



ПАО «Магаданэнерго»

РусГидро

СТАНЬ

ЧАСТЬЮ БОЛЬШОЙ КОМАНДЫ

ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО».



Магаданская область – субъект Российской Федерации на северо-востоке России. Входит в состав Дальневосточного федерального округа. Образована 3 декабря 1953 Указом Президиума Верховного Совета СССР.

Область относится к районам Крайнего Севера и характеризуется суровым климатом, значительной удаленностью территории от центральных районов страны. Среднегодовая температура по всей территории области отрицательная. Продолжительность зимнего периода от 6 до 7,5 месяцев.

История Магаданского края по существу началась в 1920-е годы с прибытием научных геологоразведочных экспедиций. В начале 1930-х годов экспедициями были разведаны месторождения россыпей золота. Магаданская область граничит с Хабаровским краем – на западе, на северо-западе – с Республикой Саха (Якутией), на востоке с Камчатским краем и северная граница проходит с Чукотским автономным округом. Южные границы области проходят по берегу Охотского моря. Территория Магаданской области, площадью 462,4 тыс. кв. км, протянулась на 930 км с севера на юг и на 960 км с запада на восток. Три четверти территории занимают тундра и лесотундра. Область насчитывает 8 городских округов.

Административным центром является город Магадан, в котором, проживает 92 тысяч человек. В городе находятся крупнейший на северо-востоке России морской порт, аэропорт, здесь же начинается основная транспортная артерия северо-востока России – федеральная дорога Магадан – Якутск. Регион не имеет железнодорожного сообщения с регионами – соседями. Для осуществления перевозок применяются воздушный и морской виды транспорта. Главные транспортные ворота области – Магаданский морской торговый порт, через который поступает основной поток грузов.



Краткая история

07.11.1933 в городе Магадане построена первая электростанция мощностью 672 кВт.

В 1937 году разработан первый десятилетний план развития колымского региона на 1938-1947 годы.

С 1948 по 1953 год в Дальстрое сформировались четыре автономных энергоузла: Аркагаалинский; Эльгено-Тасканский; Тенькинский; Индигирский.

31.03.1955 введена в эксплуатацию первая очередь Аркагаалинской ГРЭС. В этот период строились: Эгвекинотская ГРЭС, Анадырская ТЭЦ и Магаданская ТЭЦ, которая достигла проектной мощности в августе 1963 года. С развитием горнодобывающей промышленности образовался Центральный энергоузел Магаданской области.

15.06.1957 Распоряжением Совнархоза Магаданского экономического района было создано Топливо-энергетическое управление (ТЭУ).

В июне 1966 года Энергетика Совнархоза была передана в Министерство энергетики и электрификации СССР, а в городе Магадане создано региональное энергетическое управление.

В 1970 году в поселке Зеленый мыс введена в эксплуатацию газотурбинная плавучая электростанция «Северное Сияние 01», которая была подключена к линии электропередачи Зеленый мыс-Билибино.

В 1969 году началось строительство Колымской ГЭС, которая дала первую электроэнергию в 1982 году. Одновременно строились ВЛ-220кВ: АрГРЭС-Берелех; Берелех-Ягодное; Ягодное-КГЭС; КГЭС-Усть-Омчуг; КГЭС-Оротукан; Оротукан-Омсукчан, что окончательно сформировало Центральный энергоузел Магаданской области.

С 1989 года Региональное энергетическое управление «Магаданэнерго» преобразовано в Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

В феврале 1993 года из состава объединения выделена структурная единица Колымская ГЭС в связи с преобразованием её в дочернее общество ПАО «ЕЭС России».

В апреле 1993 года Производственное объединение энергетики и электрификации «Магаданэнерго» преобразовано в Открытое акционерное общество «Магаданэнерго».

В 1995 году учреждено дочернее акционерное общество Чукотэнерго, обеспечивающее электро- и теплоснабжение потребителей Чукотского Автономного Округа.

В апреле 2004 года учреждены еще три дочерних общества: ОАО «Магаданэнергоналадка», ОАО «Магаданэнергоремонт», ОАО «Магаданэлектросетьремонт».

В 2008 году в связи с реорганизацией ПАО «ЕЭС России» ОАО «Магаданэнерго» вошло в состав Холдинга «РАО ЭС Востока». 08.12.2017 ПАО «РАО ЭС Востока» утратило статус публичного акционерного общества и в настоящее время является акционерным обществом (АО «РАО ЭС Востока»).

В 2015 году, в соответствии с нормами гл. 4 Гражданского кодекса Российской Федерации ОАО «Магаданэнерго» переименовано в Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (ПАО «Магаданэнерго»).



