



СЛЕДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
СЛЕДСТВЕННОГО КОМИТЕТА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО  
РЕСПУБЛИКЕ ДАГЕСТАН

первый отдел по расследованию  
особо важных дел

УГОЛОВНОЕ ДЕЛО

№ 12402820019000138

по обвинению Абдурашмиева  
Замира Микаиловича по  
ст 3 ст 380 ст 4 ст 159, ст 3 ст 303  
ст 2 ст 199.2 УК РФ

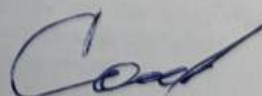
ТОМ № 4

город Махачкала

ОПИСЬ  
документов по уголовному делу № 12402820019000138 том № 4

№ п.п.	Наименование документов	л.д.
1.	Письмо Минэнерго РД от 11.10.2024 о предоставлении информации	1
2.	Экспертное заключение по расчёту необходимой валовой выручки ООО «ДагЭнерЖи» на 2021 год	2-67
3.	Протокол заседания Правления РСТ по РД от 28.12.2022 № 28	68-120
4.	Экспертное заключение в соответствии с приказом ФАС России от 23.06.2021 № 626/21 в том числе по ООО «ДагЭнерЖи» на 2021 год	121-159
5.	Протокол заседания Правления РСТ по РД от 27.07.2021 № 12	160-202
6.	Постановление РСТ по РД от 28.12.2020 №86 по тарифам	203-207
7.	Постановление РСТ по РД от 28.12.2020 №87 по тарифам	208-222
8.	Приказ ФАС России от 23.04.2021 № 383/21 об отмене постановлений РСТ по РД № 86 и 87 от 28.12.2020	223-234
9.	Постановление РСТ по РД от 24.05.2021 № 09 по тарифам	235-239
10.	Постановление РСТ по РД от 24.05.2021 № 10 по тарифам	240-254
11.	Приказ ФАС России от 23.06.2021 № 626/21 об отмене постановлений РСТ по РД № 09 и 107 от 24.05.2021	255-263
12.	Постановление РСТ по РД от 27.08.2021 № 25 по тарифам	264-268
13.	Постановление РСТ по РД от 27.08.2021 № 24 по тарифам	269-283
14.		
15.		
16.		
17.		
18.		
19.		
20.		
21.		
22.		
23.		
24.		
25.		
26.		
27.		
28.		
29.		
30.		
31.		
32.		
33.		
34.		

Опись составил  
Следователь по ОВД



С.Н. Салихов

Салихов С.И. 1



**МИНИСТЕРСТВО  
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН  
(Минэнерго РД)**

ул. М. Гаджиева, д. 736, г. Махачкала  
Республика Дагестан, 367000  
Тел./факс: (8722) 55-08-10  
Эл. почта: minenergord@e-dag.ru

**Следственное управление  
по Республике Дагестан**

**367000, г. Махачкала  
пр. Р. Гамзатова, д. 12**

**E-mail: Salikh78@mail.ru**

11.10.2024 № 45-05.1-7243/24  
На № 07-124-138 от 08.10.2024 г.

*Салихов С.И.*  
*В.И. - [unclear]*  
*10.10.2024*

О представлении информации

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан в соответствии с вашим запросом направляет следующие материалы и документы:

экспертное заключение по расчету необходимой валовой выручки на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям ООО «ДагЭнерЖи»;

протоколы заседания Правления Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан.

Приложение: флэш-карта с материалами и документами.

Врио министра

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 3054AFD1B3D279CACE65C8C94082F0CB  
Набиев Раджаб Ибрагимович  
Действителен с 05.12.2023 по 27.02.2025

Р.И. Набиев

Магомедов А.К.  
+7(8722)-55-13-40

Следственный комитет Российской Федерации  
следственное управление по Республике Дагестан  
первый отдел по расследованию особо важных дел  
поступило в отдел  
Вх. № 1612 - 16 10 2024 г.

**Экспертное заключение  
по расчету необходимой валовой выручки на 2021 г. долгосрочного  
периода регулирования 2020-2024 гг. для установления тарифов на  
услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям  
ООО «Дагэнержи»**

**I. Основание экспертизы**

ООО «Дагэнержи» письмом от 27.04.2020г. № 04-359/2020 обратилось в Республиканскую службу по тарифам Республики Дагестан с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021г. долгосрочного периода 2020-2024гг. с приложением соответствующих материалов.

РСТ Дагестана приказом от 17 мая 2020г. № 05-7/П открыла дело №2020/4 об определении необходимой валовой выручки ООО «Дагэнержи» на 2021г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.

ООО «Дагэнержи» письмом от 22.10.2020г. № 04-1091 представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021г. долгосрочного периода 2020-2024 гг.

В соответствии со ст.19.7.1 КоАП (ФЗ от 31.12.2005 г. №199-ФЗ) организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Экспертной группой Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан проведена экспертиза по расчету необходимой валовой выручки, для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Дагэнержи» 2021г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. с учетом анализа основных технико-экономических показателей за 2019г.

При проведении экспертизы специалисты отдела руководствовались следующими нормативными актами Российской Федерации:

- Конституцией Российской Федерации, Гражданским, Налоговым кодексами Российской Федерации;
- Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральным законом «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.1998 № 135-ФЗ (в действующей редакции);
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в действующей редакции);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);

- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года №20-э/2;

- Методическими указаниями для расчета тарифов на передачу электрической энергии населению и приравненных к нему категорий утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э (в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемыми с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой прибыли, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 года №98-э (далее Методические указания);

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256 (в действующей редакции);

- Методическими указаниями по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 года №254-э/1;

- Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (в действующей редакции);

- Правилами принятия Федеральной антимонопольной службой решений об определении (установлении) цен (тарифов) и (или) их

предельных уровней в сфере деятельности субъектов естественных монополий и иных регулируемых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2015 № 941 (в действующей редакции);

- Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (в действующей редакции);

- Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011г. №585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

- Прочими законами и подзаконными актами, методическими разработками в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Дагэнерджи».

В соответствии с требованиями Основ ценообразования проведены:

1) оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) на 2021г.;

2) оценка финансового состояния организации за предшествующий период, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий и расчетный периоды регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

Цель экспертизы - выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов и предложений по установлению единых (котловых)

5

тарифов на услуги по передаче электрической энергии и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Методология работы – экспертиза проводилась методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2021 год долгосрочного периода 2020-2024 гг., с учетом анализа технико-экономических показателей за 2019 г. и параметров, установленных в прогнозе социально - экономического развития Российской Федерации на 2020 - 2024 гг.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки для расчетов тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 г. и плановый период 2020-2024 гг., обеспечение компенсации расходов на услуги по передаче электрической энергии и получение необходимой прибыли.

ООО «Дагэнержи» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 13.04.2016г. Учредителем ООО «Дагэнержи» является Маликова Заира Микаиловна. На налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Ленинскому району г.Махачкалы, РД, с 21.02.2018г. Уставной капитал ООО «Дагэнержи» составляет 10 000 рублей.

Реквизиты ООО «Дагэнержи»:

ИНН – 0548011746, КПП – 057101001, ОГРН – 1140548000120,  
почтовый адрес - 367004, РД, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14.  
тел. - 8(8722) 67-01-33, сайт - [www.dagenergi.ru](http://www.dagenergi.ru).

#### **Расчет условных единиц на 2021г.**

ООО «Дагэнержи» (далее ООО) заключил договора аренды (концессии) электротехнического оборудования со следующими арендодателями на следующие сроки действия:

1. ОАО «КЭМЗ» - до 31.12.2024 гг. (продлонгация на 5 лет),
2. ООО "СЭНБА" (ОАО «Авиаагрегат») - 29.05.2020 – 29.04.2021 (продлонгация на 11 месяцев),
3. Администрация МО «Город Кизилюрт» (концессия)- до 14.08.2021г.,
4. ООО «Дробилка» - 30.11.2016 - 01.01.2020 гг. (продлонгация на 5 лет),
5. Гусейнов Г-М.М. – 01.01.2017 - 31.12.2024 гг. (продлонгация на 5 лет),
6. ООО «ШПЭС-Энерго 1» - 24.05.16 – 01.01.2063 гг.,
7. ООО «Нефтехиммаш» - 17.03.2017 - 31.12.2024 гг. (без продлонгации),
8. АО «КЭАЗ» - 01.05.2018 - 31.12.2024 гг. (продлонгация на 5 лет),
9. ООО «Кизлярхлебозавод» - 01.01.2018 - 31.12.2024 гг. (продлонгация на 5 лет),
10. ГУП РД «МПАП №1» - до 31.12.2024 гг. (продлонгация на 5 лет),
11. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» - 01.12.2019 – 01.11.2020гг. (продлонгация на 11 мес.),

- 6
12. КП РД "УКИОРД" "Уйташ" – 21.02.2020 – 10.01.2025 гг. (без пролонгации),
  13. ООО «Техспортсервис» - 02.02.2020 – 02.01.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
  14. ИП Багандов М.Х.-11.02.2020 –11.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
  15. ООО "Арсенал"- 20.01.2020 – 18.01.2021 гг. (364 дня с пролонгацией),
  16. ООО "Пионер" - 27.02.2020 – 27.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
  17. ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент) - 20.05.2020 – 20.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
  18. ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск) - 28.05.2020 – 28.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
  19. ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала) - 13.05.2020 – 13.04.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
  20. ООО "Каспий" - 18.05.2020 – 17.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
  21. ООО "Галакси" - 09.01.2020 – 07.01.2021 (364 дня с пролонгацией),
  22. г. Даг. Огни (концессия) - 13.02.2020 – 12.02.2030 гг.,
  23. ИП Адамов Б.Ж. - 02.03.2020 – 01.02.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
  24. ООО "Дорстрой -19" - 14.08.2020 -14.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.),
  25. НПО "ШЗЖБИ" - 17.08.2020 – 16.07.2020 гг. (11 мес. с пролонгацией),
  26. ФЛ Тотурбиева П. И. - 17.08.2020-16.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.),
  27. г. Дербент (концессия) - 28.09.2020 – 27.09.2030 гг.

ООО планирует на 2021г. 3711,82 условных единиц, в том числе:

1. ОАО «КЭМЗ»	– 415,16,
2. ООО "СЭНБА"	– 239,24,
3. Администрация МО «Город Кизилпорт»	– 724,70,
4. ООО «Дробилка»	– 158,42,
5. Гусейнов Г-М.М.	– 175,20,
6. ООО «ШПЭС-Энерго 1»	– 335,30,
7. ООО «Нефтехиммаш»	– 321,00,
8. АО «КЭАЗ»	– 192,46,
9. ООО «Кизлярхлебозавод»	– 6,90,
10. ГУП РД «МПАП №1»	– 9,82,
11. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы»	– 7,25,
12. КП РД "УКИОРД" "Уйташ"	– 509,73,
13. ООО «Техспортсервис»	– 112,18,
14. ИП Багандов М.Х.	– 2,52,

15. ООО "Арсенал"	– 2,44,
16. ООО "Пионер"	– 4,06,
17. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинкент)	– 2,32,
18. ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск) –	10,04,
19. ООО "Югагрохолдинг" (Коркмаскала)	– 2,39,
20. ООО "Каспий"	– 20,45,
21. ООО "Галакси"	– 2,45,
22. г. Даг. Огни (концессия)	– 55,30,
23. ИП Адамов Б.Ж.	– 2,55,
24. ООО "Дорстрой -19"	– 1,21,
25. НПО "ШЗЖБИ"	– 7,70,
26. ФЛ Тотурбиева П. И.	– 4,64,
27. г. Дербент	– 386,40.

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.

В соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 01.08.2007г. №295 «О перечне видов имущества, входящего в состав единого производственно-технического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса», а также с учетом позиции ФАС России (Предписание от 28.02.2019г №ИА/15392/19) подстанции, линии электропередач, трансформаторные и распределительные пункты отнесены к недвижимому имуществу.

РСТ Дагестана письмом от 27.05.2020г. №30-405-04А запросила копии договоров с отметкой о государственной регистрации с ОАО «КЭМЗ», ООО «Дробилка», Гусейнов Г-М.М., ООО «Нефтехиммаш», ГУП РД «МПАП №1», АО «КЭАЗ», ООО «Кизлярхлебозавод», ООО «Техспортсервис».

ООО письмом от 14.08.2020г. № 04-790/2020 представило:

- копию уведомления Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии, Управление Росреестра по РД от 30.07.2020г. №КУВД-001/2020-6393100/3 об отказе государственного кадастрового учета и государственной регистрации права договора аренды имущества от 01.12.2017г. №01/12 с ГУП РД «МПАП №1», поскольку арендуемое имущество не обладает признаками недвижимого;

- копию постановления шестнадцатого арбитражного апелляционного суда г. Ессентуки от 12.08.2020г. по делу № А15-5370/2018 о возвращении ООО «Дагэнерджи» имущества по МО «Город Кизилюрт».

По представленным договорам аренды электротехнического оборудования, заключенных на срок не менее года:

- имеют отметку о государственной регистрации:

- 1. КП РД "УКИОРД" "Уйташ",
- 2. г. Даг. Огни,
- 3. ФЛ Тотурбиева П. И.,

- имеют уведомление Росреестра по РД об отказе в регистрации:

- 1. ООО "СЭНБА",
- 2. ГУП РД «МПАП №1»,

- предоставлено заявление о направлении на государственную регистрацию:

- 1. ООО "Дорстрой-19", с. Леваши,
- 2. г. Дербент,

- не имеют отметку о государственной регистрации:

- 1. ОАО «КЭМЗ»,
- 2. ООО «Дробилка М»,
- 3. Гусейновым Г-М. М (п/ст «Роббинс»),
- 4. ООО «Нефтехиммаш»,
- 5. АО «КЭАЗ»,
- 6. ООО «Кизлярхлебозавод».

Эксперты предлагают учесть в расчете НВВ на 2021г. по договорам аренды электротехнического оборудования 1252,95 условных единиц, в том числе:

- 1. ОАО «КЭМЗ» - 0,00,

Отсутствует отметка о государственной регистрации,

- 2. ООО «СЭНБА» - 239,06,

ООО отнес 440 м КЛ на уровень напряжения 3-10 кВ, эксперты отнесли 220 м КЛ на уровень 3-10 кВ, 220 м КЛ на уровень 0,4кВ, так как кабель АВВШВ-4х185 используется для уровня напряжения до 1 кВ,

- 3. МО «Город Кизилюрт» (до 14.08.2021г.) - 417,21,

В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки и истечением срока договора 14.08.2021г., эксперты исключили 59 ВН и рассчитали условные единицы на 8,5 мес.,

- 4. ООО «Дробилка» - 0,00,

Отсутствует отметка о государственной регистрации,

- 5. Гусейнов Г-М.М. - 0,00,

Отсутствует отметка о государственной регистрации,

- 6. ООО «ШПЭС-Энерго 1» - 0,00,

Электротехническое оборудование, арендуемое у ООО «ШПЭС-Энерго 1» передано в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.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 2021г.

- 7. ООО «Нефтехиммаш» – 0,00,  
Отсутствует отметка о государственной регистрации,
- 8. АО «КЭАЗ» – 0,00,  
Отсутствует отметка о государственной регистрации,
- 9. ООО «Кизлярхлебозавод» – 0,00,  
Отсутствует отметка о государственной регистрации,
- 10. ГУП РД «МПАП №1» – 9,82,
- 11. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» – 7,25,
- 12. КП РД "УКИОРД" "Уйташ" – 509,73,
- 13. ООО «Техспортсервис» – 4,60,

ООО и ООО «Техспортсервис» заключили договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 02.02.2020г. № ДЭЖ 4/20. ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» заключили договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.12.2019г. № б/н с последующей его государственной регистрацией. По акту приема-передачи к договору аренды от 26.12.2019г. № б/н переданы 2 ТП 6/04 кВ.

Эксперты, письмом от 03.11.2020г. № 30-904-04А/20, запросили акт-приема передачи объектов электросетевого хозяйства, передаваемых ООО «Дагэнерджи», между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-Арена».

ООО, письмом от 20.11.2020г. № 04-1203, представил копии дополнительного соглашения №1,2 от 08.08.2020г. между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» о дополнении договора аренды и Приложения №3 (акт приема-передачи) с перечнем объектов электросетевого хозяйства, переданных по договору субаренды.

Эксперты предлагают учесть 2 ТП 6/0,4 кВ согласно зарегистрированного договора аренды от 26.12.2019г. № б/н,

- 14. ИП Багандов М.Х. – 2,52,
- 15. ООО "Арсенал" – 2,30,

Отсутствуют правоустанавливающие документы на КЛ 0,4 кВ - 50 м., учтена ТП-1 ед.

ООО в качестве правоустанавливающих документов представили копию акта установки от 12.09.2019г. №19 на замену провода АС 50 50 м и установку железобетонных опор, копию дефектного акта на капитальный ремонт ВЛ-0,4 и замену железобетонных опор,

- 16.ООО "Пионер" – 4,06,
- 17. ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент) – 2,30,

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1 ед.,

- 18. ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск) – 0,00,

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП-3 ед. и ЛЭП, представлена копия договора на покупку трансформаторов ТМГ,

- 19.ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала) – 0,00,

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП – 1ед. и ЛЭП, представлена копия акта о приеме-передаче здания (сооружения), организация-сдатчик отсутствует,

20. ООО "Каспий" – 0,00,

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП-3 ед. и ЛЭП, представлена копия договора от 19.03.2016г. №16 на покупку трансформаторов – 4 ед. стоимостью 1 565,0 тыс. руб.

ООО «Каспий» представил копию оборотно-сальдовой ведомости по сч. 01 за 2019г., в перечне которой отсутствуют закупленные в 2016г. трансформаторы, однако указаны 2 ТП стоимостью 44,0 тыс. руб. и 45,1 тыс. руб.,

21. ООО "Галакси" – 2,30,

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1 ед.,

22. г. Даг. Огни – 36,90,

В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки, эксперты исключили 8 ед. ВН,

23. ИП Адамов Б.Ж. – 2,55,

24. ООО "Дорстрой -19" – 0,00,

Отсутствует отметка о государственной регистрации,

25. НПО "ШЗЖБИ" – 7,70,

26. ФЛ Тотурбиева П. И. – 4,64,

27. г. Дербент – 0,00,

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

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

- ПС 110 кВ – 2 ед.;
- ПС 35 кВ – 2 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 68 ед.;
- ВЛ – 100,27 км;
- КЛ – 23,41 км.

Количество условных единиц всего 1 252,95 у.е., в том числе:  
ВН – 449,93 у.е., СН1 – 230,03 у.е., СН2 – 443,94 у.е.; НН – 129,05 у.е.

Количество условных единиц в плане на 2020г. – 499,389 у.е.

### Учет доходов и расходов по видам деятельности

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с таблицей 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий» ООО осуществляет несколько видов деятельности.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет раздельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

В соответствии с бухгалтерским балансом, формой №1-предприятие и формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» выручка составила 107 560,0 тыс. руб., в том числе:

- |                                  |                                  |
|----------------------------------|----------------------------------|
| 1. передача электроэнергии       | – 104 399,0 тыс. руб. (97,06 %), |
| 2. технологическое присоединение | – 54,0 тыс. руб. (0,001 %),      |
| 3. прочая деятельность           | – 3107,0 тыс. руб. (0,029 %).    |

Эксперты предлагают при планировании косвенных затрат учитывать коэффициент 0,9706 по регулируемому виду деятельности.

**II. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» за 2018-2019 гг. (приложение №№ 4, 5)**

***Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» за 2018г.***

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» (далее ООО) за 2018 г.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс) и формы № 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности, налоговых деклараций и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии

12

по сетям Республики Дагестан, установленным постановлениями РСТ Дагестана от 28.12.2017г. №116, от 29.06.2018г. № 10.

В приложении №1 приведен анализ основных технико-экономических показателей ООО по оказанию услуг по передаче электроэнергии за 2018 г.

Электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ПАО «ДЭСК».

При планировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018г. экспертами было учтено следующее электротехническое оборудование:

- ТП 35/10 кВ – 6 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 45 ед.;
- ВЛ 35 кВ – 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ – 25,66 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 86,84 км;
- КЛ 3-10 кВ – 3,10 км;
- КЛ до 1 кВ – 11,30 км.

Количество условных единиц составило 1 394,97 у.е., в том числе:  
СН1 – 593,90 у.е., СН2 – 580,38 у.е.; НН – 220,69 у.е.

Электротехническое оборудование, переданное концессионном соглашением от 15.08.2016г. №02 администрацией МО «Город Кизилюрт» ООО, было исключено экспертами из расчета условных единиц на 2018г. в связи с определением Арбитражного суда Республики Дагестан от 28.04.2017г. №А15-4979/2014 о признании вышеуказанного соглашения недействительным.

По факту 2018г. ООО «Дагэнерджи» заключил договора аренды электротехнического оборудования со следующими лицами:

- ООО Концерн «КЭМЗ», г. Кизляр,
- ОАО «Авиаагрегат», г. Махачкала,
- ООО «Дробилка М»,
- Гусейновым Г.-М. М (п/ст «Роббинс»), Унцукульский район, с. Гимры
- ООО «ШПЭС-Энерго 1», п. Шамилькала,
- ООО «Нефтехиммаш», г. Даг. Огни,
- АО «КЭАЗ», г. Кизляр,
- ООО «Кизлярхлебозавод», г. Кизляр,
- ГУП РД «МПАП №1», г. Махачкала.

По данным ООО, фактическое количество условных единиц в 2018г. составило 2 520,94 у.е., в том числе:

СН1 – 1 323,38 у.е., СН2 – 897,83 у.е.; НН – 299,73 у.е.

При проведении анализа за 2018г. эксперты исключили электротехническое оборудование, арендуемое у ООО «ШПЭС-Энерго 1» и ГУП РД «МПАП №1», как переданное в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.135-ФЗ «О защите конкуренции»

13

(передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

Также исключено электротехническое оборудование, переданное концессионном соглашением от 15.08.2016г. №02 администрацией МО «Город Кизилюрт».

Таким образом, в эксплуатации у ООО в 2018г. находилось следующее электротехническое оборудование:

- ТП 35/10 кВ – 6 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 36 ед.;
- ВЛ 35 кВ – 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ – 4,56 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 86,84 км;
- КЛ 3-10 кВ – 1,50 км;
- КЛ до 1 кВ – 6,30 км.

Фактическое количество условных единиц в 2018г. составило 1 382,614 у.е., в том числе:

СН1 – 702,72 у.е., СН2 – 497,309 у.е.; НН – 182,585 у.е.

### 1. Основные показатели

Представленные интегральные акты по передаче электроэнергии, акты оказания услуг по передаче электроэнергии по индивидуальным тарифам взаиморасчетов, акты компенсации потерь электроэнергии, акты поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей подписаны ОА «Дагестанская сетевая компания» и ПАО «ДЭСК» с разногласиями.

Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности), проведенный на основании вышеуказанных материалов и отчета формы № 46-ЭЭ за 2018 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 151 291,29 тыс. кВтч (120,04 %), по форме № 46-ЭЭ – 137 218,87 тыс. кВтч, в том числе:

- ❖ ОА «Дагестанская сетевая компания» - 100 828,50 тыс. кВтч (по данным ОА «ДСК» - 170 553,52 кВтч),
- ❖ ПАО "Русгидро" (Шамилькала, Робинс) – 37 723,54 тыс. кВтч,
- ❖ ПАО "Русгидро", г.Кизилюрт – 12 739,26 тыс. кВтч;

- фактический полезный отпуск электрической энергии по актам оказания услуг составил 134 754,45 тыс. кВтч (120,59 %) (по форме № 46-ЭЭ – 123 127,18 тыс. кВтч, по данным ПАО «ДЭСК» - 57 586,30 тыс. кВтч), в том числе:

- по сетевым организациям:

- ❖ АО «ДСК» - 39 022,96 тыс. кВтч, что выше расчётной на 4 762,96 тыс. кВтч (113,9%);

- по конечным потребителям – 95 731,49 тыс. кВтч,

в том числе:

- 14
- ❖ прочие СН-1 – 22 670,99 тыс. кВтч, что выше расчётной на 421,19 тыс. кВтч (101,89%);
  - ❖ прочие СН-2 – 19 302,25 тыс. кВтч, что выше расчётной на 18 618,49 тыс. кВтч (2822,95%);
  - ❖ прочие НН – 12 331,00 тыс. кВтч, что ниже расчётной на 9 658,07 тыс. кВтч (56,08%);
  - ❖ население (город) НН – 20 374,49 тыс. кВтч, что выше расчётной на 1 130,49 тыс. кВтч (105,87%);
  - ❖ население (село, эл.плиты) НН – 21 052,76 тыс. кВтч, что выше расчётной на 7 730,96 тыс. кВтч (158,03%);

- фактические потери электрической энергии согласно актам компенсации потерь электроэнергии составили 16 536,84 тыс. кВтч (по форме № 46-ЭЭ – 14 091,69 тыс. кВтч), что составляет 10,93 % от поступления электрической энергии в сеть при плане 11,33 %.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии составили 64 946,13 тыс. кВтч.

Примечание:

Исходя из данных, представленных ОА «ДСК», фактическое поступление электроэнергии в сеть должно было составить 221 016,32 тыс. кВтч, в том числе:

- АО «ДСК» - 170 553,52 тыс. кВтч (в т.ч. сальдо-переток – 38 209,42 тыс. кВтч);

- ПАО "Русгидро" – 50 462,80 тыс. кВтч.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии составили 64 946,13 тыс. кВтч, полезный отпуск электрической энергии - 57 586,30 тыс. кВтч.

Арифметически объем полезного отпуска в соответствии с представленными данными АО «ДСК» и ПАО «ДЭСК» об отпуске и потерях электрической энергии должен был сложиться в сумме 117 860,77 тыс. кВтч (221 016,32 - 64 946,13 – 38 209,42), а не 57 586,30 тыс. кВтч, как заявляет ПАО «ДЭСК».

## 2. Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей ООО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности по формам №: 1- предприятие, П-4 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет раздельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на

услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

В соответствии с бухгалтерским балансом, формой №1-предприятие и формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» доходы составили 59 628,0 тыс. руб., в том числе:

- 1. передача электроэнергии – 56 541,0 тыс. руб. (94,82 %),
- 2. технологическое присоединение – 99,0 тыс. руб. (0,17 %),
- 3. прочая деятельность – 2 987,0 тыс. руб. (5,01 %).

Согласно актам оказания услуг за 2018 год выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в сумме 106 899,01 тыс. руб., что выше расчетной на 19 362,95 тыс. руб. (122,12%), в том числе:

- по конечным потребителям:
  - ❖ прочие СН-1 – 25 280,80 тыс. руб. что ниже расчётной на 1 016,6 тыс. руб. (96,13%);
  - ❖ прочие СН-2 – 29 122,05 тыс. руб. что выше расчётной на 28 096,59 тыс. руб. (2 839,92%);
  - ❖ прочие НН – 17 094,96 тыс. руб., что ниже расчётной на 13 386,53 тыс. руб. (56,08%);
  - ❖ население (город) НН – 23 570,01 тыс. руб., что выше расчётной на 1 306,42 тыс. руб. (105,87%);
  - ❖ население (село, эл.плиты) НН – 11 831,19 тыс. руб., что выше расчётной на 4 363,07 тыс. руб. (158,42%).

Примечание: согласно представленной ООО пояснительной записке несовпадение суммы выручки, указанной в бухгалтерском балансе, сумме согласно актам оказания услуг обусловлено в отсутствии уверенности ООО, что гарантирующий поставщик произведет выплаты за оказанные ему услуги.

Расходы организации по регулируемому виду деятельности составили в сумме 111 067,16 тыс. руб., что выше расчетной на 23 531,10 тыс. руб. (126,88 %), в том числе:

- расходы по оплате услуг сетевой организации АО «ДСК» – 29 550,53 тыс. руб., что ниже расчетной на 14 253,46 тыс. руб. (67,46 %);
- покупка энергии на технологические цели (потери) – 26 031,53 тыс. руб., что выше расчетной на 6 435,80 тыс. руб. (132,84 %).

16

По актам оказанных услуг, подписанных ПАО «ДЭСК», затраты составили 109 479,37 тыс. руб.

- НВВ содержания - 55 485,09 тыс. руб., что на 31 348,76 тыс. руб. выше, чем предусмотрено в тарифах (229,88%), в том числе:

1) Экономически необоснованные расходы (перерасход фактических расходов) на передачу электрической энергии составили в сумме 21 525,52 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы, текущий ремонт - 1 946,79 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат на ремонтные работы представлены копии дефектных актов, актов установки и требований-накладных с указанием объекта проведения ремонта. Работы проводились на объектах, находящихся в п. Шамилькала, г. Дагестанские Огни и г. Кизляр. Часть работ относится к аварийно-восстановительным работам.

- затраты на оплату труда - 2 921,74 тыс. руб.

В соответствии с формой П-4 фонд начисленной заработной платы за 2018г. составил 24 939,10 тыс. руб. при среднемесячной заработной плате на 1 работника 26 790,31 руб. и средней численности 77,58 чел. (с учетом внешних совместителей).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника списочного состава при численности 56,5 чел. составила 29 157,23 руб. (без учета внешних совместителей).

Увеличение фактического размера среднемесячной зарплаты по сравнению с расчетным размером составило 7 480,57 руб. или 138,74% (план - 19 309,75 тыс. руб.) при снижении численности на 17,44 чел. (план - 95,02 чел.).

В соответствии с формой 1.6. «Расшифровка расходов» расходы на оплату труда составили 24 943,00 тыс. руб., в том числе:

- управленческий персонал	- 6 209,0 тыс. руб. (13 чел.),
- специалисты	- 5 767,0 тыс. руб. (17 чел.),
- основные производственные рабочие	- 12 966,0 тыс. руб. (49 чел.).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника:

- управленческий персонал	- 39 801,3 руб.,
- специалисты	- 28 269,6 руб.,
- основные производственные рабочие	- 22 051,0 руб.

ООО полностью отнесло затраты на оплату труда на регулируемый вид деятельности.

Эксперты считают экономически необоснованным фактический рост среднемесячной заработной платы, приведший к перерасходу по данной статье, несмотря на не превышение плановой численности работников.

- отчисления на социальные нужды	- 823,82 тыс. руб.;
- прочие расходы, всего	- 15 652,43 тыс. руб.,

в т. ч.:

❖ страховые платежи (ОСАГО)	- 4,03 тыс. руб.;
-----------------------------	-------------------

14

В качестве обоснования представлена копия страхового полиса на автомобиль TOYOTA CAMRY.

При планировании НВВ на 2019г. эксперты исключили автомобиль марки TOYOTA Camry из перечня основных средств, в связи с экономической нецелесообразностью его приобретения при имеющемся автомобиле LADA LARGUS.

❖ налоги и сборы – 15,07 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат представлены копии платежных поручений на оплату государственных пошлин за рассмотрение дел в арбитражных и верховных судах.

❖ арендная плата – 11 928,55 тыс. руб.,

в т. ч.:

- аренда офиса – 2 996,60 тыс. руб.

В расчете НВВ на 2018г. экспертами учтены затраты на аренду офиса в г. Махачкала в сумме 435,66 т. р. Расчет сделан исходя из численности АУП, норматива площади на 1 работника и стоимость аренды 1 кв. м.

По отчетным данным, представленным ООО, фактические расходы на аренду офиса в г. Махачкала и г.Д.Огни за 2018г. составили 3 432,26 т. р., в том числе:

- ул. Бейбулатова 14, г. Махачкала – 2 943,71 т.р.,

- г. Д.Огни – 488,54 т.р.

В качестве обоснования затрат ООО представило копии договоров аренды нежилого помещения от 01.08.2017г. №01/08, 19.02.2018г. №1, 01.04.2017г. №002, копии актов и счет-фактур.

Перерасход средств в сумме 2 996,60 тыс. руб. являются экономически необоснованными, так как ООО не представило расчетный материал на 2018г. по аренде офиса в г. Д. Огни, а также превысило норматив аренды площади на 1 человека.

- аренда транспорта – 1 179,56 тыс. руб.,

в т.ч.:

- Аскеров Г.Н. – 45,98 тыс. руб.,

- Керимов А. М. – 20,80 тыс. руб.,

- Казанфаров Т. П. – 48,47 тыс. руб.,

- Гадисов Г. М. – 275,86 тыс. руб.,

- Мазгаров М.К. – 708,00 тыс. руб.,

- Саидов А.Б. – 80,46 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат представлены копии договоров аренды транспортного средства от 28.04.2017г. №001/2017, 15.05.2017г. № 002/2017, 18.04.2018г. №18-04/18, 03.05.2018г. №3, 01.04.2018г. №01-04/18 и 01.06.2018г. №01-06/18, а также акты оказанных услуг на аренду следующих марок автомобилей:

- ГАЗ 3307 (автовышка),

- ГАЗ 322132 (газель),

- УАЗ 39621,

- TOYOTA CAMRY K598CY05.

- 18
- автоподъемник АП1804,
  - ВАЗ 21074.

При планировании НВВ на 2018г. ООО не представило расчет затрат на аренду автотранспортных средств исходя из величины их амортизации, налога на имущество и обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Исходя из вышеизложенного, эксперты предлагают считать затраты на аренду транспортных средств экономически-необоснованными.

- аренда энергооборудования - 7 752,39 тыс. руб.,

в т.ч.:

- ООО «Нефтехиммаш» - 274,80 тыс. руб.,
- Гусейнов Р.М. - 689,66 тыс. руб.,
- ОАО «Авиаагрегат» - 1 234,03 тыс. руб.,
- ООО «ШПЭС-Энерго 1» - 1 881,36 тыс. руб.,
- ГУП «МПАП-1» - 152,54 тыс. руб.,
- ОАО «КЭМЗ» - 3 520,00 тыс. руб.

Эксперты считают затраты на аренду электротехнического оборудования у Гусейнова Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс»), ОАО «КЭМЗ», ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» экономически необоснованными по следующим основаниям:

- не представлен расчет аренды при планировании НВВ на 2018г. по основным средствам, арендуемых у Гусейнова Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс»),
- ОАО «КЭМЗ» и ООО «ШПЭС-Энерго 1» полностью начислили амортизацию по переданным в аренду основным средствам,
- договор аренды с ГУП «МПАП-1» заключен с нарушением ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006 г. 35-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

❖ командировочные расходы - 91,16 тыс. руб.;

В качестве документов, подтверждающих произведенные затраты, представлены копии приказов о направлении в командировку, квитанций и авансовых отчетов.

Работники направлялись в командировку в следующие города: Д.Огни, Ессентуки, Краснодар, Ставрополь, либо без указания пункта назначения. Цель командировки в Ессентуки и Ставрополь не указана. Поездка в Краснодар осуществлялась для участия в Арбитражном процессе. Суточные выплачивались в размере 700,0 руб./день.

Эксперты предлагают учесть командировочные расходы на поездки в г.Д.Огни сумме в 21,0 т.р. как экономически обоснованные, так как там находится подразделение ООО.

✓ программное обеспечение - 2 659,71 тыс. руб.;

В качестве обоснования затрат представлены копии договоров, актов выполненных работ, накладных.

Фактические затраты ООО за 2018г. составили 2 885,58 тыс. руб., в том числе:

- ООО «ЦИТ-СОЛЮШНС» - 2 400,0 тыс. руб.,
- Бережной Д.А (Гарант, 1-С:Предприятие) - 39,56 тыс. руб.,
- ООО «Мой учет» (Windows 2012) - 44,03 тыс. руб.,
- ООО «ЧИП» (Мобил.контролер) - 180,00 тыс. руб.,
- ООО Фирма «Квадро» (Консультант) - 55,97 тыс. руб.,
- ЗАО ПФ «СКБ Контур» (Контур-Фокус) - 46,00 тыс. руб.,
- ЦИТ Дагестана (ПК «Гранд-Смета») - 39,00 тыс. руб.,
- ООО «ФИРМА КиН» (1-С: Предприятие) - 64,20 тыс. руб.,
- Ахмедова Ф.А. (Астрал-ЭТ) - 9,65 тыс. руб.,
- ООО «ГАРАНТ-СОЮЗ» (ККТ) - 6,00 тыс. руб.,
- ООО «Астрал-РД» (КриптоПро CSP) - 0,60 тыс. руб.,
- ООО «Хэдхантер» - 0,56 тыс. руб.

Эксперты предлагают затраты в сумме 2 659,71 исключить как нецелевое использование финансовых средств из НВВ ООО.

- ✓ оценка рыночной стоимости трансформаторов - 54,50 тыс. руб.;

Представлены копии договора с ООО «Амакс» от 04.05.2018г. №07-18 на оказание услуг по определению рыночной стоимости КТП в г. Д.Огни и акта выполненных работ от 18.05.2018г. №07-18.

- ✓ услуги по проведению торгов - 206,90 тыс. руб.;

Представлены копии договоров оказания услуг со специалистом Абакаровым Р.М. от 10.09.2018г №17, 10.10.2018г. №18, 10.11.2018г. №19, а также акты оказания услуг от 10.10.2018г., 14.11.2018г., 11.12.2018г.

Эксперты считают целесообразным возложение обязанностей по проведению торгов на работника АУП ООО, учитывая, что фактическая средняя численность в 2018г. была меньше плановой.

- ❖ типографские услуги - 14,10 тыс. руб.;

ООО представило копии товарных накладных на услугу по нанесению логотипа на спецодежду.

- ✓ юридические услуги - 644,07 тыс. руб.;

ООО заключило с ООО «СЭНБА» договор правового абонентного обслуживания от 15.11.2016г. №01-ЮР. К договору приложены дополнительные соглашения от 10.08.2017г. №2, 01.02.2018г. №3, 03.05.2018г. №4, 30.11.2018г. №5. В соответствии с доп. соглашениями ежемесячный абонентский тариф составил 70,0 т. р., 30,0 т. р., 50,0 т. р., 150,0 т. р. с учетом НДС соответственно. Причиной изменения абонентского тарифа в соответствии с доп. соглашением от 10.08.2017г. является привлечение дополнительных специалистов, в том числе по закупкам товаров, работ и услуг. Причины изменения абонентского тарифа в других соглашениях не прописаны.

Копии договоров с приложениями, счет-фактур, актов оказанных услуг приложены за 2018г..

Эксперты считают затраты ООО экономически необоснованными в связи с тем, что:

1. В плановой нормативной численности АУП предусмотрены работники правового обеспечения,

2. К дополнительному соглашению от 30.11.2018г. с абонентской платой 150,0 т. р. не представлены документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур для закупки услуг стоимостью свыше 100,0 т. р.

- ✓ установка домофона – 34,35 тыс. руб.;
- прочие расходы из прибыли – 180,74 тыс. руб.,

в том числе:

- ❖ услуги банка – 125,90 тыс. руб.;
- ❖ другие затраты – 54,84 тыс. руб.

В состав других затрат входят покупка питьевой воды и обедов для АУП. Представлены копии требований-накладных на воду и счета на поставку еды.

2) Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составили в сумме 2 640,71 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы, ГСМ – 575,22 тыс. руб.,

в том числе:

- а/м LADA LARGUS (осн. подразделение) – 134,94 тыс. руб.,
- а/м TOYOTA CAMRY (осн. подразделение) – 264,17 тыс. руб.,
- ГАЗ 322132 (газель, г.Д.Огни) – 17,96 тыс. руб.,
- ГАЗ 3307 (автовышка, г. Д.Огни) – 1,30 тыс. руб.,
- УАЗ 39621 (г. Даг. Огни) – 37,87 тыс. руб.,
- Сутаев А. (осн. подразделение) – 82,99 тыс. руб.,
- Газ 31105 (г. Даг. Огни) – 14,70 тыс. руб.,
- Саидов Г. (г. Даг. Огни) – 21,29 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов представлены копии требований-накладных, путевых листов (а/м LARGUS, ГАЗ 322132 , УАЗ 39621), актов оказания услуг, актов установки, авансовых отчетов, квитанций.

В путевых листах в графе «адрес подачи» прописано «по городу» без конкретизации объекта. В требованиях-накладных, подписанных Сутаевым А. и Саидовым Г., не прописана марка автомобиля.

Эксперты предлагают признать:

1. экономически обоснованными расходы на ГСМ по а/м LADA LARGUS, ГАЗ 322132, ГАЗ 3307, УАЗ 39621 в сумме 192,07 тыс. руб.,

2. экономически необоснованными расходы на ГСМ по а/м TOYOTA Camry, Сутаев А., Газ 31105 Саидов Г. в сумме 383,15 тыс. руб.

- услуги производственного характера, капремонт ОС – 505,79 тыс. руб.;

В качестве обоснования затрат представлены копии договора на выполнение ремонтных работ с ООО «Росспецэнергоремстрой» от 02.04.2018. № 02/04, 16.04.2018г. № 03/04, 01.08.2018г. №01/08, 01.10.2018г.,

№ 01/10, счет-фактур, справок о стоимости выполненных работ, актов о приемке выполненных работ.

Рассмотрев представленные материалы, эксперты предлагают признать:

- 1. экономически обоснованными расходы в сумме 223,08 тыс. руб.,
- 2. экономически необоснованными расходы в сумме 282,71 тыс. руб. по договору с ООО «Росспецэнергоремстрой» от 01.10.2018г. № 01/10 , так как не представлены документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур для закупки работ стоимостью свыше 100,0 т. р.

- амортизация - 640,62 тыс. руб.;

По данным стат. формы 1-предприятие за 2018г., амортизационные отчисления составили 640,62 тыс. руб.

ООО представило документы, подтверждающие покупку, принятие на баланс и установку основных средств на сумму 9 682,34 тыс. руб. на 31.12.2018г.

Среди приобретенных основных средств 31 трансформаторные подстанции, которые в соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 01.08.2007г. №295 «О перечне видов имущества, входящего в состав единого производственно-технического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса», а также с учетом позиции ФАС России (Предписание от 28.02.2019г №ИА/15392/19) отнесены к недвижимому имуществу.

ООО не представило документы о государственной регистрации права собственности на недвижимое имущество.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные амортизационные отчисления в сумме 175,32 тыс. руб., в том числе:

- электротехническое оборудование (прямые затраты) – 54,62 тыс. руб.,
- вспомогательное оборудование (косвенные затраты) – 120,70 тыс. руб. (127,3 тыс. руб. x 0,9482).

Сумму амортизационных отчислений в размере 458,71 тыс. руб. по основным средствам «автомобиль Toyota Camry» и 31 ТП общей стоимостью 8 112,86 тыс. руб. эксперты предлагают не учитывать как экономически необоснованную.

- прочие затраты, всего - 797,51 тыс. руб.,

в том числе:

- ❖ налоги и сборы - 7,02 тыс. руб.;

ООО представило копию налоговой декларации по транспортному налогу по двум автомобилям - LADA Largus и Toyota Camry.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные затраты согласно налоговой декларации на автомобиль LADA Largus в сумме 1,00 тыс. руб.

- ✓ коммунальные услуги - 160,46 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлены копии счет-фактур, актов и ежемесячные расчеты сумм коммунальных платежей, выставленные ООО «Интерьер», у которого ООО арендует офис в г. Махачкала. Также представлены копии счет-фактур и актов, выставленных ресурсоснабжающими организациями ООО «Интерьер». В затраты также включены расходы за коммунальные услуги за декабрь 2017г.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные расходы сумму 145,05 тыс. руб., исключив из затрат сумму коммунальных платежей за декабрь в размере 15,41 тыс. руб.

❖ обслуживание оргтехники – 45,12 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлены копии актов выполненных работ, требований-накладных.

❖ ТМЦ свыше 40 т.р. – 47,66 тыс. руб.;

Представлены копии требований-накладных.

❖ охрана труда – 173,03 тыс. руб.;

Представлены копии требований-накладных, акт на списание спец. одежды - только к одной накладной (42,0 т.р.).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы в сумме 42,0 тыс. руб.

❖ техобслуживание автотранспорта – 229,75 тыс. руб.,

в том числе:

- а/м LADA LARGUS (осн. подразделение) – 56,65 тыс. руб.,

- а/м TOYOTA CAMRY (осн. подразделение) – 130,50 тыс. руб.,

- ГАЗ 322132 (газель, г.Д.Огни) – 11,57 тыс. руб.,

- ГАЗ 3307 (автовышка, г. Д.Огни) – 27,43 тыс. руб.,

- УАЗ 39621 (г. Даг. Огни) – 3,60 тыс. руб.

Эксперты предлагают признать:

1. экономически обоснованными расходы по а/м LADA LARGUS, ГАЗ 322132, ГАЗ 3307, УАЗ 39621 в сумме 99,25 тыс. руб.,

2. экономически необоснованными расходы по а/м TOYOTA Camry в сумме 130,50 тыс. руб.

❖ услуги почты – 1,67 тыс. руб.;

В качестве подтверждающих затраты документов представлены копии авансовых отчетов с приложением копий чеков ФГУП «Почта России».

❖ канцтовары – 100,09 тыс. руб.;

В качестве подтверждающих затраты документов представлены копии требований-накладных на канцтовары.

❖ хозтовары – 32,71 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлены копии требований-накладных на приобретение хозяйственных товаров.

