

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

Наименование организации  
АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" филиал "Приморские электрические сети"  
ИНН: 2801108200  
КПП: 775050001

№ п/п	Ед. изм.	2020 год		Примечание *	
		план	факт		
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	14 644 784,4	14 644 784,4	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	1 011 945,0	1 643 270,9	Отклонение связано с реализацией мероприятий, согласованных с Правительством Приморского края: - Реконструкция электрических сетей 6/0,4 для повышения надежности электроснабжения потребителей Приморского края - внеплановые мероприятия, включены в ИПР в связи с необходимостью проведения аварийно-восстановительных работ для устранения последствий влияния неблагоприятных погодных факторов; - Реконструкция ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 - Голдобин (отп. на ПС Загородная и ПС Улисс), ВЛ-110 кВ Патрокол-Голдобин (отп. на ПС Улисс) - мероприятие включено в ИПР в связи с необходимостью устранения последствий ледяного дождя, прошедшего на территории Приморского края в ноябре 2020; - Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Шахта 7 с заменой провода протяженностью 14 км - отклонение в связи с переносом сроков ввода по мероприятию, ввиду продолжительного согласования дополнительного соглашения к договору подряда; - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей; - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей.
		MBA	113,9	38,3	
		км	142,0	350,7	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		432 093,3	За счет переоценки
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	1 011 945,0	1 211 177,6	Отклонение связано с реализацией мероприятий, согласованных с Правительством Приморского края: - Реконструкция электрических сетей 6/0,4 для повышения надежности электроснабжения потребителей Приморского края - внеплановые мероприятия, включены в ИПР в связи с необходимостью проведения аварийно-восстановительных работ для устранения последствий влияния неблагоприятных погодных факторов; - Реконструкция ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 - Голдобин (отп. на ПС Загородная и ПС Улисс), ВЛ-110 кВ Патрокол-Голдобин (отп. на ПС Улисс) - мероприятие включено в ИПР в связи с необходимостью устранения последствий ледяного дождя, прошедшего на территории Приморского края в ноябре 2020; - Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Шахта 7 с заменой провода протяженностью 14 км - отклонение в связи с переносом сроков ввода по мероприятию, ввиду продолжительного согласования дополнительного соглашения к договору подряда; - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей; - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей.
		MBA	113,9	38,3	
		км	142,0	350,7	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	530 768,9	672 406,7	Отклонение связано с реализацией мероприятий, согласованных с Правительством Приморского края: - Реконструкция электрических сетей 6/0,4 для повышения надежности электроснабжения потребителей Приморского края - внеплановые мероприятия, включены в ИПР в связи с необходимостью проведения аварийно-восстановительных работ для устранения последствий влияния неблагоприятных погодных факторов; - Реконструкция ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 - Голдобин (отп. на ПС Загородная и ПС Улисс), ВЛ-110 кВ Патрокол-Голдобин (отп. на ПС Улисс) - мероприятие включено в ИПР в связи с необходимостью устранения последствий ледяного дождя, прошедшего на территории Приморского края в ноябре 2020; - Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Шахта 7 с заменой провода протяженностью 14 км - отклонение в связи с переносом сроков ввода по мероприятию, ввиду продолжительного согласования дополнительного соглашения к договору подряда;
		MBA	80,2	18,8	
		км	19,5	78,7	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	481 176,1	538 770,8	Отклонение от плана по следующим мероприятиям: Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Западная с установкой силового трансформатора мощностью 63 МВА. С момента планирования инвестпроекта ситуация по реализации значительно поменялась. Изменился объем строительно-монтажных работ по результатам разработки проектно-сметной документации (создание третьей системы шин РУ 6 кВ, выполнение требований и норм тех. проектирования ПС 220 кВ, предусматривающих строительство противопожарного водопровода от магистральной сети, строительство шинного моста 35 кВ), актуализирована стоимость силового трансформатора 63 МВА. Ввод объекта перенесен на 2022 г. Превышение в связи с реализацией следующих мероприятий: - Реконструкция электрических сетей 6/0,4 для повышения надежности электроснабжения потребителей Приморского края - внеплановые мероприятия, включены в ИПР в связи с необходимостью проведения аварийно-восстановительных работ для устранения последствий влияния неблагоприятных погодных факторов; - Реконструкция ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 - Голдобин (отп. на ПС Загородная и ПС Улисс), ВЛ-110 кВ Патрокол-Голдобин (отп. на ПС Улисс) - мероприятие включено в ИПР в связи с необходимостью устранения последствий ледяного дождя, прошедшего на территории Приморского края в ноябре 2020.
		MBA			
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	481 176,1	538 770,8	Превышение по следующим мероприятиям: - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей; - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей.
		MBA			
		км			

		МВА	33,6	19,5	Отклонение от плана по следующим мероприятиям: - Строительство ТП 10/0,4 кВ для технологического присоединения ЖСК "Остров" - ввод не выполнен по причине неготовности энергопринимающих устройств Заявителя по договору технологического присоединения; - Строительство ТП 10 кВ для подключения многоквартирной жилой застройки, заявитель ООО Новый город - отклонение от плана ввиду корректировки объемов необходимых работ в соответствии со строительной готовностью энергопринимающих устройств Заявителя по технологическому присоединению; - Строительство ПС 35/6 кВ Ульяновская с установкой трансформатора мощностью 10 МВА в г. Артём, для технологического присоединения заявителей Департамента градостроительства ПК, Восточные ворота ООО НК, в количестве 1 шт. - перенос сроков ввода объекта на 2021 г. ввиду продолжительного проведения закупочных процедур (закупка проводилась дважды) в т.ч. из-за занятости подрядных организаций по устранению последствий тайфунов, а также по причине продолжительного оформления разрешительных документов на производство земляных работ.
		км	122,5	268,5	Превышение по следующим мероприятиям: - Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно - плановые показатели формируются на основании усредненных данных за предыдущие годы реализации, фактическое выполнение и ввод произведены в соответствии с фактическими обязательствами по договорам технологического присоединения заявителей.
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		987 105,9	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	15 656 729,4	15 300 949,4	

Примечание:

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