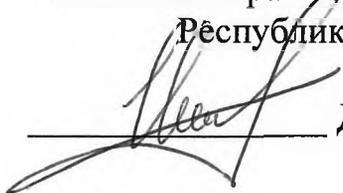
заседания Правления Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

от 4 мая 2023 г.

№ 30

### УТВЕРЖДАЮ

И.о. министра энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

  
\_\_\_\_\_ Д. Иманмурзаев

### Председательствует:

Иманмурзаев Д.У.

– и.о. министра энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

### Члены правления:

Алибеков М.Г.

- заместитель министра энергетики и тарифов  
Республики Дагестан;

Мамаев М.З.

- начальник Управления тарифообразования  
Министерства энергетики и тарифов Республики  
Дагестан;

Омаров М.О.

- начальник отдела регулирования поставщиков и  
балансов электроэнергии Управления  
тарифообразования Министерства энергетики и  
тарифов Республики Дагестан;

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения  
Управления финансов и административно-  
правового обеспечения

### В работе Правления принимали участие:

Мажидханов А.М.

- консультант отдела регулирования тарифов на  
сетевые услуги в электроэнергетике Управления

тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан.

**ООО «Дагэнержи»**

Заиченко Л.В.

– начальник планово-экономического отдела

### **Повестка дня**

1. Об исполнении решения Верховного суда Республики Дагестан №3а-190/2021 от 28 сентября 2021 года.

**Докладчик:** Мажидханов А.М.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

#### **Голосовали:**

«за» - 5 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Повестка дня утверждена.

Выступил: Мажидханов А.

Основанием для проведения экспертизы является решение Верховного суда Республики Дагестан №3а-190/2021 от 28 сентября 2021 года. Согласно решению суда, Министерству энергетики и тарифов Республики Дагестан необходимо пересмотреть и установить НВВ и долгосрочные параметры регулирования для ООО «Дагэнержи» на 2020 год, а также пересмотреть и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии Дагэнержи для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год.

Экспертной группой Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан проведена экспертиза по пересмотру необходимой валовой выручки на 2020 год, с учетом анализа дополнительных материалов, представленных организацией.

#### ***1. Условные единицы***

ООО «Дагэнержи» заключил договоры аренды электротехнического оборудования со следующими лицами:

- ОАО «КЭМЗ»,

- ОАО «Авиаагрегат»,
- ООО «Дробилка М»,
- Гусейновым Г-М. М (п/ст «Роббинс»),
- ООО «ШПЭС-Энерго 1»,
- ООО «Нефтехиммаш»,
- АО «КЭАЗ»,
- ООО «Кизлярхлебозавод»,
- ГУП РД «МПАП №1»,
- Концессия с г. Кизилюрт.

Электротехническое оборудование, арендуемое у **ООО «ШПЭС-Энерго 1»** передано в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006 г.135-ФЗ «О защите конкуренции» без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество, в связи с чем, эксперты предлагают не учитывать затраты по договорам аренды электротехнического оборудования с ООО «ШПЭС-Энерго 1» в расчете НВВ на 2020 г.

Договор аренды подстанции **ООО «Кизлярхлебозавод»** без пролонгации и отметки о государственной регистрации договора.

Договоры аренды электротехнического оборудования с **Гусейновым Г-М. М., ООО «Нефтехиммаш», ООО «Дробилка», ООО «КЭАЗ»** не содержат отметку о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не установлено законом.

Пунктом 2 ст. 651 ГК РФ установлено, что договор аренды, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают учесть в расчете НВВ на 2020 г. по договорам аренды электротехнического оборудования 1 322,69 условных единиц, в том числе:

- ОАО «КЭАЗ»	- 414,75 у.е,
- ОАО «Авиаагрегат»	- 250,10 у.е,
- ООО «Дробилка М»	- 0,00 у.е,
- Гусейновым Г-М. М (п/ст «Роббинс»)	- 0,00 у.е,
- ООО «ШПЭС-Энерго 1»	- 0,00 у.е,
- ООО «Нефтехиммаш»	- 0,00 у.е,
- АО «КЭАЗ»	- 0,00 у.е,
- ООО «Кизлярхлебозавод»	- 0,00 у.е,
- ГУП РД «МПАП №1»	- 9,82 у.е,
- Концессия г. Кизилюрт	- 648,01 у.е.

Таким образом, в эксплуатации у ООО «Дагэнержи» находится следующее электротехническое оборудование:

- П/С 35кВ – 4 ед.;

- ТП 10/0,4 кВ – 73 ед.;
- ВЛ 35 кВ – 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ – 55,31 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 69,76 км;
- КЛ 3-10 кВ – 11,78 км;
- КЛ до 1 кВ – 22,73 км.

Количество условных единиц всего 1322,69 у.е., в том числе:  
 СН1 – 455,60 у.е., СН2 – 701,08 у.е.; НН – 166,01 у.е.