Эксперты предлагают исключить из вышеуказанных расходов затраты на приобретение конфет, кассет для фильтров, пепельницы и елочных украшений на сумму 19,09 тыс. руб. как экономически необоснованные и признать сумму 13,62 тыс. руб. (32,71-19,09) экономически обоснованной.

- прочие расходы из прибыли,  
налог на имущество – 121,57 тыс. руб.,  
В качестве обоснования представлена копия налоговой декларации.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа в сумме 1 221,56 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы, ГСМ – 192,07 тыс. руб.,
- услуги производственного характера, капремонт ОС – 223,08 тыс. руб.,
- амортизация ОС – 168,38 тыс. руб.,
- прочие затраты, всего – 516,46 тыс. руб.,
  - ❖ налоги и сборы – 1,00 тыс. руб.;
  - ❖ командировочные – 21,00 тыс. руб.;
  - ❖ коммунальные услуги – 145,05 тыс. руб.;
  - ❖ обслуживание оргтехники – 45,12 тыс. руб.;
  - ❖ ТМЦ свыше 40 т.р. – 47,66 тыс. руб.;
  - ❖ охрана труда – 42,00 тыс. руб.;
  - ❖ техобслуживание автотранспорта – 99,25 тыс. руб.;
  - ❖ услуги почты – 1,67 тыс. руб.;
  - ❖ канцтовары – 100,09 тыс. руб.;
  - ❖ хозтовары – 13,62 тыс. руб.;
- прочие расходы из прибыли,  
налог на имущество – 121,57 тыс. руб.,

3) Экономически необоснованные доходы (не полностью освоенные средства) составили в сумме 5,50 тыс. руб., в том числе по статьям:

- прочие расходы, услуги связи – 5,50 тыс. руб.

Убыток до налогообложения по итогам 2018 года составил 21 922,17 тыс. руб. (по данным налоговой декларации), при расчётной годовой прибыли 0,0 тыс. руб.

Дебиторская задолженность на конец 2018 г. увеличилась на 16 320,0 тыс. руб. и составила 25 906,0 тыс. руб.

Кредиторская задолженность увеличилась на 47 395,0 тыс. руб. и составила 82 794,0 тыс. руб.

Проведен анализ финансового состояния по системе финансовых коэффициентов. Предприятие является неликвидным и неплатежеспособным.

**Анализ основных технико-экономических показателей  
ООО «Дагэнерджи» за 2019г.**

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ООО «ДагЭнерЖи» (далее ООО) за 2019 г.

ООО «Дагэнерджи» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 13.04.2016г. Учредителем ООО «Дагэнерджи» является Маликова Заира Микаиловна. На налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Ленинскому району г.Махачкалы, РД, с 21.02.2018г. Уставной капитал ООО «Дагэнерджи» составляет 10 000 рублей.

Реквизиты ООО «Дагэнерджи»:

ИНН – 0548011746, КПП – 057101001, ОГРН – 1140548000120,  
почтовый адрес - 367004, РД, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14.  
тел. - 8(8722) 67-01-33, сайт - www.dagenergi.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс) и формы № 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности, налоговых деклараций и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлениями РСТ Дагестана от 25.12.2018г. №99, от 28.03.2019г. № 3 и от 28.06.2019г №21.

В приложении приведен анализ основных технико-экономических показателей ООО за 2019г.

Электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электрических сетях предприятие покупает у ПАО «ДЭСК».

При планировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2019г. экспертами было учтено следующее электротехническое оборудование:

- ТП 35/10 кВ – 6 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 36 (41) ед.;
- ВЛ 35 кВ – 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ – 4,56 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 86,84 км;
- КЛ 3-10 кВ – 1,50 км;
- КЛ до 1 кВ – 6,30 км.

Количество условных единиц составило 1 382,61 у.е., в том числе:  
СН1 – 702,72 у.е., СН2 – 497,309 у.е.; НН – 182,585 у.е.

По факту 2019г. ООО «ДагЭнерЖи» заключил договора аренды электротехнического оборудования со следующими лицами:

- ООО Концерн «КЭМЗ», г. Кизляр,
- ОАО «Авиаагрегат», г. Махачкала,
- ООО «Дробилка М»,
- Гусейновым Г-М. М (п/ст «Роббинс»), Унцукульский район, с. Гимры
- ООО «ШПЭС-Энерго 1», п. Шамилькала,
- ООО «Нефтехиммаш», г. Даг. Огни,
- АО «КЭАЗ», г. Кизляр,
- ООО «Кизлярхлебозавод», г. Кизляр,
- ГУП РД «МПАП №1», г. Махачкала,
- МО «Город Кизилюрт»,
- ООО "ИТЦ "Горные ресурсы".

По данным ООО, фактическое количество условных единиц в 2019г. составило 2 640,70 у.е., в том числе:

СН1 –1 367,98 у.е., СН2 –924,32 у.е.; НН – 348,40 у.е.

Эксперты предлагают учесть по факту 2019г. следующее электротехническое оборудование:

- ТП 35/10 кВ – 5 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 37 ед.;
- ВЛ 35 кВ – 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ - 4,56 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 86,84 км;
- КЛ 3-10 кВ – 1,30 км;
- КЛ до 1 кВ – 6,85 км.

Фактическое количество условных единиц в 2019г. составит 1 307,42 у.е., в том числе:

СН1 – 621,32 у.е., СН2 – 502,03 у.е.; НН – 184,07 у.е.

Эксперты предлагают не учитывать условные единицы по следующим объектам:

- ООО «ШПЭС-Энерго 1» и ГУП РД «МПАП №1», так как электротехническое оборудование передано в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.135-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество),
- МО «Город Кизилюрт».

## 2. Основные показатели

Представленные интегральные акты по передаче электрической энергии, акты оказания услуг по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам взаиморасчетов, акты приобретения электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в сетях, акты поставки по единым (котловым) тарифам для конечных

потребителей подписаны АО «Дагестанская сетевая компания» и ПАО «ДЭСК» с разногласиями.

Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности), проведенный на основании вышеуказанных материалов и отчета формы № 46-ЭЭ за 2019 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электрической энергии составило 139 155,34 тыс. кВтч (113,28 %), по форме № 46-ЭЭ – 137 445,10 тыс. кВтч, в том числе:

- ❖ АО «Дагестанская сетевая компания» - 78 905,13 тыс. кВтч (по данным АО «ДСК» - 155 490,96 тыс. кВтч),
- ❖ ПАО "Русгидро" (Шамилькала, Робинс) – 40 314,28 тыс. кВтч,
- ❖ ПАО "Русгидро", г.Кизилюрт – 16 237,75 тыс. кВтч,
- ❖ Иные - 3 698,18 тыс. кВтч;

- фактический полезный отпуск электрической энергии по актам оказания услуг составил 124 257,05 тыс. кВтч (112,64 %) (по форме № 46-ЭЭ – 122 546,81 тыс. кВтч, по данным АО «ДСК» и ПАО «ДЭСК» - 110629,85 тыс. кВтч), в том числе:

- по сетевым организациям:

❖ АО «ДСК» - 33 268,44 тыс. кВтч (по данным АО «ДСК» - 31 005,84 тыс. кВтч), что ниже планового на 2 418,54 тыс. кВтч (93,22%);

- по конечным потребителям – 90 988,61 тыс. кВтч (по данным ПАО «ДЭСК» - 79 624,01 тыс. кВтч),

в том числе:

- ❖ прочие СН-1 – 24 496,61 тыс. кВтч, что выше планового на 4 934,70 тыс. кВтч (125,23%);
- ❖ прочие СН-2 – 9 144,75 тыс. кВтч, что выше планового на 7 494,02 тыс. кВтч (553,98%);
- ❖ прочие НН – 12 891,77 тыс. кВтч, что ниже планового на 5 349,80 тыс. кВтч (70,67%);
- ❖ население (город) НН – 22 159,08 тыс. кВтч, что выше планового на 3 173,08 тыс. кВтч (116,71%);
- ❖ население (село, эл.плиты) НН – 22 296,40 тыс. кВтч, что выше планового на 6 110,40 тыс. кВтч (137,75%);

- фактические потери электрической энергии согласно актам приобретения электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в сетях составили 14 898,29 тыс. кВтч (по форме № 46-ЭЭ – 14 898,29 тыс. кВтч), что составляет 10,71 % от поступления электрической энергии в сеть при плане 10,20 %.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии в сетях составили 46 864,23 тыс. кВтч.

Примечание:

Исходя из данных, представленных ОА «ДСК», фактическое поступление электрической энергии в сеть составило 215 741,17 тыс. кВтч, в том числе:

- АО «ДСК» - 155 490,96 тыс. кВтч (в т.ч. сальдо-переток – 31 005,84 тыс. кВтч);

- Иные – 60 250,21 тыс. кВтч.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии в сетях составили 46 864,23 тыс. кВтч, полезный отпуск электрической энергии – 110629,85 тыс. кВтч.

Арифметически объем полезного отпуска в соответствии с представленными данными ОА «ДСК» и ПАО «ДЭСК» о поступлении и потерях электрической энергии должен был сложиться в сумме 168 876,94 тыс. кВтч (215 741,17 - 46 864,23), а не 110 629,85 тыс. кВтч (с учетом сальдо-перетока АО «ДСК»), как заявляет ПАО «ДЭСК».

## 2. Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей ООО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности по формам №: 1-предприятие, П-4 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет раздельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электрической энергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

В соответствии с бухгалтерским балансом, формой №1-предприятие и формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» выручка составила 107 560,0 тыс. руб., в том числе:

- |                                  |                                  |
|----------------------------------|----------------------------------|
| 1. передача электроэнергии       | – 104 399,0 тыс. руб. (97,06 %), |
| 2. технологическое присоединение | – 54,0 тыс. руб. (0,001 %),      |
| 3. прочая деятельность           | – 3107,0 тыс. руб. (0,029 %).    |

Согласно актам оказания услуг за 2019 год выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 104 375,36 тыс. руб., что выше плановой на 15 649,10 тыс. руб. (117,64%), в том числе:

- по конечным потребителям:
  - ❖ прочие СН-1 – 30 900,32 тыс. руб.  
что выше плановой на 4 310,87 тыс. руб. (116,21%);
  - ❖ прочие СН-2 – 15 895,29 тыс. руб.  
что выше плановой на 13 034,68 тыс. руб. (555,66%);
  - ❖ прочие НН – 20 546,53 тыс. руб.,  
что ниже плановой на 8 600,95 тыс. руб. (70,49%);
  - ❖ население (город) НН – 24 705,99 тыс. руб.,  
что выше плановой на 3 526,19 тыс. руб. (116,65%);
  - ❖ население (село, эл.плиты) НН – 12 327,23 тыс. руб.,  
что выше плановой на 3 378,31 тыс. руб. (137,75%).

Расходы организации по регулируемому виду деятельности составили в сумме 149 370,28 тыс. руб., что выше плановых на 60 644,04 тыс. руб. (168,35%), в том числе:

- расходы по оплате услуг сетевой организации АО «ДСК» – 53 819,08 тыс. руб., что ниже расчетной на 17 329,13 тыс. руб. (75,64 %);

- покупка энергии на технологические цели (потери) – 23 753,32 тыс. руб., что выше расчетной на 6 175,29 тыс. руб. (135,13 %).

Согласно годовому отчету ПАО «ДЭСК» затраты на покупку электрической энергии на технологические цели (потери) составили 74 474,15 тыс. руб.;

- НВВ содержания - 71 797,88 тыс. руб., что на 71 797,88 тыс. руб. выше, чем предусмотрено в тарифах (НВВ на 2019г. - 0,0 руб.), в том числе:

1) Экономически необоснованные расходы (перерасход) на передачу электрической энергии составили в сумме 37 936,10 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы – 2 582,80 тыс. руб.,  
в том числе:

- ❖ текущий ремонт – 2 394,71 тыс. руб.,
- ❖ прочие расходы на инструменты и материалы – 188,09 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера – 2 850,03 тыс. руб.,
- затраты на оплату труда – 10 783,81 тыс. руб.

В соответствии с формой 1-предприятие и 5-з фонд начисленной заработной платы за 2019г. составил 33 367,26 тыс. руб.

В соответствии с формой П-4 фонд начисленной заработной платы за 2019г. составил 33 260,7 тыс. руб. при среднемесячной заработной плате на 1 работника 33 026,21 руб. и средней численности 84 чел. (с учетом внешних совместителей).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника списочного состава при численности 64 чел. составила 35 542,24 руб. (без учета внешних совместителей).

Увеличение фактического размера среднемесячной зарплаты по сравнению с плановым размером составило 12 962,38 руб. или 164,36 % (план – 20 140,06 тыс. руб.) при снижении численности на 9,44 чел. (план – 93,44 чел.).

В соответствии с формой 1.6. «Расшифровка расходов» расходы на оплату труда составили 33 367,3 тыс. руб., в том числе:

- управленческий персонал – 8 310,0 тыс. руб. (13 чел.),
- специалисты – 7 852,0 тыс. руб. (23 чел.),
- основные производственные рабочие – 17 205,0 тыс. руб. (56 чел.).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника:

- управленческий персонал – 53 269,2 руб.,
- специалисты – 28 449,3 руб.,
- основные производственные рабочие – 25 602,7 руб.

ООО полностью отнесло затраты на оплату труда на регулируемый вид деятельности.

Эксперты считают экономически необоснованным фактический рост среднемесячной заработной платы, приведший к перерасходу по данной статье, несмотря на не превышение плановой численности работников.

- отчисления на социальные нужды – 2 959,25 тыс. руб.;
- прочие расходы, всего – 18 707,75 тыс. руб.,

в т. ч.:

- ❖ госпошлина – 1,0 тыс. руб.;
- ❖ арендная плата – 11 234,9 тыс. руб.,

в т. ч.:

- аренда офиса – 3 223,73 тыс. руб.

При расчете НВВ на 2019г. экспертами на аренду офиса в г.Махачкала учтены затраты в сумме 486,91 т. р. Расчет сделан исходя из численности АУП, норматива площади на 1 работника и стоимость аренды 1 кв. м.

По отчетным данным, представленным ООО, фактические расходы на аренду офиса в г. Махачкала и г.Д.Огни за 2019г. составили 3 710,64 т. р., в том числе:

- ул. Бейбулатова 14, г. Махачкала – 3 527,18 т.р.,
- Рашидов М.Х. (б/н от 01.04.17г., г. Д.Огни) – 44,61 т.р.,
- Гагаева И.И. (№1 от 19.02.18г., г. Д.Огни) – 20,08 т.р.,
- Гаджимурадова Х. М.(б/н от 04.09.19г., г.Д.Огни) – 65,25 т.р.,
- Аскерова С.С.(№ Ю-9 от 01.09.19г., г. Д.Огни) – 53,53 т.р.

Перерасход средств в сумме 3 223,73 тыс. руб. являются экономически необоснованными, так как ООО превысило норматив аренды площади на 1 человека и соответственно взяло на себя риск перерасхода средств по данной статье.

- аренда транспорта – 1 226,40 тыс. руб.,

в т.ч.:

- Казанфаров Т. П. – 11,49 тыс. руб.,
- Гадисов Г. М. – 152,39 тыс. руб.,
- Мазгаров М.К. – 944,00 тыс. руб.,
- Саидов А.Б. – 91,95 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 17/10/19 – 16,56 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 01/12 – 10,00 тыс. руб.

При планировании НВВ на 2019г. ООО не представило расчет затрат на аренду автотранспортных средств исходя из величины их амортизации, налога на имущество и обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Исходя из вышеизложенного, эксперты предлагают считать затраты на аренду транспортных средств экономически необоснованными.

- аренда энергооборудования - 6 784,77 тыс. руб.,

в т.ч.:

- Гусейнов Р.М. – 689,66 тыс. руб.,
- ОАО «Авиаагрегат» - 1 208,36 тыс. руб.,
- ООО «ШПЭС-Энерго 1» - 1 850,00 тыс. руб.,
- ГУП «МПАП-1» - 150,00 тыс. руб.,
- ОАО «КЭМЗ» - 2 886,75 тыс. руб.

Эксперты считают затраты на аренду электротехнического оборудования у Гусейнова Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс»), ОАО «КЭМЗ», ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» экономически необоснованными по следующим причинам:

- сумма начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Гусейновым Р.-М.М в размере 361,57 тыс. руб. исключена из НВВ на 2019г. согласно предписания ФАС России от 28.02.2015г. №ИА/15391/19,
- ОАО «КЭМЗ» и ООО «ШПЭС-Энерго 1» полностью начислили амортизацию по переданным в аренду основным средствам,
- договора аренды с ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» заключены с нарушением ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006 г. 35-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

- ❖ командировочные расходы – 282,15 тыс. руб.;
- ❖ программное обеспечение - 3 816,96 тыс. руб.;
- ❖ услуги по тех. присоединению – 2,32 тыс. руб.;
- ❖ услуги по проведению торгов – 831,72 тыс. руб.;
- ❖ юридические услуги – 2 452,35 тыс. руб.;
- ❖ СРО - 71,80 тыс. руб.;
- ❖ установка автоматики – 5,61 тыс. руб.;
- ❖ общехозяйственные расходы – 8,94 тыс. руб.;

- прочие расходы из прибыли, всего - 52,45 тыс. руб.

в том числе:

- ❖ покупка питьевой воды - 50,45 тыс. руб.;
- ❖ сувенирная гравировка - 2,00 тыс. руб.

2) Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составили в сумме 1 856,35 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы, ГСМ - 538,76 тыс. руб.,
- амортизация - 96,75 тыс. руб.;

По данным стат. формы 1-предприятие и копии ведомости амортизации за 2019г. амортизационные отчисления составили 916,64 тыс. руб.

ООО представило документы, подтверждающие покупку, принятие на баланс и установку основных средств на сумму 9 682,34 тыс. руб. на 31.12.2018г. при анализе деятельности предприятия за 2018г.

В течение 2019г. ООО приобрело новые основные средства на сумму 5 245,93 тыс. руб. согласно представленному расчету амортизации за 2019г.

Среди приобретенных основных средств за 2018-2019г. 38 трансформаторные подстанции, которые в соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 01.08.2007г. №295 «О перечне видов имущества, входящего в состав единого производственно-технического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса», а также с учетом позиции ФАС России (Предписание от 28.02.2019г №ИА/15392/19) отнесены к недвижимому имуществу.

ООО не представило документы о государственной регистрации права собственности на недвижимое имущество, приобретенное в 2018-2019гг.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные амортизационные отчисления в сумме 265,13 тыс. руб., в том числе:

- электротехническое оборудование (прямые затраты) - 105,78 тыс. руб.,
- вспомогательное оборудование (косвенные затраты) - 159,35 тыс. руб. (164,18 тыс. руб. x 0,97).

Эксперты предлагают не учитывать амортизационные отчисления в сумме 643,48 тыс. руб. по следующим основным средствам:

- автомобиль Toyota Camry - 288,72 тыс. руб.,
- диван «Сонет» с пуфом - 7,54 тыс. руб.,
- ресепшен - 3,14 тыс. руб.,
- 38 ТП - 344,08 тыс. руб.,

Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составят 96,75 тыс. руб. (265,13 - 168,38).

- прочие затраты, всего - 1220,84 тыс. руб.,

в том числе:

❖ налоги и сборы - 1,57 тыс. руб.;

ООО представило копию налоговой декларации по транспортному налогу по следующим транспортным средствам:

- LADA Largus - 1,06 тыс. руб.,

- Toyota Camry - 6,34 тыс. руб.,

- УАЗ 39621 - 0,54 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные затраты согласно налоговой декларации на автомобиль LADA Largus и УАЗ 39621 в сумме 1,57 тыс. руб. (1,06x97% + 0,54).

❖ страховые платежи (ОСАГО) - 6,33 тыс. руб.,

в том числе:

- LADA Largus - 3,58 тыс. руб.,

- Toyota Camry - 4,63 тыс. руб.,

- УАЗ 39621 - 2,85 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные затраты на автомобиль LADA Largus и УАЗ 39621 в сумме 6,33 тыс. руб. (3,58x97% + 2,85).

❖ коммунальные услуги - 230,13 тыс. руб.;

❖ обслуживание оргтехники - 42,55 тыс. руб.;

❖ ТМЦ свыше 40 т.р. - 117,23 тыс. руб.;

❖ обучение кадров - 14,8 тыс. руб.;

❖ техобслуживание автотранспорта - 298,16 тыс. руб.;

❖ услуги почты - 150,16 тыс. руб.;

❖ канцтовары - 285,89 тыс. руб.;

❖ хозяйств. услуги - 74,02 тыс. руб.

3) Экономически необоснованные доходы (не полностью освоенные средства) составили в сумме 1 751,84 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

- прочие расходы - 1 655,44 тыс. руб.,

❖ арендная плата,

аренда энергооборудования - 1 631,99 тыс. руб.,

в т. ч.:

- ООО «Нефтехиммаш» - 829,47 тыс. руб.,

- ООО «Дробилка М» - 378,40 тыс. руб.,

- ООО "Кизлярхлебозавод" - 18,22 тыс. руб.,

- АО "КЭАЗ" (г.Кизляр) - 405,90 тыс. руб.,

❖ услуги связи - 23,44 тыс. руб.,

- прочие расходы из прибыли,

банковские услуги - 96,41 тыс. руб.

Убыток до налогообложения по итогам 2019 года составил 15 667,16 тыс. руб. в целом по предприятию (по данным налоговой декларации к расчетным материалам от 22.10.2020г.).

Убыток до налогообложения от регулируемой деятельности составил 46 535,0 тыс. руб. (форма 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» к расчетным материалам от 27.04.2020г.).

Дебиторская задолженность на конец 2019 г. увеличилась на 121 460,0 тыс. руб. и составила 163 079,0 тыс. руб. (данные бухгалтерского баланса к расчетным материалам от 27.04.2020г.)

Кредиторская задолженность увеличилась на 120 609,0 тыс. руб. и составила 208 602,0 тыс. руб. (данные бухгалтерского баланса к расчетным материалам от 27.04.2020г.)

Проведен анализ финансового состояния по системе финансовых коэффициентов.

### **III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Дагэнержи» на 2021 г.**

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

**Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:**

1) базовый уровень подконтрольных расходов на 2020г. в сумме 8 377,95 тыс. руб.;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 5% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями - 0,75;

4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования,

**а также следующих планируемых на 2021г. значений параметров расчета тарифов:**

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

б) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Расчеты приведены в таблицах № П.1.15, № П.1.16, № П.1.17, №П.1.21 и приложениях № 1-5.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей  $HBB_i^{COD}$  (тыс.руб.) на 2021 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$HBB_i^{COD} = PR_{i-1} \times I_i \times \left(1 + K_{эл} \times \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}}\right) \times (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + HBB_{i-2}^{COD} \times КНК_i,$$

где:

$i$  (2021 год) - год долгосрочного периода регулирования;

$PR_{i-1}$  ( $PR_{2020}$ ) – подконтрольные расходы, утвержденные Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан на 2020 г. в размере **8 377,95 тыс. руб.;**

$I_i$  ( $I_{2021}$ ) – индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год (на 2021 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,036;**

$K_{эл}$  – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный **0,75;**

$ye_i, ye_{i-1} (ye_{2020}, ye_{2021})$  – количество условных единиц соответственно в  $i$ -том (2021 г.) и  $i-1$ -ом году (2020 г.) долгосрочного периода регулирования:

$$ye_{2021} = 1\,252,95;$$

$$ye_{2020} = 499,39;$$

$X_i (X_{2021})$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в размере 5 % от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования на 2021 год;

$HP_i(HP_{2021})$  – неподконтрольные расходы на 2021г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

$Y_i$  – планируемые на период регулирования, соответствующий году  $i$ , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст.1550);

$\Delta ЭП_i$  - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования;

$B_i (B_{2021})$  – расходы  $i$ -го года (2021г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2019г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$КНК_i$  - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов,

позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N18951).

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2021 г. составит:

$$K_{\text{инд } 21\text{г.}} = I_{21} \times \left(1 + K_{\text{эл}} \times \frac{ye_{21} - ye_{20}}{ye_{20}}\right) \times (1 - X_{21});$$

$$K_{\text{инд } 21\text{г.}} = 1,036 \times \left(1 + 0,75 \times \frac{1\,252,95 - 499,39}{499,39}\right) \times (1 - 0,05) =$$

$$K_{\text{инд } 21\text{г.}} \approx 2,09804$$

1. Учитывая вышеизложенное, подконтрольные расходы составят:

$$PP_{2021} = 8\,377,95 \text{ тыс. руб.} \times 2,09804 = 17\,577,29 \text{ тыс. руб.}$$

2.  $HP_i(HP_{2021})$  – неподконтрольные расходы на 2021г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов и с учетом результатов анализа хозяйственной деятельности ООО за 2019 г., составят **11 800,13** тыс. руб., в том числе:

#### 2.4 Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы, учтенные в НВВ на 2020 г., составили в сумме 238,17 тыс. руб., фактические расходы по данным ООО за 2019г. – 12 249,0 тыс. руб.

ООО планирует расходы на 2021г. в сумме 31 013,07 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть расходы в сумме 6 637,96 тыс. руб., в том числе:

##### 2.4.1. Аренда энергетического оборудования

В соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящейся к арендуемому имуществу и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

РСТ Дагестана письмом от 27.05.2020г. № 30-405-04А запросила копии договоров аренды основных средств с отметкой о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и

картографии по Республике Дагестан и расчет арендной платы к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства.

ООО, письмами от 10.06.2020г. № 04-506/2020 и от 22.10.2020г. №04-1091, представило пояснительные записки об отсутствии отметки о регистрации и расчет арендной платы к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства.

Согласно пояснительной записке, ООО арендует движимое имущество, следовательно договора аренды не подлежат государственной регистрации.

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме 23 108,65 тыс. руб., в том числе:

- |                                |                       |
|--------------------------------|-----------------------|
| 1. ОАО «Концерн КЭМЗ»          | - 4 000,00 тыс. руб., |
| 2. ООО «ШПЭС-Энерго1»          | - 4 000,00 тыс. руб., |
| 3. ОАО «СЭНБА»                 | - 1 430,00 тыс. руб., |
| 4. ООО «Дробилка М»            | - 600,00 тыс. руб.,   |
| 5. Гусейнов Р.-М. М.           | - 689,66 тыс. руб.,   |
| 6. ООО «Нефтехиммаш»           | - 706,67 тыс. руб.,   |
| 7. ГУП РД «МПАП №1»            | - 150,00 тыс. руб.,   |
| 8. ООО «Кизлярхлебозавод»      | - 23,24 тыс. руб.,    |
| 9. АО «КЭАЗ»                   | - 531,91 тыс. руб.,   |
| 10. ООО "ИТЦ "Горные ресурсы"  | - 72,19 тыс. руб.,    |
| 11. КП РД "УКИОРД" "Уйташ"     | - 8 839,64 тыс. руб., |
| 12. ООО "ТехСпортСервис"       | - 2 000,00 тыс. руб., |
| 13. ИП Багандов М.Х.           | - 20,00 тыс. руб.,    |
| 14. ООО "Арсенал"              | - 3,33 тыс. руб.,     |
| 15. ООО "Пионер"               | - 5,46 тыс. руб.,     |
| 16. ООО "Юагрохолдинг" (Лен.)  | - 4,36 тыс. руб.,     |
| 17. ООО "Юагрохолдинг" (Кр. )  | - 6,55 тыс. руб.,     |
| 18. ООО "Юагрохолдинг" (Корк.) | - 4,36 тыс. руб.,     |
| 19. ООО "Каспий"               | - 4,36 тыс. руб.,     |
| 20. ООО "Галакси"              | - 3,29 тыс. руб.,     |
| 21. ИП Адамов Б.Ж.             | - 5,08 тыс. руб.,     |
| 22. ООО "Дорстрой-19"          | - 7,00 тыс. руб.,     |
| 23. НПО "ШЗЖБИ"                | - 1,31 тыс. руб.,     |
| 24. ФЛ Тотурбиева П. И.        | - 0,24 тыс. руб.      |

В качестве обоснования представлены:

*1. копии договоров аренды электротехнического оборудования с:*

- ОАО «Концерн КЭМЗ» от 15.05.2015г. № Д001/15, г. Кизляр, копия доп. соглашения №6 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. (пролонгация на 5 лет) - 4 000,0 тыс. руб.;

- ООО «ШПЭС-Энерго1» от 24.05.2016г. № ДЭЖ-004-16, п.Шамилькала (договор субаренды с пролонгацией) с приложением расчета арендной платы – 2 200,0 тыс. руб.;

- ООО «СЭНБА» от 29.05.2020 г. № 01-А/ДЭЖ, г. Махачкала, копии доп. соглашения №1, 2 от 02.06.2020г. и 07.09.2020г. сроком до 29.04.2021 (пролонгация на 11 месяцев) - 1 430,0 тыс. руб.;
- ООО «Дробилка М» от 30.11.2016 г. № ДЭЖ 01/001-16, г. Кизилюрт, сроком до 01.01.2020г. (пролонгация на 5 лет) - 600,0 тыс. руб.;
- Гусейновым Р.-М. М. от 23.12.2016 г. № ДЭЖ 006-16, Унцукульский район, с. Гимры, копия доп. соглашения №1 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. (пролонгация на 5 лет) – 689,66 тыс. руб.;
- ООО «Нефтехиммаш» от 17.03.2017 г. № ДЭЖ 001-17, г. Даг.Огни, копия доп. соглашения № ДЭЖ 006-18-Д от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. – 706,67 тыс. руб.;
- ГУП РД «МПАП №1» от 01.12.2017г. № 01/12, г. Махачкала, копия доп. соглашения №4 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. -150,0 тыс. руб.;
- ООО «Кизлярхлебозавод» от 01.01.2018г. № 01/01/2018, г. Кизляр, копия доп. соглашения №2 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг.– 23,63 тыс. руб.;
- АО «КЭАЗ» от 01.05.2018г. №01/05, г.Кизляр, копия доп. соглашения №1 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. – 531,91 тыс. руб.;
- ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» от 01.12.2019г. №ДЭЖ 12/19, г.Махачкала, срок действия - 01.12.2019 – 01.11.2020гг. (пролонгация на 11 мес.) – 72,19 тыс. руб.,
- КП РД "УКИОРД" "Уйташ" от 10.01.2020г. №110/10/6, г.Каспийск, срок действия - 21.02.2020 – 10.01.2025 гг. (без пролонгации) - 8 839,64 тыс. руб.,
- ООО «Техспортсервис» от 02.02.2020г. № ДЭЖ 4/20, г.Каспийск, срок действия - 02.02.2020 – 02.02.2021 гг. (пролонгация на 1 год) – 2 000,0 тыс. руб.,
- ИП Багандов М.Х. от 11.02.2020г. № ДЭЖ 3/20, срок действия - 11.02.2020 –11.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 20,0 тыс. руб.,
- ООО "Арсенал" от 20.01.2020г. № ДЭЖ 2/20 - 20.01.2020 – 18.01.2021 гг. (364 дня с пролонгацией) – 3,33 тыс. руб.,
- ООО "Пионер" от 27.02.2020г. № ДЭЖ 6/20 - 27.02.2020 – 27.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 5,46 тыс. руб.,
- ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент) от 20.05.2020г. № ДЭЖ 18/20 - 20.05.2020 – 20.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,36 тыс. руб.,
- ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск) от 28.05.2020г. № ДЭЖ 19/20 - 28.05.2020 – 28.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 6,55 тыс. руб.,
- ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала) от 13.05.2020г. № ДЭЖ 13/20 - 13.05.2020 – 13.04.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,36 тыс. руб.,
- ООО "Каспий" от 18.05.2020г. № ДЭЖ 17/20 - 18.05.2020 – 17.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,36 тыс. руб.,
- ООО "Галакси" от 09.01.2020г. № ДЭЖ 1/20 - 09.01.2020 – 07.01.2021 (364 дня с пролонгацией) - 3,29 тыс. руб.,

- ИП Адамов Б.Ж. от 02.03.2020г. № ДЭЖ 7/20 - 02.03.2020 - 01.02.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 5,08 тыс. руб.,
- ООО "Дорстрой -19" от 14.08.2020г. № ДЭЖ 26/20 - 14.08.2020 - 14.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.) – 7,0 тыс. руб.,
- НПО "ШЗЖБИ" от 17.08.2020г. № ДЭЖ 37/20 - 17.08.2020 - 16.07.2020 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 1,31 тыс. руб.,
- ФЛ Тотурбиева П. И. от 17.08.2020г. № ДЭЖ 38/20 - 17.08.2020- 16.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.) – 0,24 тыс. руб.

*2. расчет арендной платы с:*

- ООО "СЭНБА",
- ООО «ШПЭС-Энерго1»,
- ООО «Дробилка М»,
- Гусейнов Р.-М. М.,
- ГУП РД «МПАП №1»,
- ООО «Кизлярхлебозавод»,
- АО «КЭАЗ»,
- ООО «ИТЦ «Горные ресурсы»,
- ООО "ТехСпортСервис",
- ИП Багандов М.Х.,
- ООО "Арсенал",
- ООО "Пионер",
- ООО "Югагрохолдинг" (Ленинкент),
- ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск),
- ООО "Югагрохолдинг" (Коркмаскала),
- ООО "Каспий",
- ООО "Галакси",
- ИП Адамов Б.Ж.,
- ООО "Дорстрой-19",
- НПО "ШЗЖБИ",

*3. документы, подтверждающие право собственности:*

- ОАО «Концерн КЭМЗ» - копии техпаспортов на 2 подстанции,
- ООО «ШПЭС-Энерго1» - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05-17/003/2009-114, субъект права – администрация МО «п. Шамилькала»,
- ООО «СЭНБА» - копии договоров купли-продажи с ООО «Электрон» от 02.06.2020г. №01-К/Э, ООО «Титан» от 19.05.2020г. №4
- ООО «Дробилка М» - копии инвентаризационной описи и инвентарных карточек основных средств,
- Гусейнов Р.-М. М. – копия договора купли-продажи имущества от 20.06.2007г. №0607-19,
- ООО «Нефтехиммаш» - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05-01/102/2012-792,

- ГУП РД «МПАП №1» - ссылка в копии доп. соглашения от 01.01.2019г. к договору аренды от 01.12.2017г. №01/12 о наличии свидетельства о государственной регистрации права на земельный участок (здание) № 05-0-1-104/2006/2012-581, в котором размещено арендуемое имущество,
- ООО «Кизлярхлебозавод» - копия свидетельства о регистрации права на нежилое помещение № 05-05-06/001/2014-875, в котором расположена ТП-400/10, собственник – Кручанова Л.В.; копия кадастрового паспорта помещения, копия согласия Кручановой на размещение в нежилом помещении объектов электросетевого хозяйства;
- АО «КЭАЗ» - копия выписки из ЕГРН о праве на земельный участок, копия кадастрового паспорта на подстанцию 35/10;
- ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» - копии инвентарных карточек основных средств, актов ввода в эксплуатацию, актов приемки выполненных работ, договоров поставки и монтажа ОС, разрешения на допуск в эксплуатацию «Кавказского управления Ростехнадзора», протокола испытания силового трансформатора;
- КП РД "УКИОРД" (ПС «Уйташ») - копия договора с отметкой о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии РД,
- ООО «ТехСпортСервис» - в копии договора между ООО «Анжи-Арена» и ООО «ТехСпортСервис» указаны 2 ТП, договор между ними зарегистрирован,
- ИП Багандов М.Х. - копия договора купли-продажи энергооборудования от 28.12.2015г. №4 (ТП и ЛЭП),
- ООО "Арсенал" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 2009г. №3 (ТП),
- ООО "Пионер" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 12.08.2015г. №8 (ТП и ЛЭП),
- ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент) - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 24.05.2017г. №15 (КТП),
- ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск) - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 29.05.2017г. №17 (трансформаторы ТМГ),
- ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала) – копия акта приема-передачи КТП от 01.10.2017г. №17 ООО «Юагрохолдинг», организация-сдатчик не указана,
- ООО "Каспий" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 19.03.2016г. №1 (трансформаторы),
- ООО "Галакси" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 2013г. №19 (ТП),
- г. Даг. Огни - копия договора аренды с отметкой о регистрации в Управлении Росреестра по Республике Дагестан,
- ИП Адамов Б.Ж. - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 01.06.2015г. №7 (ТП и ЛЭП),

- 41
- ООО "Дорстрой -19" – копия выписки из Единого государственного реестра недвижимости,
  - НПО "ШЗЖБИ" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 01.08.2016г. №28 и 23.11.2016г. №32 (ТП),
  - ФЛ Тотурбиева П. И. – копия свидетельства регистрации права на сети электроснабжения.

Эксперты откорректировали размер арендной платы и предлагают учесть затраты в сумме 5 513,74 тыс. руб., в том числе:

1. ОАО «Концерн КЭМЗ» - 0,0 тыс. руб.
2. ООО «ШПЭС-Энерго1» - 0,0 тыс. руб.,
3. ООО «СЭНБА» - 74,0 тыс. руб.,

в том числе:

- амортизация – 74,0 тыс. руб.

Затраты рассчитаны исходя из представленного ООО расчета арендной платы ОС согласно приложения №3 к договору аренды и максимального срока полезного использования активов (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178).

ООО не рассчитывает налог на имущество, так как признает имущество движимым и не подлежащим налогообложению;

4. ООО «Дробилка М» - 0,0 тыс. руб.,
5. Гусейнов Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс») - 0,0 тыс. руб.,
6. ООО «Нефтехиммаши» – 0,0 тыс. руб.,
7. ГУП «МПАП-1» - 0,0 тыс. руб.,

Эксперты предлагают не учитывать затраты по ГУП «МПАП-1» при расчете НВВ на 2021г., так как в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ по имуществу, приобретенному (созданному) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизация не начисляется.

8. ООО «Кизлярхлебозавод» - 0,0 тыс. руб.,
9. АО «КЭАЗ» - 0,0 тыс. руб.,
10. ООО "ИТЦ "Горные ресурсы" – 72,19 тыс. руб.,

Сумма арендной платы согласно договора аренды от 01.12.2019г. №ДЭЖ 12/19 составила 72,19 тыс. руб. на основании расчета амортизационных отчислений.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

Эксперты предлагают принять сумму договора аренды в связи с ее экономической обоснованностью.

11. КП РД "УКИОРД", ПС "Уйташ" – 5 329,37 тыс. руб.

Стоимость арендной платы в договоре аренды принята в соответствии с отчетами об оценке арендной платы от 01.07.2019г. № 19/07-167 и № 19/07-

42

168, составленными ООО «Республиканское управление независимых экспертиз и проектирования» в сумме 8 839,64 тыс. руб.

В соответствии с представленным ООО расчетом сумма арендной платы составит 18 976,94 тыс. руб., в том числе:

- амортизация – 13 647,57 тыс. руб.,
- налог на имущество – 5 329,37 тыс. руб.

Балансовая стоимость учтена в соответствии с копиями выписок из реестра государственного имущества РД.

Эксперты предлагают исключить затраты на амортизацию основных средств из НВВ на 2021г., так как в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ по имуществу, приобретенному (созданному) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизация не начисляется и учесть затраты в НВВ на 2021г. в сумме налога на имущество - 5 329,37 тыс. руб.

12. ООО "ТехСпортСервис" – 0,0 тыс. руб.

ООО представил расчет арендной платы на основании бухгалтерской справки ООО «Техспортсервис» о балансовой стоимости ОС. В справке указана общая стоимость всех ТП.

В связи с тем, что ООО «Техспортсервис» не является собственником ОС и не начисляет по ним амортизацию, эксперты предлагают не учитывать затраты на аренду.

13. ИП Багандов М.Х. – 16,95 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

14. ООО "Арсенал" – 3,28 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

15. ООО "Пионер" – 5,0 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

16. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинскент) – 3,69 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

- 17. ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск) – 0,0 тыс. руб.
- 18. ООО "Югагрохолдинг" (Коркмаскала) – 0,0 тыс. руб.
- 19. ООО "Кастий" – 0,0 тыс. руб.
- 20. ООО "Галакси" -3,29 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г.№1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

- 21. ИП Адамов Б.Ж. – 4,66 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г.№1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

- 22. ООО "Дорстрой-19" - 0,00 тыс. руб.
- 23. НПО "ШЗЖБИ – 1,31 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г.№1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

- 24. Тотурбиева П.И. – 0,0 тыс. руб.

Сумма начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Тотурбиевой П.И. в размере 0,24 тыс. руб. исключена из НВВ на 2021г., так как физическое лицо не начисляет амортизацию.

#### 2.4.2. Аренда нежилого помещения

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме 5 040,42 тыс. руб., в том числе:

- ✓ ООО «Интерьер» (офис) - 3 020,00 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Интерьер» (склад) - 1 648,00 тыс. руб.,
- ✓ Гаджимурадова Х.М. - 206,90 тыс. руб.,
- ✓ Аскерова С.С. - 165,52 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

1. копии договоров аренды помещения со следующими лицами:

- ООО «Интерьер» от 01.08.2017г. №01/08 по адресу г.Махачкала, ул.Бейбулатова 14 (срок действия – 01.08.2017 – 30.06.2018 гг. с последующей пролонгацией, площадь офиса – 708,3 кв.м), копия соглашения об изменении договора аренды от 29.03.2019г. № 01/19-Д;
- ООО «Интерьер» от 09.07.2019г. №09/07 по адресу г.Махачкала, ул.Бейбулатова 14, срок действия – 16.07.2019 – 15.06.2020 гг., площадь склада– 824 кв.м;

- Гаджимурадова Х.М. от 09.09.2019г. №б/н по адресу г. Даг. Огни, ул. Некрасова 1 (срок действия – 09.09.2019 – 09.08.2020 гг. с последующей пролонгацией на 11 мес., площадь склада - 401 кв. м);

- Аскерова С.С. от 01.09.2019г. № Ю-9, квартира по адресу г. Даг. Огни, ул. Козленко, д. 4к, 7кв. (срок действия – 09.09.2019 – 09.08.2020 гг. без последующей пролонгации, площадь квартиры - 52 кв. м);

2. документы, подтверждающие право собственности:

- ООО «Интерьер», офис - копия выписки из ЕГРЮЛ о реорганизации ООО «Сезам» путем присоединения к ООО «Интерьер»; копия техпаспорта на офис по адресу: г. Махачкала, ул. Бейбулатова 14, собственник – ООО «Сезам»; копия Постановления администрации г. Махачкала на реконструкцию нежилого помещения по ул. Бейбулатова 14;

- ООО «Интерьер», склад - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05-001-05/160/003/2015-4587/2;

- Гаджимурадова Х.М. - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05/007-05/347/001/2016-365/2;

- Аскерова С.С. – копия договора участия в долевом строительстве многоквартирного дома от 06.03.2016г. №10.

РСТ Дагестана письмом от 18.06.2020г. № 30-450-04А/20 направило запрос на представление договоров аренды помещения, удовлетворяющих требованиям п.29 Основ ценообразования.

ООО письмом от 22.10.2020г. № 04-1091 представило отчет ООО «АМАКС» об оценке по определению рыночной стоимости права пользования объектами недвижимости.

ООО заключило с ООО «АМАКС» договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости арендной платы движимого и недвижимого имущества от 22.09.2020г. № 50-20, 51-20, 53-20.

Эксперты откорректировали размер арендной платы и предлагают учесть затраты в сумме **848,93** тыс. руб., в том числе:

1. ООО «Интерьер» (офис) – 848,93 тыс. руб.

24,69 чел. x 9 м2 x 318,38 руб./м2 x 12 мес. = 848,93 тыс. руб.,

где:

24,69 чел. – численность АУП, рассчитанная в соответствии с нормативами ОАО «ЦОТЭнерго»,

9 м2 – норматив площади на 1 работника в административных зданиях с учетом размещения оргтехоснастки,

318,38 руб./м2 – стоимость 1м2 площади за мес. по оценке ООО «АМАКС».

2. ООО «Интерьер» (офис) – 0,0 тыс. руб.

Отсутствует экономическое обоснование размера арендуемой площади.

3. Гаджимурадова Х.М. – 0,0 тыс. руб.

Отсутствует экономически обоснованный расчет.

4. Аскерова С.С. – 0,0 тыс. руб.

Отсутствует экономически обоснованный расчет.

2.4.3. Аренда автотранспорта

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме 2 864,0 тыс. руб., в том числе:

- ✓ Мазгаров М. – 944,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» № 17/10/19 – 120,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» №01/12 – 80,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» 15/04/20 – 1600,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» 17/04/20 – 120,0 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

1. копии договоров аренды транспортного средства со следующими лицами:

- ИП Мазгаровым М.К. – копия договора субаренды от 01.04.2018г. № 01-04/18 на 2 автоподъемника (срок действия – 01.04.2018 – 01.03.2019 гг. с последующей автоматической пролонгацией); копии договоров аренды автоподъемников между ИП Мазгаровым М.К., с одной стороны, и ООО «Мастер-Медиа» от 03.03.2018г. № б/н, Будуновым М.З. от 01.01.2018 №б/н, с другой стороны, с правом сдавать автотранспорт в субаренду без согласия собственника и автоматической пролонгацией договоров аренды;
- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 17.10.2019г. №17/10/19 Лада Калина, срок действия с 01.12.2019г. по 01.11.2020г. с последующей автоматической пролонгацией на 11мес.;
- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 01.12.2019г. №01/12-19 LADA 213100, срок действия с 01.12.2019г. по 01.11.2020г. с после последующей автоматической пролонгацией на 11мес.;
- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 15.04.2020г. №09-ЕП-20 ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), срок действия с 15.04.2020г. по 15.04.2021г. с последующей автоматической пролонгацией на год;
- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 17.04.2020г. №17/04/20 Toyota Camry, срок действия с 17.04.2020г. по 17.03.2021г. с последующей автоматической пролонгацией на 11мес.