Основные виды деятельности ПАО «Магаданэнерго»

Производство электрической и тепловой энергии

Передача электрической энергии потребителям

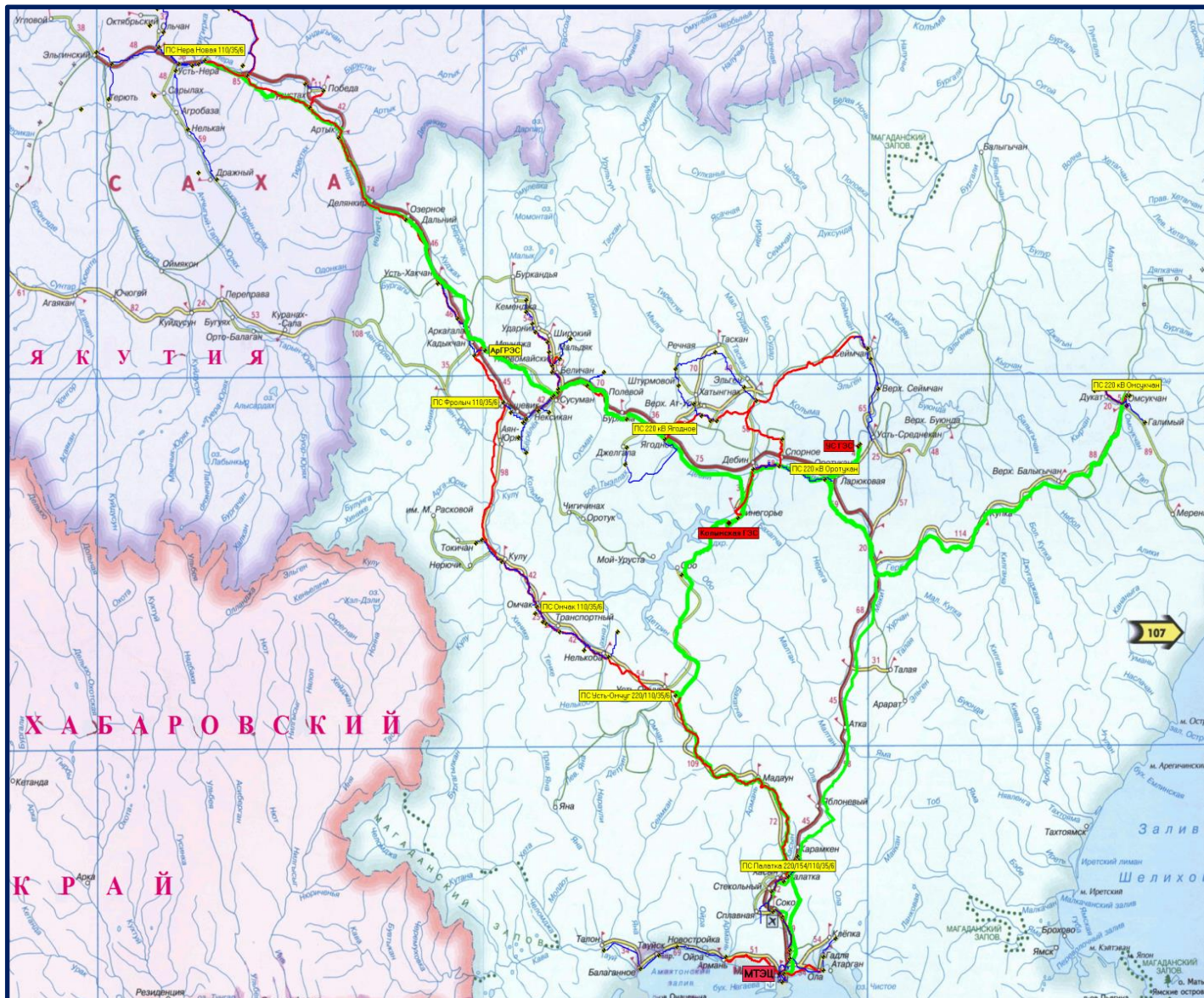
Передача тепловой энергии по магистральным сетям

Сбыт электрической и тепловой энергии



ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПАО «МАГАДАНЭНЕРГО»

ТЕРРИТОРИЯ ПРИСУТСТВИЯ



Филиалы ПАО «Магаданэнерго»:

- 1 Филиал «Аркагалинская ГРЭС»
- 2 Филиал «Магаданская ТЭЦ»
- 3 Филиал «Центральные электрические сети»
- 4 Филиал «Южные электрические сети»
- 5 Филиал «Восточные электрические сети»
- 6 Филиал «Западные электрические сети»

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ

	на 01.01.2023
Количество ПС 35 кВ и выше, шт.	138
Мощность ПС 35 кВ и выше, тыс. МВА	3,209
Количество ТП (РП) 6-35/0,4 кВ, шт.	335
Протяженность ЛЭП (по цепям), тыс. км	6,430



ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ПАРКА ОБОРУДОВАНИЯ

	01.01.2023			01.01.2024 (прогноз)			01.01.2029 (прогноз)		
	Всего в эксплуатации, шт./км	Отработавшее нормативный срок		Всего в эксплуатации, шт./км	Отработавшее нормативный срок		Всего в эксплуатации, шт./км	Отработавшее нормативный срок	
		шт./км	%		шт./км	%		шт./км	%
<i>Динамика по оборудованию отработавшему нормативный срок службы:</i>									
ПС 35-220 кВ, в т.ч.:									
силовые трансформаторы 35 кВ и выше	323	281	87	324	281	87	324	284	88
силовые трансформаторы 6-20 кВ	151	133	88	151	133	88	151	135	89
выключатели 35 кВ и выше	589	320	54	589	320	54	589	340	57
выключатели 6-20 кВ	1071	621	58	1071	621	58	1071	640	60
разъединители 35 кВ и выше	1517	1213	80	1517	1213	80	1517	1225	80
ВЛ, КЛ 0,4-220 кВ, в т.ч.:									
ВЛ 220 кВ	2339,291	0	0	2339,291	0	0	2339,291	0	0
ВЛ 110 кВ	1810,203	1525,87	84,29	1810,203	1525,87	84,29	1810,203	1525,87	84,29
ВЛ 35 кВ	1702,971	1430,33	83,99	1702,971	1430,33	83,99	1702,971	1430,33	83,99
ВЛ 6-20 кВ	318,215	274,51	86,26	318,215	274,51	86,26	318,215	274,51	86,26
ВЛ 0,4 кВ	197,963	167,36	84,57	197,963	167,36	84,57	197,963	167,36	84,57
КЛ 35 кВ и выше	1,248	0	0	1,248	0	0	1,248	0	0
КЛ 0,4-20 кВ	60,604	54,32	89,63	60,604	54,32	89,63	60,604	54,32	89,63
ТП 6-35 кВ	335	285	85	335	285	85	335	285	85



ТЕХНИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ

Результаты расчета индексов технического состояния по алгоритмам, разработанным в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.03.2020 № 192

№ п/п	Наименование подразделения	совокупный ИТС	ИТС ЛЭП 35 кВ и выше					ИТС трансформаторов 35 кВ и выше				
			Всего		в том числе, км (по цепям)			Всего		в том числе, шт.		
			ИТС	ЛЭП, км.	с ИТС ≤ 25	25 < ИТС < 50	ИТС=50	ИТС	Трансформатор, шт.	с ИТС ≤ 25	25 < ИТС < 50	ИТС=50
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ПАО «Магаданэнерго»	80,5	81	5852,465	0	0	0	92	322	0	0	0
1.	Филиал Западные электрические сети	81	81	947,4	0	0	0	93	41	0	0	0
2.	Филиал Восточные электрические сети	80	80	1771,702	0	0	0	92	108	0	0	0
3.	Филиал Центральные электрические сети	80	80	1883,3	0	0	0	90	72	0	0	0
4.	Филиал Южные электрические сети	81	81	1250,003	0	0	0	93	101	0	0	0