## **2.Вспомогательные материалы** *(таблица №П1.15, приложение№1)*

Расходы, учтенные в НВВ на 2019 г., составили в сумме 355,63 тыс. руб., фактические расходы за 2018 г. – 2 868,72 тыс. руб.

ООО планирует затраты по статье на 2020 г. в сумме 49 029,57 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет в соответствии с нормами расхода материалов (РД 34.10.178-88, РД 34.10.174, РД 34.10.392-88, РД 34.10.381, РД 34.10.552);  
*капитальный и текущий ремонт*
- перспективные пятилетние графики текущих и капитальных ремонтов ВЛ, КЛ, ТП, ПС;
- годовые планы - графики капитальных ремонтов ВЛ, КЛ, ТП, ПС на 2020г.;
- перечень материалов и оборудования для проведения капитального и текущего ремонта ТП, КТП, ПС по подразделениям на 2020г.;
- расчет планируемых материальных затрат на работы по текущему ремонту ТП;
- скриншоты из интернета магазинов;
- коммерческое предложение от ООО «Ремстройсервис» №28 от 05.09.2019г.;
- технические задания на капитальный ремонт ВЛ 10-0,4 кВ, КЛ 10-0,4 кВ, и силовых трансформаторов 35/10 кВ;
- технологические карты основных видов работ по капитальному ремонту ВЛ 10-0,4 кВ;
- расчет планируемых материальных затрат на работы по капитальному ремонту ВЛ, и КЛ, в соответствии с техническим заданием.;
- аварийный запас*
- нормы аварийного страхового запаса материалов, запасных частей и изделий для ВЛ 35кВ и ВЛ 6-20/0,4 кВ;
- нормы аварийного страхового запаса запасных частей МТП и КТП 6-20/0,4 кВ;
- нормы аварийного страхового запаса коммутационных аппаратов для МТП и КТП 6-20/0,4 кВ;
- нормы резерва материально-технических ресурсов и оборудования для ЗТП 6-20/0,4 кВ.;
- нормы годового расхода запасных реле РЗиА 35 кВ на 2020г.;

- расчет затрат на аварийный запас устройств РЗиА;
- расчет стоимости резерва материально-технических ресурсов и оборудования для ЗТП и РП 0,4-10 кВ;
- расчет материальных затрат на аварийный запас ВЛ, КЛ, ТП, МТП;
- скриншоты из интернет-магазинов.

*ручной инструмент и специальные приспособления*

- нормы потребности в ручном инструменте и специальных приспособлениях для ремонтно-эксплуатационных работ в электрических сетях на 2020г.;
- расчет затрат на ручной инструмент и специальные приспособления.;

*Релейная защита и автоматика*

нормы годового расхода материалов на техническое обслуживание устройств РЗиА 35 кВ на 2020г.;

расчет затрат на техническое обслуживание устройств РЗиА 35 кВ;

расчет материальных затрат на обслуживание устройств РЗиА 35 кВ.

*Горюче- смазочные материалы*

Расчет плановых затрат на горюче- смазочные материалы на 2020г.

**В связи с отсутствием обоснований по пункту 29 ППРФ №1178 эксперты предлагают произвести расчет в соответствии с вышеуказанными нормами расхода материалов и принятыми на 2020 г. условными единицами в сумме 924,59 тыс. руб.:**

- текущий ремонт ОС (хоз. способом) – 282,58 тыс. руб.,

в том числе:

ТП – 71,76 тыс. руб.,

ВЛ 04 кВ – 210,81 тыс. руб.,

- аварийный запас – 71,56 тыс. руб.,

-ГСМ – 570,45 тыс. руб.

Причины снижения затрат:

- ремонт и аварийный запас – снижение количества условных единиц,  
 - ГСМ – затраты приняты по 5- маркам автомобилей – Лада «Ларгус», УАЗ 39621, ВАЗ 21074, автоподъемник АП1804, и ISUZU ELF с учетом доли затрат, относимой на регулируемый вид деятельности (0,9482).

Затраты ГСМ на автомобили марки Toyota Camry эксперты предлагают не учитывать в НВВ на 2020 г. как экономически необоснованные.

### **3. Затраты на оплату труда**

*(таблица №П.1.16)*

Расходы, учтенные в НВВ на 2019 г., составили в сумме 22 583,45 тыс. руб., фактические расходы по данным ООО за 2018 г. – 24 939,10 тыс. руб.

ООО планирует затраты по статье на 2020г. в сумме 112 832,07 тыс. руб.

Расчет проведен исходя из следующих параметров:

- численность персонала – 134,91 чел.,
- ступень оплаты труда – 10,98,
- тарифный коэффициент – 3,37,
- среднемесячная оплата труда на 1 работника со всеми выплатами – 69 697,87

руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат по табл. П.1.16,
- расчет нормативной численности ППП распределительных электрических сетей, разработанный ОАО «ЦОТЭнерго»,
- расчет средней степени оплаты,
- штатное расписание за 2017-2019 гг.