2. документы, подтверждающие право собственности:

- ИП Мазгаров М.К. - копия свидетельства о регистрации ТС на Будунова М.Г., копия свидетельства о регистрации ТС на ООО «Мастер-Медиа» - только первый лист без имени собственника;
- ООО «Электрон» - копия паспорта ТС Лада Калина и LADA 213100, копии договоров купли-продажи ТС ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), Toyota Camry.

РСТ Дагестана письмом от 18.06.2020г. № 30-450-04А/20 направило запрос на представление договоров аренды транспорта, удовлетворяющих требованиям п.29 Основ ценообразования.

ООО письмом от 22.10.2020г. № 04-1091 представило отчет ООО «АМАКС» об оценке по определению рыночной стоимости права пользования объектами движимого имущества.

Эксперты письмом от 03.11.2020г № 30-904-04А/20 запросили правоустанавливающие документы на сдаваемые в аренду транспортные средства (копии паспортов автотранспортных средств) на ТС ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), Toyota Camry, и пояснительная записка о необходимости аренды транспортных средств.

ООО письмом от 20.11.2020г. № 04-1203 представило:

- копию паспорта ТС ГАЗ Gazelle Next А32R35 Х96А32R35L0891928,
- копии выписок из электронного паспорта ТС ГАЗ Gazelle Next (1ед.), ГАЗ 2310 (2ед.), наименование собственника отсутствует,
- пояснительная записка о необходимости аренды ТС.

Нормативное количество автотранспортных средств в соответствии с нормативами комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами СО 153-34.10.101-2003 для ООО при количестве 1 622,16 у.е. составляет 5 ед. В собственности ООО имеются 2 ед. ТС- LADA Largus и УАЗ 39621.

Эксперты предлагают учесть затраты на аренду по 3 ед. ТС в сумме **275,29** тыс. руб., в том числе:

1. ИП Мазгаров М.К. – 237,09 тыс. руб. в соответствии с отчетом ООО «АМАКС» (2ед.),
2. ООО «Электрон» Лада Калина – 38,20 тыс. руб. в соответствии с отчетом ООО «АМАКС».

Аренду LADA 213100 ТС ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), Toyota Camry эксперты предлагают не учитывать в НВВ на 2021г. в связи с превышением нормативного количества автотранспортных средств.

**2.5 Налоги всего, в том числе:**

**2.5.3 Транспортный налог**

Плановые затраты на 2020г. составили 1,0 тыс. руб., фактическая сумма налога за 2019г. составила 7,94 тыс. руб.

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме 7,70 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть при расчете НВВ транспортный налог на 2021г. в сумме **1,75** тыс. руб., в том числе:

- автомобиль LADA LARGUS –1,03 (1,06 x 0,9706) тыс. руб.,
- УАЗ 39621 – 0,72 тыс. руб.

Налог на автомобиль TOYOTA Camry в сумме 6,02 тыс. руб. эксперты предлагают не учитывать из-за экономической необоснованности.

47

В качестве обоснования представлена копия налоговой декларации за 2019г.

## **2.6 Обязательные страховые отчисления**

*(таблица № П1.15)*

Расходы, учтенные в НВВ на 2020 г., составили в сумме 2 267,2 тыс. руб., фактическая сумма налога за 2019г. составила 9 824,62 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть при расчете НВВ отчисления на социальные нужды в сумме 4 606,46 тыс. руб.:

$$15\ 646,96 \text{ тыс. руб.} \times 0,2944 = 4\ 606,46 \text{ тыс. руб.},$$

где:

15 646,96 т. р. – затраты на оплату труда,

29,44 % – фактическая ставка страховых взносов за 2019г.

В соответствии с разъяснительным ООО письмом от 07.08.2020г. №759, в связи с превышением доходов некоторых сотрудников предельной величины базы для исчисления страховых взносов, применен понижающий тариф страховых взносов.

## **2.7. Прочие неподконтрольные расходы**

**Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям**

ООО не заявлены затраты на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

## **2.8. Налог на прибыль**

Расходы по данной статье не заявлены.

## **2.9 Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования**

Расходы по данной статье не заявлены.

## **2.10 Амортизация ОС**

*(таблица № П.1.17)*

Расходы, учтенные в НВВ на 2020 г., составили в сумме 242,63 тыс. руб., фактические расходы по данным ООО за 2019г. – 916,64 тыс. руб.

ООО планирует затраты по статье на 2021г. в сумме 1 899,87 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет амортизационных отчислений в соответствии с табл. П.1.17,

- расчет амортизационных отчислений на основании ведомости амортизации основных средств за 2019-2021гг.

РСТ Дагестана письмом от 27.05.2020г. № 30-405-04А запросила копии документы, подтверждающие право собственности ООО на основные средства (далее ОС).

ООО, письмом от 10.06.2020г. № 04-506/2020 и от 22.10.2020г. №04-1091, представило следующие документы, подтверждающие право собственности ООО на ОС, используемые для осуществления регулируемой деятельности:

- копии инвентарных карточек учета ОС,
- копии счетов-фактур и накладных,
- копии счетов на оплату,
- копии договоров на покупку ОС,
- копии договоров на пуско-наладочные работы для трансформаторов,
- копии актов ввода ОС в эксплуатацию,
- копии паспорта на трансформаторы.

Балансовая стоимость ОС составила 27 216,81 тыс. руб., в том числе трансформаторные подстанции на 10 521,98 тыс. руб.

Эксперты произвели расчет амортизации на основании перечня объектов электросетевого хозяйства по максимальному сроку полезного использования активов (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 и предлагают не учитывать амортизационные отчисления по следующим основным средствам:

1. автомобиль марки TOYOTA Camry на сумму 288,72 тыс. руб. балансовой стоимостью 1 443,58 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства при имеющемся автомобиле LADA LARGUS,
2. «Диван Сонет с пуфом» на сумму 7,54 тыс. руб. балансовой стоимостью 52,81 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства,
3. «Ресеншен» на сумму 6,73 тыс. руб. балансовой стоимостью 47,08 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства,
4. телевизор LG55 на сумму 5,94 тыс. руб. балансовой стоимостью 41,58 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства,
5. трансформаторные подстанции на сумму 478,75 тыс. руб. балансовой стоимостью 9 575,01 тыс. руб. в связи с отсутствием свидетельства государственной регистрации права собственности на недвижимое имущество,
6. электротехническое оборудование, переданное администрацией ГО «город Дагестанские Огни» по концессионному соглашению, на сумму 552,31 тыс. руб. балансовой стоимостью 8 752,32 тыс. руб.

Учитывая вышесказанное, эксперты предлагают учесть расходы на амортизацию в сумме **553,96** тыс. руб. при балансовой стоимости основных средств 7 304,52 тыс. руб., в том числе:

- электротехническое оборудование (прямые затраты) – 358,84 тыс. руб.,
- вспомогательное оборудование (косвенные затраты) – 195,12 тыс. руб. (201,06 тыс. руб. x 0,9706).

### 2.11 Прибыль на капитальные вложения

Расходы по данной статье не заявлены, в связи с отсутствием инвестиционной программы.

**ИТОГО неподконтрольные расходы составили:**

$$НР_{2021} = 11\ 800,13 \text{ тыс. руб.}$$

### 3. Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования

$V_i$  ( $V_{2019}$ ) – расходы  $i$ -го года (2021г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2019г.), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяется по формуле:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

где:

$V_i^{\text{инд}}$  – расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

$V_i^{\text{коррИП}}$  - корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год.

$V_i^{\text{распред}}$  - учитываемая в году  $i$  величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой

выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования,

$I_{i-1} (I_{2020})$  – индекс потребительских цен, определенный на i-й год (на 2021 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,03,

$I_i (I_{2021})$  – индекс потребительских цен, определенный на i-й год (на 2021 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,036.

*3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)*

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{мнд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

где:

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям;

$\Delta НВВ_i^{cod}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

*3.1.1. Корректировка подконтрольных расходов*

По расчету ООО сумма недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных затрат по подконтрольным расходам на 2021г., составила 28 523,61 тыс. руб.

$\Delta ПР_i$  – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \times (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_{i-2}^\phi) - ПР_{i-2}^{уст} ;$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\phi} - УЕ_{i-3}^{\phi}}{УЕ_{i-3}^{\phi}};$$

$ПР_{i-3}^{всm}$  - подконтрольные расходы за 2018 г. – 22 827,88 тыс. руб.;

$X_i$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах на 2019г.– 1%;

$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$  – фактические значения индекса потребительских цен в 2019г. – 4,5 %;

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности – 0,75;

$УЕ_{i-2}^{\phi}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2019 г. долгосрочного периода регулирования – 1 307,416;

$УЕ_{i-3}^{\phi}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2018 г. долгосрочного периода регулирования – 1 382,61;

$ПР_{i-2}^{всm}$  - подконтрольные расходы за 2019г. – 23 414,8 тыс. руб.

$$\Delta ПР_{21} = 22\,827,88 \times (1-0,01) \times (1+0,045) \times (1+0,75 \times \left(\frac{1307,416-1\,382,61}{1\,382,61}\right)) - 23\,414,80 = -761,52 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta ПР_{21} = -761,52 \text{ тыс. руб.}$$

### 3.1.2. Корректировка неподконтрольных расходов

По расчету ООО сумма недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных затрат по неподконтрольным расходам на 2021г., составила 14 152,46 тыс. руб.

$\Delta НР_i$  – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра  $i = 2021$  год,  $i - 2 = 2019$  год

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх. факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх. план}}$$

$НР_{i-2}^{\text{расх. факт}}$  – фактическая величина неподконтрольных расходов,  
 $НР_{i-2}^{\text{расх. план}}$  – плановая величина неподконтрольных расходов.

Эксперты предлагают провести корректировку неподконтрольных расходов на 2021г. в сумме -11 144,52 тыс. руб.:

тыс. руб.

№	Статья затрат	План 2019г.	ЭОФ 2019г.	Факт ООО 2019г.	Разница
1	амортизация	168,38	265,13	916,64	96,75
2	аренда имущества	2 646,10	1 014,10	12 249,0	-11 234,9
3	транспортный налог	0,00	1,57	7,94	-6,37
	Итого	<b>2 814,48</b>	<b>1 280,80</b>	<b>13 173,13</b>	<b>-11 144,52</b>

52

В качестве обоснования затрат представлены копии налоговых деклараций за 2019г., копии счетов за аренду имущества.

$$\Delta \text{НР}_{21} = - 11\,144,52 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.3. *Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:*

$$\Delta Y = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

ООО не заявлены затраты на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

#### 3.1.4. *Корректировка необходимой валовой выручки*

По расчету ООО сумма выпадающих расходов по НВВ содержания составила на 2021г. (- 47 633,28) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год 2019г. - 0,0 тыс. руб.,

$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Фактический объем выручки в части содержания электрических сетей за 2019г.  $\text{НВВ}_{19}^{\phi} - 28\,550,53$  тыс. руб.:

$$104\,375,36 \text{ т. р.} - 53\,819,08 \text{ т. р.} - 22\,879,54 \text{ т. р.} + 873,79 \text{ т. р.} = 28\,550,53 \text{ т. р.,}$$

53

где:

104 375,36 т.р. – фактическая выручка за 2019г. от конечных потребителей,

53 819,08 т.р. – фактические расходы по оплате услуг сетевых организаций за 2019г.,

22 879,54 т.р. – фактические затраты на электрическую энергию в части покупки нормативных потерь,

873,79 т.р. – затраты на оплату сверхнормативных потерь за 2019г. (недополученная выручка по зависящим от сетевой организации причинам).

$$\Delta HBB_{21}^{cod} = 0 - 28\,550,53 = -28\,550,53 \text{ тыс. руб.}$$

*3.1.5. Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:*

По расчету ООО сумма выпадающих расходов от изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь составила на 2021г. 2 395,01 тыс. руб.

$$ПО_i = \min \{ П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{отп.Ф} \} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.Ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2};$$

где:

$ПО_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь;

$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.Ф}$  - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2019г. – 139 155,34 тыс. кВт.ч.;

$ЦП_{i-2}$  – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ , учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям году  $i-2$  - 1 402,67 руб./мВтч на 2019г.;

$N_{i-2}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год ( $i-2$ ), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования – 8,3 % на 2019г.;

$ЦП_{i-2}^{факт}$  – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2019г. - 1 611,72 руб./мВтч.;

$П_{i-2}^{\Phi}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году  $i-2$  – 14 898,29 тыс. кВтч за 2019г.

54

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$$PO_{21год} = \min\{P_{19}^{\Phi}; N_{19} \times \mathcal{E}_{19}^{отп.Ф}\} \times ЦП_{19}^{\Phi} - \mathcal{E}_{19}^{отп.Ф} \times ЦП_{19} \times N_{19};$$

где:

$$P_{1-2}^{\Phi} = 14\,898,29 \text{ т. кВтч,}$$

$$N_{19} \times \mathcal{E}_{19}^{отп.Ф} = 139\,155,34 \times 8,3\% = 11\,549,89 \text{ т.кВтч} < 14\,898,29 \text{ т.кВтч.}$$

По расчетам экспертов, размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь составит 2 414,53 тыс. руб.:

$$PO_{21г.} = 139\,155,34 \times 8,3\% \times 1\,611,72 - 139\,155,34 \times 1\,402,67 \times 8,3\% = 2\,414,53 \text{ тыс. руб.}$$

$$PO_{21г.} = 2\,414,53 \text{ тыс. руб.}$$

*Итого недополученный доход, связанный с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком "минус"):*

$$V_{21}^{инд} = (-761,52) + (-11\,144,52) + 0 + (-28\,550,53) + 2\,414,53 = -38\,042,03 \text{ т. р.}$$

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год*

$V_i^{коррип}$  - корректировка необходимой валовой выручки на 2021г. долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2019 г.

ООО не заявлены затраты на инвестиционную программу.

3.3. *Корректировка необходимой валовой выручки на 2021г. долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов*

$V_i^{распред}$  не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при

55

установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$B_{21} = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррIII}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}} = (-38\,042,03 + 0) \times 1,03 \times 1,036 + 0 = -40\,593,89 \text{ тыс. руб.}$$

#### 4. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2021 г.

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ООО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2021 г. долгосрочного периода регулирования, рассчитаны экспертами в сумме **(-11 216,46)** тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 17 577,29 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы - 11 800,13 тыс. руб.;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «минус») - 40 593,89 тыс. руб.

#### 5. Расчёт понижающего (повышающего) коэффициента

$$КНК_i = K_{\text{оби}} * П_{\text{кори}}$$

где:

$КНК_i$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$  (2016 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951);

$K_{\text{оби}}$  – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной

56

(общероссийской) электронной сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

$P_{кор1}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. **2 %**.

$K_{об1}$  на 2021 г. принимается равным **0,65** так как фактические данные за 2019 г. достигли планового значения с улучшением (приложение №6).

$$КНК_i (КНК_{2021}) = 0,65 * 2 \% = 1,3 \%$$

### 6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2021 г. с учётом КНК

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ООО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2021 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку ООО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в сумме **- 11 216,46 тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям ООО на 2021 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$\begin{aligned} НВВ_{2021}^{сод} &= 8\,377,95 \times 1,036 * (1 + 0,75 \times \frac{1\,252,95 - 499,39}{499,39}) \times \\ &\times (1 - 0,05) + 11\,800,13 + 0 + 0 + (-40\,593,89) + 0,00 = \\ &- 11\,216,46 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

$$НВВ_{2021}^{сод} = - 11\,216,46 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет долгосрочных параметров регулирования на период 2020-2024 годов приведен в приложении № 1.

Показатели	Единица измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
НВВ на кание сетей	тыс. руб.	11 126,94	-11 216,46	29 174,76	28 827,46	28 485,65
НВВ на кание сетей, с а ктировки 0,0%	тыс. руб.	11 126,94	-11 216,46	29 174,76	28 827,46	28 485,65

58

**Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:**

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше;

35 кВ;

1 - 20 кВ;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах

90

субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии (в ред. Постановление Правительства РФ от 30.09.2016 N 989).

**ООО «Дагэнержи» соответствует вышеуказанным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.**

К моносетевым организациям относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

1. доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

2. суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного

объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период.

**ООО «Дагэнержи» не соответствует критериям отнесения территориальных сетевых организаций, к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.**

**Рекомендации**

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Дагэнержи» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24.

5. Соблюдать установленные РСТ Дагестана в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256, уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

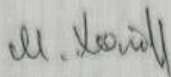
6. В соответствии с п.7 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике, приказа ФСТ от 10 февраля 2006 г. № 19-э/4 «О системе отчетности, представляемой в Федеральную службу по тарифам организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования в электроэнергетике» и письма РСТ Дагестана от 14.01.2020г. №30-12-04А/20 «О системе отчетности, представляемой организациями, осуществляющими деятельность в сфере регулируемого ценообразования» своевременно представлять отчетные данные о регулируемой деятельности в Республиканскую службу по тарифам Республики Дагестан.

60

7. Соблюдать принятые параметры балансов электрической энергии и мощности и не допускать изменения объемов, принятых в расчетах тарифов на услуги по передаче электрической энергии более, чем на (+) или (-) 5%.

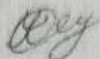
**Экспертная группа:**

Начальник отдела РТСУЭ



М. Хайрулаев

Гл. специалист-эксперт отдела РЦСЗТУ



А. Кагерманова

"Расчет нпв на основе долгосрочных параметров в "2020-2024гг. "

ООО "ДагЭнерЖи" на 2021г.

Расчет коэффициента индексации		Прочие					
		2019 утв.	2020	2021	2022	2023	2024
инфляция	%	4,30%	3,0%	3,6%	4,0%	4,0%	4,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
количество активов	у.е.	1 382,61	499,39	1 252,95	1 252,95	1 252,95	1 252,95
индекс изменения количества активов	%	-0,89%	-63,88%	150,90%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,02571	0,50970	2,09804	0,98800	0,98800	0,98800

## Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 утв.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00	280,84	589,22	582,15	575,16	566,26
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		280,84	589,22	582,15	575,16	566,26
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 583,45	7 457,88	15 646,96	15 459,20	15 273,69	15 090,40
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	718,44	609,39	1 278,53	1 263,19	1 248,03	1 233,05
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	355,63	47,18	98,99	97,80	96,63	95,47
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	362,81	423,22	887,94	877,28	886,75	856,35
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	131,14	87,68	121,01	119,55	118,12	116,20
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и арматурного хозяйства	тыс.руб.	0,00	90,20	189,24	186,97	184,72	182,51
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	231,68	273,38	573,56	566,67	559,87	553,15
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	1,97	4,14	4,09	4,04	3,99
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	25,82	54,17	53,52	52,88	52,24
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	51,64	108,34	107,04	105,75	104,49
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	61,53	129,09	127,54	126,01	124,50
1.4	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	112,92	29,83	62,59	61,84	61,09	60,36
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>23 414,80</b>	<b>8 377,95</b>	<b>17 577,29</b>	<b>17 366,37</b>	<b>17 157,97</b>	<b>16 952,07</b>

## Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00					
2.2	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00				
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00				
2.4	Плата за аренду имущества и земли	тыс.руб.	2 645,10	238,17	6 637,96	6 632,96	6 632,96	6 637,96
2.5	Налогового, в том числе:	тыс.руб.	1,00	1,00	1,75	1,75	1,75	1,75
2.5.1	даты за землю	тыс.руб.	0,00					
2.5.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00					
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1,00	1,00	1,75	1,75	1,75	1,75
2.6	Обязательные страховые отчисления	тыс.руб.	6 865,37	2 267,20	4 600,46	4 699,60	4 643,30	4 587,48
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00		0,00			
2.9	Выдающиеся расходы по п.87 Оснв ценнообразования	тыс.руб.	0,00					
2.10	Резервизация ОС	тыс.руб.	168,38	242,41	53,98	652,96	553,96	883,98

79

Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)	тыс.руб.		0,00%	0,00%			0,00%
<b>ИТОГО внеплановых расходов</b>	тыс.руб.	<b>9 680,85</b>	<b>2 748,99</b>	<b>11 800,13</b>	<b>11 893,26</b>	<b>11 836,87</b>	<b>11 781,15</b>

Выпавшие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024
3	Выпавшие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-135 835,28		-40 593,89			

**ИТОГО НВБ на содержание сетей**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024
4	Итого НВБ на содержание сетей	тыс.руб.	-102 739,63	11 126,94	-11 216,46	29 259,63	28 994,84	28 733,22
5	Итого НВБ на содержание сетей с учётом коэффициента надёжности и качества КНК = 0%	тыс.руб.	0,00	11 126,94	-11 216,46	29 259,63	28 994,84	28 733,22

Таблица П1.15

Смета расходов на передачу электрической энергии  
ООО "ДагЭнерЖи" на 2021 г.

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Предложение	Предложение
		ООО 2021г.	РСТ 2021г.
	2	7	8
1	Сырье, основные материалы		
1	Вспомогательные материалы	1 882,19	688,21
2	из них на ремонт	270,72	98,99
3	Работы и услуги производственного	0,00	0
	из них на ремонт		
4	Топливо на технологические цели		
5	Энергия	0,00	0
5.1	Энергия на технологические цели (покупная энергия (таблица П1.12))		
5.2	Энергия на хозяйственные нужды		
6	Затраты на оплату труда	42 793,59	15646,96
	из них на ремонт		
7	Обязательное социальное страхование	13 009,25	4 606,46
	из них на ремонт		
8	Амортизация основных средств	1 899,87	553,96
9	Прочие затраты всего, в том числе:	34 247,74	7 819,25
9.1	Целевые средства на НИОКР		
9.2	Средства на страхование	0,00	0
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы		
9.4	Оплата за услуги по организации		
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)		
9.6	Водный налог (ГЭС)		
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	8,70	1,75
9.7.1	Налог на землю	0,00	0
9.7.2	Транспортный налог	7,70	1,75
9.7.3	Штраф за административное нарушение	0,00	0
9.7.4	Госпошлина	1,00	0
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	34 239,04	7 817,50
	в т.ч.		
9.8.1	Арендная плата	31 013,07	6 637,96
10	Итого расходов	93 832,64	29 314,84
	из них на ремонт		
11	Расходы долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	-2 562,13	-40 593,89
11а	Корректировка подконтрольных расходов	28 523,69	-812,60
11б	Корректировка неподконтрольных расходов	14 152,46	-11 892,09
11в	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-47 633,28	-30 465,70
11г	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	2 395,01	2 576,50
12	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
13	Недостаток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00
14	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	91 270,52	-11 279,05
	в том числе:		

65

14.1	- электрическая энергия		
14.1.1	производство электроэнергии		
14.1.2	покупная электроэнергия		
14.1.3	передача электроэнергии	91 270,52	-11 279,05
	<b>НВВ</b>	<b>91 441,69</b>	<b>-11 216,46</b>

НВВ на содержание сетей на 2020 г. с учётом коэффициента надёжности и качества КНК = 0%

Исп. Кагерманова А.



bb

Таблица П1.17

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление  
основных производственных фондов \***  
ООО "ДагЭнерЖи" на 2021 г.

	(тыс. руб.)	
	Предложение ООО 2021 г.	Предложение РСТ на 2021 г.
Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	27 216,81	7 304,52
Ввод основных производственных фондов	0,00	0,00
Выбытие основных производственных фондов	99,26	0,00
Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	27 117,55	7 304,52
Средняя норма амортизации	7,01	7,58
Сумма амортизационных отчислений	1 899,87	553,96

Исп. Кагерманова А.

Таблица П1.21

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии ООО "ДагЭнерЖи" на 2021 год

	Факт 2018г.	Факт 2019г.	План 2020 г.	Предложение ООО на 2021 г.	Предложение РСТ на 2021 г.
2	3	4	5	6	7
1 Прибыль на развитие производства					
в том числе:					
- капитальные вложения					
2 Прибыль на социальное развитие					
в том числе:					
- капитальные вложения					
3 Прибыль на поощрение					
4 Дивиденды по акциям					
5 Прибыль на прочие цели	290,83	68,96	29,83	171,17	62,59
- % за пользование кредитом					
- услуги банка	235,98	16,51	29,83	171,17	62,59
- другие (с расшифровкой)	54,84	52,45	0,00	0	
6 Прибыль, облагаемая налогом	0,00	0,00	0,00	0,00	
7 Налоги, сборы, платежи - всего	121,57	0,00	0,00	0,00	
в том числе:					
- на прибыль	0,00		0,00	0	0
- на имущество	121,57		0,00		
- плата за выбросы загрязняющих веществ					
- другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)					
8 Прибыль от товарной продукции	412,40	68,96	29,83	171,17	62,59
9 За счет реализации электрической энергии					
9.1 - производство электрической энергии					
9.2 - передача электрической энергии	412,40	68,96	29,83	171,17	62,59
10 За счет реализации тепловой энергии					
10.1 - производство тепловой энергии					
10.2 - передача тепловой энергии					

Исп. Кагерманова А.

**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
ДАГЕСТАН**

г. Махачкала

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Республиканской службы по тарифам Республики  
Дагестан  
(в режиме видеоконференцсвязи)

от «28» декабря 2020г.

№ 28

**УТВЕРЖДАЮ**

Руководитель  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан

\_\_\_\_\_ У. Амирханов

**Председательствует:**

Амирханов У.А. — Руководитель

**Присутствуют:**

**Члены Правления**

**РСТ Дагестана:**

Мамаев М.З. — Первый зам. руководителя

Хайрулаев М.А. — начальник отдела

Аликберов М.Т. — начальник отдела

Гайирбегов Г.Д. — начальник отдела

Гайдарбегов М.Г. — начальник отдела

Мусалаева С.Г. — представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Муртазалиев Р.А. — представитель Дагестанского УФАС России

**Работники аппарата**

**РСТ Дагестана:**

Щербакова С.С. — консультант отдела РТСУЭ

**Повестка дня:**

1. О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)»;
2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

**Голосование:** «за принятие повестки дня» - единогласно (7 голосов)

**1. О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)»**

**Докладчик:** Хайрулаев М.А.

**Выступили:** Амирханов У.А., Мамаев М.З.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует против по данному вопросу.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Правление Республиканской службы по тарифам РД решило:

Внести в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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 Министерством

юстиции Российской Федерации 30.12.2014г. № 3215, опубликовано в газете «Дагестанская правда», 2014, № 495-512) следующие изменения:

- а) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к постановлению;
- б) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

Решение по данному вопросу принято на основании следующих результатов голосования:

- «за» - 6 голосов;
- «против» - 1 голос;
- «воздержавшиеся» - нет.

**II. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.**

**Докладчик:** Хайрулаев М.А.

**Выступили:** Амирханов У.А., Мамаев М.З.

**ПАО «Россети Северный Кавказ»  
(филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»)  
на 2021 год**

**I. Основание экспертизы.**

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» письмом от 28.08.2020 года № 1.1/01/783-исх обратилось в Республиканскую службу по тарифам Республики Дагестан с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, с приложением соответствующих материалов, представленных в качестве обоснования заявленных расходов и дополнительные материалы письмом от 20.10.2020 года № 1.1.30/1395-исх.

РСТ Дагестана приказом от 16 сентября 2020 года № 05-25/п открыла дело №2020/77 об установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» на 2021 год.

Экспертной группой РСТ Дагестана проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки, для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям: по собственным сетям филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») и переданным во временное владение и пользование филиалу «Дагэнерго» согласно

$P_{кор1}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. 2 %.

$K_{об1}$  на 2019 г. принимается равным - 0,6% так как фактические данные за 2019 г. не достигли планового значения.

$$КНК_i (КНК_{2021}) = -0,3 * 2 \% = -0,6 \%$$

**7. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2021 г. с учётом КНК**

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых АО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2021 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку АО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в размере **3 401,32 тыс. руб.**

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям АО на 2021 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$НВВ_{2021}^{сод} = 12\,341,74 * 1,036 * (1 + 0,75 * \frac{1\,297,51 - 1\,282,91}{1\,282,91}) * (1 - 0,01) + 5\,782,27 + 0,00 + 0,00 + (-15\,048,49) + (-98,68) = 3\,401,32 \text{ тыс. руб.}$$

$$НВВ_{2021}^{сод} = 3\,401,32 \text{ тыс. руб.}$$

Показатели	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	16 446,78	16 230,15	3 500,00
Итого НВВ на содержание сетей с учётом коэффициента надёжности и качества КНК = -0,6%	тыс. руб.	16 446,78	16 230,15	3 401,32

ООО «Дагэнержи»

Расчет условных единиц на 2021г.

72

ООО «Дагэнержи» (далее ООО) заключил договора аренды (концессии) электротехнического оборудования со следующими арендодателями на следующие сроки действия:

1. ОАО «КЭМЗ» - до 31.12.2024 гг. (пролонгация на 5 лет),
2. ООО "СЭНБА" (ОАО «Авиаагрегат») - 29.05.2020 – 29.04.2021 (пролонгация на 11 месяцев),
3. Администрация МО «Город Кизилорт» (концессия)- до 14.08.2021г.,
4. ООО «Дробилка» - 30.11.2016 - 01.01.2020 гг. (пролонгация на 5 лет),
5. Гусейнов Г-М.М. – 01.01.2017 - 31.12.2024 гг. (пролонгация на 5 лет),
6. ООО «ШПЭС-Энерго 1» - 24.05.16 – 01.01.2063 гг.,
7. ООО «Нефтехиммаш» - 17.03.2017 - 31.12.2024 гг. (без пролонгации),
8. АО «КЭАЗ» - 01.05.2018 - 31.12.2024 гг. (пролонгация на 5 лет),
9. ООО «Кизлярхлебозавод» - 01.01.2018 - 31.12.2024 гг. (пролонгация на 5 лет),
10. ГУП РД «МПАП №1» - до 31.12.2024 гг. (пролонгация на 5 лет),
11. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» - 01.12.2019 – 01.11.2020гг. (пролонгация на 11 мес.),
12. КП РД "УКИОРД" "Уйташ" – 21.02.2020 – 10.01.2025 гг. (без пролонгации),
13. ООО «Техспортсервис» - 02.02.2020 – 02.01.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
14. ИП Багандов М.Х.-11.02.2020 –11.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
15. ООО "Арсенал"- 20.01.2020 – 18.01.2021 гг. (364 дня с пролонгацией),
16. ООО "Пионер" - 27.02.2020 – 27.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
17. ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент) - 20.05.2020 – 20.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
18. ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск) - 28.05.2020 – 28.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
19. ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала) - 13.05.2020 – 13.04.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
20. ООО "Каспий" - 18.05.2020 – 17.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией),
21. ООО "Галакси" - 09.01.2020 – 07.01.2021 (364 дня с пролонгацией),
22. г. Даг. Огни (концессия) - 13.02.2020 – 12.02.2030 гг.,
23. ИП Адамов Б.Ж. - 02.03.2020 – 01.02.2021гг. (11 мес. с пролонгацией),
24. ООО "Дорстрой -19" - 14.08.2020 -14.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.),
25. НПО "ШЗЖБИ" - 17.08.2020 – 16.07.2020 гг. (11 мес. с пролонгацией),
26. ФЛ Тотурбиева П. И. - 17.08.2020-16.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.),
27. г. Дербент (концессия) - 28.09.2020 – 27.09.2030 гг.

ООО планирует на 2021г. 3711,82 условных единиц, в том числе:

- |                                      |           |
|--------------------------------------|-----------|
| 1. ОАО «КЭМЗ»                        | – 415,16, |
| 2. ООО "СЭНБА"                       | – 239,24, |
| 3. Администрация МО «Город Кизилорт» | – 724,70, |
| 4. ООО «Дробилка»                    | – 158,42, |
| 5. Гусейнов Г-М.М.                   | – 175,20, |

73

6. ООО «ШПЭС-Энерго 1»	- 335,30,
7. ООО «Нефтехиммаш»	- 321,00,
8. АО «КЭАЗ»	- 192,46,
9. ООО «Кизлярхлебозавод»	- 6,90,
10. ГУП РД «МПАП №1»	- 9,82,
11. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы»	- 7,25,
12. КП РД "УКИОРД" "Уйташ"	- 509,73,
13. ООО «Техспортсервис»	- 112,18,
14. ИП Багандов М.Х.	- 2,52,
15. ООО "Арсенал"	- 2,44,
16. ООО "Пионер"	- 4,06,
17. ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент)	- 2,32,
18. ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск)	- 10,04,
19. ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала)	- 2,39,
20. ООО "Каспий"	- 20,45,
21. ООО "Галакси"	- 2,45,
22. г. Даг. Огни (концессия)	- 55,30,
23. ИП Адамов Б.Ж.	- 2,55,
24. ООО "Дорстрой -19"	- 1,21,
25. НПО "ШЗЖБИ"	- 7,70,
26. ФЛ Тотурбиева П. И.	- 4,64,
27. г. Дербент	- 386,40.

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.

В соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 01.08.2007г. №295 «О перечне видов имущества, входящего в состав единого производственно-технического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса», а также с учетом позиции ФАС России (Предписание от 28.02.2019г №ИА/15392/19) подстанции, линии электропередач, трансформаторные и распределительные пункты отнесены к недвижимому имуществу.

РСТ Дагестана письмом от 27.05.2020г. №30-405-04А запросила копии договоров с отметкой о государственной регистрации с ОАО «КЭМЗ», ООО «Дробилка», Гусейнов Г-М.М., ООО «Нефтехиммаш», ГУП РД «МПАП №1», АО «КЭАЗ», ООО «Кизлярхлебозавод», ООО «Техспортсервис».

ООО письмом от 14.08.2020г. № 04-790/2020 представило:  
- копию уведомления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии, Управление Росреестра по РД от 30.07.2020г. №КУВД-001/2020-6393100/3 об отказе государственного кадастрового учета и

государственной регистрации права договора аренды имущества от 01.12.2017г. №01/12 с ГУП РД «МПАП №1», поскольку арендуемое имущество не обладает признаками недвижимого;

- копию постановления шестнадцатого арбитражного апелляционного суда г. Ессентуки от 12.08.2020г. по делу № А15-5370/2018 о возвращении ООО «Дагэнерджи» имущества по МО «Город Кизилюрт».

По представленным договорам аренды электротехнического оборудования, заключенных на срок не менее года:

- имеют отметку о государственной регистрации:

- 1. КП РД "УКИОРД" "Уйташ",
- 2. г. Даг. Огни,
- 3. ФЛ Тотурбиева П. И.,

- имеют уведомление Росреестра по РД об отказе в регистрации:

- 1. ООО "СЭНБА",
- 2. ГУП РД «МПАП №1»,

- предоставлено заявление о направлении на государственную регистрацию:

- 1. ООО "Дорстрой-19", с. Леваша,
- 2. г. Дербент,

- не имеют отметку о государственной регистрации:

- 1. ОАО «КЭМЗ»,
- 2. ООО «Дробилка М»,
- 3. Гусейновым Г-М. М (п/ст «Роббинс»),
- 4. ООО «Нефтехиммаш»,
- 5. АО «КЭАЗ»,
- 6. ООО «Кизлярхлебозавод».

Эксперты предлагают учесть в расчете НВВ на 2021г. по договорам аренды электротехнического оборудования 1252,95 условных единиц, в том числе:

- 1. ОАО «КЭМЗ» - 0,00,

Отсутствует отметка о государственной регистрации, - 239,06,

- 2. ООО «СЭНБА» - 239,06,

ООО отнес 440 м КЛ на уровень напряжения 3-10 кВ, эксперты отнесли 220 м КЛ на уровень 3-10 кВ, 220 м КЛ на уровень 0,4кВ, так как кабель АВБШВ-4х185 используется для уровня напряжения до 1 кВ,

- 3. МО «Город Кизилюрт» (до 14.08.2021г.) - 417,21,

В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки и истечением срока договора 14.08.2021г., эксперты исключили 59 ВН и рассчитали условные единицы на 8,5 мес.,

- 4. ООО «Дробилка» - 0,00,

Отсутствует отметка о государственной регистрации, - 0,00,

- 5. Гусейнов Г-М.М. Отсутствует отметка о государственной регистрации, - 0,00,

- 6. ООО «ШПЭС-Энерго 1»

Электротехническое оборудование, арендуемое у ООО «ШПЭС-Энерго 1» передано в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.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 2021г.

- 7. ООО «Нефтехиммаш» - 0,00,  
Отсутствует отметка о государственной регистрации,
- 8. АО «КЭАЗ» - 0,00,  
Отсутствует отметка о государственной регистрации,
- 9. ООО «Кизлярхлебозавод» - 0,00,  
Отсутствует отметка о государственной регистрации,
- 10. ГУП РД «МПАП №1» - 9,82,
- 11. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» - 7,25,
- 12. КП РД "УКИОРД" "Уйташ" - 509,73,
- 13. ООО «Техспортсервис» - 4,60,

ООО и ООО «Техспортсервис» заключили договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 02.02.2020г. № ДЭЖ 4/20. ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» заключили договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.12.2019г. № б/н с последующей его государственной регистрацией. По акту приема-передачи к договору аренды от 26.12.2019г. № б/н переданы 2 ТП 6/04 кВ.

Эксперты, письмом от 03.11.2020г. № 30-904-04А/20, запросили акт-приема передачи объектов электросетевого хозяйства, передаваемых ООО «Дагэнерджи», между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-Арена».

ООО, письмом от 20.11.2020г. № 04-1203, представил копии дополнительного соглашения №1,2 от 08.08.2020г. между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» о дополнении договора аренды и Приложения №3 (акт приема-передачи) с перечнем объектов электросетевого хозяйства, переданных по договору субаренды.

Эксперты предлагают учесть 2 ТП 6/0,4 кВ согласно зарегистрированного договора аренды от 26.12.2019г. № б/н,

- 14. ИП Багандов М.Х. - 2,52,
- 15. ООО "Арсенал" - 2,30,

Отсутствуют правоустанавливающие документы на КЛ 0,4 кВ - 50 м., учтена ТП-1 ед.

ООО в качестве правоустанавливающих документов представили копию акта установки от 12.09.2019г. №19 на замену провода АС 50 50 м и установку железобетонных опор, копию дефектного акта на капитальный ремонт ВЛ-0,4 и замену железобетонных опор,

- 16.ООО "Пионер" - 4,06,
- 17. ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент) - 2,30,
- Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1 ед.,
- 18. ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск) - 0,00,

- Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП-3 ед. и ЛЭП, представлена копия договора на покупку трансформаторов ТМГ, 19.000 "Югагрохолдинг" (Коркмаскала) - 0,00,
- Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП - 1ед. и ЛЭП, представлена копия акта о приеме-передаче здания (сооружения), организация-сдатчик отсутствует, 20. ООО "Каспий" - 0,00,
- Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП-3 ед. и ЛЭП, представлена копия договора от 19.03.2016г. №16 на покупку трансформаторов - 4 ед. стоимостью 1 565,0 тыс. руб. ООО «Каспий» представил копию оборотно-сальдовой ведомости по сч. 01 за 2019г., в перечне которой отсутствуют закупленные в 2016г. трансформаторы, однако указаны 2 ТП стоимостью 44,0 тыс. руб. и 45,1 тыс. руб.,
- 21. ООО "Галакси" - 2,30,
- Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1 ед., 22. г. Даг. Огни - 36,90,
- В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки, эксперты исключили 8 ед. ВН,
- 23. ИП Адамов Б.Ж. - 2,55,
- 24. ООО "Дорстрой -19" - 0,00,
- Отсутствует отметка о государственной регистрации,
- 25. НПО "ШЗЖБИ" - 7,70,
- 26. ФЛ Тотурбиева П. И. - 4,64,
- 27. г. Дербент - 0,00,
- Отсутствует отметка о государственной регистрации.

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

- ПС 110 кВ - 2 ед.;
- ПС 35 кВ - 2 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ - 68 ед.;
- ВЛ - 100,27 км;
- КЛ - 23,41 км.

Количество условных единиц всего 1 252,95 у.е., в том числе:  
 ВН - 449,93 у.е., СН1 - 230,03 у.е., СН2 - 443,94 у.е.; НН - 129,05 у.е.  
 Количество условных единиц в плане на 2020г. - 499,389 у.е.

**Учет доходов и расходов по видам деятельности**

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

77

В соответствии с таблицей 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий» ООО осуществляет несколько видов деятельности.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет раздельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

В соответствии с бухгалтерским балансом, формой №1-предприятие и формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» выручка составила 107 560,0 тыс. руб., в том числе:

1. передача электроэнергии – 104 399,0 тыс. руб. (97,06 %),
2. технологическое присоединение – 54,0 тыс. руб. (0,001 %),
3. прочая деятельность – 3107,0 тыс. руб. (0,029 %).

Эксперты предлагают при планировании косвенных затрат учитывать коэффициент 0,9706 по регулируемому виду деятельности.

## **II. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» за 2018-2019 гг.**

### ***Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» за 2018г.***

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ООО «Дагэнержи» (далее ООО) за 2018 г.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс) и формы № 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности, налоговых деклараций и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлениями РСТ Дагестана от 28.12.2017г. №116, от 29.06.2018г. № 10.

44

Электроэнергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электросетях предприятие покупает у ПАО «ДЭСК».

При планировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018г. экспертами было учтено следующее электротехническое оборудование:

- ТП 35/10 кВ – 6 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 45 ед.;
- ВЛ 35 кВ – 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ – 25,66 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 86,84 км;
- КЛ 3-10 кВ – 3,10 км;
- КЛ до 1 кВ – 11,30 км.

Количество условных единиц составило 1 394,97 у.е., в том числе:  
СН1 – 593,90 у.е., СН2 – 580,38 у.е.; НН – 220,69 у.е.

Электротехническое оборудование, переданное концессионном соглашением от 15.08.2016г. №02 администрацией МО «Город Кизилорт» ООО, было исключено экспертами из расчета условных единиц на 2018г. в связи с определением Арбитражного суда Республики Дагестан от 28.04.2017г. №А15-4979/2014 о признании вышеуказанного соглашения недействительным.

По факту 2018г. ООО «Дагэнержи» заключил договора аренды электротехнического оборудования со следующими лицами:

- ООО Концерн «КЭМЗ», г. Кизляр,
- ОАО «Авиаагрегат», г. Махачкала,
- ООО «Дробилка М»,
- Гусейновым Г-М. М (п/ст «Роббинс»), Унцукульский район, с. Гимры
- ООО «ШПЭС-Энерго 1», п. Шамилькала,
- ООО «Нефтехиммаш», г. Даг. Огни,
- АО «КЭАЗ», г. Кизляр,
- ООО «Кизлярхлебозавод», г. Кизляр,
- ГУП РД «МПАП №1», г. Махачкала.

По данным ООО, фактическое количество условных единиц в 2018г. составило 2 520,94 у.е., в том числе:

СН1 – 1 323,38 у.е., СН2 – 897,83 у.е.; НН – 299,73 у.е.

При проведении анализа за 2018г. эксперты исключили электротехническое оборудование, арендуемое у ООО «ШПЭС-Энерго 1» и ГУП РД «МПАП №1», как переданное в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.135-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

Также исключено электротехническое оборудование, переданное концессионном соглашением от 15.08.2016г. №02 администрацией МО «Город Кизилорт».

Таким образом, в эксплуатации у ООО в 2018г. находилось следующее электротехническое оборудование:

- 79
- ТП 35/10 кВ – 6 ед.;
  - ТП 10/0,4 кВ – 36 ед.;
  - ВЛ 35 кВ – 10,00 км;
  - ВЛ 1-20кВ – 4,56 км;
  - ВЛ 0,4 кВ – 86,84 км;
  - КЛ 3-10 кВ – 1,50 км;
  - КЛ до 1 кВ – 6,30 км.

Фактическое количество условных единиц в 2018г. составило 1 382,614 у.е.,  
в том числе:  
СН1 – 702,72 у.е., СН2 – 497,309 у.е.; НН – 182,585 у.е.

### 1. Основные показатели

Представленные интегральные акты по передаче электроэнергии, акты оказания услуг по передаче электроэнергии по индивидуальным тарифам взаиморасчетов, акты компенсации потерь электроэнергии, акты поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей подписаны ОА «Дагестанская сетевая компания» и ПАО «ДЭСК» с разногласиями.

Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности), проведенный на основании вышеуказанных материалов и отчета формы № 46-ЭЭ за 2018 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электроэнергии составило 151 291,29 тыс. кВтч (120,04 %), по форме № 46-ЭЭ – 137 218,87 тыс. кВтч, в том числе:

- ❖ ОА «Дагестанская сетевая компания» – 100 828,50 тыс. кВтч  
(по данным ОА «ДСК» - 170 553,52 кВтч),
- ❖ ПАО "Русгидро" (Шамилькала, Робинс) – 37 723,54 тыс. кВтч,
- ❖ ПАО "Русгидро", г.Кизилюрт – 12 739,26 тыс. кВтч;

- фактический полезный отпуск электрической энергии по актам оказания услуг составил 134 754,45 тыс. кВтч (120,59 %) (по форме № 46-ЭЭ – 123 127,18 тыс. кВтч, по данным ПАО «ДЭСК» - 57 586,30 тыс. кВтч), в том числе:

- по сетевым организациям:

- ❖ АО «ДСК» – 39 022,96 тыс. кВтч,  
что выше расчётной на 4 762,96 тыс. кВтч (113,9%);

- по конечным потребителям – 95 731,49 тыс. кВтч,

в том числе:

- ❖ прочие СН-1 – 22 670,99 тыс. кВтч,  
что выше расчётной на 421,19 тыс. кВтч (101,89%);

- ❖ прочие СН-2 – 19 302,25 тыс. кВтч,  
что выше расчётной на 18 618,49 тыс. кВтч (2822,95%);

- ❖ прочие НН – 12 331,00 тыс. кВтч,  
что ниже расчётной на 9 658,07 тыс. кВтч (56,08%);

- ❖ население (город) НН – 20 374,49 тыс. кВтч,  
что выше расчётной на 1 130,49 тыс. кВтч (105,87%);

- ❖ население (село, эл.плиты) НН – 21 052,76 тыс. кВтч,

80

что выше расчётной на 7 730,96 тыс. кВтч (158,03%);

- фактические потери электрической энергии согласно актам компенсации потерь электроэнергии составили 16 536,84 тыс. кВтч (по форме № 46-ЭЭ – 14 091,69 тыс. кВтч), что составляет 10,93 % от поступления электрической энергии в сеть при плане 11,33 %.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии составили 64 946,13 тыс. кВтч.

Примечание:

Исходя из данных, представленных ОА «ДСК», фактическое поступление электроэнергии в сеть должно было составить 221 016,32 тыс. кВтч, в том числе:

- АО «ДСК» - 170 553,52 тыс. кВтч (в т.ч. сальдо-переток – 38 209,42 тыс. кВтч);

- ПАО "Русгидро" – 50 462,80 тыс. кВтч.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии составили 64 946,13 тыс. кВтч, полезный отпуск электрической энергии - 57 586,30 тыс. кВтч.

Арифметически объем полезного отпуска в соответствии с представленными данными АО «ДСК» и ПАО «ДЭСК» об отпуске и потерях электрической энергии должен был сложиться в сумме 117 860,77 тыс. кВтч (221 016,32 - 64 946,13 - 38 209,42), а не 57 586,30 тыс. кВтч, как заявляет ПАО «ДЭСК».

## 2. Финансовые показатели

Анализ финансовых показателей ООО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности по формам №: 1-предприятие, П-4 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет отдельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электроэнергии по распределительным сетям,
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,
- прочая деятельность.

В соответствии с бухгалтерским балансом, формой №1-предприятие и формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» доходы составили 59 628,0 тыс. руб., в том числе:

- 81
- |                                  |                                 |
|----------------------------------|---------------------------------|
| 1. передача электроэнергии       | - 56 541,0 тыс. руб. (94,82 %), |
| 2. технологическое присоединение | - 99,0 тыс. руб. (0,17 %),      |
| 3. прочая деятельность           | - 2 987,0 тыс. руб. (5,01 %).   |

Согласно актам оказания услуг за 2018 год выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии составила в сумме 106 899,01 тыс. руб., что выше расчетной на 19 362,95 тыс. руб. (122,12%), в том числе:

- по конечным потребителям:

- ❖ прочие СН-1 - 25 280,80 тыс. руб. что ниже расчётной на 1 016,6 тыс. руб. (96,13%);
- ❖ прочие СН-2 - 29 122,05 тыс. руб. что выше расчётной на 28 096,59 тыс. руб. (2 839,92%);
- ❖ прочие НН - 17 094,96 тыс. руб., что ниже расчётной на 13 386,53 тыс. руб. (56,08%);
- ❖ население (город) НН - 23 570,01 тыс. руб., что выше расчётной на 1 306,42 тыс. руб. (105,87%);
- ❖ население (село, эл.плиты) НН - 11 831,19 тыс. руб., что выше расчётной на 4 363,07 тыс. руб. (158,42%).

Примечание: согласно представленной ООО пояснительной записке несоответствие суммы выручки, указанной в бухгалтерском балансе, сумме согласно актам оказания услуг обусловлено в отсутствии уверенности ООО, что гарантирующий поставщик произведет выплаты за оказанные ему услуги.

Расходы организации по регулируемому виду деятельности составили в сумме 111 067,16 тыс. руб., что выше расчетной на 23 531,10 тыс. руб. (126,88 %), в том числе:

- расходы по оплате услуг сетевой организации АО «ДСК» - 29 550,53 тыс. руб., что ниже расчетной на 14 253,46 тыс. руб. (67,46 %);
- покупка энергии на технологические цели (потери) - 26 031,53 тыс. руб., что выше расчетной на 6 435,80 тыс. руб. (132,84 %).

По актам оказанных услуг, подписанных ПАО «ДЭСК», затраты составили 109 479,37 тыс. руб.

- НВВ содержания - 55 485,09 тыс. руб., что на 31 348,76 тыс. руб. выше, чем предусмотрено в тарифах (229,88%), в том числе:

1) Экономически необоснованные расходы (перерасход фактических расходов) на передачу электрической энергии составили в сумме 21 525,52 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы, текущий ремонт - 1 946,79 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат на ремонтные работы представлены копии дефектных актов, актов установки и требований-накладных с указанием объекта проведения ремонта. Работы проводились на объектах, находящихся в п. Шамилькала, г. Дагестанские Огни и г. Кизляр. Часть работ относится к аварийно-восстановительным работам.

- 2 921,74 тыс. руб.

- затраты на оплату труда

В соответствии с формой П-4 фонд начисленной заработной платы за 2018г. составил 24 939,10 тыс. руб. при среднемесячной заработной плате на 1 работника 26 790,31 руб. и средней численности 77,58 чел. (с учетом внешних совместителей).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника списочного состава при численности 56,5 чел. составила 29 157,23 руб. (без учета внешних совместителей).

Увеличение фактического размера среднемесячной зарплаты по сравнению с расчетным размером составило 7 480,57 руб. или 138,74% (план - 19 309,75 тыс. руб.) при снижении численности на 17,44 чел. (план - 95,02 чел.).

В соответствии с формой 1.6. «Расшифровка расходов» расходы на оплату труда составили 24 943,00 тыс. руб., в том числе:

- управленческий персонал - 6 209,0 тыс. руб. (13 чел.),
- специалисты - 5 767,0 тыс. руб. (17 чел.),
- основные производственные рабочие - 12 966,0 тыс. руб. (49 чел.).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника:

- управленческий персонал - 39 801,3 руб.,
- специалисты - 28 269,6 руб.,
- основные производственные рабочие - 22 051,0 руб.

ООО полностью отнесло затраты на оплату труда на регулируемый вид деятельности.

Эксперты считают экономически необоснованным фактический рост среднемесячной заработной платы, приведший к перерасходу по данной статье, несмотря на не превышение плановой численности работников.

- отчисления на социальные нужды - 823,82 тыс. руб.;
- прочие расходы, всего - 15 652,43 тыс. руб.,

в т. ч.:

- ❖ страховые платежи (ОСАГО) - 4,03 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлена копия страхового полиса на автомобиль TOYOTA CAMRY.

При планировании НВВ на 2019г. эксперты исключили автомобиль марки TOYOTA Camry из перечня основных средств, в связи с экономической целесообразностью его приобретения при имеющемся автомобиле LADA LARGUS.

- ❖ налоги и сборы - 15,07 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат представлены копии платежных поручений на оплату государственных пошлин за рассмотрение дел в арбитражных и верховных судах.

- ❖ арендная плата - 11 928,55 тыс. руб.,

в т. ч.:

- аренда офиса - 2 996,60 тыс. руб.

В расчете НВВ на 2018г. экспертами учтены затраты на аренду офиса в г. Малаккала в сумме 435,66 т. р. Расчет сделан исходя из численности АУП, норматива площади на 1 работника и стоимость аренды 1 кв. м.

89

По отчетным данным, представленным ООО, фактические расходы на аренду офиса в г. Махачкала и г. Д.Огни за 2018г. составили 3 432,26 т. р., в том числе:

- ул. Бейбулатова 14, г. Махачкала – 2 943,71 т.р.,

- г. Д.Огни

- 488,54 т.р.

В качестве обоснования затрат ООО представило копии договоров аренды нежилого помещения от 01.08.2017г. №01/08, 19.02.2018г. №1, 01.04.2017г. №002, копии актов и счет-фактур.

Перерасход средств в сумме 2 996,60 тыс. руб. являются экономически-необоснованными, так как ООО не представило расчетный материал на 2018г. по аренде офиса в г. Д. Огни, а также превысило норматив аренды площади на 1 человека.

- аренда транспорта

- 1 179,56 тыс. руб.,

в т.ч.:

- Аскеров Г.Н.

- 45,98 тыс. руб.,

- Керимов А. М.

- 20,80 тыс. руб.,

- Казанфаров Т. П.

- 48,47 тыс. руб.,

- Гадисов Г. М.

- 275,86 тыс. руб.,

- Мазгаров М.К.

- 708,00 тыс. руб.,

- Саидов А.Б.

- 80,46 тыс. руб.

В качестве обоснования затрат представлены копии договоров аренды транспортного средства от 28.04.2017г. №001/2017, 15.05.2017г. № 002/2017, 18.04.2018г. №18-04/18, 03.05.2018г. №3, 01.04.2018г. №01-04/18 и 01.06.2018г. №01-06/18, а также акты оказанных услуг на аренду следующих марок автомобилей:

- ГАЗ 3307 (автовышка),

- ГАЗ 322132 (газель),

- УАЗ 39621,

- TOYOTA CAMRY K598CY05,

- автоподъемник АП1804,

- ВАЗ 21074.

При планировании НВВ на 2018г. ООО не представило расчет затрат на аренду автотранспортных средств исходя из величины их амортизации, налога на имущество и обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Исходя из вышеизложенного, эксперты предлагают считать затраты на аренду транспортных средств экономически-необоснованными.

- аренда энергооборудования - 7 752,39 тыс. руб.,

в т.ч.:

- ООО «Нефтехиммаш»

- 274,80 тыс. руб.,

- Гусейнов Р.М.

- 689,66 тыс. руб.,

- ОАО «Авиаагрегат»

- 1 234,03 тыс. руб.,

- ООО «ШПЭС-Энерго 1»

- 1 881,36 тыс. руб.,

- ГУП «МПАП-1»

- 152,54 тыс. руб.,

- ОАО «КЭМЗ»

- 3 520,00 тыс. руб.

Эксперты считают затраты на аренду электротехнического оборудования у Гусейнова Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс»), ОАО «КЭМЗ», ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» экономически необоснованными по следующим основаниям:

- не представлен расчет аренды при планировании НВВ на 2018г. по основным средствам, арендуемых у Гусейнова Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс»),
- ОАО «КЭМЗ» и ООО «ШПЭС-Энерго 1» полностью начислили амортизацию по переданным в аренду основным средствам,
- договор аренды с ГУП «МПАП-1» заключен с нарушением ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006 г. 35-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

❖ командировочные расходы - 91,16 тыс. руб.;

В качестве документов, подтверждающих произведенные затраты, представлены копии приказов о направлении в командировку, квитанций и авансовых отчетов.

Работники направлялись в командировку в следующие города: Д.Огни, Ессентуки, Краснодар, Ставрополь, либо без указания пункта назначения. Цель командировки в Ессентуки и Ставрополь не указана. Поездка в Краснодар осуществлялась для участия в Арбитражном процессе. Суточные выплачивались в размере 700,0 руб./день.

Эксперты предлагают учесть командировочные расходы на поездки в г.Д.Огни сумме в 21,0 т.р. как экономически обоснованные, так как там находится подразделение ООО.

✓ программное обеспечение - 2 659,71 тыс. руб.;

В качестве обоснования затрат представлены копии договоров, актов выполненных работ, накладных.

Фактические затраты ООО за 2018г. составили 2 885,58 тыс. руб., в том числе:

- ООО «ЦИТ-СОЛЮШНС» - 2 400,0 тыс. руб.,
- Бережной Д.А (Гарант, 1-С:Предприятие) - 39,56 тыс. руб.,
- ООО «Мой учет» (Windows 2012) - 44,03 тыс. руб.,
- ООО «ЧИП» (Мобил.контролер) - 180,00 тыс. руб.,
- ООО Фирма «Квадро» (Консультант) - 55,97 тыс. руб.,
- ЗАО ПФ «СКБ Контур» (Контур-Фокус) - 46,00 тыс. руб.,
- ЦИТ Дагестана (ПК «Гранд-Смета») - 39,00 тыс. руб.,
- ООО «ФИРМА КиН» (1-С: Предприятие) - 64,20 тыс. руб.,
- Ахмедова Ф.А. (Астрал-ЭТ) - 9,65 тыс. руб.,
- ООО «ГАРАНТ-СОЮЗ» (ККТ) - 6,00 тыс. руб.,
- ООО «Астрал-РД» (КриптоПро CSP) - 0,60 тыс. руб.,
- ООО «Хэдхантер» - 0,56 тыс. руб.

Эксперты предлагают затраты в сумме 2 659,71 исключить как нецелевое использование финансовых средств из НВВ ООО.

✓ оценка рыночной стоимости трансформаторов - 54,50 тыс. руб.;

Представлены копии договора с ООО «Амакс» от 04.05.2018г. №07-18 на оказание услуг по определению рыночной стоимости КТП в г. Д.Огни и акта выполненных работ от 18.05.2018г. №07-18.

✓ услуги по проведению торгов - 206,90 тыс. руб.;

Представлены копии договоров оказания услуг со специалистом Абакаровым Р.М. от 10.09.2018г №17, 10.10.2018г. №18, 10.11.2018г. №19, а также акты оказания услуг от 10.10.218г., 14.11.2018г., 11.12.2018г.

Эксперты считают целесообразным возложение обязанностей по проведению торгов на работника АУП ООО, учитывая, что фактическая средняя численность в 2018г. была меньше плановой.

❖ типографские услуги - 14,10 тыс. руб.;

ООО представило копии товарных накладных на услугу по нанесению логотипа на спецодежду.

✓ юридические услуги - 644,07 тыс. руб.;

ООО заключило с ООО «СЭНБА» договор правового абонентного обслуживания от 15.11.2016г. №01-ЮР. К договору приложены дополнительные соглашения от 10.08.2017г. №2, 01.02.2018г. №3, 03.05.2018г. №4, 30.11.2018г. №5. В соответствии с доп. соглашениями ежемесячный абонентский тариф составил 70,0 т. р., 30,0 т. р., 50,0 т. р., 150,0 т. р. с учетом НДС соответственно. Причиной изменения абонентского тарифа в соответствии с доп. соглашением от 10.08.2017г. является привлечение дополнительных специалистов, в том числе по закупкам товаров, работ и услуг. Причины изменения абонентского тарифа в других соглашениях не прописаны.

Копии договоров с приложениями, счет-фактур, актов оказанных услуг приложены за 2018г.

Эксперты считают затраты ООО экономически необоснованными в связи с тем, что:

1. В плановой нормативной численности АУП предусмотрены работники правового обеспечения,

2. К дополнительному соглашению от 30.11.2018г. с абонентской платой 150,0 т. р. не представлены документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур для закупки услуг стоимостью свыше 100,0 т. р.

✓ установка домофона - 34,35 тыс. руб.;

- прочие расходы из прибыли - 180,74 тыс. руб.

в том числе:

❖ услуги банка - 125,90 тыс. руб.;

❖ другие затраты - 54,84 тыс. руб.

В состав других затрат входят покупка питьевой воды и обедов для АУП.

Представлены копии требований-накладных на воду и счета на поставку еды.

2) Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составили в сумме 2 640,71 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы, ГСМ - 575,22 тыс. руб.

в том числе:

- а/м LADA LARGUS (осн. подразделение) - 134,94 тыс. руб.,
- а/м TOYOTA CAMRY (осн. подразделение) - 264,17 тыс. руб.,
- ГАЗ 322132 (газель, г.Д.Огни) - 17,96 тыс. руб.,
- ГАЗ 3307 (автовышка, г. Д.Огни) - 1,30 тыс. руб.,
- УАЗ 39621 (г. Даг. Огни) - 37,87 тыс. руб.,
- Сутаев А. (осн. подразделение) - 82,99 тыс. руб.,
- Газ 31105 (г. Даг. Огни) - 14,70 тыс. руб.,
- Саидов Г. (г. Даг. Огни) - 21,29 тыс. руб.

В качестве подтверждающих материалов представлены копии требований-накладных, путевых листов (а/м LARGUS, ГАЗ 322132, УАЗ 39621), актов оказания услуг, актов установки, авансовых отчетов, квитанций.

В путевых листах в графе «адрес подачи» прописано «по городу» без конкретизации объекта. В требованиях-накладных, подписанных Сутаевым А. и Саидовым Г., не прописана марка автомобиля.

Эксперты предлагают признать:

1. экономически обоснованными расходы на ГСМ по а/м LADA LARGUS, ГАЗ 322132, ГАЗ 3307, УАЗ 39621 в сумме 192,07 тыс. руб.,
2. экономически необоснованными расходы на ГСМ по а/м TOYOTA Camry, Сутаев А., Газ 31105 Саидов Г. в сумме 383,15 тыс. руб.

- услуги производственного характера, капитальный ремонт ОС - 505,79 тыс. руб.;

В качестве обоснования затрат представлены копии договора на выполнение ремонтных работ с ООО «Росспецэнергоремстрой» от 02.04.2018. № 02/04, 16.04.2018г. № 03/04, 01.08.2018г. №01/08, 01.10.2018г., № 01/10, счетов-фактур, справок о стоимости выполненных работ, актов о приемке выполненных работ.

Рассмотрев представленные материалы, эксперты предлагают признать:

1. экономически обоснованными расходы в сумме 223,08 тыс. руб.,
2. экономически необоснованными расходы в сумме 282,71 тыс. руб. по договору с ООО «Росспецэнергоремстрой» от 01.10.2018г. № 01/10, так как не представлены документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур для закупки работ стоимостью свыше 100,0 т. р.

- амортизация - 640,62 тыс. руб.;

По данным стат. формы 1-предприятие за 2018г., амортизационные отчисления составили 640,62 тыс. руб.

ООО представило документы, подтверждающие покупку, принятие на баланс и установку основных средств на сумму 9 682,34 тыс. руб. на 31.12.2018г.

Среди приобретенных основных средств 31 трансформаторные подстанции, которые в соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 01.08.2007г. №295 «О перечне видов имущества, входящего в состав единого производственно-технического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса», а также с учетом

84

позиции ФАС России (Предписание от 28.02.2019г №ИА/15392/19) отнесены к недвижимому имуществу.  
ООО не представило документы о государственной регистрации права собственности на недвижимое имущество.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные амортизационные отчисления в сумме 175,32 тыс. руб., в том числе:

- электротехническое оборудование (прямые затраты) – 54,62 тыс. руб.,
- вспомогательное оборудование (косвенные затраты) – 120,70 тыс. руб. (127,3 тыс. руб. x 0,9482).

Сумму амортизационных отчислений в размере 458,71 тыс. руб. по основным средствам «автомобиль Toyota Camry» и 31 ТП общей стоимостью 8 112,86 тыс. руб. эксперты предлагают не учитывать как экономически необоснованную.

- прочие затраты, всего – 797,51 тыс. руб.,  
в том числе:

- ❖ налоги и сборы – 7,02 тыс. руб.;

ООО представило копию налоговой декларации по транспортному налогу по двум автомобилям - LADA Largus и Toyota Camry.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные затраты согласно налоговой декларации на автомобиль LADA Largus в сумме 1,00 тыс. руб.

- ✓ коммунальные услуги – 160,46 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлены копии счет-фактур, актов и ежемесячные расчеты сумм коммунальных платежей, выставленные ООО «Интерьер», у которого ООО арендует офис в г. Махачкала. Также представлены копии счет-фактур и актов, выставленных ресурсоснабжающими организациями ООО «Интерьер». В затраты также включены расходы за коммунальные услуги за декабрь 2017г.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные расходы сумму 145,05 тыс. руб., исключив из затрат сумму коммунальных платежей за декабрь в размере 15,41 тыс. руб.

- ❖ обслуживание оргтехники – 45,12 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлены копии актов выполненных работ, требований-накладных.

- ❖ ТМЦ свыше 40 т.р. – 47,66 тыс. руб.;

Представлены копии требований-накладных. – 173,03 тыс. руб.;

- ❖ охрана труда

Представлены копии требований-накладных, акт на списание спец. одежды - только к одной накладной (42,0 т.р.).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы в сумме 42,0 тыс. руб.

- ❖ техобслуживание автотранспорта – 229,75 тыс. руб.,

в том числе:

- а/м LADA LARGUS (осн. подразделение) – 56,65 тыс. руб.,

- а/м TOYOTA CAMRY (осн. подразделение) - 130,50 тыс. руб.,
- ГАЗ 322132 (газель, г.Д.Огни) - 11,57 тыс. руб.,
- ГАЗ 3307 (автовышка, г. Д.Огни) - 27,43 тыс. руб.,
- УАЗ 39621 (г. Даг. Огни) - 3,60 тыс. руб.

Эксперты предлагают признать:

1. экономически обоснованными расходы по а/м LADA LARGUS, ГАЗ 322132, ГАЗ 3307, УАЗ 39621 в сумме 99,25 тыс. руб.,
2. экономически необоснованными расходы по а/м TOYOTA Camry в сумме 130,50 тыс. руб.

- ❖ услуги почты - 1,67 тыс. руб.;

В качестве подтверждающих затраты документов представлены копии авансовых отчетов с приложением копий чеков ФГУП «Почта России».

- ❖ канцтовары - 100,09 тыс. руб.;

В качестве подтверждающих затраты документов представлены копии требований-накладных на канцтовары.

- ❖ хозяйвары - 32,71 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлены копии требований-накладных на приобретение хозяйственных товаров.

Эксперты предлагают исключить из вышеуказанных расходов затраты на приобретение конфет, кассет для фильтров, пепельницы и елочных украшений на сумму 19,09 тыс. руб. как экономически необоснованные и признать сумму 13,62 тыс. руб. (32,71-19,09) экономически обоснованной.

- прочие расходы из прибыли, налог на имущество - 121,57 тыс. руб.,

В качестве обоснования представлена копия налоговой декларации.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа в сумме 1221,56 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы, ГСМ - 192,07 тыс. руб.,
- услуги производственного характера, капремонт ОС - 223,08 тыс. руб.,
- амортизация ОС - 168,38 тыс. руб.,
- прочие затраты, всего - 516,46 тыс. руб.,
  - ❖ налоги и сборы - 1,00 тыс. руб.;
  - ❖ командировочные - 21,00 тыс. руб.;
  - ❖ коммунальные услуги - 145,05 тыс. руб.;
  - ❖ обслуживание оргтехники - 45,12 тыс. руб.;
  - ❖ ТМЦ свыше 40 т.р. - 47,66 тыс. руб.;
  - ❖ охрана труда - 42,00 тыс. руб.;
  - ❖ техобслуживание автотранспорта - 99,25 тыс. руб.;
  - ❖ услуги почты - 1,67 тыс. руб.;
  - ❖ канцтовары - 100,09 тыс. руб.;
  - ❖ хозяйвары - 13,62 тыс. руб.;

- прочие расходы из прибыли,  
налог на имущество

- 121,57 тыс. руб.,

3) Экономически необоснованные доходы (не полностью освоенные средства) составили в сумме 5,50 тыс. руб., в том числе по статьям:  
- прочие расходы, услуги связи - 5,50 тыс. руб.

Убыток до налогообложения по итогам 2018 года составил 21 922,17 тыс. руб. (по данным налоговой декларации), при расчётной годовой прибыли 0,0 тыс. руб.

Дебиторская задолженность на конец 2018 г. увеличилась на 16 320,0 тыс. руб. и составила 25 906,0 тыс. руб.

Кредиторская задолженность увеличилась на 47 395,0 тыс. руб. и составила 82 794,0 тыс. руб.

Проведен анализ финансового состояния по системе финансовых коэффициентов. Предприятие является неликвидным и неплатежеспособным.

**Анализ основных технико-экономических показателей  
ООО «ДагЭнерджи» за 2019г.**

Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан проведен анализ основных технико-экономических показателей ООО «ДагЭнерЖи» (далее ООО) за 2019 г.

ООО «ДагЭнерджи» осуществляет регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии с 13.04.2016г. Учредителем ООО «ДагЭнерджи» является Маликова Заира Микаиловна. На налоговом учете состоит в инспекции ФНС по Ленинскому району г.Махачкалы, РД, с 21.02.2018г. Уставной капитал ООО «ДагЭнерджи» составляет 10 000 рублей.

Реквизиты ООО «ДагЭнерджи»:

ИНН – 0548011746, КПП – 057101001, ОГРН – 1140548000120,  
почтовый адрес - 367004, РД, г. Махачкала, ул. Бейбулатова, д. 14,  
тел. - 8(8722) 67-01-33, сайт - www.dagenergi.ru.

Анализ выполнен на основе представленных форм бухгалтерской отчетности: формы № 1 (бухгалтерский баланс) и формы № 2, 3, 4, обязательной статистической отчетности, налоговых деклараций и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

Организация несет ответственность за достоверность предоставленной информации.

Расчеты с сетевыми организациями и конечными потребителями проводились по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, установленным постановлениями РСТ Дагестана от 25.12.2018г. №99, от 28.03.2019г. № 3 и от 28.06.2019г №21.

Электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в электрических сетях предприятие покупает у ПАО «ДЭСК».

При планировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2019г. экспертами было учтено следующее электротехническое оборудование:

- ТП 35/10 кВ - 6 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ - 36 (41) ед.;
- ВЛ 35 кВ - 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ - 4,56 км;
- ВЛ 0,4 кВ - 86,84 км;
- КЛ 3-10 кВ - 1,50 км;
- КЛ до 1 кВ - 6,30 км.

Количество условных единиц составило 1 382,61 у.е., в том числе: СН1 - 702,72 у.е., СН2 - 497,309 у.е.; НН - 182,585 у.е.

По факту 2019г. ООО «ДагЭнерЖи» заключил договора аренды электротехнического оборудования со следующими лицами:

- ООО Концерн «КЭМЗ», г. Кизляр,
- ОАО «Авиаагрегат», г. Махачкала,
- ООО «Дробилка М»,
- Гусейновым Г-М. М (п/ст «Роббинс»), Унцукульский район, с. Гимры
- ООО «ШПЭС-Энерго 1», п. Шамилькала,
- ООО «Нефтехиммаш», г. Даг. Огни,
- АО «КЭАЗ», г. Кизляр,
- ООО «Кизлярхлебозавод», г. Кизляр,
- ГУП РД «МПАП №1», г. Махачкала,
- МО «Город Кизилпорт»,
- ООО "ИТЦ "Горные ресурсы".

По данным ООО, фактическое количество условных единиц в 2019г. составило 2 640,70 у.е., в том числе:

СН1 - 1 367,98 у.е., СН2 - 924,32 у.е.; НН - 348,40 у.е.

Эксперты предлагают учесть по факту 2019г. следующее электротехническое оборудование:

- ТП 35/10 кВ - 5 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ - 37 ед.;
- ВЛ 35 кВ - 10,00 км;
- ВЛ 1-20кВ - 4,56 км;
- ВЛ 0,4 кВ - 86,84 км;
- КЛ 3-10 кВ - 1,30 км;

- КЛ до 1 кВ — 6,85 км.

Фактическое количество условных единиц в 2019г. составит 1 307,42 у.е., в том числе:

СН1 – 621,32 у.е., СН2 – 502,03 у.е.; НН – 184,07 у.е.

Эксперты предлагают не учитывать условные единицы по следующим объектам:

- ООО «ШПЭС-Энерго 1» и ГУП РД «МПАП №1», так как электро-техническое оборудование передано в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.135-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество),

- МО «Город Кизилюрт».

### 2. Основные показатели

Представленные интегральные акты по передаче электрической энергии, акты оказания услуг по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам взаиморасчетов, акты приобретения электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в сетях, акты поставки по единым (котловым) тарифам для конечных потребителей подписаны АО «Дагестанская сетевая компания» и ПАО «ДЭСК» с разногласиями.

Анализ фактического исполнения баланса электрической энергии (мощности), проведенный на основании вышеуказанных материалов и отчета формы № 46-ЭЭ за 2019 г. показал следующее:

- поступление электрической энергии в сеть по актам оказания услуг по передаче электрической энергии составило 139 155,34 тыс. кВтч (113,28 %), по форме № 46-ЭЭ – 137 445,10 тыс. кВтч, в том числе:

- ❖ АО «Дагестанская сетевая компания» - 78 905,13 тыс. кВтч (по данным АО «ДСК» - 155 490,96 тыс. кВтч),
- ❖ ПАО "Русгидро" (Шамилькала, Робинс) – 40 314,28 тыс. кВтч,
- ❖ ПАО "Русгидро", г.Кизилюрт – 16 237,75 тыс. кВтч,
- ❖ Иные – 3 698,18 тыс. кВтч;

- фактический полезный отпуск электрической энергии по актам оказания услуг составил 124 257,05 тыс. кВтч (112,64 %) (по форме № 46-ЭЭ – 122 546,81 тыс. кВтч, по данным АО «ДСК» и ПАО «ДЭСК» - 110629,85 тыс. кВтч), в том числе:

- по сетевым организациям:

- ❖ АО «ДСК» - 33 268,44 тыс. кВтч (по данным АО «ДСК» - 31 005,84 тыс. кВтч), что ниже планового на 2 418,54 тыс. кВтч (93,22%);
- по конечным потребителям – 90 988,61 тыс. кВтч (по данным ПАО «ДЭСК» - 79 624,01 тыс. кВтч),

в том числе:

- ❖ прочие СН-1 – 24 496,61 тыс. кВтч, что выше планового на 4 934,70 тыс. кВтч (125,23%);
- ❖ прочие СН-2 – 9 144,75 тыс. кВтч,

- что выше планового на 7 494,02 тыс. кВтч (553,98%);
- ❖ прочие НН - 12 891,77 тыс. кВтч, что ниже планового на 5 349,80 тыс. кВтч (70,67%);
- ❖ население (город) НН - 22 159,08 тыс. кВтч, что выше планового на 3 173,08 тыс. кВтч (116,71%);
- ❖ население (село, эл.плиты) НН - 22 296,40 тыс. кВтч, что выше планового на 6 110,40 тыс. кВтч (137,75%);

- фактические потери электрической энергии согласно актам приобретения электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в сетях составили 14 898,29 тыс. кВтч (по форме № 46-ЭЭ – 14 898,29 тыс. кВтч), что составляет 10,71 % от поступления электрической энергии в сеть при плане 10,20 %.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии в сетях составили 46 864,23 тыс. кВтч.

**Примечание:**

Исходя из данных, представленных ОА «ДСК», фактическое поступление электрической энергии в сеть составило 215 741,17 тыс. кВтч, в том числе:

- АО «ДСК» - 155 490,96 тыс. кВтч (в т.ч. сальдо-переток – 31 005,84 тыс. кВтч);
- Иные – 60 250,21 тыс. кВтч.

По данным ПАО «ДЭСК» фактические потери электрической энергии в сетях составили 46 864,23 тыс. кВтч, полезный отпуск электрической энергии – 110629,85 тыс. кВтч.

Арифметически объем полезного отпуска в соответствии с представленными данными ОА «ДСК» и ПАО «ДЭСК» о поступлении и потерях электрической энергии должен был сложиться в сумме 168 876,94 тыс. кВтч (215 741,17 - 46 864,23), а не 110 629,85 тыс. кВтч (с учетом сальдо-перетока АО «ДСК»), как заявляет ПАО «ДЭСК».

**2. Финансовые показатели**

Анализ финансовых показателей ООО выполнен на основе представленной бухгалтерской отчетности по формам №1 (бухгалтерский баланс), 2, 3, 4, дополнительной статистической отчетности по формам №: 1-предприятие, П-4 и дополнительных материалов, представленных для проведения анализа.

В соответствии с приказом от 01.01.2018г. №01/У «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского учета» ООО осуществляет раздельный учет доходов и расходов.

Доходы от передачи электрической энергии определяются в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО.

Косвенные расходы учитываются путем распределения пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности.

В соответствии с данными формы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» ООО осуществляет следующие виды деятельности:  
- передача электрической энергии по распределительным сетям,  
- технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства,  
- прочая деятельность.

В соответствии с бухгалтерским балансом, формой №1-предприятие и формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» выручка составила 107 560,0 тыс. руб., в том числе:

- 1. передача электроэнергии – 104 399,0 тыс. руб. (97,06 %),
- 2. технологическое присоединение – 54,0 тыс. руб. (0,001 %),
- 3. прочая деятельность – 3107,0 тыс. руб. (0,029 %).

Согласно актам оказания услуг за 2019 год выручка от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии составила в сумме 104 375,36 тыс. руб., что выше плановой на 15 649,10 тыс. руб. (117,64%), в том числе:

- по конечным потребителям:
  - ❖ прочие СН-1 – 30 900,32 тыс. руб., что выше плановой на 4 310,87 тыс. руб. (116,21%);
  - ❖ прочие СН-2 – 15 895,29 тыс. руб., что выше плановой на 13 034,68 тыс. руб. (555,66%);
  - ❖ прочие НН – 20 546,53 тыс. руб., что ниже плановой на 8 600,95 тыс. руб. (70,49%);
  - ❖ население (город) НН – 24 705,99 тыс. руб., что выше плановой на 3 526,19 тыс. руб. (116,65%);
  - ❖ население (село, эл.плиты) НН – 12 327,23 тыс. руб., что выше плановой на 3 378,31 тыс. руб. (137,75%).

Расходы организации по регулируемому виду деятельности составили в сумме 149 370,28 тыс. руб., что выше плановых на 60 644,04 тыс. руб. (168,35%), в том числе:

- расходы по оплате услуг сетевой организации АО «ДСК» – 53 819,08 тыс. руб., что ниже расчетной на 17 329,13 тыс. руб. (75,64 %);
- покупка энергии на технологические цели (потери) – 23 753,32 тыс. руб., что выше расчетной на 6 175,29 тыс. руб. (135,13 %).

Согласно годовому отчету ПАО «ДЭСК» затраты на покупку электрической энергии на технологические цели (потери) составили 74 474,15 тыс. руб.;

- НВВ содержания - 71 797,88 тыс. руб., что на 71 797,88 тыс. руб. выше, чем предусмотрено в тарифах (НВВ на 2019г. - 0,0 руб.), в том числе:

1) Экономически необоснованные расходы (перерасход) на передачу электрической энергии составили в сумме 37 936,10 тыс. руб., в том числе по статьям:

- вспомогательные материалы - 2 582,80 тыс. руб.,  
в том числе:

- ❖ текущий ремонт - 2 394,71 тыс. руб.,
- ❖ прочие расходы на инструменты и материалы - 188,09 тыс. руб.
- работы и услуги производственного характера - 2 850,03 тыс. руб.,
- затраты на оплату труда - 10 783,81 тыс. руб.

В соответствии с формой 1-предприятие и 5-з фонд начисленной заработной платы за 2019г. составил 33 367,26 тыс. руб.

В соответствии с формой П-4 фонд начисленной заработной платы за 2019г. составил 33 260,7 тыс. руб. при среднемесячной заработной плате на 1 работника 33 026,21 руб. и средней численности 84 чел. (с учетом внешних совместителей).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника списочного состава при численности 64 чел. составила 35 542,24 руб. (без учета внешних совместителей).

Увеличение фактического размера среднемесячной зарплаты по сравнению с плановым размером составило 12 962,38 руб. или 164,36 % (план - 20 140,06 тыс. руб.) при снижении численности на 9,44 чел. (план - 93,44 чел.).

В соответствии с формой 1.6. «Расшифровка расходов» расходы на оплату труда составили 33 367,3 тыс. руб., в том числе:

- управленческий персонал - 8 310,0 тыс. руб. (13 чел.),
- специалисты - 7 852,0 тыс. руб. (23 чел.),
- основные производственные рабочие - 17 205,0 тыс. руб. (56 чел.).

Среднемесячная заработная плата на 1 работника:

- управленческий персонал - 53 269,2 руб.,
- специалисты - 28 449,3 руб.,
- основные производственные рабочие - 25 602,7 руб.

ООО полностью отнесло затраты на оплату труда на регулируемый вид деятельности.

Эксперты считают экономически необоснованным фактический рост среднемесячной заработной платы, приведший к перерасходу по данной статье, несмотря на не превышение плановой численности работников.

- отчисления на социальные нужды - 2 959,25 тыс. руб.;
- прочие расходы, всего - 18 707,75 тыс. руб.,

в т. ч.:

- ❖ госпошлина - 1,0 тыс. руб.;
- ❖ арендная плата - 11 234,9 тыс. руб.,

в т. ч.:

- аренда офиса - 3 223,73 тыс. руб.

При расчете НВВ на 2019г. экспертами на аренду офиса в г.Махачкала учтены затраты в сумме 486,91 т. р. Расчет сделан исходя из численности АУП, норматива площади на 1 работника и стоимость аренды 1 кв. м.

По отчетным данным, представленным ООО, фактические расходы на аренду офиса в г. Махачкала и г.Д.Огни за 2019г. составили 3 710,64 т. р., в том числе:

- ул. Бейбулатова 14, г. Махачкала
- Рашидов М.Х. (б/н от 01.04.17г., г. Д.Огни) - 3 527,18 т.р.,
- Гагаева И.И. (№1 от 19.02.18г., г. Д.Огни) - 44,61 т.р.,
- Гаджимурадова Х. М.(б/н от 04.09.19г., г.Д.Огни) - 20,08 т.р.,
- Аскерова С.С.(№ Ю-9 от 01.09.19г., г. Д.Огни) - 65,25 т.р.,
- 53,53 т.р.

Перерасход средств в сумме 3 223,73 тыс. руб. являются экономически необоснованными, так как ООО превысило норматив аренды площади на 1 человека и соответственно взяло на себя риск перерасхода средств по данной статье.

- аренда транспорта - 1 226,40 тыс. руб.,

в т.ч.:

- Казанфаров Т. П. - 11,49 тыс. руб.,
- Гадисов Г. М. - 152,39 тыс. руб.,
- Мазгаров М.К. - 944,00 тыс. руб.,
- Саидов А.Б. - 91,95 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 17/10/19 - 16,56 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 01/12 - 10,00 тыс. руб.

При планировании НВВ на 2019г. ООО не представило расчет затрат на аренду автотранспортных средств исходя из величины их амортизации, налога на имущество и обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Исходя из вышеизложенного, эксперты предлагают считать затраты на аренду транспортных средств экономически необоснованными.

- аренда энергооборудования - 6 784,77 тыс. руб.,

в т.ч.:

- Гусейнов Р.М. - 689,66 тыс. руб.,
- ОАО «Авиаагрегат» - 1 208,36 тыс. руб.,
- ООО «ШПЭС-Энерго 1» - 1 850,00 тыс. руб.,
- ГУП «МПАП-1» - 150,00 тыс. руб.,
- ОАО «КЭМЗ» - 2 886,75 тыс. руб.

Эксперты считают затраты на аренду электротехнического оборудования у Гусейнова Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс»), ОАО «КЭМЗ», ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» экономически необоснованными по следующим причинам:

- сумма начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Гусейновым Р.-М.М в размере 361,57 тыс. руб. исключена из НВВ на 2019г. согласно предписания ФАС России от 28.02.2015г. №ИА/15391/19,

- ОАО «КЭМЗ» и ООО «ШПЭС-Энерго 1» полностью начислили амортизацию по переданным в аренду основным средствам,

- договора аренды с ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» заключены с нарушением ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006 г. 35-ФЗ «О защите

86

конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

❖ командировочные расходы	- 282,15 тыс. руб.;
❖ программное обеспечение	- 3 816,96 тыс. руб.;
❖ услуги по тех. присоединению	- 2,32 тыс. руб.;
❖ услуги по проведению торгов	- 831,72 тыс. руб.;
❖ юридические услуги	- 2 452,35 тыс. руб.;
❖ СРО	- 71,80 тыс. руб.;
❖ установка автоматики	- 5,61 тыс. руб.;
❖ общехозяйственные расходы	- 8,94 тыс. руб.;

- прочие расходы из прибыли, всего - 52,45 тыс. руб.

в том числе:

❖ покупка питьевой воды	- 50,45 тыс. руб.;
❖ сувенирная гравировка	- 2,00 тыс. руб.

2) Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составили в сумме 1 856,35 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы, ГСМ	- 538,76 тыс. руб.;
- амортизация	- 96,75 тыс. руб.;

По данным стат. формы 1-предприятие и копии ведомости амортизации за 2019г. амортизационные отчисления составили 916,64 тыс. руб.

ООО представило документы, подтверждающие покупку, принятие на баланс и установку основных средств на сумму 9 682,34 тыс. руб. на 31.12.2018г. при анализе деятельности предприятия за 2018г.

В течение 2019г. ООО приобрело новые основные средства на сумму 5 245,93 тыс. руб. согласно представленному расчету амортизации за 2019г.

Среди приобретенных основных средств за 2018-2019г. 38 трансформаторные подстанции, которые в соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 01.08.2007г. №295 «О перечне видов имущества, входящего в состав единого производственно-технического комплекса организации-должника, являющейся субъектом естественной монополии топливно-энергетического комплекса», а также с учетом позиции ФАС России (Предписание от 28.02.2019г №ИА/15392/19) отнесены к недвижимому имуществу.

ООО не представило документы о государственной регистрации права собственности на недвижимое имущество, приобретенное в 2018-2019гг.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные амортизационные отчисления в сумме 265,13 тыс. руб., в том числе:

- электротехническое оборудование (прямые затраты)	- 105,78 тыс. руб.;
- вспомогательное оборудование (косвенные затраты)	- 159,35 тыс. руб.

(164,18 тыс. руб. x 0,97).

98

Эксперты предлагают не учитывать амортизационные отчисления в сумме 643,48 тыс. руб. по следующим основным средствам:

- автомобиль Toyota Camry – 288,72 тыс. руб.,
- диван «Сонет» с пуфом – 7,54 тыс. руб.,
- ресепшен – 3,14 тыс. руб.,
- 38 ТП – 344,08 тыс. руб.,

Экономически обоснованные расходы, фактически понесенные, но не учтенные при установлении тарифа составят 96,75 тыс. руб. (265,13 – 168,38).

- прочие затраты, всего – 1220,84 тыс. руб.,

в том числе:

- ❖ налоги и сборы – 1,57 тыс. руб.;

ООО представило копию налоговой декларации по транспортному налогу по следующим транспортным средствам:

- LADA Largus – 1,06 тыс. руб.,
- Toyota Camry – 6,34 тыс. руб.,
- УАЗ 39621 – 0,54 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные затраты согласно налоговой декларации на автомобиль LADA Largus и УАЗ 39621 в сумме 1,57 тыс. руб. (1,06x97% + 0,54).

- ❖ страховые платежи (ОСАГО) – 6,33 тыс. руб.,

в том числе:

- LADA Largus – 3,58 тыс. руб.,
- Toyota Camry – 4,63 тыс. руб.,
- УАЗ 39621 – 2,85 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть как экономически обоснованные затраты на автомобиль LADA Largus и УАЗ 39621 в сумме 6,33 тыс. руб. (3,58x97% + 2,85).

- ❖ коммунальные услуги – 230,13 тыс. руб.;
- ❖ обслуживание оргтехники – 42,55 тыс. руб.;
- ❖ ТМЦ свыше 40 т.р. – 117,23 тыс. руб.;
- ❖ обучение кадров – 14,8 тыс. руб.;
- ❖ техобслуживание автотранспорта – 298,16 тыс. руб.;
- ❖ услуги почты – 150,16 тыс. руб.;
- ❖ канцтовары – 285,89 тыс. руб.;
- ❖ хозтовары – 74,02 тыс. руб.

3) Экономически необоснованные доходы (не полностью освоенные средства) составили в сумме 1 751,84 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

- прочие расходы – 1 655,44 тыс. руб.,

- ❖ арендная плата, аренда энергооборудования – 1 631,99 тыс. руб.,

в т. ч.:

- ООО «Нефтехиммаш» – 829,47 тыс. руб.,
- ООО «Дробилка М» – 378,40 тыс. руб.,
- ООО "Кизлярхлебозавод" – 18,22 тыс. руб.,

- 98
- АО "КЭАЗ" (г.Кизляр) - 405,90 тыс. руб.,
  - ❖ услуги связи - 23,44 тыс. руб.,
  - прочие расходы из прибыли,
  - банковские услуги - 96,41 тыс. руб.