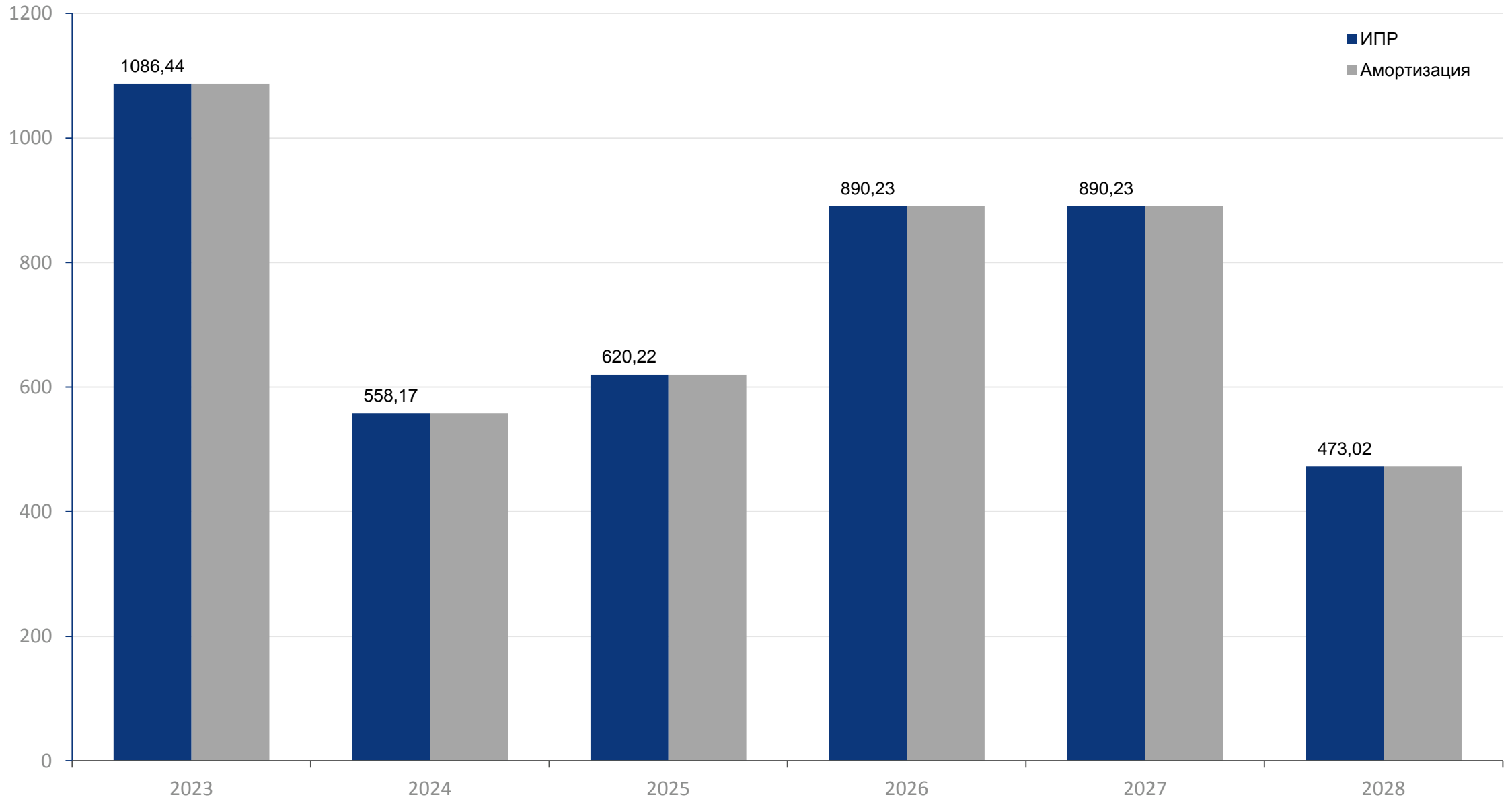


Обследуемое оборудование	Ед. изм.	2022			2023			2024	2024-2029	Динамика, %
										2024 План/
		План	Факт	%	План	Факт	%	План	План	2023 План
35кВ и выше										
Силовые трансформаторы	шт.	299	299	100	339	96	28	203	1091	-40
Шунтирующие реакторы	шт.	0	0	0,0	0	0	0	2	6	+200
Трансформаторы напряжения	шт.	223	223	100	242	94	39	153	904	-27
Трансформаторы тока	шт.	713	713	100	707	41	6	99	630	-86
Высоковольтные вводы	шт.	651	651	100	541	110	20	148	1218	+34
Выключатели	шт.	351	351	100	404	404	100	320	1209	-21
Разъединители	шт.	196	196	100	259	62	24	183	699	+183
ОПН	шт.	956	956	100	990	432	44	1024	4974	+237
Основные методы обследования										
ХАРГ	шт.	422	431	102,1	429	139	32	226	1392	-47
ФХА масла	шт.	1772	1772	100	1396	357	26	1018	5986	-27
Тепловизионный контроль	шт.	1002	1002	100	978	766	78	487	3228	-50



ДОСТАТОЧНОСТЬ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ ТПиР электросетевого комплекса

млн. рублей





Для Молодых специалистов, прибывшим по договоренности с работодателем на работу в Общество

1. Возмещение расходов, связанных с переездом (расходы по проезду, провозу имущества).
2. Единовременное пособие Работнику в размере двух месячных тарифных ставок (должностных окладов).
3. Оплачиваемый отпуск продолжительностью **7** календарных дней для обустройства на новом месте.
4. Компенсация расходов на наем жилья в течении **2** (двух) лет с даты заключения трудового договора с Обществом.
5. Ежегодный оплачиваемый отпуск – **52** календарных дня.

Дополнительные льготы

1. Социальные программы:
 - Добровольное медицинское страхование;
 - Страхование от несчастных случаев и болезней;
 - Негосударственное пенсионное обеспечение
2. Выплаты и компенсации, предусмотренные ЛНД(А) Общества

Возможность участия в Программе привлечения и удержания ключевого производственно – промышленного персонала ПАО «Магадаэнерго»

1. Выплата единовременного пособия на обустройство – **300** тыс. руб.
2. Компенсация аренды жилья и **%** по ипотечным займам



РусГидро

ПАО «Магаданэнерго»

Спасибо за внимание