Эксперты предлагают принять расходы на 2020 год с учетом следующих параметров:

*1. Численность персонала.*

Эксперты предлагают принять численность персонала в количестве 46,79 чел. в соответствии с нормативами численности ППП распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТЭнерго».

### Расчет нормативной численности производственного персонала ООО "ДагЭнерЖи"

№	Наименование	Фактор влияния	Единица измерения	Уровень напряж.	Количественное значение фактора	К <sub>1</sub> из таблицы 4.1.18	К <sub>2</sub> из таблицы 4.1.19, 4.19.20	Нормативная численность чел.	Количественное значение ед. фактора	Итоговая нормативная численность	№ раздела нормативов
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Нормативы численности рабочих по оперативному и техническому обслуживанию подстанций 35	Количество присоединений с выключателями 6-35 кВ и выше на подстанции	ед./пс	6-35	до 20	1,01	1,00	0,66	0,00	0,00	4.1.1
					21-50	1,01	1,00	0,74	4,00	2,99	4.1.1
					более 50	1,01	1,00	0,87	0,00	0,00	4.1.1
2	Нормативы численности рабочих по	Силовой трансформатор	ед.	6-20	чел/100 ед	1,01	1,01	1,62	6,00	0,10	4.1.2
				35		1,01	1,01	3,77	8,00	0,31	4.1.2
		Присоединение с воздушным		6-20		1,01	1,01	3,77	0,00	0,00	4.1.2
				35		1,01	1,01	4,62	0,00	0,00	4.1.2

ремонт подстанции 35-220 кВ	выключател ем										
	Присоедине ние с масляным или элегазовым выключател ем	6-20			1,01	1,01	0,84	52,00	0,45	4.1.2	
		35			1,01	1,01	1,38	11,00	0,15	4.1.2	
	Присоедине ние с отделителе м и короткозам ыкателем	6-20			1,01	1,01	0,48	0,00	0,00	4.1.2	
		35			1,01	1,01	1,25	12,00	0,15	4.1.2	
	Синхронны й компенсато р до 30 МВАр	6-20			1,01	1,01	8,32	0,00	0,00	4.1.2	
	Синхронны й компенсато р более 30 МВАр	6-20			1,01	1,01	15,97	0,00	0,00	4.1.2	
	Компрессор	6-20			1,01	1,01	5,10	0,00	0,00	4.1.2	
	Статически е конденсато ры	6-20			1,01	1,01	0,02	0,00	0,000	4.1.2	
3	Норматив ы численнос ти рабочих по ремонт у и техническ ому обслужив анию ВЛ 35 кВ	Кол-во цепей на опорах равно 1 - металл	км.	35	чел/100 км	1,01	1,01	1,02	0,00	0,000	4.1.3
		Кол-во цепей на опорах равно 1 - железобето н				1,01	1,01	0,64	10,00	0,065	4.1.3
		Кол-во цепей на опорах равно 2 - металл				1,01	1,01	1,42	0,00	0,000	4.1.3
		Кол-во цепей на опорах равно 2 - железобето н				1,01	1,01	0,84	0,00	0,000	4.1.3
4	Норматив ы численнос ти по оперативн о- техническ ому обслужив	Металл, ж. бетон	км.	0,4	чел/100 км	1,01	1,00	0,91	69,76	0,74	4.1.4
				6-20		1,01	1,00	0,81	55,31	0,52	4.1.4
		Дерево с ж.б. приставкам и		0,4		1,01	1,00	1,02	0,00	0,00	4.1.4
				6-20		1,01	1,00	0,88	0,00	0,00	4.1.4
		Дерево		0,4		1,01	1,00	1,05	0,00	0,00	4.1.4
				6-20		1,01	1,00	0,89	0,00	0,00	4.1.4