Убыток до налогообложения по итогам 2019 года составил 15 667,16 тыс. руб. в целом по предприятию (по данным налоговой декларации к расчетным материалам от 22.10.2020г.).

Убыток до налогообложения от регулируемой деятельности составил 46 535,0 тыс. руб. (форма 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов» к расчетным материалам от 27.04.2020г.).

Дебиторская задолженность на конец 2019 г. увеличилась на 121 460,0 тыс. руб. и составила 163 079,0 тыс. руб. (данные бухгалтерского баланса к расчетным материалам от 27.04.2020г.)

Кредиторская задолженность увеличилась на 120 609,0 тыс. руб. и составила 208 602,0 тыс. руб. (данные бухгалтерского баланса к расчетным материалам от 27.04.2020г.)

Проведен анализ финансового состояния по системе финансовых коэффициентов.

### III. Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Дагэнержи» на 2021 г.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

**Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:**

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов на 2020г. в сумме 8 377,95 тыс. руб.;
- 2) индексе эффективности подконтрольных расходов в размере 5% от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями - 0,75;
- 4) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования,

а также следующих планируемых на 2021г. значений параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируруемыми организациями.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей  $HBB_i^{cod}$  (тыс.руб.) на 2021 год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

$$HBB_i^{cod} = PR_{i-1} \times I_i \times \left( 1 + K_{эл} \times \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) \times (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + HBB_{i-2}^{cod} \times КНК_i,$$

где:

$i$  (2021 год) - год долгосрочного периода регулирования;

$PR_{i-1}$  ( $PR_{2020}$ ) - подконтрольные расходы, утвержденные Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан на 2020 г. в размере **8 377,95 тыс. руб.;**

$I_i$  ( $I_{2021}$ ) - индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год (на 2021 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил **1,036;**

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный **0,75;**

100

$ye_i, ye_{i-1} (ye_{2020}, ye_{2021})$  – количество условных единиц соответственно в  $i$ -том (2021 г.) и  $i-1$ -ом году (2020 г.) долгосрочного периода регулирования:

$ye_{2021} = 1\,252,95$ ;

$ye_{2020} = 499,39$ ;

$X_i (X_{2021})$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в размере 5 % от уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования на 2021 год;

$НР_i (НР_{2021})$  – неподконтрольные расходы на 2021 г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов;

$У_i$  – планируемые на период регулирования, соответствующий году  $i$ , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст.1550);

$\Delta ЭП_i$  – экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования;

$В_i (В_{2021})$  – расходы  $i$ -го года (2021 г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2019 г.) долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

$КНК_i$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$ , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26

101  
декабря 2010 г. N 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N18951).

Соответственно коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2021 г. составит:

$$K_{\text{инд } 21\text{г.}} = I_{21} \times \left(1 + K_{\text{эл}} \times \frac{ye_{21} - ye_{20}}{ye_{20}}\right) \times (1 - X_{21});$$

$$K_{\text{инд } 21\text{г.}} = 1,036 \times \left(1 + 0,75 \times \frac{1\,252,95 - 499,39}{499,39}\right) \times (1 - 0,05) =$$

$$K_{\text{инд } 21\text{г.}} \approx 2,09804$$

3. Учитывая вышеизложенное, подконтрольные расходы составят:

$$PR_{2021} = 8\,377,95 \text{ тыс. руб.} \times 2,09804 = 17\,577,29 \text{ тыс. руб.}$$

4.  $НР_i(НР_{2021})$  – неподконтрольные расходы на 2021г. долгосрочного периода регулирования, определяемые методом экономически обоснованных расходов и с учетом результатов анализа хозяйственной деятельности ООО за 2019 г., составят **11 800,13** тыс. руб., в том числе:

#### 2.4 Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы, учтенные в НВВ на 2020 г., составили в сумме 238,17 тыс. руб., фактические расходы по данным ООО за 2019г. – 12 249,0 тыс. руб.

ООО планирует расходы на 2021г. в сумме 31 013,07 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть расходы в сумме 6 637,96 тыс. руб., в том числе:

##### 2.4.1. Аренда энергетического оборудования

В соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящейся к арендуемому имуществу и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

РСТ Дагестана письмом от 27.05.2020г. № 30-405-04А запросила копии договоров аренды основных средств с отметкой о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Дагестан и расчет арендной платы к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства.

ООО, письмами от 10.06.2020г. № 04-506/2020 и от 22.10.2020г. №04-1091, представило пояснительные записки об отсутствии отметки о регистрации и расчет арендной платы к договорам аренды объектов электросетевого хозяйства.

Согласно пояснительной записке, ООО арендует движимое имущество, следовательно договора аренды не подлежат государственной регистрации.

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме 23 108,65 тыс. руб., в том числе:

- 1. ОАО «Концерн КЭМЗ» - 4 000,00 тыс. руб.,
- 2. ООО «ШПЭС-Энерго1» - 4 000,00 тыс. руб.,
- 3. ОАО «СЭНБА» - 1 430,00 тыс. руб.,
- 4. ООО «Дробилка М» - 600,00 тыс. руб.,
- 5. Гусейнов Р.-М. М. - 689,66 тыс. руб.,
- 6. ООО «Нефтехиммаш» - 706,67 тыс. руб.,
- 7. ГУП РД «МПАП №1» - 150,00 тыс. руб.,
- 8. ООО «Кизлярхлебозавод» - 23,24 тыс. руб.,
- 9. АО «КЭАЗ» - 531,91 тыс. руб.,
- 10. ООО "ИТЦ "Горные ресурсы" - 72,19 тыс. руб.,
- 11. КП РД "УКИОРД" "Уйташ" - 8 839,64 тыс. руб.,
- 12. ООО "ТехСпортСервис" - 2 000,00 тыс. руб.,
- 13. ИП Багандов М.Х. - 20,00 тыс. руб.,
- 14. ООО "Арсенал" - 3,33 тыс. руб.,
- 15. ООО "Пионер" - 5,46 тыс. руб.,
- 16. ООО "Юагрохолдинг" (Лен.) - 4,36 тыс. руб.,
- 17. ООО "Юагрохолдинг" (Кр. ) - 6,55 тыс. руб.,
- 18. ООО "Юагрохолдинг" (Корк.) - 4,36 тыс. руб.,
- 19. ООО "Каспий" - 4,36 тыс. руб.,
- 20. ООО "Галакси" - 3,29 тыс. руб.,
- 21. ИП Адамов Б.Ж. - 5,08 тыс. руб.,
- 22. ООО "Дорстрой-19" - 7,00 тыс. руб.,
- 23. НПО "ШЗЖБИ" - 1,31 тыс. руб.,
- 24. ФЛ Тотурбиева П. И. - 0,24 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

1. копии договоров аренды электротехнического оборудования с:

- ОАО «Концерн КЭМЗ» от 15.05.2015г. № Д001/15, г. Кизляр, копия доп. соглашения №6 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. (продлонгация на 5 лет) - 4 000,0 тыс. руб.;
- ООО «ШПЭС-Энерго1» от 24.05.2016г. № ДЭЖ-004-16, п.Шамилькала (договор субаренды с продлонгацией) с приложением расчета арендной платы – 2 200,0 тыс. руб.;
- ООО «СЭНБА» от 29.05.2020 г. № 01-А/ДЭЖ, г. Махачкала, копии доп. соглашения №1, 2 от 02.06.2020г. и 07.09.2020г. сроком до 29.04.2021 (продлонгация на 11 месяцев) - 1 430,0 тыс. руб.;
- ООО «Дробилка М» от 30.11.2016 г. № ДЭЖ 01/001-16, г. Кизилюрт, сроком до 01.01.2020г. (продлонгация на 5 лет) - 600,0 тыс. руб.;
- Гусейновым Р.-М. М. от 23.12.2016 г. № ДЭЖ 006-16, Унцукульский район, с. Гимры, копия доп. соглашения №1 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. (продлонгация на 5 лет)– 689,66 тыс. руб.;

- 103
- ООО «Нефтехиммаш» от 17.03.2017 г. № ДЭЖ 001-17, г. Даг.Огни, копия доп. соглашения № ДЭЖ 006-18-Д от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. – 706,67 тыс. руб.;
  - ГУП РД «МПАП №1» от 01.12.2017г. № 01/12, г. Махачкала, копия доп. соглашения №4 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. -150,0 тыс. руб.;
  - ООО «Кизлярхлебозавод» от 01.01.2018г. № 01/01/2018, г. Кизляр, копия доп. соглашения №2 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. – 23,63 тыс. руб.;
  - АО «КЭАЗ» от 01.05.2018г. №01/05, г.Кизляр, копия доп. соглашения №1 от 01.01.2019г. сроком до 31.12.2024 гг. – 531,91 тыс. руб.;
  - ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» от 01.12.2019г. №ДЭЖ 12/19, г.Махачкала, срок действия - 01.12.2019 – 01.11.2020гг. (пролонгация на 11 мес.) – 72,19 тыс. руб.;
  - КП РД "УКИОРД" "Уйташ" от 10.01.2020г. №110/10/6, г.Каспийск, срок действия - 21.02.2020 – 10.01.2025 гг. (без пролонгации) - 8 839,64 тыс. руб.;
  - ООО «Техспортсервис» от 02.02.2020г. № ДЭЖ 4/20, г.Каспийск, срок действия - 02.02.2020 – 02.02.2021 гг. (пролонгация на 1 год) – 2 000,0 тыс. руб.;
  - ИП Багандов М.Х. от 11.02.2020г. № ДЭЖ 3/20, срок действия -11.02.2020 -11.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 20,0 тыс. руб.;
  - ООО "Арсенал" от 20.01.2020г. № ДЭЖ 2/20 - 20.01.2020 – 18.01.2021 гг. (364 дня с пролонгацией) – 3,33 тыс. руб.;
  - ООО "Пионер" от 27.02.2020г. № ДЭЖ 6/20 - 27.02.2020 – 27.01.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 5,46 тыс. руб.;
  - ООО "Югагрохолдинг" (Ленинск) от 20.05.2020г. № ДЭЖ 18/20 - 20.05.2020 – 20.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,36 тыс. руб.;
  - ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск) от 28.05.2020г. № ДЭЖ 19/20 - 28.05.2020 – 28.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 6,55 тыс. руб.;
  - ООО "Югагрохолдинг" (Коркмаскала) от 13.05.2020г. № ДЭЖ 13/20 - 13.05.2020 – 13.04.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,36 тыс. руб.;
  - ООО "Каспий" от 18.05.2020г. № ДЭЖ 17/20 - 18.05.2020 – 17.04.2021 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 4,36 тыс. руб.;
  - ООО "Галакси" от 09.01.2020г. № ДЭЖ 1/20 - 09.01.2020 – 07.01.2021 (364 дня с пролонгацией) - 3,29 тыс. руб.;
  - ИП Адамов Б.Ж. от 02.03.2020г. № ДЭЖ 7/20 - 02.03.2020 – 01.02.2021гг. (11 мес. с пролонгацией) – 5,08 тыс. руб.;
  - ООО "Дорстрой -19" от 14.08.2020г. № ДЭЖ 26/20 - 14.08.2020 -14.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.) – 7,0 тыс. руб.;
  - НПО "ШЗЖБИ" от 17.08.2020г. № ДЭЖ 37/20 - 17.08.2020 – 16.07.2020 гг. (11 мес. с пролонгацией) – 1,31 тыс. руб.;
  - ФЛ Тотурбиева П. И. от 17.08.2020г. № ДЭЖ 38/20 - 17.08.2020-16.08.2025 гг. (пролонгация на 5 л.) – 0,24 тыс. руб.

2. расчет арендной платы с:

- ООО "СЭНБА",
- ООО «ШПЭС-Энерго1»,
- ООО «Дробилка М»,

- 104
- Гусейнов Р.-М. М.,
  - ГУП РД «МПАП №1»,
  - ООО «Кизлярхлебозавод»,
  - АО «КЭАЗ»,
  - ООО «ИТЦ «Горные ресурсы»,
  - ООО "ТехСпортСервис",
  - ИП Багандов М.Х.,
  - ООО "Арсенал",
  - ООО "Пионер",
  - ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент),
  - ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск),
  - ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала),
  - ООО "Каспий",
  - ООО "Галакси",
  - ИП Адамов Б.Ж.,
  - ООО "Дорстрой-19",
  - НПО "ШЗЖБИ",

3. документы, подтверждающие право собственности:

- ОАО «Концерн КЭМЗ» - копии техпаспортов на 2 подстанции,
- ООО «ШПЭС-Энерго1» - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05-17/003/2009-114, субъект права – администрация МО «п. Шамилькала»,
- ООО «СЭНБА» - копии договоров купли-продажи с ООО «Электрон» от 02.06.2020г. №01-К/Э, ООО «Титан» от 19.05.2020г. №4
- ООО «Дробилка М» - копии инвентаризационной описи и инвентарных карточек основных средств,
- Гусейнов Р.-М. М. – копия договора купли-продажи имущества от 20.06.2007г. №0607-19,
- ООО «Нефтехиммаш» - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05-01/102/2012-792,
- ГУП РД «МПАП №1» - ссылка в копии доп. соглашения от 01.01.2019г. к договору аренды от 01.12.2017г. №01/12 о наличии свидетельства о государственной регистрации права на земельный участок (здание) № 05-0-1-104/2006/2012-581, в котором размещено арендуемое имущество,
- ООО «Кизлярхлебозавод» - копия свидетельства о регистрации права на нежилое помещение № 05-05-06/001/2014-875, в котором расположена ТП-400/10, собственник – Кручанова Л.В.; копия кадастрового паспорта помещения, копия согласия Кручановой на размещение в нежилом помещении объектов электросетевого хозяйства;
- АО «КЭАЗ» - копия выписки из ЕГРН о праве на земельный участок, копия кадастрового паспорта на подстанцию 35/10;
- ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» - копии инвентарных карточек основных средств, актов ввода в эксплуатацию, актов приемки выполненных работ, договоров поставки и монтажа ОС, разрешения на допуск в эксплуатацию

105

«Кавказского управления Ростехнадзора», протокола испытания силового трансформатора;

- КП РД "УКИОРД" (ПС «Уйташ») - копия договора с отметкой о регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии РД,
- ООО «ТехСпортСервис» - в копии договора между ООО «Анжи-Арена» и ООО «ТехСпортСервис» указаны 2 ТП, договор между ними зарегистрирован, от 28.12.2015г. №4 (ТП и ЛЭП),
- ИП Багандов М.Х. - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО "Арсенал" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 2009г. №3 (ТП),
- ООО "Пионер" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 12.08.2015г. №8 (ТП и ЛЭП),
- ООО "Юагрохолдинг" (Ленинкент) - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 24.05.2017г. №15 (КТП),
- ООО "Юагрохолдинг" (Красноармейск) - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 29.05.2017г. №17 (трансформаторы ТМГ),
- ООО "Юагрохолдинг" (Коркмаскала) – копия акта приема-передачи КТП от 01.10.2017г. №17 ООО «Юагрохолдинг», организация-сдатчик не указана,
- ООО "Каспий" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 19.03.2016г. №1 (трансформаторы),
- ООО "Галакси" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 2013г. №19 (ТП),
- г. Даг. Огни - копия договора аренды с отметкой о регистрации в Управлении Росреестра по Республике Дагестан,
- ИП Адамов Б.Ж. - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 01.06.2015г. №7 (ТП и ЛЭП),
- ООО "Дорстрой -19" – копия выписки из Единого государственного реестра недвижимости,
- НПО "ШЗЖБИ" - копия договора купли-продажи энергооборудования с ООО «Мультитрейд» от 01.08.2016г. №28 и 23.11.2016г. №32 (ТП),
- ФЛ Тотурбиева П. И. - копия свидетельства регистрации права на сети электроснабжения.

Эксперты откорректировали размер арендной платы и предлагают учесть затраты в сумме 5 513,74 тыс. руб., в том числе:

2. ОАО «Концерн КЭМЗ» - 0,0 тыс. руб.
3. ООО «ШПЭС-Энерго1» - 0,0 тыс. руб.,
4. ООО «СЭНБА» - 74,0 тыс. руб.,

в том числе:

- амортизация – 74,0 тыс. руб.

Затраты рассчитаны исходя из представленного ООО расчета арендной платы ОС согласно приложения №3 к договору аренды и максимального срока

полезного использования активов (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178.

ООО не рассчитывает налог на имущество, так как признает имущество движимым и не подлежащим налогообложению;

- 5. ООО «Дробилка М» - 0,0 тыс. руб.,
- 6. Гусейнов Р.-М. М. (п/ст. «Роббинс»)- 0,0 тыс. руб.,
- 7. ООО «Нефтехиммаш» – 0,0 тыс. руб.,
- 8. ГУП «МПАП-1» - 0,0 тыс. руб.,

Эксперты предлагают не учитывать затраты по ГУП «МПАП-1» при расчете НВВ на 2021г., так как в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ по имуществу, приобретенному (созданному) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизация не начисляется.

- 9. ООО «Кизлярхлебозавод» - 0,0 тыс. руб.,
- 10. АО «КЭАЗ» - 0,0 тыс. руб.,
- 11. ООО "ИТЦ "Горные ресурсы" – 72,19 тыс. руб.,

Сумма арендной платы согласно договора аренды от 01.12.2019г. №ДЭЖ 12/19 составила 72,19 тыс. руб. на основании расчета амортизационных отчислений.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.).

Эксперты предлагают принять сумму договора аренды в связи с ее экономической обоснованностью.

- 12. КП РД "УКИОРД", ПС "Уйташ" – 5 329,37 тыс. руб.

Стоимость арендной платы в договоре аренды принята в соответствии с отчетами об оценке арендной платы от 01.07.2019г. № 19/07-167 и № 19/07-168, составленными ООО «Республиканское управление независимых экспертиз и проектирования» в сумме 8 839,64 тыс. руб.

В соответствии с представленным ООО расчетом сумма арендной платы составит 18 976,94 тыс. руб., в том числе:

- амортизация – 13 647,57 тыс. руб.,
- налог на имущество – 5 329,37 тыс. руб.

Балансовая стоимость учтена в соответствии с копиями выписок из реестра государственного имущества РД.

Эксперты предлагают исключить затраты на амортизацию основных средств из НВВ на 2021г., так как в соответствии подпунктом 3 пункта 2 статьи 256 НК РФ по имуществу, приобретенному (созданному) за счет бюджетных средств целевого финансирования, амортизация не начисляется и учесть затраты в НВВ на 2021г. в сумме налога на имущество - 5 329,37 тыс. руб.

- 13. ООО "ТехСпортСервис" – 0,0 тыс. руб.

ООО представил расчет арендной платы на основании бухгалтерской справки ООО «Техспортсервис» о балансовой стоимости ОС. В справке указана общая стоимость всех ТП.

108

В связи с тем, что ООО «Техспортсервис» не является собственником ОС и не начисляет по ним амортизацию, эксперты предлагают не учитывать затраты на аренду.

14. ИП Багандов М.Х. – 16,95 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.)).

15. ООО "Арсенал" – 3,28 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.)).

16. ООО "Пионер" – 5,0 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.)).

17. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинскент) – 3,69 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.)).

18. ООО "Югагрохолдинг" (Красноармейск) – 0,0 тыс. руб.

19. ООО "Югагрохолдинг" (Коркмаскала) – 0,0 тыс. руб.

20. ООО "Каспий" – 0,0 тыс. руб.

21. ООО "Галакси" – 3,29 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.)).

22. ИП Адамов Б.Ж. – 4,66 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.)).

23. ООО "Дорстрой-19" – 0,00 тыс. руб.

24. НПО "ШЗЖБИ" – 1,31 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из перечня основных средств, переданных в аренду ООО, и амортизационных отчислений, рассчитанных с учетом максимального срока их полезного использования (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 (в ред. от 30.06.2018г.)).

25. Тотурбиева П.И. – 0,0 тыс. руб.

Сумма начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Тотурбиевой П.И. в размере 0,24 тыс. руб. исключена из НВВ на 2021г., так как физическое лицо не начисляет амортизацию.

2.4.2. Аренда нежилого помещения

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме 5 040,42 тыс. руб., в том числе:

- ✓ ООО «Интерьер» (офис) - 3 020,00 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Интерьер» (склад) - 1 648,00 тыс. руб.,
- ✓ Гаджимурадова Х.М. - 206,90 тыс. руб.,
- ✓ Аскерова С.С. - 165,52 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

1. копии договоров аренды помещения со следующими лицами:

- ООО «Интерьер» от 01.08.2017г. №01/08 по адресу г.Махачкала, ул.Бейбулатова 14 (срок действия – 01.08.2017 – 30.06.2018 гг. с последующей пролонгацией, площадь офиса – 708,3 кв.м), копия соглашения об изменении договора аренды от 29.03.2019г. № 01/19-Д;
- ООО «Интерьер» от 09.07.2019г. №09/07 по адресу г.Махачкала, ул.Бейбулатова 14, срок действия – 16.07.2019 – 15.06.2020 гг., площадь склада– 824 кв.м;
- Гаджимурадова Х.М. от 09.09.2019г. №б/н по адресу г. Даг. Огни, ул.Некрасова 1 (срок действия – 09.09.2019 – 09.08.2020 гг. с последующей пролонгацией на 11 мес., площадь склада - 401 кв. м);
- Аскерова С.С. от 01.09.2019г. № Ю-9, квартира по адресу г. Даг. Огни, ул. Козленко, д. 4к, 7кв. (срок действия – 09.09.2019 – 09.08.2020 гг. без последующей пролонгации, площадь квартиры - 52 кв. м);

2. документы, подтверждающие право собственности:

- ООО «Интерьер», офис - копия выписки из ЕГРЮЛ о реорганизации ООО «Сезам» путем присоединения к ООО «Интерьер»; копия техпаспорта на офис по адресу: г. Махачкала, ул. Бейбулатова 14, собственник – ООО «Сезам»; копия Постановления администрации г. Махачкала на реконструкцию нежилого помещения по ул. Бейбулатова 14;
- ООО «Интерьер», склад - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05-001-05/160/003/2015-4587/2;
- Гаджимурадова Х.М. - копия свидетельства о государственной регистрации права №05-05/007-05/347/001/2016-365/2;
- Аскерова С.С. – копия договора участия в долевом строительстве многоквартирного дома от 06.03.2016г. №10.

РСТ Дагестана письмом от 18.06.2020г. № 30-450-04А/20 направило запрос на представление договоров аренды помещения, удовлетворяющих требованиям п.29 Основ ценообразования.

ООО письмом от 22.10.2020г. № 04-1091 представило отчет ООО «АМАКС» об оценке по определению рыночной стоимости права пользования объектами недвижимости.

ООО заключило с ООО «АМАКС» договор на предоставление услуг по оценке рыночной стоимости арендной платы движимого и недвижимого имущества от 22.09.2020г. № 50-20, 51-20, 53-20.

Эксперты откорректировали размер арендной платы и предлагают учесть затраты в сумме **848,93** тыс. руб., в том числе:

- 1. ООО «Интерьер» (офис) – 848,93 тыс. руб.  
24,69 чел. x 9 м2 x 318,38 руб./м2 x 12 мес. = 848,93 тыс. руб.,  
где:

ОАО «ЦОТЭнерго»,  
9 м2 – норматив площади на 1 работника в административных зданиях с учетом размещения оргтехоснастки,  
318,38 руб./м2 – стоимость 1м2 площади за мес. по оценке ООО «АМАКС».

- 2. ООО «Интерьер» (офис) – 0,0 тыс. руб.  
Отсутствует экономическое обоснование размера арендуемой площади.
- 3. Гаджимурадова Х.М. – 0,0 тыс. руб.  
Отсутствует экономически обоснованный расчет.
- 4. Аскерова С.С. – 0,0 тыс. руб.  
Отсутствует экономически обоснованный расчет.

*2.4.3. Аренда автотранспорта*

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме **2 864,0 тыс. руб.**, в том числе:

- ✓ Мазгаров М. – 944,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» № 17/10/19 – 120,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» №01/12 – 80,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» 15/04/20 – 1600,0 тыс. руб.,
- ✓ ООО «Электрон» 17/04/20 – 120,0 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- 1. копии договоров аренды транспортного средства со следующими лицами:  
- ИП Мазгаровым М.К. – копия договора субаренды от 01.04.2018г. № 01-04/18 на 2 автоподъемника (срок действия – 01.04.2018 – 01.03.2019 гг. с последующей автоматической пролонгацией); копии договоров аренды автоподъемников между ИП Мазгаровым М.К., с одной стороны, и ООО «Мастер-Медиа» от 03.03.2018г. № б/н, Будуновым М.З. от 01.01.2018 №б/н, с другой стороны, с правом сдавать автотранспорт в субаренду без согласия собственника и автоматической пролонгацией договоров аренды;  
- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 17.10.2019г. №17/10/19 Лада Калина, срок действия с 01.12.2019г. по 01.11.2020г. с последующей автоматической пролонгацией на 11мес.;

110

- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 01.12.2019г. №01/12-19 LADA 213100, срок действия с 01.12.2019г. по 01.11.2020г. с последующей автоматической пролонгацией на 11мес.;

- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 15.04.2020г. №09-ЕП-20 ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), срок действия с 15.04.2020г. по 15.04.2021г. с последующей автоматической пролонгацией на год;

- ООО «Электрон» - копия договора аренды ТС без экипажа от 17.04.2020г. №17/04/20 Toyota Camry, срок действия с 17.04.2020г. по 17.03.2021г. с последующей автоматической пролонгацией на 11мес.

*2. документы, подтверждающие право собственности:*

- ИП Мазгаров М.К. - копия свидетельства о регистрации ТС на Будунова М.Г., копия свидетельства о регистрации ТС на ООО «Мастер-Медиа» - только первый лист без имени собственника;

- ООО «Электрон» - копия паспорта ТС Лада Калина и LADA 213100, копии договоров купли-продажи ТС ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), Toyota Camry.

РСТ Дагестана письмом от 18.06.2020г. № 30-450-04А/20 направило запрос на представление договоров аренды транспорта, удовлетворяющих требованиям п.29 Основ ценообразования.

ООО письмом от 22.10.2020г. № 04-1091 представило отчет ООО «АМАКС» об оценке по определению рыночной стоимости права пользования объектами движимого имущества.

Эксперты письмом от 03.11.2020г. № 30-904-04А/20 запросили правоустанавливающие документы на сдаваемые в аренду транспортные средства (копии паспортов автотранспортных средств) на ТС ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), Toyota Camry, и пояснительная записка о необходимости аренды транспортных средств.

ООО письмом от 20.11.2020г. № 04-1203 представило:

- копию паспорта ТС ГАЗ Gazelle Next A32R35 X96A32R35L0891928,
- копии выписок из электронного паспорта ТС ГАЗ Gazelle Next (1ед.), ГАЗ 2310 (2ед.), наименование собственника отсутствует,
- пояснительная записка о необходимости аренды ТС.

Нормативное количество автотранспортных средств в соответствии с нормативами комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами СО 153-34.10.101-2003 для ООО при количестве 1 622,16 у.е. составляет 5 ед. В собственности ООО имеются 2 ед. ТС- LADA Largus и УАЗ 39621.

Эксперты предлагают учесть затраты на аренду по 3 ед. ТС в сумме **275,29** тыс. руб., в том числе:

1. ИП Мазгаров М.К. – 237,09 тыс. руб. в соответствии с отчетом ООО «АМАКС» (2ед.),

2. ООО «Электрон» Лада Калина – 38,20 тыс. руб. в соответствии с отчетом ООО «АМАКС». Аренду LADA 213100 ТС ГАЗ 2310 (2ед.), ГАЗ Gazelle Next (2ед.), Toyota Camry эксперты предлагают не учитывать в НВВ на 2021г. в связи с превышением нормативного количества автотранспортных средств.

## 2.5 Налоги всего, в том числе:

### 2.5.3 Транспортный налог

Плановые затраты на 2020г. составили 1,0 тыс. руб., фактическая сумма налога за 2019г. составила 7,94 тыс. руб.

Расходы по данной статье заявлены ООО на 2021г. в сумме 7,70 тыс. руб. Эксперты предлагают учесть при расчете НВВ транспортный налог на 2021г. в сумме 1,75 тыс. руб., в том числе:

- автомобиль LADA LARGUS – 1,03 (1,06 x 0,9706) тыс. руб.,
- УАЗ 39621 – 0,72 тыс. руб.

Налог на автомобиль TOYOTA Camry в сумме 6,02 тыс. руб. эксперты предлагают не учитывать из-за экономической необоснованности.

В качестве обоснования представлена копия налоговой декларации за 2019г.

## 2.6 Обязательные страховые отчисления

(таблица № III.15)

Расходы, учтенные в НВВ на 2020 г., составили в сумме 2 267,2 тыс. руб., фактическая сумма налога за 2019г. составила 9 824,62 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть при расчете НВВ отчисления на социальные нужды в сумме 4 606,46 тыс. руб.:

$$15\ 646,96\ \text{тыс. руб.} \times 0,2944 = 4\ 606,46\ \text{тыс. руб.},$$

где:

15 646,96 т. р. – затраты на оплату труда,

29,44 % – фактическая ставка страховых взносов за 2019г.

В соответствии с разъяснительным ООО письмом от 07.08.2020г. №759, в связи с превышением доходов некоторых сотрудников предельной величины базы для исчисления страховых взносов, применен понижающий тариф страховых взносов.

## 2.7. Прочие неподконтрольные расходы

Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

ООО не заявлены затраты на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

## 2.8. Налог на прибыль

Расходы по данной статье не заявлены.

## 2.9 Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования

Расходы по данной статье не заявлены.

### 2.10 Амортизация ОС

(таблица № П.1.17)

Расходы, учтенные в НВВ на 2020 г., составили в сумме 242,63 тыс. руб., фактические расходы по данным ООО за 2019г. – 916,64 тыс. руб., ООО планирует затраты по статье на 2021г. в сумме 1 899,87 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет амортизационных отчислений в соответствии с табл. П.1.17,
- расчет амортизационных отчислений на основании ведомости амортизации основных средств за 2019-2021гг.

РСТ Дагестана письмом от 27.05.2020г. № 30-405-04А запросила копии документов, подтверждающие право собственности ООО на основные средства (далее ОС).

ООО, письмом от 10.06.2020г. № 04-506/2020 и от 22.10.2020г. №04-1091, представило следующие документы, подтверждающие право собственности ООО на ОС, используемые для осуществления регулируемой деятельности:

- копии инвентарных карточек учета ОС,
- копии счетов-фактур и накладных,
- копии счетов на оплату,
- копии договоров на покупку ОС,
- копии договоров на пуско-наладочные работы для трансформаторов,
- копии актов ввода ОС в эксплуатацию,
- копии паспорта на трансформаторы.

Балансовая стоимость ОС составила 27 216,81 тыс. руб., в том числе трансформаторные подстанции на 10 521,98 тыс. руб.

Эксперты произвели расчет амортизации на основании перечня объектов электросетевого хозяйства по максимальному сроку полезного использования активов (в соответствии с ПП РФ от 11.06.2014 г. №542 и ПП РФ от 29.12.2011 г. №1178 и предлагают не учитывать амортизационные отчисления по следующим основным средствам:

1. автомобиль марки TOYOTA Camry на сумму 288,72 тыс. руб. балансовой стоимостью 1 443,58 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства при имеющемся автомобиле LADA LARGUS,
2. «Диван Сонет с пуфом» на сумму 7,54 тыс. руб. балансовой стоимостью 52,81 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства,
3. «Ресеншен» на сумму 6,73 тыс. руб. балансовой стоимостью 47,08 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства,
4. телевизор LG55 на сумму 5,94 тыс. руб. балансовой стоимостью 41,58 тыс. руб. в связи с экономической нецелесообразностью приобретения данного основного средства,

113

5. трансформаторные подстанции на сумму 478,75 тыс. руб. балансовой стоимостью 9 575,01 тыс. руб. в связи с отсутствием свидетельства государственной регистрации права собственности на недвижимое имущество,

6. электротехническое оборудование, переданное администрацией ГО «Город Дагестанские Огни» по концессионному соглашению, на сумму 552,31 тыс. руб. балансовой стоимостью 8 752,32 тыс. руб.

Учитывая вышесказанное, эксперты предлагают учесть расходы на амортизацию в сумме 553,96 тыс. руб. при балансовой стоимости основных средств 7 304,52 тыс. руб., в том числе:

- электротехническое оборудование (прямые затраты) – 358,84 тыс. руб.,
- вспомогательное оборудование (косвенные затраты) – 195,12 тыс. руб. (201,06 тыс. руб. x 0,9706).

### 2.11 Прибыль на капитальные вложения

Расходы по данной статье не заявлены, в связи с отсутствием инвестиционной программы.

**ИТОГО неподконтрольные расходы составили:**  
 $НР_{2021} = 11\,800,13$  тыс. руб.

### 3. Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных по п.87 Основ ценообразования

$V_i$  ( $V_{2019}$ ) – расходы  $i$ -го года (2021г.) долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года (2019г.), за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяется по формуле:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

где:

$V_i^{\text{инд}}$  – расходы  $i$ -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

114

$B_i^{коррип}$  - корректировка необходимой валовой выручки на  $i$ -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на  $(i-1)$ -й год.

$B_i^{распред}$  - учитываемая в году  $i$  величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования,

$I_{i-1} (I_{2020})$  - индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год (на 2021 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,03,

$I_i (I_{2021})$  - индекс потребительских цен, определенный на  $i$ -й год (на 2021 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации составил 1,036.

3.1. Расчет недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)

Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i$$

где:

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год  $(i-2)$  является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$  - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям;

$\Delta НВВ_i^{сод}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

3.1.1. *Корректировка подконтрольных расходов*

По расчету ООО сумма недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных затрат по подконтрольным расходам на 2021г., составила 28 523,61 тыс. руб.

$\Delta PR_i$  – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется следующим образом:

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \times (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_{i-2}^\phi) - PR_{i-2}^{уст};$$

$$ИКА_{i-2}^\phi = \frac{УЕ_{i-2}^\phi - УЕ_{i-3}^\phi}{УЕ_{i-3}^\phi};$$

$PR_{i-3}^{уст}$  - подконтрольные расходы за 2018 г. – 22 827,88 тыс. руб.;

$X_i$  – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах на 2019г. – 1%;

$ИПЦ_{i-2}^\phi$  – фактические значения индекса потребительских цен в 2019г. – 4,5 %;

$K_{эл}$  - коэффициент эластичности – 0,75;

$УЕ_{i-2}^\phi$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2019 г. долгосрочного периода регулирования – 1307,416;

$УЕ_{i-3}^\phi$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2018 г. долгосрочного периода регулирования – 1382,61;

$PR_{i-2}^{уст}$  - подконтрольные расходы за 2019г. – 23 414,8 тыс. руб.

$$\Delta PR_{21} = 22\ 827,88 \times (1 - 0,01) \times (1 + 0,045) \times (1 + 0,75 \times \frac{1307,416 - 1\ 382,61}{1\ 382,61}) - 23\ 414,80 = - 761,52 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta PR_{21} = - 761,52 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.2. *Корректировка неподконтрольных расходов*

По расчету ООО сумма недополученного дохода, связанного с компенсацией незапланированных затрат по неподконтрольным расходам на 2021г., составила 14 152,46 тыс. руб.

$\Delta NR_i$  – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра  $i = 2021$  год,  $i - 2 = 2019$  год

$$\Delta NR_i = NR_{i-2}^{расх. факт} - NR_{i-2}^{расх. план}$$

$NR_{i-2}^{расх. факт}$  – фактическая величина неподконтрольных расходов,

$NR_{i-2}^{расх. план}$  – плановая величина неподконтрольных расходов.

Эксперты предлагают провести корректировку неподконтрольных расходов

на 2021г. в сумме -11 144,52 тыс. руб.:

№	Статья затрат	тыс. руб.			
		План 2019г.	ЭОФ 2019г.	Факт ООО 2019г.	Разница
1	амортизация	168,38	265,13	916,64	96,75
2	аренда имущества	2 646,10	1 014,10	12 249,0	-11 234,9
3	транспортный налог	0,00	1,57	7,94	-6,37
	Итого	<b>2 814,48</b>	<b>1 280,80</b>	<b>13 173,13</b>	<b>-11 144,52</b>

В качестве обоснования затрат представлены копии налоговых деклараций за 2019г., копии счетов за аренду имущества.

$$\Delta \text{НР}_{21} = - 11 144,52 \text{ тыс. руб.}$$

3.1.3. *Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям:*

$$\Delta Y = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

ООО не заявлены затраты на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

#### 3.1.4. *Корректировка необходимой валовой выручки*

По расчету ООО сумма выпадающих расходов по НВВ содержания составила на 2021г. (- 47 633,28) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}},$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год 2019г.- 0,0 тыс. руб.,

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

117

Фактический объем выручки в части содержания электрических сетей за 2019г.  $HBB_{19}^{\Phi} - 28\,550,53$  тыс. руб.:

$$104\,375,36 \text{ т. р.} - 53\,819,08 \text{ т. р.} - 22\,879,54 \text{ т. р.} + 873,79 \text{ т. р.} = 28\,550,53 \text{ т. р.,}$$

где:

104 375,36 т.р. – фактическая выручка за 2019г. от конечных потребителей,  
 53 819,08 т.р. – фактические расходы по оплате услуг сетевых организаций за 2019г.,  
 22 879,54 т.р. – фактические затраты на электрическую энергию в части покупки нормативных потерь,  
 873,79 т.р. – затраты на оплату сверхнормативных потерь за 2019г. (недополученная выручка по зависящим от сетевой организации причинам).

$$\Delta HBB_{21}^{\text{сод}} = 0 - 28\,550,53 = -28\,550,53 \text{ тыс. руб.}$$

*3.1.5. Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по формуле:*

По расчету ООО сумма выпадающих расходов от изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь составила на 2021г. 2 395,01 тыс. руб.

$$PO_i = \min \left\{ P_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2};$$

где:

$PO_i$  - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь;

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$  - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2019г. – 139 155,34 тыс. кВт.ч.;

$ЦП_{i-2}$  - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ , учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям году  $i-2$  - 1 402,67 руб./мВтч на 2019г.;

$N_{i-2}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год  $(i-2)$ , в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования – 8,3 % на 2019г.;

$ЦП_{i-2}^{\text{факт}}$  - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2019г. - 1 611,72 руб./мВтч.;

$P_{i-2}^{\phi}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году  $i-2$  - 14 898,29 тыс. кВтч за 2019г.

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$$PO_{21год} = \min\{P_{19}^{\phi}; N_{19} \times \mathcal{E}_{19}^{отп.ф}\} \times ЦП_{19}^{\phi} - \mathcal{E}_{19}^{отп.ф} \times ЦП_{19} \times N_{19};$$

где:

$$P_{i-2}^{\phi} = 14\,898,29 \text{ т. кВтч,}$$

$$N_{19} \times \mathcal{E}_{19}^{отп.ф} = 139\,155,34 \times 8,3\% = 11\,549,89 \text{ т.кВтч} < 14\,898,29 \text{ т.кВтч.}$$

По расчетам экспертов, размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию на компенсацию покупки нормативных потерь составит 2 414,53 тыс. руб.:

$$PO_{21г.} = 139\,155,34 \times 8,3\% \times 1\,611,72 - 139\,155,34 \times 1\,402,67 \times 8,3\% = 2\,414,53 \text{ тыс. руб.}$$

$$PO_{21г.} = 2\,414,53 \text{ тыс. руб.}$$

*Итого недополученный доход, связанный с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученный избыток (со знаком «минус»):*

$$V_{21}^{инд} = (-761,52) + (-11\,144,52) + 0 + (-28\,550,53) + 2\,414,53 = -38\,042,03 \text{ т. р.}$$

3.2. *Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год*

$V_1^{коррип}$  - корректировка необходимой валовой выручки на 2021г. долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2019 г.

ООО не заявлены затраты на инвестиционную программу.

3.3. *Корректировка необходимой валовой выручки на 2021г. долгосрочного периода регулирования в целях сглаживания изменения тарифов вследствие исключения необоснованных доходов и расходов*

$V_i^{распред}$  не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при

119

установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$$B_{21} = (B_i^{\text{нд}} + B_i^{\text{коррип}}) \times (1 + I_{i-1}) \times (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}} = (-38\,042,03 + 0) \times 1,03 \times 1,036 + 0 = -40\,593,89 \text{ тыс. руб.}$$

#### 4. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2021 г.

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ООО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2021 г. долгосрочного периода регулирования, рассчитаны экспертами в сумме (-11 216,46) тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы	- 17 577,29 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	- 11 800,13 тыс. руб.;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «минус»)	- 40 593,89 тыс. руб.

#### 5. Расчёт понижающего (повышающего) коэффициента

$$КНК_i = K_{обі} * П_{корі}$$

где:

$КНК_i$  – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году  $i$  (2016 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951);

$K_{обі}$  – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году  $i$ , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электронной сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256.

100

$P_{кор1}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 г. 2 %.

$K_{об1}$  на 2021 г. принимается равным 0,65 так как фактические данные за 2019 г. достигли планового значения с улучшением.

$$КНК_t (КНК_{2021}) = 0,65 * 2 \% = 1,3 \%$$

### 6. Необходимая валовая выручка (НВВ) на 2021 г. с учётом КНК

Из приведенных выше расчетов следует, что объем финансовых средств, необходимых ООО для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на период регулирования 2021 год с учётом понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку ООО с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), рассчитан экспертами в сумме - **11 216,46** тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям ООО на 2021 год, рассчитана экспертами в соответствии Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования и составила:

$$НВВ_{2021}^{сод} = 8\,377,95 \times 1,036 * (1 + 0,75 \times \frac{1\,252,95 - 499,39}{499,39}) \times$$

$$\times (1 - 0,05) + 11\,800,13 + 0 + 0 + (-40\,593,89) + 0,00 =$$

$$- 11\,216,46 \text{ тыс. руб.}$$

$$НВВ_{2021}^{сод} = - 11\,216,46 \text{ тыс. руб.}$$

Показатели	Единица измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
НВВ на рынке сетей	тыс. руб.	11 126,94	-11 216,46	29 174,76	28 827,46	28 485,65
НВВ на рынке сетей, с корректировкой 0,0%	тыс. руб.	11 126,94	-11 216,46	29 174,76	28 827,46	28 485,65

МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»

### Учет доходов и расходов по видам деятельности

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема

**Экспертное заключение**  
в соответствии с приказом ФАС России от 23.06.2021г. №626/21 «Об отмене постановлений Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан»

Экспертами отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике РСТ Дагестана в рамках исполнения приказа ФАС России от 23.06.2021г. №626/21 подготовлено настоящее заключение по следующим пунктам.

**Объем необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии**

Экспертные заключения дополнены следующими показателями по объемам необходимой валовой выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии территориальным сетевым организациям на 2021 год.

**1. МУП КЭС «Каспэнерго»**

Поступление электрической энергии в сеть – 225,206 млн. кВтч.  
Полезный отпуск электрической энергии – 185,856 млн. кВтч.  
Потери электроэнергии в сети – 39,35 млн. кВтч.  
то же в % – 17,47 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = \mathcal{E}_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 20,085 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 19,265 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 71\,117,61 \text{ тыс.руб.}$$

**2. ОАО «РЖД»**

Поступление электрической энергии в сеть – 43,384 млн. кВтч.  
Полезный отпуск электрической энергии – 38,491 млн. кВтч.  
Потери электроэнергии в сети – 4,89 млн. кВтч.  
то же в % – 11,28 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = \mathcal{E}_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 2,508 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 2,385 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 8\,843,57 \text{ тыс.руб.}$$

### 3.АО «Оборонэнерго»

Поступление электрической энергии в сеть – 106,162 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 105,574 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 0,59 млн. кВтч.  
то же в % – 0,55 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = \mathcal{E}_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 0,319 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,269 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 1\,063,53 \text{ тыс.руб.}$$

### 4.ООО «Эльдаг»

Поступление электрической энергии в сеть – 8,865 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 8,263 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 0,60 млн. кВтч.  
то же в % – 6,79 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = \mathcal{E}_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 0,314 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,289 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 1\,088,58 \text{ тыс.руб.}$$

### 5.ОАО «Завод Стекловолокна»

Поступление электрической энергии в сеть – 46,770 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 45,551 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 1,22 млн. кВтч.  
то же в % – 2,61 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = \mathcal{E}_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 0,608 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,611 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 2\,202,27 \text{ тыс.руб.}$$

6.000 «ДагЭнерЖи»

Поступление электрической энергии в сеть 188,21 млн. кВтч.  
 Полезный отпуск электрической энергии – 165,34 млн. кВтч.  
 Потери электроэнергии в сети – 22,87 млн. кВтч.  
 то же в % – 12,15 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 12,461 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 10,408 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 41\,358,46 \text{ тыс.руб.}$$

7.000 «КаспТСО»

Поступление электрической энергии в сеть – 9,767 млн. кВтч.  
 Полезный отпуск электрической энергии – 8,048 млн. кВтч.  
 Потери электроэнергии в сети – 1,72 млн. кВтч.  
 то же в % – 17,60 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 0,734 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,985 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 3\,102,46 \text{ тыс.руб.}$$

8. Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ- "Дагэнерго"

Поступление электрической энергии в сеть – 6 633,411 млн. кВтч.  
 Полезный отпуск электрической энергии – 5 213,080 млн. кВтч.  
 Потери электроэнергии в сети – 1 534,16 млн. кВтч.  
 то же в % – 23,13 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э_{2021}^{пот} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 776,116 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 758,040 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 2\,772\,472,43 \text{ тыс.руб.}$$

124

### Величина заявленной мощности потребителей территориальных сетевых организаций

При расчете единых (котловых) тарифов на 2021 год величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям ТСО принята в размере 793,56 МВт, в соответствии с приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП.

### Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях

При расчете единых (котловых) тарифов на 2021 год величина потерь электрической энергии в электрических сетях Республики Дагестан принята в соответствии с приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП, в том числе по филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» - 1 534,16 млн. кВтч.

### Анализ подконтрольных расходов

#### *«Прибыль на прочие цели»*

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2021 год скорректирована с учетом исключения из НВВ расходов на сумму 5 627,91 тыс. руб., в том числе:

- выплаты к юбилейным датам- 2 634,66 тыс.руб.;
- расходы на новогодние подарки- 2 993,25 тыс.руб.

С учетом корректировки необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2021 год составит 4 135 930,19 тыс.руб.

#### Неподконтрольные расходы *«Амортизация основных фондов»*

По расчету экспертов проведенному в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г.№ 1178 (далее - Основы ценообразования), согласно которому, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение

125

этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", расходы на амортизацию по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» составили- 394,16 тыс.руб.

Экспертами учтена амортизация основных средств на 2021г. по предложению АО «Оборонэнерго» в размере 131,54 тыс. руб.

### Расчет амортизационных отчислений

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Стоимость		Максимальный срок полезного использования	Амортизация за 2021 год руб.
		первоначальная	остаточная		
Автогидроподъемник ПМС 212-02 на шасси ГАЗ 33023 (В355ТК26)	31.08.2011 0:00:01	1 437 899,42	35 947,49	120	143 789,94
Выкл. нагрузки ВНАп 10/630 (без предохран.) ВЭМЗ	22.12.2011 10:00:00	15 254,24	7 608,05	240	762,71
Выкл. нагрузки ВНАп 10/630 (без предохран.) ВЭМЗ	22.12.2011 10:00:00	15 254,24	7 608,05	240	762,71
Трансформатор 250кВа	31.08.2011 0:00:01	148 900,00	47 713,81	181	9 871,82
Трансформатор ТМГ11-160/10-У1, 10/0,4кВ, У/Ун-0	18.05.2012 14:58:52	112 330,51	41 311,98	181	7 447,33
Трансформатор ТМГ11-250/10-У1, 10/0,4кВ, У/Ун-0 (серм. ТТЖ-М)	18.05.2012 12:59:46	135 460,17	49 818,41	181	8 980,78
Автогидроподъемник ВИПО (В194УТ26)	30.01.2012 0:00:00	2 233 050,84	37 217,51	120	223 305,08
Итого		4 082 895,18	219 617,25		394 157,67

126

**Анализ операционных подконтрольных расходов за 2019 год МУП  
КЭС «Каспэнерго»**

Показатели	2019 год		Отклонение
	План	Факт	(+) - превышение (-) - уменьшение
вспомогательные материалы	2292,79	3129,06	836,27
расходы на оплату труда	32 252,09	40 473,93	8 221,84
прочие расходы, всего в т.ч.:	237,19	751,58	514,39
программное обеспечение	0,00	37,03	37,03
услуги консультант	76,20	165,42	89,22
услуги интернет	21,45	30,10	8,65
коммунальные услуги	73,15	170,54	97,39
канцтовары	61,26	117,52	56,26
подписка, услуги почты	0,00	9,08	9,08
командировочные расходы	0,00	163,65	163,65
техосмотр	5,13	10,67	5,54
пожарная сигнализация	0,00	45,72	45,72
ТУ от АО ДСК	0,00	1,85	1,85

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов  
или полученного избытка за 2019 год**

1. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по результатам анализа деятельности за 2019 г. из НВВ МУП КЭС «Каспэнерго» на 2021 год исключены экономически необоснованные расходы (подконтрольные) в размере 9 572,50 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы - 836,27 тыс. руб.,
- расходы на оплату труда - 8 221,84 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего - 514,39 тыс. руб.,

в т. ч.:

- ✓ программное обеспечение - 37,03 тыс. руб.;
- ✓ консультант плюс - 89,22 тыс. руб.;
- ✓ услуги интернет - 8,65 тыс. руб.;
- ✓ коммунальные услуги - 97,39 тыс. руб.;

127

✓ канцтовары	-	56,26 тыс. руб.;
✓ подписка, услуги почты	-	9,08 тыс. руб.;
✓ командировочные расходы	-	163,65 тыс. руб.;
✓ техосмотр	-	5,54 тыс. руб.;
✓ пожарная сигнализация	-	45,72 тыс. руб.;
✓ ТУ от АО «ДЭСК»	-	1,85 тыс. руб.

С учетом исключения необоснованных расходов в размере 9 572,50 тыс.руб. необходимая валовая выручка МУП КЭС «Каспэнерго» на 2021 год составит 48 477,89 тыс.руб.

## 2. Анализ затрат с учетом надежности и качества

Расчет показателей уровня надежности и качества  
КНК по МУП КЭС «Каспэнерго»

$$КНК_i = КНК_{(2021)} = K_{обi} \times П_{корi}$$

Где  $П_{корi}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года 2 %, согласно Методическим указаниям по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. №254-э/1.

Фактические данные по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) представлены по формам 1.1, 1.3, 1.9, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2 в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.10.2016 г №1256.

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3} \quad (22),$$

где  $\alpha$  и  $\beta$  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:  $\alpha_1 = 0,3; \alpha_2 = 0,3; \beta_1 = 0,3; \beta_2 = 0,1$ .

В соответствии с приложением к приказу РСТ Дагестана от 03.11.2017 г. № 06-96/к плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2019 год, час:

$$П_{said}^{пл 2019} = 0,31487;$$

плановый показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2019 год:

8

128

$$P_{saifi}^{nl\ 2019} = 0,23675 \text{ (форма 4.1),}$$

плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети на 2019 год:

$$P_{mnp}^{nl\ 2019} = 1,0 \text{ (формы 3.1, 3.2).}$$

а) Расчет показателя уровня надежности  $K_{над1}$

Плановые данные:  $P_{saidi}^{nl\ 2019} = 0,31487,$

Фактические данные за 2019 год:  $P_{saidi} = 0,29186$  (форма 1.3),

б) Расчет показателя уровня надежности  $K_{над2}$

Плановые данные:  $P_{saifi}^{nl\ 2019} = 0,24036,$

Фактические данные за 2019 год:  $P_{saifi} = 0,17944$  (форма 1.3),

в) Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $K_{кач1}$ )

Плановые данные:  $P_{mnp}^{nl\ 2019} = 1,000;$

Фактические данные за 2019 год:  $P_{тпр} = 1,000$ , т. е:

$$P_{тпр} = 0,5 \times P_{заяв\_тпр} + 0,5 \times P_{нс\_тпр}$$

$$P_{заяв\_тпр} = 1,0 \text{ (форма 3.1)}$$

$$P_{нс\_тпр} = 1,0; \text{ (форма 3.2)}$$

$$P_{тпр} = 0,5 \times 1,0 + 0,5 \times 1,0 = 1$$

г) Расчет показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций ( $K_{кач3}$ )

Показатель считается достигнутым ( $K_{кач3} = 0$ ) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В соответствии с п.4.1 и п. 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.10.2016 г. №1256, произведен расчет достижения планового значения показателя надежности и качества услуг относительно факта.

8

128

Плановое значение за 2019 год показателей надежности и показателя качества услуг технологического присоединения к сети считается достигнутым МУП по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом  $(1 + K_m)$ ,  $(1 - K_{1m})$ ,  $(1 + K)$ ,

где  $K_m$ ,  $K_{1m}$  - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации - 0,3,

$K$  - коэффициент допустимого отклонения равный на 2019 год - 0,35:

$$P_{saidi}^{nl} \times (1 - K_{1m}) < P_{saidi} \leq P_{saidi}^{nl} \times (1 + K_m);$$

$$P_{saifi}^{nl} \times (1 - K_{1m}) < P_{saifi} \leq P_{saifi}^{nl} \times (1 + K_m);$$

$$P_{mnp}^{nl} \times (1 - K) < P_{mnp} \leq P_{mnp}^{nl} \times (1 + K);$$

$K_{над1} = 0$ , так как плановое значение показателя считается достигнутым:

$$0,31487 \times (1 - 0,3) < 0,29186 \leq 0,31487 \times (1 + 0,3);$$

$$0,22041 < 0,29186 \leq 0,69586.$$

$K_{над1} = 0$ , так как плановое значение показателя считается достигнутым:

$$0,23675 \times (1 - 0,3) < 0,17944 \leq 0,23675 \times (1 + 0,3);$$

$$0,16573 < 0,17944 \leq 0,30778.$$

$K_{кач1} = 0$ , так как плановое значение показателя считается достигнутым:

$$1,0 \times (1 - 0,35) < 1,0 \leq 1,0 \times (1 + 0,35);$$

$$0,65 < 1,0 \leq 1,35$$

$K_{кач3} = 0$ .

$P_{кор1}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года 2 %.

$K_{об1}$  ( $K_{об2021}$ ) на 2021 год принимается равным 0,0, так как плановые значения за 2019 год достигнуты:

$$K_{об1} (K_{об2020}) = (0,3 \times 0) + (0,3 \times 0) + (0,3 \times 0) + (0,1 \times 0);$$

$$КНК_1 = (КНК_{2021}) = 0 \times 2 \% = 0 \%$$

В экспертном заключении на 2021 год в разделе «Анализ основных технико-экономических показателей» МУП КЭС «Каспэнерго» за 2019 г.,

9

130

экспертами было отмечено, что по результатам анализа деятельности МУП КЭС «Каспэнерго» за 2017 год из НВВ МУП КЭС «Каспэнерго» на 2019 год были исключены расходы на сумму 26 238,37 тыс.руб.

#### Корректировка неподконтрольных расходов ООО «Дагэнержи»

По отчетным данным, представленным ООО, фактические расходы на аренду офиса в г. Махачкала и г. Дагестанские Огни за 2019г. составили 3 710,64 т. р., в том числе:

- ул. Бейбулатова 14, г. Махачкала	- 3 527,18 тыс.руб.,
- Рашидов М.Х. (б/н от 01.04.17г., г. Д.Огни)	- 44,61 тыс.руб.,
- Гагаева И.И. (№1 от 19.02.18г., г. Д.Огни)	- 20,08 тыс.руб.,
- Гаджимурадова Х. М.(б/н от 04.09.19г., г.Д.Огни)	- 65,25 тыс.руб.
- Аскерова С.С.(№ Ю-9 от 01.09.19г., г. Д.Огни)	- 53,53 тыс.руб.

Расходы на аренду автотранспортных средств, размере 1 226,4 тыс.руб.

в т.ч.:

- Казанфаров Т. П.	- 11,49 тыс. руб.,
- Гадисов Г. М.	- 152,39 тыс. руб.,
- Мазгаров М.К.	- 944,00 тыс. руб.,
- Саидов А.Б.	- 91,95 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 17/10/19	- 16,56 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 01/12	- 10,00 тыс. руб.

эксперты также считают необоснованными, так как не были представлены расчеты арендной платы в соответствии с требованиями п.п.5 п.28 Основ ценообразования.

Расходы на аренду энергооборудования на сумму 6 784,77 тыс.руб.

в т.ч.:

- Гусейнов Р.М.	- 689,66 тыс. руб.,
- ОАО «Авиаагрегат»	- 1 208,36 тыс. руб.,
- ООО «ШПЭС-Энерго 1»	- 1 850,00 тыс. руб.,
- ГУП «МПАП-1»	- 150,00 тыс. руб.,
- ОАО «КЭМЗ»	- 2 886,75 тыс. руб.

эксперты считают экономически необоснованными по следующим причинам:

- сумма начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Гусейновым Р.-М.М в размере 361,57 тыс. руб. исключена из НВВ на

2019г. в соответствии с предписанием ФАС России от 28.02.2015г. №ИА/15391/19;

- ОАО «КЭМЗ» и ООО «ШПЭС-Энерго 1» полностью начислили амортизацию по переданным в аренду основным средствам, что в случае учета расходов по данным объектам приведет к нарушению положений п.п.5 п.28 Основ ценообразования;

- договора аренды с ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» заключены с нарушением ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006 г. 35-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

Эксперты предлагают исключить из НВВ на 2021год экономически необоснованные расходы по аренде имущества в размере 1 632,0 тыс.руб., как разницу между учтенными при расчете НВВ на 2019 год расходами на аренду имущества в сумме 2646,1тыс.руб. и фактическими экономически обоснованными расходами по аренде имущества за 2019 год в сумме 1 014,1 тыс.руб., а также учесть экономически обоснованные расходы по амортизации на сумму 96,75 тыс.руб. и транспортному налогу на сумму 1,57 тыс.руб.

№	Статья затрат	План 2019г.	ЭОФ 2019г.	Факт ООО 2019г.	Разница
1	амортизация	168,38	265,13	916,64	96,75
2	аренда имущества	2 646,10	1 014,10	12 249,0	- 1 632,00
3	транспортный налог	0,00	1,57	7,94	1,57
	Итого	2 814,48	1 280,80	13 173,13	- 1 533,68

Соответственно размер НВВ ООО «Дагэнерджи» на 2021 г. долгосрочного период регулирования составит (-1 605,63) тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 17 577,29 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы - 11 800,13 тыс. руб.;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «минус») - 30 983,05 тыс. руб.

132

## Условные единицы

В соответствии с приказом от 26.06.2021 г. № 626/21 РСТ Дагестана требовалось провести повторный анализ количества условных единиц оборудования ТСО Республики Дагестан (в том числе «Дагэнерго») строго в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям №20-э/2.

РСТ Дагестана провела повторный анализ количества условных единиц оборудования ТСО Республики Дагестан

### Анализ количества условных единиц

#### 1. Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ-"Дагэнерго"

на эксплуатации находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС - 110 кВ - 84 ед.;
- ПС - 35 кВ - 122 ед.;
- ТП - 10/0,4 кВ - 7 909 ед.
- ВЛ - 35 055,16 км;
- КЛ - 908,88 км.

Объем условных единиц составил 114 781,02 у.е., в том числе:

ВН - 17 630,59 у.е.; СН1 - 15 487,23 у.е.; СН2 - 55 361,08 у.е.; НН - 26 302,13 у.е.

В составе эксплуатируемого оборудования кроме, принадлежащего Филиалу на праве собственности находится оборудование по следующим договорам аренды;

- договор аренды имущества с ООО «Махачкалинская городская электросетевая компания» (ОАО «МГЭСК») от 01.07.2015 г. № 01/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №110/2020). Срок действия договора аренды с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией-7458,63 у.е;

- договор аренды имущества с ОАО «Махачкалинские горэлектросети» (ОАО «МГЭС») от 01.07.2015 г. № 02/ЮР, (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №109/2020). Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. -26 970,8 у.е.;

- договор аренды имущества с ООО «Избербашские городские электрические сети» от 01.07.2015 г., № 03/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №111/2020) Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией

12

132

- договор аренды имущества с АО «Ставропольэлектросеть» от 31.08.2015 г. № 19/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №108/2020) срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.09.2015 г. по 31.07.2016 г. с пролонгацией-1267,3у.е.;

- договор аренды с КИРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 19.05.2018 г. №80216/1 (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №106/2020). Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 19.05.2018 г. по 19.04.2018 г. с пролонгацией, договор аренды от 19.05.2018 г. №80216/2 (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №107/2020). Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 19.05.2018 г. по 19.04.2018 г. с пролонгацией, договор аренды с КИРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 19.05.2018 г. №80216/3 (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №105/2020) Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 19.05.2018 г. по 19.04.2018 г. с пролонгацией-198,513 у.е.;

- договор аренды с АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») от 01.01.2019 г. №99-33-2019 в сумме 66 673,57 тыс.руб. Срок действия договора аренды (360 мес.) установлен с 01.01.2019 г. по 25.12.2019 г. без пролонгации. Субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №109/2020 со сроком действия субдоговора аренды по 31.12.2023г.- 435,2 у.е.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения  
 Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2021 г. по филиалу "Дагэнерго"

Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
			у/100 км		
2				км	у
1150	3	4	5		
750	-	металл	800		
400 - 500	1	металл	600		
	1	ж/бетон	300		

330	1	металл	230		
		ж/бетон	170		
	2	металл	290		
		ж/бетон	210		
220	1	дерево	260		
		металл	210		
		ж/бетон	140		
	2	металл	270		
ж/бетон		180			
110 - 150	1	дерево	180		
		металл	160	829,34	1 326,94
		ж/бетон	130	1 478,57	1 922,14
	2	металл	190	107,19	203,66
ж/бетон		160	101,40	162,24	
220	-	-	3000	0,00	0,00
110	-	-	2300		
ВН, всего				2 516,50	3 614,99
35	1	дерево	170		
		металл	140	807,70	1 130,78
		ж/бетон	120	1 339,09	1 606,91
	2	металл	180	24,00	43,20
		ж/бетон	150	50,20	75,30
1-20	-	дерево	160	977,85	1 564,56
		дерево на ж/б пасынках	140	6 448,82	9 028,35
		ж/бетон, металл	110	9 689,56	10 658,52
20 - 35	-	-	470	1,20	5,64
3 - 10	-	-	350	420,13	1 470,46
СН 1, всего				2 222,19	2 861,83
СН 2, всего				17 536,36	22 721,88
0,4 кВ	-	дерево	260	1 200,81	3 122,11
		дерево на ж/б пасынках	220	5 518,13	12 139,89
		ж/бетон, металл	150	6 482,49	9 723,74
до 1 кВ	-	-	270	487,55	1 316,39
НН, всего				13 688,99	26 302,13

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2021 г. по филиалу "Дагэнерго"

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5		
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105	84,00	8 820,00
		35	75	122,00	9 150,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8	147,00	1 146,60
		35	2,1	172,00	361,20
		1 - 20	1,0	298,00	298,00
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 - 150	26	31,00	806,00
		35	11	5,00	55,00

Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5	169,00	929,50
		220	23		
		110 - 150	14	214,00	2 996,00
		35	6,4	478,00	3 059,20
Отделитель короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	1 899,00	5 886,90
		400 - 500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 - 150	9,5	26,00	247,00
		35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	3 173,00	7 297,90
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4	10,00	24,00
Линейная (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	260,00	650,00
Силовотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	7 243,00	16 658,90
Силовотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	298,00	894,00
Силовотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,00
Итого		ВН	-		14 015,60
		СН1	-		12 625,40
		СН2			32 639,20
		НН	-		

2.000 «Дагэнержи»  
 На эксплуатации ООО «Дагэнержи» находится арендованное электротехническое оборудование объемом 1252,95 условных единиц, в том числе:

1. ООО «СЭНБА» - 239,06 у.е.

ООО отнес 440 м КЛ на уровень напряжения 3-10 кВ, эксперты отнесли 220 м КЛ на уровень 3-10 кВ, 220 м КЛ на уровень 0,4кВ, так как кабель АВБШВ-4х185 используется для уровня напряжения до 1 кВ;

2. МО «Город Кизилюрт» (до 14.08.2021г.) - 417,21 у.е

В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки и истечением срока договора 14.08.2021г., эксперты исключили 59 ВН и рассчитали условные единицы на 8,5 мес.;

3. ГУПРД «МПАП №1»

4. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» - 9,82 у.е;

5. КПРД "УКИОРД" "Уйташ" - 7,25 у.е;

6. ООО «Техспортсервис» - 509,73 у.е;

ООО и ООО «Техспортсервис» - 4,60 у.е

ООО «Техспортсервис» заключили договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 02.02.2020г. № ДЭЖ 4/20. ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» заключили договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.12.2019г. № б/н с последующей его государственной регистрацией. По акту приема-передачи к договору аренды от 26.12.2019г. № б/н переданы 2 ТП 6/04 кВ.

Эксперты, письмом от 03.11.2020г. № 30-904-04А/20, запросили акт-приема передачи объектов электросетевого хозяйства, передаваемых ООО «Дагэнержи», между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-Арена».

ООО, письмом от 20.11.2020г. № 04-1203, представил копии дополнительного соглашения №1,2 от 08.08.2020г. между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» о дополнении договора аренды и Приложения №3 (акт приема-передачи) с перечнем объектов электросетевого хозяйства, переданных по договору субаренды.

Эксперты предлагают учесть 2 ТП 6/0,4 кВ согласно зарегистрированного договора аренды от 26.12.2019г. № б/н;

7. ИП Багандов М.Х. - 2,52 у.е;

8. ООО "Арсенал" - 2,30 у.е

Отсутствуют правоустанавливающие документы на КЛ 0,4 кВ - 50 м., учтена ТП-1 ед.

ООО в качестве правоустанавливающих документов представили копию акта установки от 12.09.2019г. №19 на замену провода АС 50 50 м и установку железобетонных опор, копию дефектного акта на капитальный ремонт ВЛ-0,4 и замену железобетонных опор;

9. ООО "Пионер" - 4,06 у.е;

10. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинкент) - 2,30 у.е

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1 ед.;

11. ООО "Галакси" - 2,30 у.е

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1 ед.;

- 36,90 у.е

12. Г. Дагестанские. Огни

138

В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки, эксперты исключили 8 ед. ВН;

13. ИП Адамов Б.Ж.

14. НПО "ШЗЖБИ"

- 2,55 у.е;

15. ФЛ Тотурбиева П. И.

- 7,70 у.е;

- 4,64 у.е.

Эксперты предлагают не учитывать в расчете НВВ на 2021г. энергооборудование по следующим договорам аренды:

1. ОАО «КЭМЗ»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

2. ООО «Дробилка»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

3. ООО «ШПЭС-Энерго 1»

Электротехническое оборудование, арендуемое у ООО «ШПЭС-Энерго 1» передано в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.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 2021г.

4. ООО «Нефтехиммаш»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

5. АО «КЭАЗ»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

6. ООО «Кизлярхлебозавод»

7. Гусейнов Г-М.М.

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

8.000 "Юагрохолдинг" (Красноармейск)

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП-3 ед. и ЛЭП.

9.000 "Юагрохолдинг" (Коркмаскала)

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП – 1 ед. и ЛЭП, представлена копия акта о приеме-передаче здания (сооружения), организация-сдатчик отсутствует.

10.000 "Каспий"

Отсутствуют правоустанавливающие документы.

11.000 "Дорстрой -19"

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

12 МО «город» Дербент

13 Отсутствует отметка о государственной регистрации.

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

- ПС 110 кВ – 2 ед.;
- ПС 35 кВ – 2 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ – 68 ед.;
- ВЛ – 100,27 км;
- КЛ – 23,41 км.

Количество условных единиц всего 1 252,95 у.е., в том числе:  
ВН – 449,93 у.е., СН1 – 230,03 у.е., СН2 – 443,94 у.е.; НН – 129,05 у.е.  
Количество условных единиц в плане на 2020г. – 499,389 у.е.

Таблица П2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

ООО "ДагЭнерЖи" на 2021 г. (свод)

138

1	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность ВСЕГО	ООО "ДагЭнерЖи"
	2	3	4	у/100 км 5	км 6	
	1150,00	-	металл	800,00	0,00	14
	750,00	1,00	металл	600,00	0,00	
	400 - 500	1,00	металл	400,00	0,00	
			ж/бетон	300,00	0,00	
	330,00	1,00	металл	230,00	0,00	
			ж/бетон	170,00	0,00	
		2,00	металл	290,00	0,00	
			ж/бетон	210,00	0,00	
	220,00	1,00	дерево	260,00	0,00	
			металл	210,00	0,00	
			ж/бетон	140,00	0,00	
		2,00	металл	270,00	0,00	
	ж/бетон		180,00	0,00		
	110 - 150	1,00	дерево	180,00	0,00	
			металл	160,00	0,00	
			ж/бетон	130,00	0,56	0,73
		2,00	металл	190,00	0,00	
	ж/бетон		160,00	0,00		
	220,00	-	-	3000,00	0,00	
	110,00	-	-	2300,00	0,00	
	<b>ВН, всего</b>				<b>0,56</b>	<b>0,73</b>
	35,00	1,00	дерево	170,00	0,00	
			металл	140,00	0,00	
			ж/бетон	120,00	0,00	0,00
		2,00	металл	180,00	0,00	
	ж/бетон		150,00	0,00		
	1 - 20	-	дерево	160,00	0,09	0,14
			дерево на ж/б пасынках	140,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	110,00	41,16	45,27
	20 - 35	-	-	470,00	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350,00	8,26	28,90
		-	-		0,00	0,00
	<b>СН 1, всего</b>				<b>49,504</b>	<b>74,32</b>
	<b>СН 2, всего</b>					

20

0,4 кВ	-	дерево	260,00	0,40	1,04
		дерево на ж/б пасынках	220,00		
		ж/бетон, металл	150,00	0,00	0,00
до 1 кВ	-		270,00	58,07	87,10
Итого				15,15	40,92
Итого				73,620	129,05

Таблица П.2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах ООО "ДагЭнерЖи" на 2021 г.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед.изм.	ед.изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 x 6
Подстанция	П/ст	1150	1000	0	
		750	600	0	
		400-500	500	0	
		330	250	0	
		220	210	0	
		110-150	105	2	210,0
		35	75	1,7	128,1
Главной трансформатор или трансформатор (одно- или трехфазный), или автобачочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,0	
		750	43	0,0	
		400-500	28	0,0	
		330	18	0,0	
		220	14	0,0	
		110-150	7,8	4,0	31,20
		35	2,1	3,4	7,18
		1-20	1	7,4	7,42
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0,0	
		750	130	0,0	
		400-500	88	0,0	
		330	66	0,0	
		220	43	0,0	

141

		110-150	26	0,0	
		35	11	0,0	0,00
		1-20	5,5	0,0	0,00
		220	23	0,0	0,00
Масляный выключатель	"-"	110-150	14	0,0	
		35	6,4	4,0	56,00
		1-20	3,1	6,4	41,07
		400-500	35	63,1	195,69
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24	0,0	
		220	19	0,0	
		110-150	9,5	16,0	152,00
		35	4,7	11,4	53,66
Выключатель нагрузки	"-"	1-20	2,3	2,0	4,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1-20	26	0,0	
То же, 50 Мвар и более	"-"	1-20	48	0,0	
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0,0	0,00
		1-20	2,4	0,0	0,00
Метровая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5	10,6	26,56
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	51,5	118,35
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	5,7	17,00
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	0,0	
Итого		ВН	-	-	449,20
		СН1	-	-	230,03
		СН2			369,62
		НН	-	-	0,00

3.Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению – СП  
Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»

На балансе филиала ОАО «РЖД» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС-110кВ – 5 ед.;

- 148
- Однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 21 ед.;
  - ТП10/0,4 кВ – 83 ед.;
  - ВЛ – 701,39 км;
  - КЛ – 33,11 км.

Количество условных единиц, всего 2 313,29 у.е., в том числе:  
 ВН – 603,0 у.е.; СН1 – 195,1 у.е.; СН2 – 521,7 у.е.; НН – 188,14 у.е

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор  
 ОАО "РЖД" на 2021г

1	2	3	4	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц
				у/100 км		
						$7 = 5 * 6 / 100$
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140	57,94	81,116
			ж/бетон	120	169,06	202,872
	1 - 20	2	металл	180		
			ж/бетон	150		
			дерево	160	67,57	108,112
КЛЭП	20 - 35	-	дерево на ж/б пасынках	140	9,12	12,768
			ж/бетон, металл	110	336,93	370,623
			-	470		0
	3 - 10	-	-	350	8,53	29,855
	СН-1, всего				227	283,988
	СН-2, всего				422,15	521,358
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	23,4	60,84
			дерево на ж/б пасынках	220	6,97	15,334

		ж/бетон, металл	150	30,4	45,6
до 1 кВ	-		270	24,58	66,366
НН, всего				85,35	188,14

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ОАО "РЖД" на 2021г

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105	5	525
		35	75		
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8	10	78
		35	2,1		
		1 - 20	1,0		
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 -	26		



145

- ТП-10/0,4 кВ – 15 ед.;
- ТП-35/0,4 кВ – 6 ед.
- Воздушные линии:
  - 1-20 кВ – 14,046 км.;
  - 0,4 кВ – 10,358 км.
- Кабельные линии:
  - 0,4 кВ – 1,55 км.;
  - 3-10 кВ – 1,343 км.

Количество условных единиц всего 157,39 у.е., в том числе:  
 СН2 – 133,531 у.е., НН – 23,858 у.е.

Кроме того по договору аренды объектов электросетевого хозяйства с ПЖСК «МАРЯНА» от 01.07.2018 г. № 0401АЭ, со сроком действия по 30.06.2022г. -16,614у.е.

Таблица П2.1

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения**

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор  
 ООО "КаспТСО" на 2021 год

Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность км	Объем условных единиц
			у/100 км		
2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
35	1	дерево	170		
		металл	140		
	2	ж/бетон	120		
		металл	180		
1-20	-	ж/бетон	150		
		дерево	160		
		дерево на ж/б пасынках	140		
20-35	-	ж/бетон, металл	110	14,046	15,4506
3-10	-	-	470		0
3-10	-	-	350	1,423	4,9805
СН 1, всего					

26

СН 2, всего						
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		20,4311
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	10,358	15,537
ВЛЭП	до 1 кВ НН, всего	-		270	3,082	8,3214
						23,8584

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ООО "КаспТСО" на 2021 год

Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105		0
		35	75		
		Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60
750	43				
400 - 500	28				
330	18				
220	14				
110 - 150	7,8			0	
35	2,1			0	
1 - 20	1,0				
Воздушный	3 фазы	1150	180		

выключатель		750	130		
		400 -			
		500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 -			
		150	26		
		35	11		0
		1 - 20	5,5		
		220	23		
Масляный выключатель	"-	110 -			
		150	14		
		35	6,4		0
		1 - 20	3,1		0
		400 -		1	3,1
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 -			
		150	9,5		0
Выключатель нагрузки	"-	35	4,7		0
		1 - 20	2,3	25	57,5
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-	1 - 20	26		
		2	3	4	5
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4		0
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	15	34,5
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	6	18
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		0
		ВН	-		0
Итого		СН1	-		0
		СН2			113,1
		НН	-		

### 5. МУП КЭС «Каспэнерго»

Согласно договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 05.12.2016г. № б/н в эксплуатации у МУП находится следующее электротехническое оборудование:

- ТП 10/0,4 кВ – 137 ед.;
- ВЛ – 286,362 км;
- КЛ – 176,303 км.

Количество условных единиц всего 2 181,83 у.е., в том числе:  
 СН2 – 1 663,41 у.е.; НН – 518,42 у.е.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор МУП КЭС "Каспэнерго" на 2021 г.

Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
			у/100 км	км	У
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
35	1	дерево	170		
		металл	140		
		ж/бетон	120		
	2	металл	180		
ж/бетон		150			
1-20	-	дерево	160		
		дерево на ж/б пастышках	140		
		ж/бетон, металл	110	106,39	117,03
20-35	-	-	470		
3-10	-	-	350	84,28	294,98
СН 1, всего				190,67	412,01
СН 2,					

ВНЭП	0,4 кВ	-	дереву	260		
			дереву на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	179,97	269,96
КЭС	до 1 кВ	-		270	92,023	248,46
	НН, всего				271,99	518,42

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах МУП КЭС "Каспэнерго" на 2021 г.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105		
		35	75		
		Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или повышающий трансформатор	Единица оборудования	1150	60
750	43				
400 - 500	28				
330	18				
220	14				
110 - 150	7,8				
35	2,1				
1 - 20	1,0				
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		

150

		330	66		
		220	43		
		110 -			
		150	26		
		35	11		
		1 - 20	5,5		
		220	23		
		110 -			
		150	14		
		35	6,4		
		1 - 20	3,1	57	176,7
		400 -			
		500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 -			
		150	9,5		
		35	4,7		
		1 - 20	2,3	322	740,6
		1 - 20	26		
		1 - 20	48		
		35	2,4		
		1 - 20	2,4		
		1 - 20	2,5	4	10
		1 - 20	2,3	107	246,1
		1 - 20	3	26	78
		35	3,5		
		ВН	-		
		СН 2	-		1251,4
		НН	-		

6. ООО «Эльдаг»

На балансе ООО «Эльдаг» находится следующее электротехническое оборудование:

-двухтрансформаторные ТП 10/0,4кВ - 5ед.

31

- ВЛ - 0,60 км.

- КЛ - 16,20 км.

Количество условных единиц - 162,608 у.е в т.ч.:  
СН2 - 156,713 у.е; НН - 5,895 у.е.

187  
Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор  
ООО "Эльдаг" на 2021г.

1	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность км	Объем условных единиц у
				у/100 км		
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100	
ВЛ	35	1	дерево	170		
			металл	140		
		ж/бетон	120			
	1-20	2	металл	180		
			ж/бетон	150		
		-	дерево	160		
КЛ	20-35	-	дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110		
			-	470		
3-10	-	-	350	14,35	50,225	
СН2, всего					14,35	50,225
ВЛ	0,4 кВ	-	дерево	260		
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	0,6	0,9
до 1 кВ	-	-	270	1,85	4,995	
НН, всего					2,45	5,895

38

150

Таблица П12.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ООО "Эльдаг" на 2021г.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105		
		35	75		
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8		
		35	2,1		
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1 - 20	1,0		
		110-150	7,8		
		35	2,1		
Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,0	0	0
		1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 - 150	26		
35	11				
1 - 20	5,5				

33

13

Масляный выключатель	"-	220	23		
		110 - 150	14		
		35	6,4		
		1 - 20	3,1		
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	22	68,2
		330	24		
		220	19		
		110 - 150	9,5		
		35	4,7		
Выключатель нагрузки	"-	1 - 20	2,3	10	23
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-	1 - 20	26		
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4	12	0,288
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3		
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	5	15
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
Итого		ВН	-		
		СН2	-		106,488
		НН	-	-	

### 7. ОАО «Завод Стекловолокна»

На балансе ОАО «Завод Стекловолокна» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС -35кВ – 2 ед.;
- двухтрансформаторные ТП 10/0,4 кВт – 6 ед.;
- однотрансформаторные ТП 10/0,4 кВт – 1 ед.;
- КЛ – 16,93 км.

Количество условных единиц, всего 418,68 у.е., в том числе:  
 СН1 – 222,20 у.е.; СН2 – 177,23 у.е.; НН – 19,25 у.е.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы

34

тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор  
 ОАО "Завод Стекловолокна" на 2021г

Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
			у/100 км		
2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
35	1	дерево	170		
		металл	140		
		ж/бетон	120		
	2	металл	180		
		ж/бетон	150		
		дерево	160		
1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140		
		ж/бетон, металл	110		
20 - 35	-	-	470		
3 - 10	-	-	350	9,8	34,3
СН2, всего					34,3
0,4 кВ	-	дерево	260		
		дерево на ж/б пасынках	220		
		ж/бетон, металл	150		
до 1 кВ НН, всего	-		270	7,13	19,251
					19,251

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах  
 ОАО "Завод Стекловолокна" на 2021г

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		7 = 5 * 6
		750	600		0
		400 - 500	500		0
		330	250		0
		220	210		0
		110 - 150	105		0
		35	75	2	150
		1150	60		0
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	750	43		0
		400 - 500	28		0
		330	18		0
		220	14		0
		110 - 150	7,8		0
		35	2,1	2	4,2
		1 - 20	1,0		0
		1150	180		0
Воздушный выключатель	3 фазы	750	130		0
		400 - 500	88		0
		330	66		0
		220	43		0
		110 - 150	26		0
		35	11	3	33
		1 - 20	5,5		0
		220	23		0
Масляный выключатель	"-"	110 - 150	14		0
		35	6,4	4	25,6
		1 - 20	3,1	39	120,9
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		0
		330	24		0
		220	19		0
		110 - 150	9,5		0

Выключатель нагрузки	-"	35	4,7	2	9,4
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"	1 - 20	2,3		0
2	3	4	5		0
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		0
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,4	0,72	1,728
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5		0
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1	2,3
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	ТП, КТП	1 - 20	3	6	18
Итого		35	3,5		0
		ВН	-		0
		СН-1	-		222,20
		СН-2	-		142,928
		НН	-	-	

**8. Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»**

На основании представленного дополнительного соглашения № 17 к государственному контракту от 27.05.2015 г. №7-ЭХ, следующие объекты ЭСХ Минобороны России переданы АО «Оборонэнерго» по договорам безвозмездного пользования :

- ПС - 110кВ – 1 ед.;
- ТП - 10/0,4 кВ - 37 ед.;
- ВЛ - 28,28 км;
- КЛ - 104,43 км.

Количество условных единиц всего 1 297,51 у.е., в том числе:  
 ВН – 148,6 у.е.; СН1 – 35,5 у.е.; СН2 – 906,97 у.е.; НН – 206,44 у.е.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения  
 Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий

158

электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор  
АО "Оборонэнерго" на 2021г

1	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
				у/100 км		
ЛЭП	35	1	дерево	170	6	$7 = 5 * 6 / 100$
			металл	140		
			ж/бетон	120		
		2	металл	180		
			ж/бетон	150		
			дерево	160		
1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140	21,46	23,606	
		ж/бетон, металл	110			
		-	470			0
ЛЭП	20 - 35	-	-	350	31,76	111,16
ЛЭП	3 - 10	-	-	-	-	-
СН 1, всего						
СН 2, всего						134,766
ЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	6,82	10,23
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150		
ЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	72,67	196,209
ИИ, всего						206,439

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах  
АО "Оборонэнерго" на 2021г

38

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150			
		35	105	1	105
				75	
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8	2	15,6
		35	2,1		
		1 - 20	1,0	1	1
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 - 150	26		0
		35	11		
		1 - 20	5,5		
Масляный выключатель	"-"	220	23		
		110 - 150	14	2	28
		35	6,4	5	32
		1 - 20	3,1	2	6,2
Отделитель короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 - 150	9,5		0

Выключатель нагрузки	"-	35	4,7		
		1 - 20	2,3	288	0
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-	1 - 20	26		662,4
2	3	4	5		
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4		
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		0
Автотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	12	27,6
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	25	75
Автотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	1	3,5
Итого		ВН	-		148,6
		СН1	-		35,5
		СН2			772,2
		НН	-	-	

**Экспертная группа:**

- Начальник отдела РТСУЭ
- Консультант отдела РТСУЭ
- Консультант отдела РТСУЭ
- Гл. специалист РТСУЭ

*М. Хайрулаев*  
*С. Щербакова*  
*А. Гасаналиев*  
*А. Мажидханов*

- М.Хайрулаев
- С.Щербакова
- А.Гасаналиев
- А.Мажидханов

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

160

г. Махачкала

**ПРОТОКОЛ**

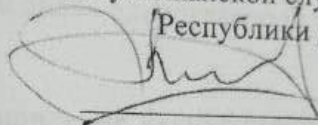
заседания Правления Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан

от «27» июля 2021г.

№ 12

**УТВЕРЖДАЮ**

Врио руководителя  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан



М. Аликберов

Председательствует:

Аликберов М.Т. – Врио руководителя

Присутствуют:

Члены Правления

РСТ Дагестана:

Гаджимагомедов А.П. – заместитель руководителя

Хайрулаев М.А. – начальник отдела

Магомедов М.А. – начальник отдела

Мусалаева С.Г. – представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Гамзатов М.Г. – представитель Дагестанского УФАС России

от ООО «ДагЭнерЖи»

Амирбеков С.А.

Тютюнникова М.З.

– по доверенности от 01.12.2021 № 62/20  
– по доверенности от 09.09.2020 № 28/20

**Повестка дня:**

1. О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)»;
2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Голосование: «за принятие повестки дня» - единогласно (5 голосов)

1. О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)»

Докладчик: Хайрулаев М.А.

Выступили: Аликберов М.Т., Гаджимагомедов А.П.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует против по данному вопросу.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Мусалаева С.Г. высказала особое мнение:

- О внесении изменений в постановление РСТ РД от 26 декабря 2014 г. № 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)» (в

162

соответствии с Приказом ФАС, без изменений относительно действующей редакции) голосовать «против» по следующему причинам:

- в соответствии с пунктом 4 проекта постановления распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июня 2021 года. В соответствии с пунктом 31 Правил государственного регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 178, решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет;

- в приказе ФАС повторно указано на необходимость внесения корректировки в расчет амортизационных отчислений по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго», при этом раздел экспертного заключения «Амортизация основных фондов» полностью дублирует экспертное заключение к заседанию 24.05.2021;

- в приказе ФАС указано на необходимость повторно провести анализ обоснованности расходов МУП КЭС «Каспэнерго», при этом в экспертном заключении отсутствует указанный анализ (отражены только результаты анализа).

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Правление Республиканской службы по тарифам РД решило:

Внести в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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 Министерством юстиции Российской Федерации 30.12.2014г. № 3215, опубликовано в газете «Дагестанская правда», 2014, № 495-512) следующие изменения:

- а) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;
- б) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

Решение по данному вопросу принято на основании следующих результатов голосования:

«за» - 4 голосов;

«против» - 1 голос;  
«воздержавшиеся» - нет.

163

II. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Докладчик: Хайрулаев М.А.

Выступили: Алигалбацев К.Р., Аликберов М.Т., Гаджимагомедов А.П.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует против по данному вопросу.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Мусалаева С.Г. высказала особое мнение:

- в соответствии с пунктом 9 проекта постановления распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июня 2021 года. В соответствии с пунктом 31 Правил государственного регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 178, решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет;

- не представлен расчет единых (котловых) тарифов;

- в приказе ФАС повторно указано на необходимость внесения корректировки в расчет амортизационных отчислений по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго», при этом раздел экспертного заключения «Амортизация основных фондов» полностью дублирует экспертное заключение к заседанию 24.05.2021;

- в приказе ФАС указано на необходимость повторно провести анализ обоснованности расходов МУП КЭС «Каспэнерго», при этом в экспертном заключении отсутствует указанный анализ (отражены только результаты анализа).

**Экспертное заключение  
в соответствии с приказом ФАС России от 23.06.2021г. №626/21 «Об  
отмене постановлений Республиканской службы по тарифам Республики  
Дагестан»**

164

Экспертами отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике РСТ Дагестана в рамках исполнения приказа ФАС России от 23.04.2021г. №383/21 подготовлено настоящее заключение по следующим пунктам.

### Объем необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии

Экспертные заключения дополнены следующими показателями по объемам необходимой валовой выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии территориальным сетевым организациям на 2021 год.

#### 1. МУП КЭС «Каспэнерго»

Поступление электрической энергии в сеть – 225,206 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 185,856 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 39,35 млн. кВтч.

то же в % – 17,47 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э^{пот}_{2021} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 20,085 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 19,265 \text{ млн. кВтч.} * \\ 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 71\,117,61 \text{ тыс.руб.}$$

#### 2. ОАО «РЖД»

Поступление электрической энергии в сеть – 43,384 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 38,491 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 4,89 млн. кВтч.

то же в % – 11,28 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э^{пот}_{2021} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 2,508 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 2,385 \text{ млн. кВтч.} * \\ 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 8\,843,57 \text{ тыс.руб.}$$

#### 3. АО «Оборонэнерго»

Поступление электрической энергии в сеть – 106,162 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 105,574 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 0,59 млн. кВтч.

то же в % – 0,55 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э^{пот}_{2021} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 0,319 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,269 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 1\,063,53 \text{ тыс.руб.}$$

4.000 «Эльдаг»

Поступление электрической энергии в сеть – 8,865 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 8,263 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 0,60 млн. кВтч.

то же в % – 6,79 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э^{пот}_{2021} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 0,314 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,289 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 1\,088,58 \text{ тыс.руб.}$$

5.ОАО «Завод Стекловолокна»

Поступление электрической энергии в сеть – 46,770 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 45,551 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 1,22 млн. кВтч.

то же в % – 2,61 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э^{пот}_{2021} * ЦП_{2021}$$

$$НВВ_{2021}^{пот} = 0,608 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,611 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 2\,202,27 \text{ тыс.руб.}$$

6.000 «ДагЭнерЖи»

Поступление электрической энергии в сеть 188,21 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 165,34 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 22,87 млн. кВтч.