	анию ВЛ 0,4-20 кВ										
5	Нормативы численности рабочих по ремонту ВЛ 0,4-20 кВ	Металл, ж. бетон	км.	0,4	чел/100 км	1,01	1,01	0,51	69,76	0,42	4.1.5
				6-20		1,01	1,01	0,47	55,31	0,30	4.1.5
		Дерево с ж.б. приставками		0,4		1,01	1,01	0,79	0,00	0,00	4.1.5
				6-20		1,01	1,01	0,58	0,00	0,00	4.1.5
		Дерево		0,4		1,01	1,01	0,89	0,00	0,00	4.1.5
				6-20		1,01	1,01	0,68	0,00	0,00	4.1.5
6	Нормативы численности рабочих оперативному и техническому обслуживанию РП 6-20 кВ и ТП-6-35/0,4 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	уст.	6-35/0,4	чел/100 уст.	1,01	1,00	1,69	48,00	0,94	4.1.6
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами				1,01	1,00	1,74	13,00	0,26	4.1.6
		МТП 6-35/0,4 кВ				1,01	1,00	1,78	12,00	0,25	4.1.6
7	Нормативы численности рабочих по ремонту ТП 6-35/0,4 кВ и РП 6-20 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	уст.	6-35/0,4	чел/100 уст.	1,01	1,01	0,76	48,00	0,43	4.1.7
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами				1,01	1,01	0,99	13,00	0,15	4.1.7
		МТП 6-20/0,4 кВ				1,01	1,01	0,82	12,00	0,12	4.1.7
		МТП 35/0,4 кВ				1,01	1,01	1,07	0,00	0,00	4.1.7
		Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ				1,01	1,01	0,84	0,00	0,00	4.1.7
		Присоединение с выключателем нагрузки в РП 6-20 кВ				1,01	1,01	0,48	109,00	0,61	4.1.7
		Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ				1,01	1,01	0,35	0,00	0,00	4.1.7
8	Нормативы численности рабочих по ремонту и техническ	-	км.	20-35	чел/100 км	1,01	1,01	3,92		0,00	4.1.8
				6-10		1,01	1,01	3,62	11,58	0,49	4.1.8
				0,4		1,01	1,01	2,32	22,73	0,62	4.1.8

	ому обслуживанию кабельных линий										
9	Нормативы численности рабочих по оперативному обслуживанию кабельных линий	-	км.	20-35	чел/100 км	1,01	1,01	0,55		0,00	4.1.9
				6-10		1,01	1,01	0,49	11,58	0,07	4.1.9
				0,4		1,01	1,01	0,31	22,73	0,08	4.1.9
10	Нормативы численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту релейной защиты, электроавтоматики и проведению электроизмерений	Суммарное количество устройств релейной защиты и автоматики в ЭС до 600	ед.		сумм. S<700	1,01	1,00	6,00	258,00	2,61	4.1.10
						1,01					
						1,01					
11	Нормативы численности рабочих по испытаниям изоляции и защиты от перенапряжений	Суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на ПС 35-220 кВ в ЭС до 160 ед.	ед.		сумм. S<350	1,01	1,00	3,00	285,10	5,40	4.1.11
						1,01					
						1,01					
12	Нормативы численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту средств диспетчер	Суммарное кол-во монтируемых номеров АТС, диспетчерских коммутаторов и станций в ЭС до 110 ед.	ед.		сумм. Присоед <100	1,01	1,00	1,00	4,00	1,01	4.1.12
						1,01					
						1,01					

	ского и технологического управления										
13	Нормативы численности рабочих по внедрению, эксплуатации и модернизации автоматизированных систем управления	Объем электрических сетей, усл. ед. до 30000	у.е.		до 30000	1,00	1,00	1,00	1322,69	1,00	4.1.13
						1,00					
						1,00					
14	Нормативы численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту средств механизации и транспорта	Количество транспортных средств, закрепленных за СМИТ до 2 ед.	ед. Т/С		до 10	1,00	1,00	15,00	5,00	7,50	4.1.14
					11-30	1,00	1,00	14,00		0,00	
					31-50	1,00	1,00	15,00		0,00	
15	Нормативы численности рабочих цеха (мастерской) по ремонту оборудования	Суммарная мощность трансформаторов 6 кВ и выше в ЭС 160-480 тыс. кВА	км.	35-220	до 50	1,00	1,00	0,00	10,00	0,00	4.1.15
16	Нормативы численности ремонтно-строительных рабочих	Суммарная расчетная численность рабочих по табл. 4.1.1-4.1.15, чел.	чел.		до 125	1,00	1,00	4,00	27,73	1,00	4.1.16
					126-165	1,00	1,00	5,00		0,00	4.1.16
17	Нормативы численности рабочих по уборке	Суммарная расчетная численность рабочих по табл.	чел.		до 70	1,00	1,00	3	27,73	1,00	4.1.17
					71-100	1,00	1,00	5,00		0,00	4.1.17

производственных и служебных помещений	4.1.1-4.1.15, чел.										
<b>Итого</b>										<b>29,73</b>	

### Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих ООО "ДагЭнерЖи"

№	Наименование	Фактор влияния	Единица измерения	Уровень напряж.	Количественное значение фактора	К <sub>1</sub> из таблицы 4.1.18	К <sub>2</sub> из таблицы 4.1.19, 4.19.20	Нормативная численность чел.	Количественное значение ед. фактора	Итоговая нормативная численность	№ раздела нормативов
18	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Общее руководство»	Объем электрических сетей, усл. ед. до 10000 при ед. подразделений	у.е.		до 2	1,00	1,00	1	1322,69	1,00	4.2.1
					3-5	1,00	1,00	2	0,00	0,00	4.2.1
19	Нормативная численность руководителей и специалистов по функции «Производственно-техническая деятельность»	Объем электрических сетей, усл. ед. до 10000 при ед. подразделений	у.е.		до 3	1,00	1,00	1	1322,69	1,00	4.2.2
					4-7	1,00	1,00	2	0,00	0,00	4.2.2
20	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда»	Объем электрических сетей, усл. ед. до 20000 при ед. подразделений	у.е.		до 5	1,01	1,01	2	1322,69	1,00	4.2.3
21	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Технико-экономическое планирование»	Объем электрических сетей, усл. ед. до 20000 при ед. подразделений	у.е.		до 4	1	1	1	1322,69	1,00	4.2.4
					5-10	1	1	1	0,00	0,00	4.2.4
22	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Организация труда и заработной платы»	Объем электрических сетей, усл. ед. до 20000 при ед. подразделений	у.е.		до 4	1	1	1	1322,69	1,00	4.2.5
					5-10	1	1	1	0,00	0,00	4.2.5
		Нормативная численность	чел.		100-300	1	1	1	31,73	0,00	4.2.5

		рабочих по электросетевому хозяйству ЭС			301-600	1	1	2	0,00	0,00	4.2.5
23	Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих по функции «Бухгалтерский учет, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность»	Нормативная численность персонала ЭС до 150 при ед. подразделений	чел.		1-3	1	1	3	2,00	3,00	4.2.6
					4-6	1	1	4	0,00	0,00	4.2.6
24	Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих по функции «Комплектование кадров, специальная и мобилизационная работа, гражданская оборона»	Комплектование кадров. Специальная и мобилизационная работа до	у.е.		до 20000	1	1	1	0,00	0,00	4.2.7
		Работа по гражданской обороне до 20000 у.е.	у.е.			1	1	1	1322,69	0,07	4.2.7
25	Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих по функции «Материально-техническое снабжение»	Численность РСС, чел. при количестве основных подразделений в ЭС, ед. при у.е до 10000	у.е.		1-2	1	1	1,00	1322,69	1,00	4.2.8
					3-5	1	1	2	0,00	0,00	4.2.8
26	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Развитие электрических сетей»	Среднегодовой объем капитальных вложений ЭС, тыс. руб.	тыс. руб.		100-500	1	1	1,00	0,00	0,00	4.2.9
					501-1500	1	1	2	0,00	0,00	4.2.9
27	Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих по функции «Общее делопроизводство»	Численность РСС, чел. при количестве основных подразделений в ЭС, ед. при у.е до 10000	у.е.		до 5	1	1	1,00	1322,69	1,00	4.2.10
					6-10	1	1	2	0,00	0,00	4.2.10
28	Нормативы численности специалистов по функции «Юридическая работа»	Объем электрических сетей, усл. ед. до 30000	у.е.		до 30000	1	1	1,00	1322,69	1,00	4.2.14
					30000 и более	1	1	2	0,00	0,00	4.2.14
29	Нормативы численности руководителей и специалистов (без мастеров и диспетчеров) РЭС	Объем электрических сетей 04-20 кВ в РЭС	у.е.		до 1300	1,04	1	0	1322,69	0,00	4.2.16
					1301-2000	1,04	1	1	0,00	0,00	4.2.16
					2001-3000	1,04	1,00	2,00	0,00	0,00	4.2.16
30	Нормативы численности мастеров	Протяженность ВЛ 0,4-20 кВ в	км.		до 200	1,00	1	1	125,07	1,00	4.2.18

	РЭС, включая старших мастеров по ремонту ВЛ, ТП, КТП, МТП	РЭС до 1000 км при количестве ТП, МТП, КТП в РЭС			201-500	1,00	1	2		0,00	4.2.18
31	Нормативы численности мастеров РЭС, включая старших мастеров, по ремонту распределительных пунктов (РП)	Количество присоединений в РП в РЭС	ед.		от 100 до 750	1	1	1	0,00	0,00	4.2.19
					751-1500	1	1	2		0,00	4.2.19
32	Нормативы численности мастеров РЭС, включая старших мастеров, по ремонту кабельных линий	Протяженность кабельных линий	км.	2-35	50-250	1,01	1,00	1,00	11,58	0,00	4.2.20
					251-500	1,01	1,00	2,00	0,00	0,00	4.2.20
				0,4	150-400	1,01	1,00	1,00	22,73	0,00	4.2.20
					401-700	1,01	1,00	2,00		0,00	4.2.20
33	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Оперативно-диспетчерское управление (с расчетами режимов)»	Объем электрических сетей 35-220 кВ при количестве подстанций в ед.	у.е.	35-220	1500-5000	1	1	5,00	455,60	0,00	4.2.21
					5001-10000	1	1	5,00		0,00	4.2.21
34	Нормативы численности руководителей и специалистов (без мастеров и диспетчеров подстанций) по функции «Оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ»	Объем подстанций 35-220 кВ при количестве подстанций в 5-40 ед.	у.е.	35-220	1000-3500	1,01	1,10	1	455,60	0,00	4.2.22
					3501-6000	1,01	1,10	2		0,00	4.2.22
35	Нормативы численности мастеров, включая старших мастеров, по техническому обслуживанию и ремонту подстанций напряжением 35-220 кВ и выше	Суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателям и на подстанциях 35-110 кВ в ЭС, при сумм S = 100-1000 тыс.кВА	ед.	35-110	100-300	1,05	1	1,00	171,00	1,05	4.2.23
					301-600	1,01	1	2,00	0,00	0,00	4.2.23
36	Нормативы численности руководителей и специалистов (без мастеров) по функции «Техническое обслуживание и ремонт воздушных	Объем ВЛ 35-220 кВ в ЭС	у.е.	35-220	800-2000	1,00	1	1,00	10,00	0,01	4.2.24
					2001-4000	1	1	2,00		0,00	4.2.24