то же в % – 12,15 %

$$НВВ_{2021}^{пот} = Э^{пот}_{2021} * ЦП_{2021}$$

166

$$\text{НВВ}_{2021}^{\text{пот}} = 12,461 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 10,408 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 41\,358,46 \text{ тыс.руб.}$$

7.000 «КаспТСО»

Поступление электрической энергии в сеть – 9,767 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 8,048 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 1,72 млн. кВтч.  
то же в % – 17,60 %

$$\text{НВВ}_{2021}^{\text{пот}} = \text{Э}_{2021}^{\text{пот}} * \text{ЦП}_{2021}$$

$$\text{НВВ}_{2021}^{\text{пот}} = 0,734 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 0,985 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 3\,102,46 \text{ тыс.руб.}$$

8. Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ - "Дагэнерго"

Поступление электрической энергии в сеть – 6 633,411 млн. кВтч.

Полезный отпуск электрической энергии – 5 213,080 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в сети – 1 534,16 млн. кВтч.  
то же в % – 23,13 %

$$\text{НВВ}_{2021}^{\text{пот}} = \text{Э}_{2021}^{\text{пот}} * \text{ЦП}_{2021}$$

$$\text{НВВ}_{2021}^{\text{пот}} = 776,116 \text{ млн. кВтч.} * 1\,823,877 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} + 758,040 \text{ млн. кВтч.} * 1\,790,055 \frac{\text{руб.}}{\text{МВтч}} = 2\,772\,472,43 \text{ тыс.руб.}$$

**Величина заявленной мощности потребителей территориальных сетевых организаций**

При расчете единых (котловых) тарифов на 2021 год величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям ТСО принята в размере 793,56 МВт, в соответствии с приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП.

**Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях**

При расчете единых (котловых) тарифов на 2021 год величина потерь электрической энергии в электрических сетях Республики Дагестан принята в соответствии с приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП, в том

числе по филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» - 1 534,16 млн. кВтч.

168

### **Анализ подконтрольных расходов «Прибыль на прочие цели»**

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2021 год скорректирована с учетом исключения из НВВ расходов на сумму 5 627,91 тыс. руб., в том числе:

-выплаты к юбилейным датам- 2 634,66 тыс.руб.;

-расходы на новогодние подарки- 2 993,25 тыс.руб.

С учетом корректировки необходимая валовая выручка филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на 2021 год составит 4 135 930,19 тыс.руб.

### **Неподконтрольные расходы «Амортизация основных фондов»**

По расчету экспертов проведенному в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г.№ 1178 (далее - Основы ценообразования), согласно которому, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", расходы на амортизацию по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» составили- 394,16 тыс.руб.

Экспертами учтена амортизация основных средств на 2021г. по предложению АО «Оборонэнерго» в размере 131,54 тыс. руб.

### **Расчет амортизационных отчислений**

168

Основное средство	Дата ввода в эксплуатацию	Стоимость		Максимальный срок полезного использования	Амортизация за 2021 год руб.
		первоначальная	остаточная		
Автоматический гидроподъемник ПМС 212-02 на вилках ГАЗ 33023 (8555TK26)	31.08.2011 0:00:01	1 437 899,42	35 947,49	120	143 789,94
Вилоч. нагрузка ИИАН 10/630 (без прицепа) ВЭМЗ	22.12.2011 10:00:00	15 254,24	7 608,05	240	762,71
Вилоч. нагрузка ИИАН 10/630 (без прицепа) ВЭМЗ	22.12.2011 10:00:00	15 254,24	7 608,05	240	762,71
Трансформатор 20кВ	31.08.2011 0:00:01	148 900,00	47 713,81	181	9 871,82
Трансформатор ТМГ11-160/10-У1, 10/0,4кВ, У/Ун-0	18.05.2012 14:58:52	112 330,51	41 311,98	181	7 447,33
Трансформатор ТМГ11-250/10-У1, 10/0,4кВ, У/Ун-0 (сер. ТТЖ-М)	18.05.2012 12:59:46	135 460,17	49 818,41	181	8 980,78
Автоматический гидроподъемник ВИПО (В194УТ26)	30.01.2012 0:00:00	2 233 050,84	37 217,51	120	223 305,08
Итого		4 082 895,18	219 617,25		394 157,67

**Анализ операционных подконтрольных расходов за 2019 год МУП КЭС «Каспэнерго»**

Показатели	2019 год		Отклонение (+) - превышение (-) - уменьшение
	План	Факт	
вспомогательные материалы	2292,79	3129,06	836,27
расходы на оплату труда	32 252,09	40 473,93	8 221,84
прочие расходы, всего в т.ч.:	237,19	751,58	514,39
программное обеспечение	0,00	37,03	37,03
услуги консультант	76,20	165,42	89,22
услуги интернет	21,45	30,10	8,65
коммунальные услуги	73,15	170,54	97,39

168

канцтовары	61,26	117,52	56,26
подписка, услуги почты	0,00	9,08	9,08
командировочные расходы	0,00	163,65	163,65
техосмотр	5,13	10,67	5,54
пожарная сигнализация	0,00	45,72	45,72
ТУ от АО ДСК	0,00	1,85	1,85

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2019 год**

1. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования по результатам анализа деятельности за 2019 г. из НВВ МУП КЭС «Каспэнерго» на 2021 год исключены экономически необоснованные расходы (подконтрольные) в размере 9 572,50 тыс. руб., в том числе:

- вспомогательные материалы - 836,27 тыс. руб.,
- расходы на оплату труда - 8 221,84 тыс. руб.,
- прочие расходы, всего - 514,39 тыс. руб.,

в т. ч.:

- ✓ программное обеспечение - 37,03 тыс. руб.;
- ✓ консультант плюс - 89,22 тыс. руб.;
- ✓ услуги интернет - 8,65 тыс. руб.;
- ✓ коммунальные услуги - 97,39 тыс. руб.;
- ✓ канцтовары - 56,26 тыс. руб.;
- ✓ подписка, услуги почты - 9,08 тыс. руб.;
- ✓ командировочные расходы - 163,65 тыс. руб.;
- ✓ техосмотр - 5,54 тыс. руб.;
- ✓ пожарная сигнализация - 45,72 тыс. руб.;
- ✓ ТУ от АО «ДЭСК» - 1,85 тыс. руб.

С учетом исключения необоснованных расходов в размере 9 572,50 тыс. руб. необходимая валовая выручка МУП КЭС «Каспэнерго» на 2021 год составит 48 477,89 тыс. руб.

**2. Анализ затрат с учетом надежности и качества**  
**Расчет показателей уровня надежности и качества**  
**КНК по МУП КЭС «Каспэнерго»**

$$КНК_1 = КНК(2021) = K_{об1} \times P_{кор1}$$

Где  $P_{кор1}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года 2 %, согласно Методическим указаниям по расчёту и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций,

170

осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденные приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. №254-э/1.

Фактические данные по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) представлены по формам 1.1, 1.3, 1.9, 3.1, 3.2, 3.3, 4.1, 4.2 в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 29.10.2016 г. №1256.

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3} \quad (22),$$

где  $\alpha$  и  $\beta$  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:  $\alpha_1 = 0,3; \alpha_2 = 0,3; \beta_1 = 0,3; \beta_2 = 0,1$ .

В соответствии с приложением к приказу РСТ Дагестана от 03.11.2017 г. № 06-96/к плановый показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2019 год, час:

$$P_{saidi}^{пл 2019} = 0,31487;$$

плановый показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2019 год:

$$P_{saifi}^{пл 2019} = 0,23675 \text{ (форма 4.1),}$$

плановый показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети на 2019 год:

$$P_{mnp}^{пл 2019} = 1,0 \text{ (формы 3.1, 3.2).}$$

а) Расчет показателя уровня надежности  $K_{над1}$

Плановые данные:  $P_{saidi}^{пл 2019} = 0,31487$ ,

Фактические данные за 2019 год:  $P_{saidi} = 0,29186$  (форма 1.3),

б) Расчет показателя уровня надежности  $K_{над2}$

Плановые данные:  $P_{saifi}^{пл 2019} = 0,24036$ ,

Фактические данные за 2019 год:  $P_{saifi} = 0,17944$  (форма 1.3),

в) Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ( $K_{кач1}$ )

Плановые данные:  $P_{mnp}^{пл 2019} = 1,000$ ;

Фактические данные за 2019 год:  $P_{mnp} = 1,000$ , т. е:

$$P_{mnp} = 0,5 \times P_{заяв\_mnp} + 0,5 \times P_{исл\_mnp}$$

$$P_{заяв\_тпр} = 1,0 \text{ (форма 3.1)}$$

$$P_{ис\_тпр} = 1,0; \text{ (форма 3.2)}$$

$$P_{тпр} = 0,5 \times 1,0 + 0,5 \times 1,0 = 1$$

г) Расчет показателя качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций ( $K_{качз}$ )

Показатель считается достигнутым ( $K_{качз} = 0$ ) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В соответствии с п.4.1 и п. 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.10.2016 г. №1256, произведен расчет достижения планового значения показателя надежности и качества услуг относительно факта.

Плановое значение за 2019 год показателей надежности и показателя качества услуг технологического присоединения к сети считается достигнутым МУП по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом  $(1 + K_m)$ ,  $(1 - K_{1m})$ ,  $(1 + K)$ ,

где  $K_m$ ,  $K_{1m}$  - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для  $m$ -й группы территориальных сетевых организаций установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации - 0,3,

$$K - \text{коэффициент допустимого отклонения равный на 2019 год} - 0,35;$$

$$P_{saidi}^{nl} \times (1 - K_{1m}) < P_{saidi} \leq P_{saidi}^{nl} \times (1 + K_m);$$

$$P_{saifi}^{nl} \times (1 - K_{1m}) < P_{saifi} \leq P_{saifi}^{nl} \times (1 + K_m);$$

$$P_{mnp}^{nl} \times (1 - K) < P_{mnp} \leq P_{mnp}^{nl} \times (1 + K);$$

$$K_{качз} = 0, \text{ так как плановое значение показателя считается достигнутым:}$$

$$0,31487 \times (1-0,3) < 0,29186 \leq 0,31487 \times (1+0,3);$$

$$0,22041 < 0,29186 \leq 0,69586.$$

$$K_{над} = 0, \text{ так как плановое значение показателя считается достигнутым:}$$

$$0,23675 \times (1-0,3) < 0,17944 \leq 0,23675 \times (1+0,3);$$

$$0,16573 < 0,17944 \leq 0,30778.$$

$K_{\text{квн1}} = 0$ , так как плановое значение показателя считается достигнутым:  
 $1,0 \times (1-0,35) < 1,0 \leq 1,0 \times (1+0,35);$   
 $0,65 < 1,0 \leq 1,35$

$K_{\text{квн2}} = 0.$

$P_{\text{кор1}}$  - максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года 2 %.

$K_{\text{об1}}$  ( $K_{\text{об2021}}$ ) на 2021 год принимается равным 0,0, так как плановые значения за 2019 год достигнуты:

$$K_{\text{об1}} (K_{\text{об2020}}) = (0,3 \times 0) + (0,3 \times 0) + (0,3 \times 0) + (0,1 \times 0);$$

$$КНК_i = (КНК_{2021}) = 0 \times 2 \% = 0 \%$$

В экспертном заключении на 2021 год в разделе «Анализ основных технико-экономических показателей» МУП КЭС «Каспэнерго» за 2019 г., экспертами было отмечено, что по результатам анализа деятельности МУП КЭС «Каспэнерго» за 2017 год из НВВ МУП КЭС «Каспэнерго» на 2019 год были исключены расходы на сумму 26 238,37 тыс.руб.

#### Корректировка неподконтрольных расходов ООО «Дагэнержи»

По отчетным данным, представленным ООО, фактические расходы на аренду офиса в г. Махачкала и г. Дагестанские Огни за 2019г. составили 3710,64 т. р., в том числе:

- ул. Бейбулатова 14, г. Махачкала - 3 527,18 тыс.руб.,
  - Рашидов М.Х. (б/н от 01.04.17г., г. Д.Огни) - 44,61 тыс.руб.,
  - Гагаева И.И. (№1 от 19.02.18г., г. Д.Огни) - 20,08 тыс.руб.,
  - Гаджимурадова Х. М.(б/н от 04.09.19г., г.Д.Огни) - 65,25 тыс.руб.
  - Аскерова С.С.(№ Ю-9 от 01.09.19г., г. Д.Огни) - 53,53 тыс.руб.
- Расходы на аренду автотранспортных средств, размере 1 226,4 тыс.руб.

в т.ч.:

- Казанфаров Т. П. - 11,49 тыс. руб.,
- Гадисов Г. М. - 152,39 тыс. руб.,
- Мазгаров М.К. - 944,00 тыс. руб.,
- Саидов А.Б. - 91,95 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 17/10/19 - 16,56 тыс. руб.,
- ООО «Электрон», договор № 01/12 - 10,00 тыс. руб.

эксперты также считают необоснованными, так как не были представлены расчеты арендной платы в соответствии с требованиями п.п.5 и 28 Основ ценообразования.

183

расходы на аренду энергооборудования на сумму 6 784,77 тыс.руб.

в т.ч.:

- Гусейнов Р.М. - 689,66 тыс. руб.,
- ОАО «Авиаагрегат» - 1 208,36 тыс. руб.,
- ООО «ШПЭС-Энерго 1» - 1 850,00 тыс. руб.,
- ГУП «МПАП-1» - 150,00 тыс. руб.,
- ОАО «КЭМЗ» - 2 886,75 тыс. руб.

эксперты считают экономически необоснованными по следующим причинам:

- сумма начисленной амортизации по договору аренды с физическим лицом Гусейновым Р.-М.М в размере 361,57 тыс. руб. исключена из НВВ на 2019г. в соответствии с предписанием ФАС России от 28.02.2015г. №ИА/15391/19;

- ОАО «КЭМЗ» и ООО «ШПЭС-Энерго 1» полностью начислили амортизацию по переданным в аренду основным средствам, что в случае учета расходов по данным объектам приведет к нарушению положений п.п.5 п.28 Основ ценообразования;

- договора аренды с ООО «ШПЭС-Энерго1» и ГУП «МПАП-1» заключены с нарушением ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006 г. 35-ФЗ «О защите конкуренции» (передача в аренду без проведения торгов при передаче прав на государственное и муниципальное имущество).

Эксперты предлагают исключить из НВВ на 2021год экономически необоснованные расходы по аренде имущества в размере 1 632,0 тыс.руб., как разницу между учтенными при расчете НВВ на 2019 год расходами на аренду имущества в сумме 2646,1тыс.руб. и фактическими экономически обоснованными расходами по аренде имущества за 2019 год в сумме 1 014,1 тыс.руб., а также учесть экономически обоснованные расходы по амортизации на сумму 96,75 тыс.руб. и транспортному налогу на сумму 1,57 тыс.руб.

№	Статья затрат	План 2019г.	ЭОФ 2019г.	Факт ООО 2019г.	Разница
1	амортизация	168,38	265,13	916,64	96,75
2	аренда имущества	2 646,10	1 014,10	12 249,0	- 1 632,00
3	транспортный налог	0,00	1,57	7,94	1,57
	Итого	2 814,48	1 280,80	13 173,13	- 1 533,68

Соответственно размер НВВ ООО «Дагэнерджи» на 2021 г. долгосрочного период регулирования составит (-1 605,63) тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 17 577,29 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы - 11 800,13 тыс. руб.;
- корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов (со знаком «минус») - 30 983,05 тыс. руб.

171

### Условные единицы

В соответствии с приказом от 26.06.2021 г. № 626/21 РСТ Дагестана требовалось провести повторный анализ количества условных единиц оборудования ТСО Республики Дагестан (в том числе «Дагэнерго») строго в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям №20-э/2.

РСТ Дагестана провела повторный анализ количества условных единиц оборудования ТСО Республики Дагестан

### Анализ количества условных единиц

#### 1. Филиал ПАО "Россети Северный Кавказ-"Дагэнерго"

на эксплуатации находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС - 110кВ - 84 ед.;
- ПС - 35 кВ - 122 ед.;
- ТП-10/0,4 кВ - 7 909 ед.
- ВЛ - 35 055,16 км;
- КЛ - 908,88 км.

Объем условных единиц составил 114 781,02 у.е., в том числе:

ВН - 17 630,59 у.е.; СН1 - 15 487,23 у.е.; СН2 - 55 361,08 у.е.; НН - 26 302,13 у.е.

В составе эксплуатируемого оборудования кроме, принадлежащего Филиалу на праве собственности находится оборудование по следующим договорам аренды:

- договор аренды имущества с ООО «Махачкалинская городская электросетевая компания» (ОАО «МГЭС») от 01.07.2015 г. № 01/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №110/2020). Срок действия договора аренды с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией-7458,63 у.е.;

- договор аренды имущества с ОАО «Махачкалинские горэлектросети» (ОАО «МГЭС») от 01.07.2015 г. № 02/ЮР, (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №109/2020). Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. -26 970,8 у.е.;

- договор аренды имущества с ООО «Избербашские городские электрические сети» от 01.07.2015 г., № 03/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №111/2020) Срок действия договора аренды установлен с 01.07.2015 г. по 31.05.2016 г. с пролонгацией

- договор аренды имущества с АО «Ставропольэлектросеть» от 31.08.2015 г. № 19/ЮР (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №108/2020) Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 01.09.2015 г. по 31.07.2016 г. с пролонгацией-1267,3у.е.;

131

— договор аренды с КИРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 19.05.2018 г. №80216/1 (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №106/2020). Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 19.05.2018 г. по 19.04.2018 г. с пролонгацией, договор аренды от 19.05.2018 г. №80216/2 (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №107/2020). Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 19.05.2018 г. по 19.04.2018 г. с пролонгацией, договор аренды с КИРД «Управляющая компания инфраструктурными объектами по РД» (Оружба) от 19.05.2018 г. №80216/3 (субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №105/2020) Срок действия договора аренды (11 мес.) установлен с 19.05.2018 г. по 19.04.2018 г. с пролонгацией-198,513 у.е.;

— договор аренды с АО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» (АО «ДВЭУК») от 01.01.2019 г. №99-33-2019 в сумме 66 673,57 тыс.руб. Срок действия договора аренды (360 мес.) установлен с 01.01.2019 г. по 25.12.2019 г. без пролонгации. Субдоговор с АО «ДСК» от 24.06.2020 №109/2020 со сроком действия субдоговора аренды по 31.12.2023г.- 435,2 у.е.

Таблица П2.1

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения**  
**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2021 г. по филиалу "Дагэнерго"**

Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность км	Объем условных единиц у
			у/100 км		
2	3	4	5		
1150	-	металл	800		
750	1	металл	600		
400 - 500	1	металл	400		
		ж/бетон	300		
330	1	металл	230		
		ж/бетон	170		
	2	металл	290		
		ж/бетон	210		
220	1	дерево	260		
		металл	210		
		ж/бетон	140		
110 - 150	2	металл	270		
		ж/бетон	180		
110 - 150	1	дерево	180		

		металл	160	829,34	
		ж/бетон	130	1 478,57	1 326,94
	2	металл	190	107,19	1 922,14
		ж/бетон	160	101,40	203,66
220	-	-	3000	0,00	162,24
110	-	-	2300		0,00
ВН, всего				2 516,50	3 614,99
35	1	дерево	170		
		металл	140	807,70	1 130,78
		ж/бетон	120	1 339,09	1 606,91
	2	металл	180	24,00	43,20
ж/бетон		150	50,20	75,30	
1-20	-	дерево	160	977,85	1 564,56
		дерево на ж/б пасынках	140	6 448,82	9 028,35
		ж/бетон, металл	110	9 689,56	10 658,52
20-35	-	-	470	1,20	5,64
3-10	-	-	350	420,13	1 470,46
СН 1, всего				2 222,19	2 861,83
СН 2, всего				17 536,36	22 721,88
0,4 кВ	-	дерево	260	1 200,81	3 122,11
		дерево на ж/б пасынках	220	5 518,13	12 139,89
		ж/бетон, металл	150	6 482,49	9 723,74
до 1 кВ	-		270	487,55	1 316,39
ИИ, всего				13 688,99	26 302,13

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)  
распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2021 г.  
по филиалу "Дагэнерго"

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5		
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 -			
		500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 -			
		150	105	84,00	8 820,00
		35	75	122,00	9 150,00
		1150	60		
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или автодобавочный трансформатор	Единица оборудования	750	43		
		400 -			
		500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 -			
		150	7,8	147,00	1 146,60
		35	2,1	172,00	361,20
		1 - 20	1,0	298,00	298,00
		1150	180		
Воздушный выключатель	3 фазы	750	130		
		400 -			
		500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 -			
		150	26	31,00	806,00
		35	11	5,00	55,00
		1 - 20	5,5	169,00	929,50
		220	23		
Масляный выключатель	"-"	110 -			
		150	14	214,00	2 996,00
		35	6,4	478,00	3 059,20
		1 - 20	3,1	1 899,00	5 886,90
Отделитель воздушным выключателем	Единица оборудования	400 -			
		500	35		
		330	24		
		220	19		

128

178

		110 - 150			
		35	9,5	26,00	247,00
Выключатель нагрузки	"-	1 - 20	4,7	0,00	0,00
			2,3	3 173,00	7 297,90
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-	1 - 20	26		
То же. 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4	10,00	24,00
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	260,00	650,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	7 243,00	16 658,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	298,00	894,00
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,00
Итого		ВН	-		14 015,60
		СН1	-		12 625,40
		СН2			32 639,20
		НН	-		

## 2.000 «Дагэнержи»

На эксплуатации ООО «Дагэнержи» находится арендованное электротехническое оборудование объемом 1252,95 условных единиц, в том числе:

1. ООО «СЭНБА» – 239,06 у.е.  
 ООО отнес 440 м КЛ на уровень напряжения 3-10 кВ, эксперты отнесли 220 м КЛ на уровень 3-10 кВ, 220 м КЛ на уровень 0,4кВ, так как кабель АВБШВ-4х185 используется для уровня напряжения до 1 кВ; – 417,21 у.е
2. МО «Город Кизилюрт» (до 14.08.2021г.)  
 В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки и истечением срока договора 14.08.2021г., эксперты исключили 59 ВН и рассчитали условные единицы на 8,5 мес.; – 9,82 у.е;
3. ГУП РД «МПАП №1» – 7,25 у.е;
4. ООО «ИТЦ «Горные ресурсы» – 509,73 у.е;
5. КП РД «УКИОРД» "Уйташ" – 4,60 у.е
6. ООО «Техспортсервис»  
 ООО и ООО «Техспортсервис» заключили договор субаренды объектов электросетевого хозяйства от 02.02.2020г. № ДЭЖ 4/20. ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» заключили договор аренды объектов

178  
электросетевого хозяйства от 26.12.2019г. № б/н с последующей его государственной регистрацией. По акту приема-передачи к договору аренды от 26.12.2019г. № б/н переданы 2 ТП 6/04 кВ.

Эксперты, письмом от 03.11.2020г. № 30-904-04А/20, запросили акт-приема передачи объектов электросетевого хозяйства, передаваемых ООО «ДагЭнерджи», между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-Арена».

ООО, письмом от 20.11.2020г. № 04-1203, представил копии дополнительного соглашения №1,2 от 08.08.2020г. между ООО «Техспортсервис» и ООО «Анжи-арена» о дополнении договора аренды и Приложения №3 (акт приема-передачи) с перечнем объектов электросетевого хозяйства, переданных по договору субаренды.

Эксперты предлагают учесть 2 ТП 6/0,4 кВ согласно зарегистрированного договора аренды от 26.12.2019г. № б/н;

7. ИП Багандов М.Х.

8. ООО "Арсенал" - 2,52 у.е;

- 2,30 у.е

Отсутствуют правоустанавливающие документы на КЛ 0,4 кВ - 50 м., учтена ТП-1 ед.

ООО в качестве правоустанавливающих документов представили копию акта установки от 12.09.2019г. №19 на замену провода АС 50 50 м и установку железобетонных опор, копию дефектного акта на капитальный ремонт ВЛ-0,4 и замену железобетонных опор;

9. ООО "Пионер" - 4,06 у.е;

10. ООО "Югагрохолдинг" (Ленинкент) - 2,30 у.е

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1

ед.;

11. ООО "Галакси" - 2,30 у.е

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ЛЭП, учтена ТП-1

ед.;

12. Г. Дагестанские. Огни - 36,90 у.е

В связи с отсутствием в перечне передаваемых объектов электросетевого хозяйства выключателей нагрузки, эксперты исключили 8 ед. ВН;

13. ИП Адамов Б.Ж. - 2,55 у.е;

14. НПО "ШЗЖБИ" - 7,70 у.е;

15. ФЛ Тотурбиева П. И. - 4,64 у.е.

Эксперты предлагают не учитывать в расчете НВВ на 2021г. энергооборудование по следующим договорам аренды:

1. ОАО «КЭМЗ»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды

недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

2. ООО «Дробилка»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

180

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

3.000 «ШПЭС-Энерго 1»

Электротехническое оборудование, арендуемое у ООО «ШПЭС-Энерго 1» передано в аренду в нарушение ст.17.1 Федерального закона от 26.07.2006г.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 2021г.

4.000 «Нефтехиммаш»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

5.АО «КЭАЗ»

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

6.000 «Кизлярхлебозавод»

7.Гусейнов Г-М.М.

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

8.000 "Югагрохолдинг" (Красноармейск)

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП-3 ед. и ЛЭП.

9.000 "Югагрохолдинг" (Коркмаскала)

Отсутствуют правоустанавливающие документы на ТП – 1ед. и ЛЭП, представлена копия акта о приеме-передаче здания (сооружения), организация-сдатчик отсутствует.

10.000 "Каспий"

Отсутствуют правоустанавливающие документы.

11.000 "Дорстрой -19"

Отсутствует отметка о государственной регистрации.

На основании п.2 ст. 609 ГК РФ и п.2 ст. 651 ГК РФ договор аренды недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если заключен на срок не менее года.

12 МО «город» Дербент

13 Отсутствует отметка о государственной регистрации.

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

- ПС 110 кВ - 2 ед.;
- ПС 35 кВ - 2 ед.;
- ТП 10/0,4 кВ - 68 ед.;
- ВЛ - 100,27 км;
- КЛ - 23,41 км.

Количество условных единиц всего 1 252,95 у.е., в том числе:

ВН - 449,93 у.е., СН1 - 230,03 у.е., СН2 - 443,94 у.е.; НН - 129,05 у.е.

Количество условных единиц в плане на 2020г. - 499,389 у.е.

181

Таблица П2.1  
**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО "ДагЭнерЖи" на 2021 г. (свод)**

1	2	3	4	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность ВСЕГО	7
				у/100 км	км	
				5	6	14
ВЛЭП	1150,00	-	металл	800,00	0,00	
	750,00	1,00	металл	600,00	0,00	
	400 - 500	1,00	металл	400,00	0,00	
			ж/бетон	300,00	0,00	
	330,00	1,00	металл	230,00	0,00	
			ж/бетон	170,00	0,00	
		2,00	металл	290,00	0,00	
			ж/бетон	210,00	0,00	
	220,00	1,00	дерево	260,00	0,00	
			металл	210,00	0,00	
			ж/бетон	140,00	0,00	
		2,00	металл	270,00	0,00	
			ж/бетон	180,00	0,00	
			ж/бетон	180,00	0,00	
110 - 150	1,00	дерево	160,00	0,00		
		металл	130,00	0,56	0,73	
		ж/бетон	190,00	0,00		
	2,00	металл	190,00	0,00		
		ж/бетон	160,00	0,00		
		ж/бетон	160,00	0,00		

182

КЭСЭП	220,00	-	-	3000,00	0,00	
	110,00	-	-			
	ВН, всего			2300,00	0,00	
КЭСЭП	35,00	1,00	дерево	170,00	0,56	0,73
			металл	140,00	0,00	
			ж/бетон	120,00	0,00	
	1 - 20	2,00	металл	180,00	0,00	0,00
			ж/бетон	150,00	0,00	
			дерево	160,00	0,09	0,14
20 - 35	-	дерево на ж/б пасынках	140,00	0,00	0,00	
		ж/бетон, металл	110,00			
КЭСЭП	3 - 10	-	-	470,00	0,00	0,00
	СН 1, всего			350,00	8,26	28,90
	СН 2, всего				0,00	0,00
					49,504	74,32
КЭСЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	0,40	1,04
			дерево на ж/б пасынках	220,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150,00		
КЭСЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	58,07	87,10
	НН, всего				15,15	40,92
					73,620	129,05

Таблица П.2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах ООО "ДагЭнерЖи" на 2021 г.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед.изм.	ед.изм.	у
2	3	4	5	6	7 = 5 x 6
Подстанция	П/ст	1150	1000	0	
		750	600	0	
		400-500	500	0	

183

		330	250		
		220	210	0	
		110-150	105	0	
		35	75	2	210,0
		1150	60	1,7	128,1
		750	43	0,0	
		400-500	28	0,0	
		330	18	0,0	
		220	14	0,0	
		110-150	7,8	4,0	
		35	2,1	3,4	31,20
		1-20	1	7,4	7,18
		1150	180	0,0	7,42
		750	130	0,0	
		400-500	88	0,0	
		330	66	0,0	
		220	43	0,0	
		110-150	26	0,0	0,00
		35	11	0,0	0,00
		1-20	5,5	0,0	0,00
		220	23	0,0	
		110-150	14	4,0	56,00
		35	6,4	6,4	41,07
		1-20	3,1	63,1	195,69
		400-500	35	0,0	
		330	24	0,0	
		220	19	0,0	
		110-150	9,5	16,0	152,00
		35	4,7	11,4	53,66
		1-20	2,3	2,0	4,60
		1-20	26	0,0	
		1-20	48	0,0	
		35	2,4	0,0	0,00
		1-20	2,4	0,0	0,00
		1-20	2,5	10,6	26,56
		1-20	2,3	51,5	118,35
		1-20	3	5,7	17,00

184

Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5	0,0	
Итого		ВН	-	-	449,20
		СН1	-	-	230,03
		СН2	-	-	369,62
		НН	-	-	0,00

**3. Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»**

На балансе филиала ОАО «РЖД» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС-110кВ – 5 ед.;
- Однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 21 ед.;
- ТП10/0,4 кВ – 83 ед.;
- ВЛ – 701,39 км;
- КЛ – 33,11 км.

Количество условных единиц, всего 2 313,29 у.е., в том числе:  
 ВН – 603,0 у.е.; СН1 – 195,1 у.е.; СН2 – 521,7 у.е.; НН – 188,14 у.е.

Таблица П2.1

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения**

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

ОАО «РЖД» на 2021г

Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
			у/100 км	км	У
2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
			170		
35	1	дерево	140	57,94	81,116
		металл	120	169,06	202,872
		ж/бетон	180		
	2	металл			

185

		ж/бетон	150		
		дерево	160		
1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140	67,57	108,112
		ж/бетон, металл	110	9,12	12,768
20 - 35	-	-	-	336,93	370,623
3 - 10	-	-	470		
СН-1, всего			350		0
СН-2, всего				8,53	29,855
				227	283,988
		дерево	260	422,15	521,358
0,4 кВ	-	дерево на ж/б пасынках	220	23,4	60,84
		ж/бетон, металл	150	6,97	15,334
до 1 кВ	-		270	30,4	45,6
ИИ, всего				24,58	66,366
				85,35	188,14

Таблица  
П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ОАО "РЖД" на 2021г

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	У
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105	5	525
		35	75		
Силовой трансформатор или	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		

186

реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор		400 -			
		500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 -			
		150	7,8		
		35	2,1	10	78
		1 - 20	1,0		
Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
		750	130		
		400 -			
		500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 -			
		150	26		
		35	11		
		1 - 20	5,5		
Масляный выключатель	"-"	220	23		
		110 -			
		150	14		
		35	6,4	19	121,6
		1 - 20	3,1	68	210,8
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 -			
		500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 -			
150	9,5				
35	4,7				
Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	44	101,2
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		
		2	3	4	5
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4		
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	59	147,5
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	14	32,2
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	10	30
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	21	73,5

Итого	ВН	-	-	-
	СН-1	-	-	603
	СН-2	-	-	195,1
	НН	-	-	521,7

#### 4. ООО «КаспТСО»

На балансе ООО находится следующее электротехническое оборудование:

Подстанции:

- ТП-10/0,4 кВ – 15 ед.;
- ТП-35/0,4 кВ – 6 ед.

- Воздушные линии:

- 1-20 кВ – 14,046 км.;
- 0,4 кВ – 10,358 км.

- Кабельные линии:

- 0,4 кВ – 1,55 км.;
- 3-10 кВ – 1,343 км.

Количество условных единиц всего 157,39 у.е., в том числе:

СН2 – 133,531 у.е., НН – 23,858 у.е.

Кроме того по договору аренды объектов электросетевого хозяйства с ПЖСК «МАРЯНА» от 01.07.2018 г. № 0401АЭ, со сроком действия по 30.06.2022г. -16,614у.е.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

ООО "КаспТСО" на 2021 год

Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
			у/100 км	км	У
2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$
35	1	дерево	170		
		металл	140		

188

СНП	2	ж/бетон	120			
		металл	180			
1 - 20	-	ж/бетон	150			
		дерево	160			
		дерево на ж/б пасынках	140			
		ж/бетон, металл	110	14,046	15,4506	
20 - 35	-	-				
3 - 10	-	-	470			
СН 1, всего			350	1,423	4,9805	
СН 2, всего						
СНП	0,4 кВ	-	дерево	260		20,4311
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	10,358	15,537
до 1 кВ	-		270	3,082	8,3214	
ИИ, всего					23,8584	

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ООО "КаспТСО" на 2021 год

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	У
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105		0
		35	75		
Силовой трансформатор или	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		

реактор (одно- или трехфазный). или вольтодобавочный трансформатор		400 -			
		500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 -			
		150	7,8		
		35	2,1		0
Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0		
		1150	180		0
		750	130		
		400 -			
		500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 -			
		150	26		
		35	11		0
Масляный выключатель	"-	1 - 20	5,5		
		220	23		
		110 -			
		150	14		0
		35	6,4		0
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	1	3,1
		400 -			
		500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 -			
Выключатель нагрузки	"-	150	9,5		0
		35	4,7		0
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-	1 - 20	2,3	25	57,5
		2	3	4	5
То же. 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
		35	2,4		
Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	2,4		0
		1 - 20	2,5		
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	15	34,5
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	6	18
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		0

189

Итого	ВН	-	-	-
	СН1	-	-	0
	СН2	-	-	0
	НН	-	-	113,1

190

### 5. МУП КЭС «Каспэнерго»

Согласно договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 05.12.2016г. № б/н в эксплуатации у МУП находится следующее электротехническое оборудование:

- ТП 10/0,4 кВ – 137 ед.;
- ВЛ – 286,362 км;
- КЛ – 176,303 км.

Количество условных единиц всего 2 181,83 у.е., в том числе:  
СН2 – 1 663,41 у.е.; НН – 518,42 у.е.

Таблица П2.1

#### Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор МУП КЭС "Каспэнерго" на 2021 г.

Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
			у/100 км	км	У
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
35	1	дерево	170		
		металл	140		
		ж/бетон	120		
	2	металл	180		
ж/бетон		150			
1-20	-	дерево	160		
		дерево на ж/б пасынках	140		
		ж/бетон, металл	110	106,39	117,03
20-35	-	-	470		

191

3 - 10	-	-	350	84,28	294,98
СН 1, всего					
СН 2, всего					
0,4 кВ	-	дерево	260	190,67	412,01
		дерево на ж/б пастынках	220		
		ж/бетон, металл	150	179,97	269,96
до 1 кВ	-		270	92,023	248,46
ИИ, всего				271,99	518,42

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах МУП КЭС "Каспэнерго" на 2021 г.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.		
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105		
		35	75		
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или высоковольтный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8		
		35	2,1		
Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0		
		1150	180		
		750	130		

199

		400 -			
		500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 -			
		150	26		
		35	11		
		1 - 20	5,5		
		220	23		
		110 -			
		150	14		
		35	6,4		
		1 - 20	3,1	57	176,7
		400 -			
		500	35		
		330	24		
		220	19		
		110 -			
		150	9,5		
		35	4,7		
		1 - 20	2,3	322	740,6
		1 - 20	26		
		1 - 20	48		
		35	2,4		
		1 - 20	2,4		
		1 - 20	2,5	4	10
		1 - 20	2,3	107	246,1
		1 - 20	3	26	78
		35	3,5		
		ВН	-		
		СН 2	-		1251,4
		НН	-		

**6. ООО «Эльдаг»**

На балансе ООО «Эльдаг» находится следующее электротехническое оборудование:

- двухтрансформаторные ТП 10/0,4кВ - 5ед.

- ВЛ - 0,60 км.

- КЛ - 16,20 км.

Количество условных единиц - 162,608 у.е в т.ч.:

СН2 - 156,713 у.е; НН - 5,895 у.е.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО "Эльдаг" на 2021г.

Напряже- нис, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
			у/100 км	км	у
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
35	1	дерево	170		
		металл	140		
		ж/бетон	120		
	2	металл	180		
		ж/бетон	150		
1 - 20	-	дерево	160		
		дерево на ж/б пасынках	140		
		ж/бетон, металл	110		
20 - 35	-	-	470		
3 - 10	-	-	350	14,35	50,225
СН2, всего				14,35	50,225
0,4 кВ	-	дерево	260		
		дерево на ж/б пасынках	220		
		ж/бетон, металл	150	0,6	0,9
до 1 кВ	-	-	270	1,85	4,995
НН, всего				2,45	5,895

Таблица П2.2

194

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
 комплексных трансформаторных подстанций (КТП)  
 и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах  
 ООО "Эльдаг" на 2021г.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.		
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		
		220	210		
		110 - 150	105		
		35	75		
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8		
		35	2,1		
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1 - 20	1,0		
		110-150	7,8		
		35	2,1		
Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,0	0	0
		1150	180		
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 - 150	26		
35	11				
Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5		
		220	23		
		110 - 150	14		
		35	6,4	22	68,2
		1 - 20	3,1		
		400 - 500	35		

191

Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24		
		220	19		
		110 - 150	9,5		
Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7		
		1 - 20	2,3		
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26	10	23
		То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
		1 - 20	2,4	12	0,288
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3		
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	5	15
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		
Итого		ВН	-		
		СН2	-		106,488
		НН	-	-	

### 7. ОАО «Завод Стекловолокна»

На балансе ОАО «Завод Стекловолокна» находится следующее электротехническое оборудование:

- ПС -35кВ – 2 ед.;
- двухтрансформаторные ТП 10/0,4 кВт – 6 ед.;
- однотрансфорсаторные ТП 10/0,4 кВт – 1ед;
- КЛ – 16,93 км.

Количество условных единиц, всего 418,68 у.е., в том числе:

СН1 –222,20 у.е.; СН2 – 177,23 у.е.; НН – 19,25 у.е.

Таблица П2.1

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор  
ОАО "Завод Стекловолокна" на 2021г

Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц	
			у/100 км	км	у	
2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$	
35	1	дерево	170			
		металл	140			
		ж/бетон	120			
	2	металл	180			
		ж/бетон	150			
		дерево	160			
1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140			
		ж/бетон, металл	110			
		-	-			
20 - 35	-	-	470			
3 - 10	-	-	350	9,8	34,3	
СН2, всего					34,3	
0,4 кВ	-	дерево	260			
		дерево на ж/б пасынках	220			
		ж/бетон, металл	150			
до 1 кВ	-	-	270	7,13	19,251	
ИИ, всего					19,251	

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)  
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах

ОАО "Завод Стекловолокна" на 2021г

Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед. изм.	ед. изм.	у
2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6$
Подстанция	П/ст	1150	1000		0
		750	600		0

		400 -			
		500	500		
		330	250		0
		220	210		0
		110 -			0
		150	105		
		35	75		0
		1150	60	2	150
		750	43		0
		400 -			0
		500	28		
		330	18		0
		220	14		0
		110 -			0
		150	7,8		
		35	2,1		0
		1 - 20	1,0	2	4,2
		1150	180		0
		750	130		0
		400 -			0
		500	88		0
		330	66		0
		220	43		0
		110 -			0
		150	26		0
		35	11	3	33
		1 - 20	5,5		0
		220	23		0
		110 -			0
		150	14		0
		35	6,4	4	25,6
		1 - 20	3,1	39	120,9
		400 -			0
		500	35		0
		330	24		0
		220	19		0
		110 -			0
		150	9,5		0
		35	4,7	2	9,4
		1 - 20	2,3		0
		1 - 20	26		0
		2	5		0
		3	4		0
		4	5		0
		1 - 20	48		0
		35	2,4		0
		100 конд.			

198

Статические конденсаторы		1 - 20	2,4		
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	0,72	1,728
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1	0
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	6	2,3
Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5		18
Итого		ВН	-		0
		СН-1	-		0
		СН-2			222,20
		НН			142,928

### 8. Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»

На основании представленного дополнительного соглашения № 17 к государственному контракту от 27.05.2015 г. №7-ЭХ, следующие объекты ЭСХ Минобороны России переданы АО «Оборонэнерго» по договорам безвозмездного пользования:

- ПС - 110кВ – 1 ед.;
- ПП-10/0,4 кВ - 37 ед.;
- ВЛ - 28,28 км;
- КЛ - 104,43 км.

Количество условных единиц всего 1 297,51 у.е., в том числе:  
 ВН – 148,6 у.е.; СН1 – 35,5 у.е.; СН2 – 906,97 у.е.; НН – 206,44 у.е.

Таблица П2.1

#### Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

АО "Оборонэнерго" на 2021г

Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
			у/100 км	км	У
2	3	4	5	6	$7 = 5 * 6 / 100$

199

35	1	дерево	170		
		металл	140		
	2	ж/бетон	120		
		ж/бетон	180		
1 - 20	-	дерево	150		
		дерево на ж/б пасынках	160		
		ж/бетон, металл	140		
20 - 35	-	-	110	21,46	23,606
3 - 10	-	-	470		0
СН 1, всего			350	31,76	111,16
СН 2, всего					
0,4 кВ	-	дерево	260		134,766
		дерево на ж/б пасынках	220		
		ж/бетон, металл	150	6,82	10,23
до 1 кВ НН, всего	-	-	270	72,67	196,209
					206,439

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),  
 комплексных трансформаторных подстанций (КТП)  
 и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах  
 АО "Оборонэнерго" на 2021г

Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
Подстанция	П/ст	1150	1000		
		750	600		
		400 - 500	500		
		330	250		

Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	220	210		
		110 - 150	105		
		35	75	1	105
		1150	60		
		750	43		
		400 - 500	28		
		330	18		
		220	14		
		110 - 150	7,8		
		35	2,1	2	15,6
Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0		
		1150	180	1	1
		750	130		
		400 - 500	88		
		330	66		
		220	43		
		110 - 150	26		
		35	11		0
		1 - 20	5,5		
		220	23		
Масляный выключатель	"-"	110 - 150	14	2	28
		35	6,4	5	32
		1 - 20	3,1	2	6,2
		400 - 500	35		
		330	24		
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	19		
		110 - 150	9,5		0
		35	4,7		0
		1 - 20	2,3	288	662,4
Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	288	662,4
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		
		2	3	4	5
То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0
		1 - 20	2,4		
Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5		

однофазная трансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	12	27,6
двухфазная трансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	25	75
однофазная трансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	1	3,5
Итого	ВН	-	-	-	148,6
	СН1	-	-	-	35,5
	СН2	-	-	-	772,2
	НН	-	-	-	

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республики Дагестан» Правление Республиканской службы по тарифам РД решило:

Установить и ввести в действие с 1 августа 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

Установить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2021 год принять согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

Установить и ввести в действие с 1 августа 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

Установить и ввести в действие с 1 августа 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

Решение по данному вопросу принято на основании следующих результатов голосования:

«за» - 4 голосов;

«против» - 1;  
«воздержавшиеся» - нет.

202

**Протокол вела**

**З. Генжалиева**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «28» декабря 2020 г.

г. Махачкала

№ 86

О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 12.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 05.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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 Министерством юстиции Российской Федерации от 12.12.2014г. № 3215, опубликовано в газете «Дагестанская правда», 2014, № 495-512) следующие изменения:

- а) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;
- б) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

204

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).
3. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию Министерства юстиции Республики Дагестан в установленном Министерством юстиции порядке.
4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном Министерством юстиции порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2021 года.

**Руководитель**  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан

У. Амирханов

2

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	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							млн. руб.	%	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, шт.
1	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	-
2	ОАО «РЖД»	2020	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2021	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2022	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2023	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
3	ОАО «Завод Стекловолокна»	2024	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2020	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2021	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2022	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-

201



208

Приложение № 2  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 28.12.2020г. № 86

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

Наименование сетевой организации Республики Дагестан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	2021	58 050,40
	2022	57 375,41
	2023	56 692,34
	2024	56 017,47
	2025	54 897,61
ОАО «РЖД»	2020	35 406,61
	2021	26 787,80
	2022	28 610,06
	2023	29 266,96
ОАО «Завод Стекловолокна»	2024	29 943,37
	2020	4 244,86
	2021	1 042,36
	2022	4 247,01
ООО «Эльдаг»	2023	4 281,62
	2024	4 316,54
	2020	2 766,95
	2021	2 151,73
ООО «Дагэнерджи»	2022	2 560,75
	2023	2 481,40
	2024	2 404,65
	2020	11 126,94
ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	2021	0,00
	2022	29 259,63
	2023	28 994,84
	2024	28 733,22
АО «Оборонэнерго»	2019	9 009,93
	2020	8 878,56
	2021	0,00
АО «Оборонэнерго»	2019	16 446,78
	2020	16 230,15
АО «Оборонэнерго»	2021	3 401,32

5



# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «28» декабря 2020 г.