	линий электропередач напряжением 35-220 кВ»										
37	Нормативы численности мастеров, включая старших мастеров, по ремонту ВЛ 35-220 кВ	Объем ВЛ 35-220 кВ в ЭС расстоянии от баз ремонтного персонала до мест производства работ на ВЛ 41-80 км.	у.е.	35-220	500-1000	1,04	1,01	1,00	10,00	0,00	4.2.2 5
					1001-2000	1,04	1,01	2,00		0,00	4.2.2 5
38	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Организация оперативного, технического обслуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20 кВ»	Протяженность воздушных линий электропередач 0,4-20 кВ и кабельных линий в ЭС при количестве ТП, КТП, МТП и присоединений в РП в ЭС до 1000 ед.	км.	0,4-20	до 5000	1,00	1,00	1	159,38	0,00	4.2.2 6
					5001-9000	1,00	1,00	1,00		0,00	4.2.2 6
39	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Испытание изоляции и защита от перенапряжений»	Количества ТП, КТП, МТП и трансформаторов в РП в ЭС при суммарном количестве присоединений 6 кВ и выше с выключателям и на подстанциях 35-220 кВ в ЭС до 600	ед.	35-220	до 600	1,01	1,00	1,00	73,00	0,00	4.2.2 7
					601-1200	1,01	1,00	2	0,00	0,00	4.2.2 7
40	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений»	Суммарное количество устройств релейной защиты и электроавтоматики до 500 ед. при суммарном количестве присоединений 6 кВ и выше с выключателям и на подстанциях 35-220 кВ в ЭС	ед.	6-220	до 300	1,01	1,00	2	171,00	1,15	4.2.2 8
					301-600	1,01	1,00	3	0,00	0,00	4.2.2 8
41	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Техническое обслуживание и ремонт средств	Количество каналов связи и телемеханики в ЭС при суммарном количестве монтированных	ед.		до 50	1,00	1,00	2,00	5,00	0,20	4.2.2 9
					51-100	1,00	1,00	2		0,00	4.2.2 9

	диспетчерского и технологического управления»	х номеров АТС до 1000 ед.									
42	Нормативы численности руководителей и специалистов по функции «Внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления»	1. Разработка, внедрение, эксплуатация и сопровождение информационного и программного обеспечения (разработка силами персонала АСУ) в текущем году	задач		до 10 задач	1,00	1,00	0,50	0,00	0,00	4.2.3 0
		2. Эксплуатация и сопровождение информационного и программного обеспечения	задач		10 задач	1,00	1,00	0,10	10,00	0,10	4.2.3 0
		3. Администрирование баз данных локальных и региональных сетей при количестве персональных ЭВМ, подключенных к локальной сети:	ед.		до 40	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	4.2.3 0
		4. Технические обслуживание:	ед.		10 шт.	1,00	1,00	0,10	2,00	0,02	4.2.3 0
		4.1. Персональные ЭВМ				1,00	1,00	0,30	0,00	0,00	4.2.3 0
		4.2. Устройства управления средствами отображения коллективного пользования (информационное табло, СОТИ, КЦОТИ и др.)	ед.		1 шт.	1,00	1,00	0,30	0,00	0,00	4.2.3 0
		4.3. Дисплей типа ЕС-7066, 7925, 7927, БТ-340, АДР-2001, НЦ, ВТА, ВТД, ДМ, АЦВ и другие не входящие в комплекс ПЭВМ	ед.		10 шт.	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	4.2.3 0

		5. Внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления технологическими процессами	ед.		Кол-во ПС 35 кВ и выше до 20	1,00	1,00	1,00	4,00	0,20	4.2.3 0
		6. Руководство функцией при нормативной численности персонала	чел.		4-10	1,00	1,00	1,0	0,32	0,02	4.2.3 0
43	Нормативы численности руководителей и специалистов (без диспетчеров и мастеров) по функции «Техническое обслуживание и ремонт средств механизации и транспорта»	Суммарное количество средств (транспортных) в ЭС (за исключением мотоциклов, мотороллеров и прицепов),	ед.		50-100	1,00	1,00	1,00	1,00	0,02	4.2.3 1
					101-170	1,00	1,00	2,00		0,00	4.2.3 1
44	Нормативы численности диспетчеров по средствам механизации и транспорта	Количество транспортных средств, закрепленных за СМИТ	ед.		до 30	1,00	1,00	1,00	1,00	0,03	4.2.3 2
					31 и более	1,00	1,00	1,00		0,00	4.2.3 2
45	Нормативы численности мастеров, включая старших мастеров, по ремонту средств механизации и транспорта	Суммарное количество транспортных средств в ЭС (за исключением мотоциклов, мотороллеров и прицепов) 500 тыс.руб	ед.		до 80	1,00	1,00	1,00	5,00	1,00	4.2.3 3
					81-150	1,00	1,00	2,00		0,00	4.2.3 3
46	Нормативы численности мастеров, включая старших мастеров, по функции «Ремонт строительной части подстанций и производственных помещений»	Суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями и на подстанциях 35-220 кВ в ЭС до 1000 при количестве ТП, КТП, МТП и присоединений в РП в ЭС	ед.		до 1200	1,00	1,00	1,00	73,00	0,06	4.2.3 4
					1201-2500	1,00	1,00	1,00		0,00	4.2.3 4
47	Нормативы численности персонала подразделений электрических сетей, выполняющих функции учета отпуска	в городе - многоквартирные	потреб.		норм/1000 потреб.	1,00	1,00	0,20	2387,00	0,48	4.3.1
		в городе - малоквартирные	потреб.		норм/1000 потреб.	1,00	1,00	0,24	0,00	0,00	4.3.1

	электрической энергии (физические лица)	В сельский местности при средней плотности размещения потребителей, ед./тыс. кв. км. до 300	потре б.		норм/1000 потре б.	1,00	1,00	0,54	0,00	0,00	4.3.1
48	Нормативы численности рабочих по ремонту и техническому обслуживанию приборов учета электрической энергии по ремонту	Индукционной системы:	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,06		0,00	4.3.2
		- однофазные	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,27		0,00	4.3.2
		- трехфазные прямого включения	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,42		0,00	4.3.2
		- трехфазные трансформаторного включения	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,15	2387,00	0,36	4.3.2
		Электронные:	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,64		0,00	4.3.2
		- однофазные	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,15	2387,00	0,36	4.3.2
		- трехфазные	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,64		0,00	4.3.2
49	Нормативы численности рабочих по ремонту и техническому обслуживанию приборов учета электрической энергии по техническому обслуживанию в городе	Индукционной системы:	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,06		0,00	4.3.2
		- однофазные	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,25		0,00	4.3.2
		- трехфазные прямого включения	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,38		0,00	4.3.2
		- трехфазные трансформаторного включения	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,13	2387,00	0,30	4.3.2
		Электронные:	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,42		0,00	4.3.2
		- однофазные	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,13	2387,00	0,30	4.3.2
		- трехфазные	ед.		норм/1000 ед.	1,00	1,00	0,42		0,00	4.3.2
<b>Итого</b>										<b>17,06</b>	
<b>Итого по расчету нормативной численности</b>											<b>46,79</b>

### 2.3. Тарифная ставка

Эксперты предлагают принять тарифную ставку рабочего первого разряда с учетом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 гг.: со 2 полугодия 2019 года в размере 8 643,0 руб. с сохранением ставки на 1 полугодие 2020 года и 8 643,0 руб. со 2 полугодия 2020 года с учетом ИПЦ МЭР РФ на 2020 год в размере 1,03.

Среднегодовая тарифная ставка составит:  
 $(8\ 643,0 + 8\ 643,0 \times 1,03) : 2 = 8\ 772,65$  руб.

#### **2.4. Ступень оплаты труда**

Эксперты предлагают принять в качестве средней 4-ю ступень оплаты труда ППП на 2020 г. на уровне плана 2019 г.

Тарифный коэффициент, соответствующий 4-й ступени оплаты труда, равен 1,5.

#### **2.6. Среднемесячная тарифная ставка**

Среднемесячную тарифную ставку ППП согласно расчету, принять в следующем размере:

$$8\ 772,65 \text{ руб.} \times 1,5 = 13\ 158,97 \text{ руб.}$$

Среднемесячная тарифная ставка ППП с учетом стимулирующих выплат составит 19 738,45 руб.

Фонд оплаты труда на 2020 г. составит:

$$19\ 738,45 \text{ руб.} \times 46,79 \text{ чел.} \times 12 \text{ мес.} = 11\ 083,92 \text{ тыс. руб.}$$

Так же эксперты отмечают что у ООО «Дагэнерджи» отсутствует коллективный договор, и ООО не является участником Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ.