г. Махачкала

№ 87

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 12.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 05.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, предоставляемой прочим потребителям, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
2. Установить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.
3. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2020 год принять согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.
4. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.
5. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

- 6. Разместить настоящее постановление на официальном сайте республиканской службы по тарифам РД в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).
- 7. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.
- 8. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года постановление республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 27.12.2019г. № 125 об установлении единых(котловых)тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевым и организациями».
- 9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2021 года.

**Руководитель**  
**республиканской службы по тарифам**  
**Республики Дагестан**

**У. Амирханов**

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям Республики Дагестан, поставляемой прочим потребителям на 2021 год**

И. КОСТАВАНОВИЧЕВА, Уполномоченный государственный инспектор по энергоснабжению Ч.Д.  
от 26 декабря 2020г. № 87

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт · мес.	x	-	627 930,28	765 592,26	980 834,60	784 957,78	x	-	722 119,82	880 431,1	1 127 959,79	902 701,45
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./ МВт · ч	x	-	150,56	292,1	341,62	653,17	x	-	158,99	308,46	360,75	689,75
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт · ч	x	x	1,27389	1,67409	2,13433	1,96803	x	x	1,46497	1,92520	2,45448	2,26323
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.												
			670 173,16	x	138 019,32	24 741,88	112 828,93	394 583,03	788 237,29	x	141 874,72	25 733,87	171 942,27	448 686,44
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт · ч	413,29	x	956,56	697,61	480,94	326,86	504,37	x	990,86	773,25	743,01	388,51

Приложение № 2  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 28 декабря 2020г. № 87

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2021 год

Код	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
	2	3	4	5	6	7	
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Дагестан в соответствии с приложением № 1:							
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	135 509,63	251 921,95	331 706,20	476 777,18	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	89,87	167,17	262,42	578,62	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,46047	0,79964	1,04164	1,41461
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	146 969,73	265 835,50	345 964,29	487 892,25	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	91,70	170,45	268,51	597,71	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,47385	0,84461	1,04070	1,48512
1.2.3	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)			

	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1 ПАО «Россети Северный Кавказ»	4 141 558,10	0,00	1 420,33
2 МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	58 050,4	0,00	39,35
3 ОАО «Российские железные дороги»	26 787,8	0,00	4,89
5 ООО «ДагЭнерЖи»	0,00	0,00	22,87
6 ОАО «Завод Стекловолокна»	1 042,36	0,00	1,22
7 ООО «Эльдаг»	2 151,73	0,00	0,6
8 АО «Оборонэнерго»	3 401,32	0,00	0,59
9 ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	0,00	0,00	1,72
Итого	4 232 991,71	0,00	1 491,57

5

к постановлению Республиканской службы по тарифам РД от 28 декабря 2020г. № 87

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестана 2021 год**

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
		Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
		ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Показатели, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Дагестан в соответствии с приложением № 1:

Средний объем полезного объема электрической энергии всех потребителей, приобретающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в тыс.	млн. кВт·ч	-	144,29	35,47	238,06	2 243,85	-	143,18	33,32	234,47	2 070,67
---	------------	---	--------	-------	--------	----------	---	--------	-------	--------	----------

Категории и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):

Категории и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: собственники коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, обратившихся в общежития, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии в соответствии с содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; физические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Средний объем полезного объема электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по дням по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	424,49	-	-	-	-	374,99
--	------------	---	---	---	---	--------	---	---	---	---	--------

Категории, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными приборами, и приравненные к ним: собственники коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, обратившихся в общежития, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии в соответствии с содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; физические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

Средний объем полезного объема электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по дням и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	22,46	-	-	-	-	19,84
--	------------	---	---	---	---	-------	---	---	---	---	-------

Категории, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: собственники коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные







**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Республики Дагестан, поставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей  
на 2021 год**

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2	3	4	5
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,08126	1,14351
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные</p>			

	<p>специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
14	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>			
141	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
142	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
143	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
144	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
7	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)</p>			
21	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3: (тарифы указываются без учета НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные</p>			

<p>специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч		
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч		
<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч		
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч		
<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч		
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч		
<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>			

18

241	Сельскохозяйственные некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
242	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
243	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
244	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021 г.			II полугодие 2021 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт · мес.	руб./МВт · ч	руб./кВт · ч	руб./МВт · мес.	руб./МВт · ч	руб./кВт · ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Северного Кавказа» - МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	196 747,52	102,26	0,49331	335 544,52	106,84	0,77029
ПАО «Россети Северного Кавказа» - ООО «Дат Энерджи»	224 618,92	224,56	0,96746	274 293,09	237,14	1,16124
ПАО «Россети Северного Кавказа» - ОАО «Завод Стекловолокна»	9 077,91	187,89	1,10052	4 855,75	196,42	1,35811
ООО «Эльдаг» - ПАО «Россети Северного Кавказа»	5 287,36	102,26	0,12777	13 309,41	106,84	0,10572
ОАО «РЖД» - ПАО «Россети Северного Кавказа»	1 211,73	102,26	0,29250	0,00	0,00	0,00000
ПАО «Россети Северного Кавказа» - ОАО «РЖД»	0,00	0,00	0,00000	5 212,81	106,84	0,18247
ПАО «Россети Северного Кавказа» - ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	314 668,94	177,99	1,70739	329 308,82	187,93	1,79146

61

2021

ОАО «Каспийская территориальная сетевая организация»	105 550,64	172,78	0,39432	98 458,50	160,34	0,36500
ПАО «Россети Северного Кавказа» - АО «Оборонэнерго»	90 729,28	100,75	1,79159	106 590,55	105,55	2,16042
МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» - АО «Оборонэнерго»	24 559,76	172,78	0,39432	22 447,25	160,34	0,36500

Примечание:

1. Получатель платы указывается сверху в строке, а плательщик снизу.
2. Индивидуальные тарифы взаиморасчетов установлены на величину отпуска электроэнергии(мощности) в сеть с учетом сальдо-перетока.

111



223

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА  
П Р И К А З

26.04.2021

№ 383/21

Москва

Об отмене постановлений Республиканской службы  
по тарифам Республики Дагестан

В соответствии с Правилами отмены решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления поселений или городских округов, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2004 года № 123 (далее — Правила отмены решений), Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331, Административным регламентом Федеральной антимонопольной службы по систематическому наблюдению за исполнением обязательных требований при осуществлении деятельности юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или при исполнении полномочий органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов, надбавок) в сфере электроэнергетики, утвержденным приказом ФАС России от 21 августа 2020 года № 769/20 (далее — Административный регламент), Федеральная антимонопольная служба провела анализ постановлений



2021-42931

Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан (также далее — РСТ Республики Дагестан, РСТ РД, орган регулирования) от 28 декабря 2020 года № 86 «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)» (далее — постановление РСТ РД № 86) и от 28 декабря 2020 года № 87 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» (далее — постановление РСТ РД № 87), а также материалов, представленных органом регулирования посредством системы ФГИС ЕИАС ФАС России, в том числе отчета о принятых тарифах на услуги по передаче электрической энергии по Республике Дагестан на 2021 год в формате шаблона «PEREDACHA.M2021» и экспертных заключений по территориальным сетевым организациям (также далее — ТСО) Республики Дагестан.

ФАС России отмечает, что представленные органом регулирования отчетные материалы содержат следующие нарушения.

Так, в нарушение пункта 26 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее — Правила государственного регулирования), в протоколе заседания правления (представлена скан-копия документа) РСТ Республики Дагестан от 28 декабря 2020 года № 28 (далее — Протокол) отсутствуют основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период

регулирования, в частности объем необходимой валовой выручки на оплату потерь электроэнергии.

Во всех экспертных заключениях (представлены скан-копии документов) на 2021 год и в приложениях к заключениям отсутствуют объемы необходимой валовой выручки на оплату потерь электроэнергии в соответствии с требованиями пункта 23 Правил государственного регулирования для следующих ТСО Республики Дагестан:

- филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»;
- филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»;
- МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»;
- ОАО «РЖД» филиала «Трансэнерго» СП «СКДЭ»;
- ОАО «Завод Стекловолокна»;
- ООО «Эльдаг»;
- ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»;
- ООО «Дагэнержи».

РСТ Республики Дагестан необходимо сформировать Протокол в соответствии с пунктом 26 Правил государственного регулирования, а также отразить в экспертных заключениях ТСО анализ учтённых основных технико-экономических показателей на расчетный период регулирования в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования.

По результатам анализа представленных материалов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год ФАС России установлено следующее.

В соответствии с пунктом 3 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее — Основы ценообразования),

органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, включая в том числе единые (котловые) тарифы.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с пунктами 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 (далее — Методические указания № 20-э/2).

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 12 апреля 2012 года № 53-э/1 (далее — Порядок формирования сводного прогнозного баланса), расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее — Сводный прогнозный баланс, СПБ).

ФАС России приказом от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП (далее — приказ ФАС России № 1164/20-ДСП) утвержден Сводный прогнозный баланс на 2021 год.

*«Величина заявленной мощности потребителей территориальных сетевых организаций».*

Величина заявленной мощности потребителей Республики Дагестан, присоединенных к сетям ТСО, приказом ФАС России № 1164/20-ДСП утверждена в размере 793,56 МВт.

При этом анализ отчета о принятых тарифах на услуги по передаче электрической энергии по Республике Дагестан на 2021 год в формате шаблона «PEREDACHA.M2021» (загружен в систему ФГИС ЕИАС ФАС России 9 марта 2021 года), а также постановления РСТ РД № 87 показал, что при расчете единых (котловых) тарифов на 2021 год РСТ Республики Дагестан использовала величину заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям ТСО, на уровне 810,3045 МВт, то есть выше значения, утвержденного Федеральной антимонопольной службой в Сводном прогнозном балансе на 2021 год.

*«Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях».*

Приказом ФАС России № 1164/20-ДСП величина потерь электрической энергии в электрических сетях Республики Дагестан на 2021 год утверждена в размере 1 608,4335 млн. кВт\*ч, в том числе для АО «Дагестанская сетевая компания» — 1 534,16 млн. кВт\*ч.

Вместе с тем ФАС России в письме от 23 декабря 2020 года № ВК/113262/20, направленном в адрес РСТ РД, указала, что в случае представления подтверждения филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» осуществления деятельности по передаче электрической энергии на территории Республики Дагестан с использованием объектов электросетевого хозяйства, ранее используемых АО «Дагестанская сетевая компания» для осуществления деятельности по передаче электрической энергии, орган регулирования обязан при установлении соответствующих цен (тарифов)

на 2021 год учитывать показатели Сводного прогнозного баланса, утвержденные для АО «Дагестанская сетевая компания».

Как указано экспертами в заключении по филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ-«Дагэнерго» на 2021 год, филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ-«Дагэнерго» в аренду передан весь комплекс электросетевого хозяйства, а также собственные сети, бывшие в аренде у АО «Дагестанская сетевая компания», в полном объеме.

При этом, согласно указанному заключению, органом регулирования расчет потерь произведен в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования на нормативном уровне, то есть без учета показателей Сводного прогнозного баланса, утвержденных для АО «Дагестанская сетевая компания» (1 534,16 млн. кВт\*ч).

Так, несмотря на вышеизложенное, постановлением РСТ РД № 87 величина потерь на 2021 год утверждена в размере 1 491,57 млн. кВт\*ч, в том числе по филиалу ПАО «Россети Северный Кавказ-«Дагэнерго» — 1 420,33 млн. кВт\*ч.

Таким образом, РСТ Республики Дагестан единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год установлены в нарушение пункта 14 Основ ценообразования, пункта 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса и пунктов 50 и 51 Методических указаний № 20-э/2.

Органу регулирования необходимо внести корректировку в расчет объема производства продукции и (или) оказываемых услуг по ТСО, исходя из сформированного ФАС России Сводного прогнозного баланса на 2021 год, и отразить данный расчет в заключениях на 2021 год.

#### **Анализ подконтрольных расходов.**

##### **«Прибыль на прочие цели».**

В нарушение пунктов 7, 16 Основ ценообразования органом регулирования включены в подконтрольные расходы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-

«Дагэнерго» на 2021 год экономически необоснованные затраты из прибыли в размере 5 627,91 тыс. руб., в том числе выплаты к юбилейным датам в размере 2 634,66 тыс. руб., расходы на новогодние подарки – 2 993,25 тыс. руб.

Органу регулирования необходимо внести корректировку в базовые подконтрольные расходы, а также корректировку в подконтрольные расходы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» на 2021 год и последующие периоды, в том числе исключив вышеуказанные затраты из прибыли в размере 5 627,91 тыс. руб. Корректировку необходимо отразить в заключении на 2021 год.

#### **Неподконтрольные расходы.**

##### *«Амортизация основных средств».*

В нарушение пункта 27 Основ ценообразования в заключениях на 2021 год по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» не отражена информация о максимальном сроке полезного использования основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

Органу регулирования необходимо внести корректировку в расчет амортизационных отчислений по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго», исключить экономически необоснованные расходы и отразить перечень амортизационных отчислений с указанием расчета учтенной величины амортизации (пообъектно) основных средств в заключении на 2021 год.

#### **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2019 год.**

В соответствии с требованиями Основ ценообразования, расчет НВВ на услуги по передаче электроэнергии осуществляется на долгосрочный период регулирования (далее — ДПР) на основе долгосрочных параметров

регулирующего, к которым относится в том числе базовый уровень подконтрольных расходов (далее — ПР).

ФАС России отмечает, что при установлении базового уровня подконтрольных расходов МУП КЭС «Каспэнерго» (г. Каспийск) и других ТСО Республики Дагестан на 2021 год (ДПР 2021 - 2025 годы) необходимо руководствоваться положениями действующего законодательства, а также соответствующим разъяснением ФАС России от 19 июня 2017 года № ИА/41019/17 (далее — Разъяснение), направленным в адрес региональных органов регулирования. Законность отдельных положений данного Разъяснения, касающихся вопросов порядка учета подконтрольных расходов, подтверждена решением Верховного Суда Российской Федерации от 24 ноября 2020 года по делу № АКПИ20-650, а также апелляционным определением Верховного Суда Российской Федерации от 11 марта 2021 года по делу № АПЛ21-27.

Органу регулирования при установлении базового уровня ПР на первый год нового ДПР необходимо провести анализ обоснованности расходов МУП КЭС «Каспэнерго», понесенных в текущем ДПР, и принять меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования, а также при наличии результатов контрольных мероприятий соответствующим образом учесть эти результаты.

Также ФАС России обращает внимание, что на стр. 15 экспертного заключения на 2021 год отражена корректировка НВВ МУП КЭС «Каспэнерго» за 2019 год (- (минус) 26 238,37 тыс. руб.). При этом при установлении НВВ на 2021 год данная корректировка органом регулирования не учтена. Вместе с тем в заключении на 2021 год отсутствует анализ затрат с учетом надежности и качества в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования.

Органу регулирования необходимо провести дополнительный анализ НВВ МУП КЭС «Каспэнерго» на 2021 год, по результатам дополнительного анализа при необходимости скорректировать НВВ и отразить в экспертном заключении на 2021 год.

ФАС России отмечает, что по ООО «Дагэнержи» при корректировке неподконтрольных расходов за 2019 год органом регулирования были использованы следующие показатели: утвержденный план за 2019 год в размере 2 814,48 тыс. руб., факт за 2019 год — 13 173,13 тыс. руб., экономически обоснованный факт — 1 280,80 тыс. руб. При этом РСТ РД исключена сумма в размере 11 144,52 тыс. руб., которая не была учтена в плановой НВВ ООО «Дагэнержи» на 2019 год.

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

На основании вышеизложенного, РСТ Республики Дагестан необходимо дополнительно проанализировать экономически обоснованные неподконтрольные расходы за 2019, 2020 годы, учтенные в НВВ ООО «Дагэнержи», и результаты анализа отразить в заключении на 2021 год.

Учитывая вышеизложенное, органу регулирования необходимо дополнительно провести анализ корректировки фактических неподконтрольных затрат ООО «Дагэнержи» в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России

от 17 февраля 2012 года № 98-э, и отразить в заключениях ТСО на 2021 год подробный перечень затрат с указанием сумм по всем подстатьям.

#### **Условные единицы (у.е.) оборудования.**

С учетом поступающих в ФАС России жалоб территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории Республики Дагестан, на действия РСТ РД, в целях корректного учета и распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения органу регулирования необходимо провести дополнительный анализ количества условных единиц оборудования ТСО Республики Дагестан (в том числе ООО «Дагэнержи») строго в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям № 20-э/2. Результаты анализа необходимо отразить в заключении на 2021 год.

На основании вышеизложенного, руководствуясь пунктом 10 Правил отмены решений, пунктом 1.11 Административного регламента,  
п р и к а з ы в а ю:

1. Признать Республиканскую службу по тарифам Республики Дагестан нарушившей пункты 7, 8, 14, 16, 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункты 23, 26 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 12 апреля 2012 года № 53-э/1, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой

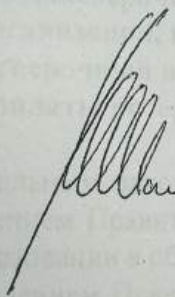
валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Республики Дагестан.

2. Отменить постановления Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 28 декабря 2020 года № 86 «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)» и от 28 декабря 2020 года № 87 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» с 1 июня 2021 года.

3. Республиканской службе по тарифам Республики Дагестан установить и ввести в действие не позднее 1 июня 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Республиканской службе по тарифам Республики Дагестан в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:
- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;
  - протоколов заседания правления Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан, на котором принимались вышеуказанные решения;
  - экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;
  - отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.
5. Контроль исполнения настоящего приказа оставляю за собой.

Руководитель



М.А. Шаскольский



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «24» мая 2021 г.

г. Махачкала

№ 9

О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)»

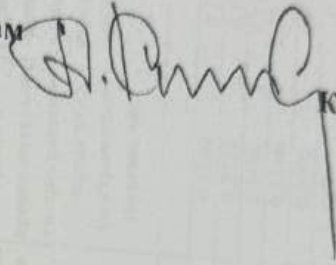
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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 Министерством юстиции Российской Федерации от 29.12.2014г. № 3215, опубликовано в газете «Дагестанская правда», 2014, № 105-512) следующие изменения:

- а) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;
- б) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

- 236
2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).
  3. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в установленном порядке.
  4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июня 2021 года.

Руководитель  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан



К. Алигалбаев

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	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	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	-
2	ОАО «РЖД»	2020	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2021	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2022	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2023	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2024	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
3	ОАО «Завод Стекловолокна»	2020	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2021	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2022	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-

21

4	ООО «Эльдаг»	2023	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2024	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2020	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2021	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2022	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2023	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
5	ООО «Дагэнерджи»	2024	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2020	8,38	5%	75	2,32	6,5411	4,3685	1,0000	-
		2021	8,38	5%	75	2,32	6,5123	4,2074	1,0000	-
		2022	8,38	5%	75	2,32	6,4835	4,0463	1,0000	-
		2023	8,38	5%	75	2,32	6,4547	3,8852	1,0000	-
		2024	8,38	5%	75	2,32	6,4259	3,7242	1,0000	-
6	ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	2019	4,47	1%	75	12,63	4,5055	1,00795	1,0000	-
		2020	4,47	1%	75	12,63	3,8296	0,85675	1,0000	-
		2021	4,47	1%	75	12,63	3,2552	0,72824	1,0000	-
7	АО «Оборонэнерго»	2019	12,10	1%	75	6,56	2,3310	0,56439	1,0000	-
		2020	12,10	1%	75	6,56	1,9813	0,47973	1,0000	-
		2021	12,10	1%	75	6,56	1,6841	0,40777	1,0000	-

Приложение № 2  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 24 мая 2021 г. № 9

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

№ уп	Наименование сетевой организации Республики Дагестан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	2021	48 477,89
		2022	57 375,41
		2023	56 692,34
		2024	56 017,47
		2025	54 897,61
2	ОАО «РЖД»	2020	35 406,61
		2021	26 787,80
		2022	28 610,06
		2023	29 266,96
3	ОАО «Завод Стекловолокна»	2020	4 244,86
		2021	1 042,36
		2022	4 247,01
		2023	4 281,62
4	ООО «Эльдаг»	2020	2 766,95
		2021	2 151,73
		2022	2 560,75
		2023	2 481,40
5	ООО «Дагэнерго»	2020	11 126,94
		2021	0,00
		2022	29 259,63
		2023	28 994,84
6	ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	2020	28 733,22
		2019	9 009,93
		2020	8 878,56
		2021	0,00
7	АО «Оборонэнерго»	2019	16 446,78
		2020	16 230,15
		2021	3 401,32



## РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «24» мая 2021 г.

№ 10

г. Махачкала

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 июня 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2021 год принять согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить и ввести в действие с 1 июня 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить и ввести в действие с 1 июня 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

211

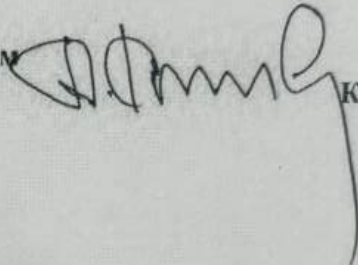
6. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам РД в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).

7. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

8. Признать утратившим силу с 1 июня 2021 года постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 28.12.2020г. № 87 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июня 2021 года.

Руководитель  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан



К. Алигалбаев

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
 по сетям Республики Дагестан, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие					II полугодие						
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт · мес.	x	-	627 930,28	765 592,26	980 834,60	784 957,78	x	-	722 119,82	880 431,1	1 127 959,79	902 701,45
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./ МВт · ч	x	-	150,56	292,1	341,62	653,17	x	-	158,99	308,46	360,75	689,75
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт · ч	x	x	1,27389	1,67409	2,13433	1,96803	x	x	1,46497	1,92520	2,45448	2,26323
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	694 373,26	x	138 119,32	25 261,88	120 328,93	410 663,13	812 440,50	x	141 974,72	26 253,87	179 442,27	464 769,65
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт · ч	443,98	x	954,41	707,14	512,91	357,43	539,27	x	1 042,90	809,37	809,52	416,34

2021

Приложение № 2  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 24 мая 2021г. №10

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2021 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Дагестан в соответствии с приложением № 1:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	135 449,61	251 773,49	333 614,26	488 284,11	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	90,94	171,71	278,85	639,37	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,46255	0,81002	1,06255	1,49330
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	146 908,08	265 652,89	347 457,32	497 649,83	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,77	175,05	284,80	657,38	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,49190	0,85481	1,09396	1,55796
№ п/п млн. кВт·ч	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)			

24

		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ПАО «Россети Северный Кавказ»	4 135 930,19	0,00	1 534,16
2	МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	48 477,89	0,00	39,35
3	ОАО «Российские железные дороги»	26 787,80	0,00	4,89
4	ООО «ДагЭнерЖи»	0,00	0,00	22,87
5	ОАО «Завод Стекловолокна»	1 042,36	0,00	1,22
6	ООО «Эльдаг»	2 151,73	0,00	0,6
7	АО «Оборонэнерго»	3 401,32	0,00	0,59
8	ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	0,00	0,00	1,72
ВСЕГО		4 217 791,30	0,00	1 605,40

**Показатели для целей расчета единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям Республики Дагестана 2021 год**

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие					2 полугодие					
		Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
		ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Дагестан в соответствии с приложением № 1												
Планный объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.	млн. кВт·ч	-	144,72	35,72	238,06	2 185,58	-	136,14	32,43	224,72	2 032,12	
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):												
Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в многоквартирных домах; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	424,49	-	-	-	-	374,99	
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:												
исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.												
Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	22,46	-	-	-	-	19,84	
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:												





с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
Специализирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
Планируемый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (дворовые, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
Планируемый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч										
Планируемый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	144,72	35,72	234,60	1 148,92	-	136,14	32,43	221,67	1 116,33
Величина заявленной мощности всех оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	66,17	15,09	93,20	637,04	-	61,64	13,83	87,22	612,91
Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	1,15	345,55	-	-	-	1,02	305,26
Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)											
Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	66,17	15,10	92,05	291,48	-	61,64	13,83	86,20	307,65

**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Республики Дагестан, предоставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей  
на 2021 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,08126	1,14351
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов: наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии, гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
--	------------	---------	---------

1.4 Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:

1.4.1 Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
--	------------	---------	---------

1.4.2 Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
--	------------	---------	---------

1.4.3 Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
--	------------	---------	---------

1.4.4 Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
--	------------	---------	---------

2. Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС):

2.1 Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3:

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	-	-
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	-	-
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	-	-
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	руб./кВт·ч	-	-

2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021 г.				II полугодие 2021 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	2	3	4	5	6	7	
ПАО «Россети Северный Кавказ»- МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	240 006,50	93,95	0,57098	375 798,20	98,51	0,84156	
ПАО «Россети Северный Кавказ»- ООО «Даг-Энерджи»	247 517,71	225,98	0,99648	296 737,27	238,84	1,18787	
ПАО «Россети Северный Кавказ»- ОАО «Завод Стекловолокна»	59 585,17	323,88	1,13378	65 916,79	322,38	1,38996	
ООО «Эльдаг» - ПАО «Россети Северный Кавказ»	15 094,69	61,39	0,10701	8 886,08	62,22	0,08790	
ОАО «РЖД» - ПАО «Россети Северный Кавказ»	6 443,14	93,95	0,22472	0,00	0,00	0,00000	
ПАО «Россети Северный Кавказ»- ОАО «РЖД»	0,00	0,00	0,00000	28 445,16	98,51	0,21349	
ПАО «Россети Северный Кавказ»- ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	340 647,48	177,99	1,83366	358 136,07	187,93	1,93183	

ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	113 015,87	156,09	0,34170	104 954,03	145,92	0,31683
ПАО «Россети Северный Кавказ»-АО «Оборонэнерго»	145 332,71	72,82	1,81018	113 168,71	97,50	2,18401
МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» - АО «Оборонэнерго»	93 200,30	156,69	0,34170	86 551,98	145,92	0,31683

Примечание:

1. Получатель платы указывается сверху в строке, а плательщик снизу.
2. Индивидуальные тарифы взаиморасчетов установлены на величину отпуска электроэнергии(мощности) в сеть с учетом сальдо-перетока.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

23.06.2021

№ 626/21

Москва

Об отмене постановлений Республиканской службы  
по тарифам Республики Дагестан

В соответствии с Правилами отмены решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления поселений или городских округов, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2004 года № 123 (далее — Правила отмены решений), Положением о Федеральной антимонопольной службе, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331, Административным регламентом Федеральной антимонопольной службы по систематическому наблюдению за исполнением обязательных требований при осуществлении деятельности юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или при исполнении полномочий органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов, надбавок) в сфере электроэнергетики, утвержденным приказом ФАС России от 21 августа 2020 года № 769/20 (далее — Административный регламент), приказом ФАС России от 23 апреля 2021 года № 383/21 «Об отмене



2021-76293

постановлений Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» (далее – приказ ФАС России № 383/21), Федеральная антимонопольная служба Дагестан (также далее – РСТ Республики Дагестан, РСТ РД, орган регулирования) от 24 мая 2021 года № 9 «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)» и от 24 мая 2021 года № 10 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями», принятых органом регулирования в рамках исполнения приказа ФАС России № 383/21, а также материалов, представленных органом регулирования письмами от 24 мая 2021 года № 30-474-04А/21, от 31 мая 2021 года № 30-499-05/21 и посредством системы ФГИС ЕИАС ФАС России, в том числе отчета о принятых тарифах на услуги по передаче электрической энергии по Республике Дагестан на 2021 год в формате шаблона «PEREDACHA.M2021» и экспертных заключений по территориальным сетевым организациям (также далее – ТСО) Республики Дагестан в формате шаблона «EE.LOSS.TARIFF.2021».

Пунктом 4 резолютивной части приказа ФАС Росси № 383/21 органу регулирования предписывалось в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 резолютивной части приказа ФАС Росси № 383/21, представить надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 приказа ФАС Росси № 383/21;

- протоколов заседания правления Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан, на котором принимались вышеуказанные решения;
- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения приказа ФАС России № 383/21;
- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

ФАС России отмечает, что представленные органом регулирования отчетные материалы содержат следующие нарушения.

Так, в нарушение пункта 26 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), в протоколе заседания правления (представлена скан-копия документа) РСТ Республики Дагестан от 24 мая 2021 года № 8 (далее — Протокол) отсутствуют основные показатели деятельности регулируемых организаций на расчетный период регулирования.

Во всех экспертных заключениях (представлены скан-копии документов) на 2021 год и в приложениях к заключениям отсутствуют объемы необходимой валовой выручки на оплату потерь электроэнергии в соответствии с требованиями пункта 23 Правил государственного регулирования для следующих ТСО Республики Дагестан:

- филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»;
- филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»;
- МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»;
- ОАО «РЖД» филиала «Трансэнерго» СП «СКДЭ»;
- ОАО «Завод Стекловолокна»;
- ООО «Эльдаг»;
- ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»;
- ООО «Дагэнержи».

Таким образом, в представленных органом регулирования экспертных заключениях в формате шаблона «EE.LOSS.TARIFF.2021» (загружен в систему

ФГИС ЕИАС ФАС России 31 мая 2021 года) не отражены результаты исполнения приказа ФАС России № 383/21.

ФАС России повторно отмечает, что РСТ Республики Дагестан необходимо сформировать Протокол в соответствии с пунктом 26 Правил государственного регулирования, а также отразить в экспертных заключениях объемы необходимой валовой выручки на оплату потерь электроэнергии, в том числе с учетом параметров Сводного прогнозного баланса на 2021 год, утвержденного ФАС России приказом от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

По результатам анализа представленных материалов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год ФАС России установлено следующее.

В соответствии с пунктом 3 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее — Основы ценообразования), органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, включая в том числе единые (котловые) тарифы.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с пунктами 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 (далее — Методические указания № 20-э/2).

Основами ценообразования предусмотрено, что в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э (пункт 11) (далее – Методические указания № 98-э), и Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России 30 марта 2012 года № 228-э (пункт 42), в зависимости от метода регулирования в отношении организации.

#### **Анализ подконтрольных расходов.**

##### ***«Прибыль на прочие цели».***

РСТ Республики Дагестан необходимо отразить в экспертных заключениях расчет корректировки базовых подконтрольных расходов, а также подконтрольных расходов последующих периодов регулирования филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго», проведенный в рамках исполнения приказа ФАС России № 383/21 и отраженный в Протоколе и письме органа регулирования от 24 мая 2021 года № 30-474-04А/21.

#### **Неподконтрольные расходы.**

##### ***«Амортизация основных средств».***

В нарушение пункта 27 Основ ценообразования в заключениях на 2021 год по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» не отражена информация о максимальном сроке полезного использования основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

ФАС России повторно указывает органу регулирования на необходимость внесения корректировки в расчет амортизационных отчислений по филиалу «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго». РСТ РД необходимо исключить

экономически необоснованные расходы и отразить перечень амортизационных отчислений с указанием расчета учтенной величины амортизации (пообъектно) основных средств в заключении на 2021 год.

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2019 год.**

В соответствии с требованиями Основ ценообразования, расчет НВВ на услуги по передаче электроэнергии осуществляется на долгосрочный период регулирования (далее - ДПР) на основе долгосрочных параметров регулирования, к которым относится, в том числе, базовый уровень подконтрольных расходов.

При установлении базового уровня подконтрольных расходов МУП КЭС «Каспэнерго» (г. Каспийск) и других ТСО Республики Дагестан на 2021 год (ДПР 2021 - 2025 годы) необходимо руководствоваться положениями действующего законодательства, а также соответствующим разъяснением ФАС России от 19 июня 2017 года № ИА/41019/17, направленным в адрес региональных органов регулирования, в том числе в адрес РСТ РД.

Органу регулирования при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового ДПР необходимо повторно провести анализ обоснованности расходов МУП КЭС «Каспэнерго», понесенных в текущем ДПР, и принять меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования, а также при наличии результатов контрольных мероприятий соответствующим образом учесть эти результаты.

Органу регулирования необходимо провести дополнительный анализ НВВ МУП КЭС «Каспэнерго» на 2021 год, по результатам дополнительного анализа скорректировать НВВ и отразить в экспертном заключении на 2021 год.

ФАС России повторно отмечает, что по ООО «Дагэнержи» при корректировке неподконтрольных расходов за 2019 год органом регулирования исключена сумма затрат, которая не была учтена в плановой НВВ ООО «Дагэнержи» на 2019 год.

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности иных

материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Учитывая вышеизложенное, РСТ Республики Дагестан необходимо повторно провести анализ фактических неподконтрольных расходов ООО «Дагэнерджи» за 2019, 2020 годы в соответствии с пунктами 7, 16 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний № 98-э, и отразить в заключении ТСО на 2021 год подробный перечень затрат с указанием сумм по всем подстатьям.

**Условные единицы (у.е.) оборудования.**

В целях корректного учета и распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения органу регулирования необходимо провести повторный анализ количества условных единиц оборудования ТСО Республики Дагестан (в том числе ООО «Дагэнерджи») строго в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям № 20-э/2. Результаты анализа необходимо отразить в заключении на 2021 год.

На основании вышеизложенного, руководствуясь пунктом 10 Правил отмены решений, пунктом 1.11 Административного регламента,

п р и к а з ы в а ю:

1. Признать Республиканскую службу по тарифам Республики Дагестан нарушившей пункты 7, 16, 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункты 23, 26 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов)

в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункт 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, пункты 50 и 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций Республики Дагестан.

2. Отменить постановления Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 мая 2021 года № 9 «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. № 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)» и от 24 мая 2021 года № 10 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» с 1 августа 2021 года.

3. Республиканской службе по тарифам Республики Дагестан установить и ввести в действие не позднее 1 августа 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), устранив нарушения законодательства, указанные в мотивировочной части настоящего приказа.

4. Об исполнении настоящего приказа Республиканской службе по тарифам Республики Дагестан в течение семи рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 3 настоящего приказа, проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений об установлении цен (тарифов) в области электроэнергетики, принятие которых предписывается пунктом 3 настоящего приказа;

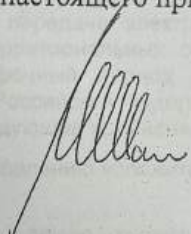
- протоколов заседания правления Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан, на котором принимались вышеуказанные решения;

- экспертных заключений по делам об установлении цен (тарифов), в которых отражены результаты исполнения настоящего приказа;

- отчетных шаблонов по системе ФГИС ЕИАС ФАС России.

5. Контроль исполнения настоящего приказа оставляю за собой.

Руководитель



М.А. Шаскольский

264

**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 27 августа 2021 г. N 25**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ РЕСПУБЛИКАНСКОЙ СЛУЖБЫ  
ПО ТАРИФАМ РД ОТ 26 ДЕКАБРЯ 2014 Г. N 140 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ  
ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ  
ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ  
ОРГАНИЗАЦИЙ, И НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ СЕТЕВЫХ  
ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ  
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)"**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011 N 165 "О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан" Республиканская служба по тарифам устанавливает:

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам РД от 26 декабря 2014 г. N 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)" зарегистрированное Министерством юстиции Российской Федерации 30.12.2014 N 3215, опубликовано в газете "Дагестанская правда", 2014, N 495 - 512) следующие изменения:
  - а) приложение N 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению N 1 к настоящему постановлению;
  - б) приложение N 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению N 2 к настоящему постановлению.
2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (rst.e-dag.ru).
3. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.
4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 августа 2021 года.

Временно исполняющий обязанности  
руководителя Республиканской службы  
по тарифам Республики Дагестан  
**М.АЛИКБЕРОВ**

Приложение N 1  
к постановлению Республиканской службы  
по тарифам Республики Дагестан  
от 27 августа 2021 г. N 25

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН, В ОТНОШЕНИИ  
КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ  
ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, час	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, шт.	показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%				
1	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	-
2	ОАО "РЖД"	2020	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2021	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2022	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2023	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
		2024	16,84	1%	75	12,21	0	0	1,0000	-
3	ОАО "Завод Стекловолокна"	2020	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2021	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2022	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-

4	ООО "Эльдаг"	2023	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2024	3,27	3%	75	2,41	0	0	1,0000	-
		2020	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2021	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2022	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2023	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
		2024	2,12	7%	75	6,65	0	0	1,0000	-
5	ООО "Дагэнержи"	2020	8,38	5%	75	2,32	6,5411	4,3685	1,0000	-
		2021	8,38	5%	75	2,32	6,5123	4,2074	1,0000	-
		2022	8,38	5%	75	2,32	6,4835	4,0463	1,0000	-
		2023	8,38	5%	75	2,32	6,4547	3,8852	1,0000	-
		2024	8,38	5%	75	2,32	6,4259	3,7242	1,0000	-
6	ООО "Каспийская территориальная сетевая организация"	2019	4,47	1%	75	12,63	4,5055	1,00795	1,0000	-
		2020	4,47	1%	75	12,63	3,8296	0,85675	1,0000	-
		2021	4,47	1%	75	12,63	3,2552	0,72824	1,0000	-
7	АО "Оборонэнерго"	2019	12,16	1%	75	6,56	2,3310	0,56439	1,0000	-
		2020	12,10	1%	75	6,56	1,9813	0,47973	1,0000	-
		2021	12,10	1%	75	6,56	1,6841	0,40777	1,0000	-

108

Приложение N 2  
к постановлению Республиканской службы  
по тарифам Республики Дагестан  
от 27 августа 2021 г. N 25

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ  
ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД  
РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

Наименование сетевой организации Республики Дагестан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
МУП Каспийские электрические сети "Каспэнерго"	2021	48477,89
	2022	57375,41
	2023	56692,34
	2024	56017,47
	2025	54897,61
ОАО "РЖД"	2020	35406,61
	2021	26787,80
	2022	28610,06
	2023	29266,96
	2024	29943,37
ОАО "Завод Стекловолокна"	2020	4244,86
	2021	1042,36
	2022	4247,01
	2023	4281,62
	2024	4316,54
ООО "Эльдаг"	2020	2766,95
	2021	2151,73
	2022	2560,75
	2023	2481,40
	2024	2404,65
ООО "Дагэнержи"	2020	11126,94



263



# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «27» августа 2021 г.

№ 24

г. Махачкала

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Дагестан от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 августа 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
2. Установить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.
3. Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан на 2021 год принять согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.
4. Установить и ввести в действие с 1 августа 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.
5. Установить и ввести в действие с 1 августа 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

200

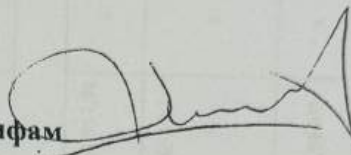
6. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам РД в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).

7. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

8. Признать утратившим силу, с 1 августа 2021 года постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24.05.2021г. № 10 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Дагестан и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 августа 2021 года.

Врио руководителя  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан



М. Аликберов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям Республики Дагестан, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт · мес.	x	-	627 930,28	765 592,26	980 834,60	784 957,78	x	-	722 119,82	880 331,1	1 127 959,79	902 701,45
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт · ч	x	-	150,56	292,1	341,62	653,17	x	-	158,99	308,46	360,75	689,75
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт · ч	x	x	1,27389	1,67409	2,13433	1,96803	x	x	1,46497	1,92520	2,45448	2,26323
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	694 373,26	x	138 119,32	25 261,88	120 328,93	410 663,13	812 440,30	x	141 974,72	26 253,87	179 442,27	464 769,65
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт · ч	443,98	x	954,41	707,14	512,91	357,43	539,27	x	1 042,90	809,57	809,52	416,34

12/11

288

Приложение № 2  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 27 августа 2021 г. № 24

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2021 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Дагестан в соответствии с приложением № 1:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	135 460,97	251 816,52	333 677,82	488 384,39	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	90,94	171,71	278,85	639,37	
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,46258	0,81012	1,06270	1,49347
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	146 919,75	265 697,03	347 521,97	497 750,08	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,77	175,05	284,80	657,38	
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,49193	0,85492	1,09411	1,55814
N п/п млн. кВт·ч	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)			

		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ПАО «Россети Северный Кавказ»	4 135 930,19	0,00	1 420,33
2	МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	49 315,61	0,00	39,35
3	ОАО «Российские железные дороги»	26 787,8	0,00	4,89
4	ООО «ДагЭнерЖи»	0,00	0,00	22,87
5	ОАО «Завод Стекловолокна»	1 042,36	0,00	1,22
6	ООО «Эльдаг»	2 151,73	0,00	0,6
7	АО «Оборонэнерго»	3 401,32	0,00	0,59
8	ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	0,00	0,00	1,72
ВСЕГО		4 218 629,01	0,00	1 491,57

**Показатели для целей расчета единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям Республики Дагестана 2021 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Дагестан в соответствии с приложением № 1:													
1.	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.	млн. кВт·ч	-	144,72	35,72	238,06	2 185,58	-	136,14	32,43	224,72	2 032,15	
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):												
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.												
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	424,49	-	-	-	-	374,99	
1.1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.												
	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	22,46	-	-	-	-	19,84	
1.1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:												

исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии (мощность) содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилищного фонда;									
юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч					552,51			488,09
1.4 Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.4.1 Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				2,53	31,39		2,23	27,73
1.4.2 Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,81	1,03		0,71	0,91
1.4.3 Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,12	4,18		0,11	3,69
1.4.4 Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч								
1.4.5 Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч				0,6			0,53	
1.2 Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)									
1.2.1 Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2. и 1.2.3:									
1.2.3 Население и приравненные к нему категории потребителей (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц.									

<p>признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>населенных пунктов и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения на коммунально-бытовые нужды в электрической энергии.</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>1.2.2 Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>1.2.3 Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>1.2.4 Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>																											
<p>1.2.4.1 Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества</p>																											
<p>Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>1.2.4.2 Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p>																											
<p>Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>1.2.4.3 Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p>																											
<p>Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с</p>	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)											
2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных бытовых нужд граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	млн. кВт·ч										
2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч										
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	144,72	35,72	234,60	1 148,92	-	136,14	32,43	221,67	1 116,33
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	66,17	15,09	93,20	637,04	-	61,64	13,83	87,22	612,91
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	1,15	345,55	-	-	-	1,02	305,26
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	65,77	14,84	92,05	310,18	-	62,05	14,08	86,2	322,44

**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Республики Дагестан, поставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей  
на 2021 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,08126	1,14351
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования.			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,58085	0,60989
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС);			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3;			

	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)				
2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)				
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)				
2.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования</p>			

2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждан, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	-	-

Приложение № 5  
к постановлению Республиканской  
службы по тарифам РД  
от 27 августа 2021 г. № 24

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021 г.			II полугодие 2021 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
	руб./МВт · мес.	руб./МВт · ч	руб./кВт · ч	руб./МВт · мес.	руб./МВт · ч	руб./кВт · ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Северный Кавказ»-МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»	238 119,07	93,95	0,56723	374 032,68	98,51	0,83807
ПАО «Россети Северный Кавказ»-ООО «ДагЭнерджи»	247 517,71	225,98	0,99648	296 737,27	238,84	1,18787
ПАО «Россети Северный Кавказ»-ОАО «Завод Стекловолокна»	59 585,17	323,88	1,13378	65 916,79	322,38	1,38996
ООО «Эльдаг» - ПАО «Россети Северный Кавказ»	15 094,69	61,39	0,10701	8 886,08	62,22	0,08790
ОАО «РЖД» - ПАО «Россети Северный Кавказ»	6 443,14	93,95	0,22472	0,00	0,00	0,00000
ПАО «Россети Северный Кавказ»-ОАО «РЖД»	0,00	0,00	0,00000	28 445,16	98,51	0,21349
ПАО «Россети Северный Кавказ»-ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	340 647,48	177,99	1,83366	358 136,07	187,93	1,93183

298

МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» - ООО «Каспийская территориальная сетевая организация»	114 968,81	156,69	0,34489	106 767,67	145,92	0,31979
ПАО «Россети Северный Кавказ»-АО «Оборонэнерго»	145 332,71	72,82	1,81018	113 168,71	97,50	2,18401
МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» - АО «Оборонэнерго»	94 810,82	156,69	0,34489	88 047,62	145,92	0,31979

Примечание:

1. Получатель платы указывается сверху в строке, а плательщик снизу.
2. Индивидуальные тарифы взаиморасчетов установлены на величину отпуска электроэнергии(мощности) в сеть с учетом сальдо-перетока.

Лист – заверитель дела (наряда) № 12402820019000138

В деле прошито и пронумеровано \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

листа(о в),

в том числе:

литерные листы \_\_\_\_\_

пропущенные номера листов \_\_\_\_\_

внутренней описи \_\_\_\_\_

Особенности физического состояния и формирования дела (наряда)	Номер листов
1	2

Следователь по ОВД  
первого отдела по  
расследованию особо важных дел  
СУ СК России по РД

полковник юстиции

С.Н. Салихов

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ года.