По вопросу пересмотра и установления индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии ООО «Дагэнерджи» для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год. В соответствии с п. 31 Правил регулирования цен (тарифов) электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 «Решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет». В связи с этим не подлежит пересмотру и изменению тариф, утвержденный на 2020 год.

По результатам исполнения решения суда внесены соответствующие изменения в экспертное заключение по расчету необходимой валовой выручки на 2020 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям ООО «Дагэнерджи».

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу пересмотра и установления НВВ и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Дагэнерджи» на 2020 год.

#### **Голосовали:**

«за» - 5 голоса;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

#### **Решили:**

1. Пересмотреть и установить НВВ и долгосрочные параметры регулирования для ООО «Дагэнерджи» на 2020 год.

2. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 года № 140 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров деятельности территориальных сетевых организаций, и необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Дагестан 30.12.2014 г. № 3215) следующие изменения:

приложение № 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

приложение № 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Протокол вела**



**Шихбабаева Д.И.**

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Республики Дагестан,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации		Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	ПАО «Россети Северный Кавказ»	2022	3 681,27	3%	75	22,36	8,9234	1,8242	1,0000
		2023	3 681,27	3%	75	22,36	8,7896	1,7969	1,0000
		2024	3 681,27	3%	75	22,36	8,6577	1,7699	1,0000
		2025	3 681,27	3%	75	22,36	8,5279	1,7434	1,0000
		2026	3 681,27	3%	75	22,36	8,4000	1,7172	1,0000
2	МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	2021	46,22	5%	75	17,47	0,2769	0,1644	1,0000
		2022	46,22	5%	75	17,47	0,2727	0,1620	1,0000
		2023	46,22	5%	75	17,47	0,2686	0,1595	1,0000
		2024	46,22	5%	75	17,47	0,2646	0,1572	1,0000
		2025	46,22	5%	75	17,47	0,2606	0,1548	1,0000
3	ОАО «РЖД»	2020	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	16,84	1%	75	12,21	0,0000	0,0000	1,0000
4	ООО «Эльдаг»	2020	2,12	7%	75	6,65	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	2,12	7%	75	6,65	0,0000	0,0000	1,0000

		2022	2,12	7%	75	6,65	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	2,12	7%	75	6,65	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	2,12	7%	75	6,65	0,0000	0,0000	1,0000
5	ООО «Дагэнержи»	2020	12,71	5%	75	2,32	6,5411	4,3685	1,0000
		2021	12,71	5%	75	2,32	6,5123	4,2074	1,0000
		2022	12,71	5%	75	2,32	6,4835	4,0463	1,0000
		2023	12,71	5%	75	2,32	6,4547	3,8852	1,0000
		2024	12,71	5%	75	2,32	6,4259	3,7242	1,0000
6	ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	2022	5,22	2%	75	16,37	3,2402	0,7132	1,0000
		2023	5,22	2%	75	16,37	3,1916	0,7052	1,0000
		2024	5,22	2%	75	16,37	3,1437	0,6920	1,0000
		2025	5,22	2%	75	16,37	3,0966	0,6816	1,0000
		2026	5,22	2%	75	16,37	3,0501	0,6714	1,0000
7	АО «Оборонэнерго»	2022	24,35	1%	75	0,85	1,6691	0,3928	1,0000
		2023	24,35	1%	75	0,85	1,6441	0,3869	1,0000
		2024	24,35	1%	75	0,85	1,6194	0,3811	1,0000
		2025	24,35	1%	75	0,85	1,5951	0,3754	1,0000
		2026	24,35	1%	75	0,85	1,5742	0,3697	1,0000

**Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций  
Республики Дагестан на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации Республики Дагестан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ПАО «Россети Северный Кавказ»	2022	6 184 707,07
		2023	8 122 174,20
		2024	6 658 660,02
		2025	6 711 862,00
		2026	6 765 532,16
2	МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	2021	48 477,89
		2022	114 822,66
		2023	153 884,02
		2024	57 566,0
		2025	56 880,58
3	ОАО «РЖД»	2020	35 406,61
		2021	26 787,80
		2022	19 162,54
		2023	40 812,81
		2024	30 304,25
4	ООО «Эльдаг»	2020	2 766,95
		2021	2 151,73
		2022	1 394,54
		2023	5 022,36
		2024	6 002,22
5	ООО «Дагэнержи»	2020	17 313,41
		2021	0,00
		2022	0,00
		2023	0,00
		2024	24 226,99
6	ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	2022	2 955,80
		2023	11 315,59
		2024	11 207,92
		2025	10 849,39
		2026	11 035,62
7	АО «Оборонэнерго»	2022	0,00
		2023	49 201,73
		2024	34 805,07
		2025	33 932,45
		2026	34 915,28